

ANEXO N°1

**Detalle de la generación programada para los días 25 y 26 de febrero de
2025**

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	279	278	278	6.271
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	958	945	952	911	882	885	897	888	812	822	691	696	695	709	753	781	843	845	851	890	930	976	1061	1054	20.724	
CHAPIQUINA	9	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	9	9	9	9	9	175	
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
ELTORON2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
PUNTADELVENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CH-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
JUNCAL	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	24	24	24	539	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
BLANCO	32	32	30	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	32	34	36	40	41	42	42	40	39	779	
LOSQUILLOS	28	28	28	28	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	27	28	28	28	28	28	614	
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	4	3	3	3	91	
ALFALFAL	145	145	149	146	145	142	141	142	93	93	43	43	43	50	79	93	93	93	93	93	93	140	143	2533		
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	41	40	40	41	41	41	41	966	
VOLCAN	12	11	11	11	11	11	12	11	11	11	12	12	10	10	11	11	12	11	12	12	12	12	12	12	272	
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	228	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	10	10	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	10	10	10	9	9	9	9	10	10	258	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	17	17	17	16	16	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	392	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77	
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79	
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	166		
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	75	75	60	60	57	57	57	57	57	57	57	57	60	77	77	76	76	76	1618	
SAUZALITO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	161	
CHACAYES	82	82	82	82	90	90	80	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	85	110	110	110	110	1548
SANANDRES	40	40	40	40	4																					

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271		
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	9	9	9	9	4	4	4	4	4	4	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	177
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TRANCADERTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	10	10	10	266	
RUCATAYO	0	0	15	15	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	195
CUMBRES	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	156
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
HIDROBONITO-MC3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1570	1480	1467	1428	1381	1354	1331	1322	1305	1070	916	936	1034	1214	1383	1787	1859	1874	2043	2397	2438	2312	1950	1764	37.614
PE-TCHAMMA	0	1	1	1	2	5	6	10	9	6	5	7	17	31	0	53	55	60	55	59	41	16	4	1	444
PE-SIERRAGORDA	2	2	2	3	5	7	8	10	10	6	0	12	29	0	0	0	74	77	73	56	31	11	3	1	421
PE-VALLEDELOSVENTOS	4	3	2	2	1	1	1	2	2	2	0	11	36	37	0	67	0	30	78	70	54	34	19	9	464
PE-CERROTIGRE	4	1	0	2	3	4	3	2	0	0	0	4	18	24											

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

	44	18	31	32	14	9	8	5	4	3	2	2	4	21	52	200	279	247	83	200	135	191	89	24	1695	
PE-HORIZONTENORTE	34	26	14	5	1	0	0	3	21	40	68	52	24	5	1	0	6	59	116	122	115	93	46	30	882	
PE-ATACAMA	26	21	20	12	5	5	10	12	17	16	0	12	12	9	1	2	10	21	36	62	82	65	55	40	550	
PE-SARCO	13	7	5	2	1	2	4	6	9	11	13	13	11	8	6	7	12	20	28	38	43	39	34	28	358	
PE-CABOLEONES-1	7	6	4	3	3	3	4	7	11	14	18	20	18	14	11	10	13	19	27	33	33	29	24	19	349	
PE-CABOLEONES-2	13	10	8	5	3	3	5	4	6	5	5	4	4	7	5	10	17	23	27	45	53	42	39	35	376	
PE-CABOLEONES-3	1	1	1	3	4	4	2	1	2	2	0	0	0	7	7	12	15	21	38	43	43	36	29	18	290	
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-PUNTACOLORADA	30	26	25	21	18	12	7	3	3	2	2	2	2	4	6	9	15	21	27	34	40	41	43	43	436	
PE-ELARRAYAN	27	24	22	20	18	13	8	4	3	2	2	3	3	4	5	6	8	12	18	25	30	33	34	33	357	
PE-TALINAYPONIENTE	8	5	4	3	3	2	1	1	2	2	3	4	5	7	11	16	23	30	38	43	41	34	25	18	328	
PE-TALINAYORIENTE	22	17	14	13	13	11	9	6	4	3	3	3	4	6	10	16	26	36	46	55	59	59	55	49	538	
PE-PUNTADETALCA	59	46	26	14	12	5	2	0	0	1	2	6	0	0	6	10	12	14	24	34	42	41	42	440		
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	10	13	15	23	30	37	24	10	6	5	194	
PE-MONTEREDONDO	10	8	6	5	4	3	1	1	0	0	0	0	1	2	4	5	7	10	13	14	15	14	13	14	148	
PE-PUNTAPALMERAS	13	11	10	10	8	6	3	1	1	0	1	0	1	1	0	0	1	2	4	8	11	13	15	16	135	
PE-CANELA	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	19	
PE-CANELA-2	13	12	11	10	8	6	4	2	1	1	2	2	2	1	1	1	2	5	9	13	16	17	18	19	175	
PE-TOTORAL	5	4	4	4	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	2	3	3	3	4	4	4	5	6	71		
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	40		
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	19		
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PE-LAESTRELLA	15	14	15	13	10	8	7	7	6	3	3	2	3	3	4	7	10	12	13	15	19	20	17	14	239	
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	93	
PE-CAMPOLINDO	44	45	45	45	44	44	44	44	46	46	46	25	39	35	34	33	29	29	27	5	35	42	42	42	907	
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	5	6	6	6	114	
PE-NEGRENTE	29	28	28	28	28	28	27	27	25	23	22	22	20	19	17	14	13	14	18	23	27	28	28	563		
PE-MESAMAVIDA	38	37	36	35	36	36	36	37	35	31	27	26	25	24	22	21	20	19	22	27	33	36	39	40	737	
PE-ALENA	52	51	50	48	48	47	46	47	43	42	40	39	38	36	34	31	29	29	32	38	44	50	53	55	1021	
PE-CUEL	19	19	18	17	17	17	17	17	14	12	11	11	11	10	9	7	7	8	11	16	17	19	21	337		
PE-SANMATIAS	58	59	59	59	58	58	58	59	59	57	49	45	43	41	36	37	34	37	45	53	56	56	57	1230		
PE-LOMASDEDUQUECO	41	42	41	41	42	43	43	43	40	6	6	6	6	22	21	19	17	16	19	24	33	39	42	43	695	
PE-LOSOLOMOS	75	74	73	74	74	74	75	76	69	60	55	51	47	45	41	39	37	36	41	49	62	69	74	77	1446	
PE-RENAICO	67	69	70	72	73	73	74	75	75	75	74	73	71	68	63	56	49	46	47	52	58	62	66	67	1572	
PE-RENAICO-2	109	110	111	113	114	115	117	118	115	108	104	103	101	96	89	78	68	64	68	77	90	102	109	111	2389	
PE-MALLECON NORTE	75	75	74	75	80	82	83	85	79	14	14	14	14	14	56	54	49	44	42	44	49	59	67	71	1370	
PE-MALLECOSUR	91	94	95	96	99	100	99	98	91	12	11	11	11	62	59	53	48	47	50	58	69	78	83	60	1573	
PE-SANGABRIEL	141	146	151	155	157	157	157	158	153	138	130	132	128	120	109	97	83	74	77	92	116	136	144	147	3097	
PE-LAFLOR	28	28	27	26	26	26	25	25	24	23	22	22	21	20	18	16	15	14	14	18	25	28	30	30	549	
PE-LACABANA	85	88	90	92	93	94	94	95	93	86	17	16	82	79	75	68	61	59	60	63	67	72	78	82	1787	
PE-TOLPANSUR	69	69	67	67	67	66	66	66	63	58	56	55	51	48	43	40	36	34	36	45	58	66	69	70	1363	
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	4	5	6	6	6	6	120	
PE-LOSBUENOSAIRES	20	20	20	19	19	19	19	19	20	19	19	19	18	18	17	15	14	13	13	14	16	17	18	19	420	
PE-LAESPERANZA	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	4	4	5	6	7	7	8	8	157	
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	61	
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	6	7	7	131
PE-AURORA	6	4	4	3	3	3	4	2	2	3	4	4	4	6	8	12	18	23	26	28	27	26	27	28	273	

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

PE-PUELCHESUR	19	15	12	11	8	6	6	5	4	6	5	4	3	5	6	10	17	26	33	41	49	52	54	55	450
PE-SANPEDRO	6	6	6	6	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	70
PE-SANPEDRO-2	9	10	10	10	9	8	7	6	6	4	3	2	2	2	2	3	1	1	1	2	3	2	2	2	106

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	9	216	2744	5917	7096	7245	7291	7282	7065	6520	6288	6014	5065	1688	9	0	0	0	70.449
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	2	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	60
PFV-PVPCINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	6	6	0	0	0	0	0	4	4	1	0	0	0	30
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	30	54	68	72	76	76	70	65	50	26	7	0	0	0	0	604
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	12	10	11	0	0	0	0	0	12	7	1	0	0	0	71
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	15	15	15	0	15	0	0	0	12	6	1	0	0	0	92
PFV-SANTAIASABEL	0	0	0	0	0	0	0	11	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	63	19	0	0	0	256
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	9	48	101	122	121	123	132	126	111	105	93	75	27	0	0	0	0	1192
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	39	15	64	64	64	0	0	0	45	28	8	0	0	0	0	339
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	3	35	91	123	96	93	51	122	117	103	21	73	27	0	0	0	0	956
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	52	77	100	105	102	94	98	105	94	0	47	7	0	0	0	0	881
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	13	21	30	39	0	0	0	0	1	12	3	0	0	0	0	125
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	10	45	72	79	84	87	87	0	39	0	62	39	10	0	0	0	0	615
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	85
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	15	17	22	0	0	0	0	18	12	2	0	0	0	0	107
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	11	12	16	0	0	0	0	13	9	1	0	0	0	0	77
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	83
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	58	162	186	186	189	204	194	170	161	142	120	23	0	0	0	0	1796
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	35	35	35	35	35	35	35	35	31	21	4	0	0	0	0	353
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	63	143	179	187	176	176	173	164	160	156	120	40	0	0	0	0	1738
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	21	42	43	43	46	45	45	39	37	33	24	4	0	0	0	0	420
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	43	139	226	0	130	374	373	0	172	0	126	24	0	0	0	0	1606
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	44	124	152	157	108	16	18	20	15	140	99	21	0	0	0	0	914
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	47	129	180	193	193	195	200	184	174	153	105	33	0	0	0	0	1786
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	6	59	133	170	179	181	182	180	178	171	153	109	37	0	0	0	0	1738
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	15	25	29	35	43	42	30	34	35	35	25	4	0	0	0	0	352
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	89
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	27	76	92	72	30	32	32	32	29	23	66	20	0	0	0	0	532
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	22	22	61	75	81	78	0	0	0	58	39	19	0	0	0	0	456
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	5	4	2	0	0	0	0	78
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	42	103	119	124	127	129	131	132	129	68	72	14	0	0	0	0	1189

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	55	72	75	27	28	28	28	26	38	55	18	0	0	0	0	468		
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	20	44	49	50	47	50	50	50	47	46	22	5	0	0	0	0	481	
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48	
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	73	
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	6	3	5	1	0	0	0	0	80	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	38	91	81	81	82	89	84	74	70	62	46	4	0	0	0	0	805	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	48	97	116	130	129	128	130	121	113	100	68	18	0	0	0	0	1201	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	20	18	18	18	0	13	0	0	11	6	1	0	0	0	0	115	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	4	32	70	79	79	80	0	0	0	0	18	30	3	0	0	0	0	395	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	48	103	117	65	0	0	0	0	0	51	3	0	0	0	0	0	388	
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	61	107	119	106	0	0	0	0	0	38	2	0	0	0	0	0	435	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	26	65	84	86	85	81	77	69	59	54	39	12	0	0	0	0	736	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	67	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	8	8	7	6	6	4	0	0	0	0	0	71	
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	60	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	31	43	45	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	12	31	43	45	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	32	43	45	46	46	45	43	41	40	36	16	0	0	0	0	446	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	26	61	71	82	82	84	82	80	75	74	64	31	0	0	0	0	816	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	40	31	31	31	10	8	4	2	2	42	16	0	0	0	0	237	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	73	166	96	145	183	80	68	74	63	175	153	53	0	0	0	0	1329	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	45	53	55	56	57	51	48	43	41	13	0	0	0	0	537		
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	34	63	69	72	74	79	75	66	63	55	52	10	0	0	0	0	714	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	82	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	18	27	29	30	31	30	27	25	22	19	7	0	0	0	0	272	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	17	36	45	0	0	0	0	0	42	9	35	17	2	0	0	0	0	204	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-DIEGOADEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	0	17	19	19	19	19	18	15	9	3	0	0	0	0	0	149	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	75	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	8	31	128	151	159	164	186	183	179	162	145	135	75	0	0	0	0	1704	
PFV-CAMPOSDELSEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	92	183	265	308	313	338	321	282	267	213	123	33	0	0	0	0	2742	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	34	69	80	82	81	83	86	85	82	79	67	27	0	0	0	0	857	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	44	58	60	62	61	60	59	55	52	42	17	0	0	0	0	588	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	117	87	117	121	122	126	128	107	119	113	47	0	0	0	0	1267	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	6	18	42	57	59	59	61	62	63	63	59	55	42	23	0	0	0	0	668	
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30	
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	7	7	6	5	2	1	0	0	0	0	0	46	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	38	
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	1	10	24	25	0	0	0	0	0	0	0	0	13							

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	21
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	7
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	28	37	41	44	42	37	35	25	17	4	0	0	0	332
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-CACHIUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	87
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	96	117	117	119	129	122	107	101	132	96	37	0	0	0	1209
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	48
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	32	114	150	161	174	165	170	138	103	58	11	0	0	0	1298
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	71	81	81	82	89	84	96	94	89	71	25	0	0	0	891
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	48	63	68	69	68	67	66	65	64	50	19	0	0	0	665
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	5	6	5	1	0	0	0	0	32
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	15
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	58
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	1	0	0	0	9
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	6	2	0	0	0	0	54
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	6	7	8	5	1	0	0	0	42
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	6	6	9	9	7	2	0	0	0	50
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	6	2	0	0	0	0	54
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	5	6	9	9	9	3	0	0	0	0	87
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	63
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	4	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	64
PF																									

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	19	26	29	31	30	28	23	18	10	3	0	0	0	0	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKC9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	5	7	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALDEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHICAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-TREBALSORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	29
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	66
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	90
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	74
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	81
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271		
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

PFV-VINASDEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57	
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	43	
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	81	
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	6	5	2	0	0	0	0	77	
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	52	
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	73	
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	9	8	8	6	5	2	0	0	0	0	82	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	60	
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	93	
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	68	
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20	
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	67	
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	54	
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-BELENSTILITL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	88	
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	71	
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54	
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	47	
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19	
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28	
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30	
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	80	
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32	
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10	
PFV-MANAQ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	22	45	65	81	91	91	88	75	56	35	11	0	0	0	0	754	
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	25	53	53	4	14	69	69	69	71	70	52	20	0	0	0	0	572
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	8	6	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	85	
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26	
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22	
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	91	
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38	
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24	
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20	
PFV-FARDELANERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19	
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	3	1	0	0	0	0	0	86	
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	7	7	6</td										

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	0	64
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-DONEUENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	9	8	8	8	6	5	1	0	0	0	0	77
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	6	5	2	2	0	0	0	0	59
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	44
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	72
PFV-LOSSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	78
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	41
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GREUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	90
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	49
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	83
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	86
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	80
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	6	7	7	5	6	2	0	0	0	45
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	56
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	61
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	63
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2</td											

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	55
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PATAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	80
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	46
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	85
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	76
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	8	6	2	0	0	0	77
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	40	66	79	80	80	80	80	80	80	78	61	32	9	0	0	0	857
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPALICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	6	5	4	2	0	0	0	52
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	90
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CRUERCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	5	6	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	6	5	2	1	0	0	0	77
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	73
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	5	4	2	2	2	2	0	0	0	0	52
PFV-LLANCAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL martes, 25 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273		
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	4.541		
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	321	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	267	279	279	278	278	6.271	
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	81
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	9	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	82
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCAIQUEUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	77
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	61
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	68
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	54
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	65
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	68
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	73
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	3	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	66
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	83
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	48
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	76
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	8	6	2	0	0	0	0	0	84

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	81	
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	36
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	5348	5290	5123	5211	5097	5079	5322	5403	3709	1375	1076	1094	1161	1108	1169	1183	1236	1322	1790	4084	5070	5101	5178	5101	82.628

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 25 de febrero de 2025																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL martes, 25 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	101091	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

QUINTERO-1_GNL_A	70	70	70	70	70	75	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	566
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	370	340	370	360	353	372	379	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310	349	379	379	370	5036	
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FA1_GNL_C	0	0	0																							

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	22	22	22	397	
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	331	331	331	331	331	331	327	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	309	331	331	330	331	6201	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_L_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	151	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_L_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_L_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	15	8	15	15	15	15	15	15	15	286		
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	100	100	100	100	0	0	0	460
CANDELARIA-1_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_L_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_L_INFLEX	0																									

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención		2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]		307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV		79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]		207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	278	6.271
Demandas Total [MWh]		9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]		9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862	
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50	
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135	
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469	

NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	387	
MAPA_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	18	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	425	
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	59	
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL4_COGEN_EUCA	14	0	0	0	0	0	40	0	40	0	0	40	40	40	40	40	11	40	0	0	0	0	0	0	0	345
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	12
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	12
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	81	74	45	18	26	26	41	30	30	1	35	53	81	19	81	81	81	21	1	0	20	6	13	947		
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	2	9	18	18	18	408		
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	1667	1629	1337	1431	1417	1416	1629	1643	1234	941	651	668	628	696	770	884	837	800	860	1492	1446	1497	1836	1840	29.249	
RAPEL-1	0	0	51	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	0	0	0	199
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	55	0	0	0	110
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	80	80	80	80	80	80	80	80	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	80	80	80	80	80	1322	

Periodo Desde:

25-02-2025 03-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	305	302	286	286	281	280	297	307	193	65	51	55	71	56	71	72	77	80	99	210	272	275	277	273	4.541
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	0	0	0	15	31	5	0	0	0	0	0	1	1	98	105	61	2	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	307	302	286	286	281	280	297	307	208	95	56	55	71	56	71	72	78	80	197	315	333	277	277	273	4.862
Costo Marginal Quillota 220 kV	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,6	79,9	60,2	46,9	0,0	0,0	0,0	8,9	8,9	13,6	13,7	27,0	29,1	65,1	74,9	74,9	74,9	74,9	50,50
Pérdidas [MWh]	207	230	226	259	266	253	248	253	163	193	233	252	287	315	311	313	311	313	264	209	238	237	237	247	6.064
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	279	280	266	245	236	236	236	236	236	237	237	254	266	279	279	279	278	6.271	
Demanda Total [MWh]	9242	8928	8677	8545	8469	8488	8661	9024	9374	9687	9961	10151	10286	10457	10594	10606	10515	10304	10091	10075	10061	10212	10044	9683	232.135
Generación Total [MWh]	9728	9438	9182	9083	9014	9021	9188	9557	9803	10125	10430	10638	10809	11008	11141	11155	11063	10855	10609	10550	10578	10728	10560	10208	244.469

ISLA	61	55	65	55	55	58	55	55	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	55	55	55	55	55	1145	
CURILLINQUE	76	69	81	69	69	73	69	69	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	69	69	69	69	69	1427	
LOMA ALTA	34	31	36	31	31	32	31	31	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	31	31	31	31	31	636	
LOSHIERRROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	
LOSHIERRROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COLBUN-1	120	128	129	128	131	124	120	115	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	119	120	120	145	119	1844
COLBUN-2	151	0	0	157	156	182	188	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116	120	129	110	164	1588
MACHICURA-1	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	648
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	179	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	99	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	97	108	
ELTORO-2	86	86	86	86	86	86	86	86	86	27	0	0	0	0	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	112	1717
ELTORO-3	114	114	88	88	88	88	88	92	79	88	0	17	43	0	88	46	11	88	1	88	88	88	88	114	1708	
ELTORO-4	113	113	88	88	88	88	88	113	88	88	0	0	41	9	88	88	56	88	88	88	88	88	88	113	1814	
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	754	
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	60	60	60	60	60	60	53	53	53	1316	
ANTUCO-2	106	106	106	106	106	106	106	106	106	104	104	104	104	104	96	96	96	96	98	98	106	106	106	2470		
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	99	177	0	0	0	0	177	99	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1050	
RALCO-2	99	177	0	0	0	0	0	155	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	885	
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	26	26	26	26	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	693	
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	1320	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	77	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154	
ANGOSTURA-3	46	40	40	40	0	40	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	846	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	69	86	86	40	42	0	0	0	0	0	60	67	67	67	67	708		
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	86	86	65	86	40	54	40	0	0	60	64	0	0	0	622	

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617	
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	963	955	946	905	897	900	904	909	734	720	642	647	645	646	669	683	739	742	851	885	1008	1030	1069	1062	20.149	
CHAPIQUINA	9	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	9	9	9	9	147	
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
ELTORON2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
PUNTADELVENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77	
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CH-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
JUNCAL	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	24	24	24	24	539	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34	
BLANCO	32	32	30	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	29	32	34	36	40	41	42	42	40	39	779	
LOSQUILOS	28	28	28	28	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	27	28	28	28	28	614	
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	3	56	
ALFALFAL	149	148	150	146	147	145	143	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98	97	146	148	144	148	1954	
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	41	40	40	40	40	40	40	40	40	965	
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	10	10	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	271	
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	238	
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
FLORIDA-2	10	12	13	15	15	15	14	14	13	12	12	12	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	280	
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	16	16	16	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	392	
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79	
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79	
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESILLOS	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	166	
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	75	75	60	60	57	57	57	57	57	57	57	57	60	77	77	76	76	76	1618	
SAUZALITO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	156	
CHACAYES	82	82	82	82	90	90	80	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	85	110	110	110	110	1539
SANANDRES	40	40	40																							

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 26 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CUMPEO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	99
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
TRANCADERTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	10	10	10	8	266
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	20	20	20	20	20	20	15	16	17	0	0	0	0	208
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1694	1680	1687	1626	1525	1448	1378	1329	1211	848	873	759	823	872	1127	1400	1761	1683	1792	2106	2124	1937	1557	1364	34.605
PE-TCHAMMA	1	1	1	2	3	5	8	6	6	11	5	5	20	34	44	49	62	16	74	99	58	21	8	1	540
PE-SIERRAGORDA	3	3	2	2	4	6	9	12	12	7	5	15	32	0	0	0	0	31	82	68	42	18	6	2	359
PE-VALDELOSVENTOS	10	5	3	2	2	2	2	2	2	2	3	13	40	0	0	0	0	60	78	75	67	51	32	19	467
PE-CERROTIGRE	2	1	0	1	3	2	1	1	0	0	0	1	9												

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
miércoles, 26 de febrero de 2025																										
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652	
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397	
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049	
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17	
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557	
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617	
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273	
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447	

PE-HORIZONTENORTE	24	13	20	20	12	7	5	4	3	3	2	1	1	6	49	237	269	265	200	200	200	142	46	11	1738	
PE-ATACAMA	17	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	32	60	101	107	91	50	28	10	519	
PE-SARCO	32	26	23	13	8	4	3	5	5	9	12	11	7	3	0	1	5	11	23	51	67	45	23	9	396	
PE-CABOLEONES-1	15	9	5	3	1	1	1	2	4	4	7	9	8	5	4	5	9	14	19	26	27	23	18	12	230	
PE-CABOLEONES-2	10	7	5	4	3	3	3	3	4	6	8	11	12	11	10	10	11	15	19	22	19	15	11	8	227	
PE-CABOLEONES-3	21	16	12	7	5	3	3	3	5	4	5	6	5	3	3	5	11	16	18	29	31	21	14	10	256	
PE-SANJUAN	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	10	17	28	38	32	29	16	8	195	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-ELARRAYAN	45	41	39	32	26	20	10	3	1	0	1	1	2	4	6	7	10	12	14	16	17	16	14	14	350	
PE-TALINAYPONIENTE	36	31	26	20	16	11	6	3	2	2	2	2	0	3	4	5	7	9	11	13	15	15	14	12	265	
PE-TALINAYORIENTE	15	10	6	4	3	2	1	2	2	2	3	3	4	8	12	16	20	24	26	26	23	17	11	7	246	
PE-PUNTADETALCA	35	30	27	25	22	20	14	8	6	5	2	2	3	4	5	6	7	9	10	15	18	18	16	13	318	
PE-PUNTASIERRA	49	60	52	41	20	12	4	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	5	10	17	25	19	13	5	341	
PE-LOSCURUROS	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	8	11	17	21	24	10	4	2	1	120
PE-MONTEREDONDO	13	12	10	7	6	4	1	1	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	8	7	6	4	4	106	
PE-PUNTAPALMERAS	19	17	14	11	8	5	3	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	3	3	4	4	99	
PE-CANELA	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	15	
PE-CANELA-2	20	18	15	12	9	6	3	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	3	4	5	6	6	6	5	134	
PE-TOTORAL	9	8	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	50	
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	39	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9	
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-LAESTRELLA	12	13	14	15	15	14	10	9	8	4	3	2	2	2	3	4	6	8	10	10	12	8	5	4	192	
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	85	
PE-CAMPOLINDO	44	44	44	43	43	43	43	44	46	43	6	6	28	28	26	23	21	23	5	27	34	38	38	37	775	
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	5	5	5	5	0	0	0	4	3	3	2	2	3	3	4	5	5	5	5	93	
PE-NEGRENTE	29	29	29	28	28	28	28	28	27	25	22	20	19	17	14	11	10	10	12	15	21	25	26	26	525	
PE-MESAMAVIDA	39	38	36	36	36	36	36	36	33	29	25	24	22	19	17	16	16	16	18	22	28	31	33	33	673	
PE-ALENA	53	51	50	48	48	47	47	45	41	40	39	37	33	29	25	23	23	23	24	28	37	43	45	44	923	
PE-CUEL	20	19	18	17	18	17	18	17	14	13	11	11	0	9	8	7	6	6	8	13	15	17	17	302		
PE-SANMATIAS	57	57	58	58	57	57	57	58	58	53	46	42	40	36	33	27	26	28	28	34	42	49	49	50	1099	
PE-LOMASDEDUQUECO	44	44	43	42	42	42	42	42	38	14	6	6	6	15	14	12	12	13	19	27	33	35	36	638		
PE-LOSOLOMOS	76	76	74	75	74	74	75	74	67	58	52	47	42	37	33	32	31	31	33	41	55	62	65	65	1349	
PE-RENAICO	72	72	72	73	73	74	74	76	74	71	67	62	55	47	41	38	38	39	42	49	57	59	57	1456		
PE-RENAICO-2	114	115	114	114	114	115	116	113	104	96	89	83	74	65	58	55	56	63	79	92	95	93	2186			
PE-MALLECON NORTE	73	78	75	74	74	76	77	76	71	14	14	14	14	34	31	28	28	30	33	39	49	59	63	62	1186	
PE-MALLECOSUR	93	96	96	96	95	96	95	95	54	11	11	11	11	10	35	32	32	36	40	47	60	72	78	80	1381	
PE-SANGABRIEL	152	155	156	157	158	159	160	159	153	44	123	118	109	96	82	70	63	62	62	75	102	124	130	131	2801	
PE-LAFLOR	30	29	28	28	27	27	26	26	23	23	22	22	17	17	15	14	13	12	10	15	22	26	27	26	522	
PE-LACABANA	87	90	91	91	92	93	94	95	93	86	79	8	5	63	60	56	54	54	55	62	69	72	74	74	1675	
PE-TOLPANSUR	69	68	67	67	67	67	66	62	0	54	52	47	42	37	33	31	30	31	39	53	63	65	64	1239		
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	112		
PE-LOSBUENOSAIRES	20	20	20	20	19	19	19	19	19	18	17	0	15	13	11	9	8	8	9	10	12	14	15	15	351	
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	7	7																				

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

PE-PUELCHESUR	58	56	55	52	50	46	44	42	36	28	24	18	15	15	18	23	28	36	43	52	61	60	59	55	970
PE-SANPEDRO	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	26
PE-SANPEDRO-2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	2	3	1	1	31

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	9	215	2757	6127	7031	7282	7385	7499	7216	6792	6361	6255	5301	1692	0	0	0	0	71.922
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-PVPCINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	0	0	0	0	5	5	2	0	0	0	39
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	31	54	67	72	79	78	69	64	50	27	8	0	0	0	0	609
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	12	12	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	53
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	15	15	15	0	0	0	15	12	6	1	0	0	0	92
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	14	81	128	135	139	140	136	140	121	107	105	67	13	0	0	0	1324
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	9	48	101	128	132	132	128	133	114	101	99	80	29	0	0	0	1232
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	39	58	63	64	0	0	0	0	44	27	8	0	0	0	0	315
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	35	92	123	74	129	124	10	34	10	20	71	26	0	0	0	751
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	47	5	0	0	0	0	556
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	43	95	0	105	105	105	67	0	0	12	44	7	0	0	0	0	583
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	22	34	43	47	37	0	0	0	1	9	2	0	0	0	0	206
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	10	47	81	91	94	93	0	0	0	0	38	9	0	0	0	0	463
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	23	26	26	26	0	0	0	0	10	1	0	0	0	0	123
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	17	20	21	0	0	0	0	12	7	1	0	0	0	0	85
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	61	168	23	23	202	196	113	175	155	153	120	22	0	0	0	1411
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	22	3	0	0	0	355
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	62	141	178	185	173	173	170	159	154	156	128	45	0	0	0	1726
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	23	44	46	46	45	46	40	36	35	25	3	0	0	0	0	438
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	131	230	317	362	326	376	351	294	0	115	17	0	0	0	2556
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	47	132	152	103	15	161	21	22	17	149	95	18	0	0	0	932
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	51	134	182	196	201	204	205	189	167	165	116	37	0	0	0	1847
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	6	61	137	172	179	181	182	181	177	169	155	116	40	0	0	0	1755
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	20	47	48	48	48	44	38	36	35	33	20	2	0	0	0	0	419
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	94
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	30	78	92	26	29	78	34	34	31	22	67	18	0	0	0	540
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	32	86	0	30	93	0	91	0	50	75	20	0	0	0	0	477
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	45	105	120	125	129	0	132	131	127	115	83	20	0	0	0	0	1131

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	1	22	59	72	27	28	79	29	29	27	38	53	17	0	0	0	0	479	
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16	40	48	49	49	49	49	50	47	47	32	6	0	0	0	482	
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	47	
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	77	
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	87	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	10	62	96	87	92	88	85	97	76	67	66	72	6	0	0	0	905	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	46	98	118	125	126	125	126	125	122	122	87	24	0	0	0	1246	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	18	20	21	6	0	17	16	0	0	7	1	0	0	0	117	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	3	30	65	79	79	12	78	0	0	0	0	57	34	5	0	0	442	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	50	103	118	0	0	71	0	0	0	28	58	8	0	0	0	437	
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	46	105	116	0	0	124	0	0	0	44	59	8	0	0	0	504	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	30	71	88	88	88	87	84	80	75	70	49	16	0	0	0	826	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	69	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	9	7	6	6	4	1	0	0	0	75	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	68	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13	31	42	45	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13	31	42	45	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	44	45	45	43	42	41	41	37	17	0	0	0	0	446	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	26	60	71	84	85	87	83	83	77	75	66	30	0	0	0	832	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	18	30	30	30	17	2	2	2	39	12	0	0	0	0	203	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	65	158	86	143	168	175	160	76	65	175	146	45	0	0	0	1464	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	44	53	54	55	56	58	53	46	46	40	13	0	0	0	537	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	38	71	76	77	79	76	79	68	60	59	51	10	0	0	0	745	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	79	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	19	27	30	31	31	31	27	24	24	19	7	0	0	0	278	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	16	36	44	0	0	0	0	0	0	42	7	35	16	2	0	0	0	200	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15	
PFV-DIEGOADELMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	18	0	19	19	19	18	15	10	3	0	0	0	0	143	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	74	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	6	5	112	155	160	162	166	177	176	160	143	140	69	0	0	0	0	1632	
PFV-CAMPOSDELSEL	0	0	0	0	0	0	0	5	101	186	266	331	335	325	368	290	256	211	121	32	0	0	0	0	2829	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	4	35	71	81	82	83	85	86	86	82	79	66	26	0	0	0	0	865	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	45	58	58	60	60	56	52	51	42	17	0	0	0	0	574	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	65	69	20	107	20	110	112	113	112	107	113	46	0	0	0	0	993	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	6	18	42	57	59	62	63	65	66	65	60	55	42	23	0	0	0	0	680
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16	
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16	
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18	
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	51	
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	38	
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	10	24	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	2	0	0	0	75	
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	7	75	94	96	97	97	97	99	98	96	98	72	0	0	0	0	1211		
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0</																						

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	13	21	26	30	31	31	28	24	18	10	3	0	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	9	5	5	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALDEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	6	4	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0
PFV-TRANQUEDESOL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	2	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	5	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	8	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	22	45	66	82	88	85	91	88	75	56	35	11	0	0	0
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	25	54	67	6	7	67	70	69	72	71	53	21	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	4	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	5	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	4	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	5	6	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	54
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	66
PFV-SANCAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	22
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	22
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	38
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SAGRADA FAMILIA FORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	69
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	3	5	4	3	1	0	0	0	36
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	74
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	38
PFV-PANGUILEMO AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	0	0	0	2	0	0	0	0	20
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	46
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	90
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	8	8	9	8	7	2	0	0	0	78
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-COLTAUCO ALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	57
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-IDAHUEL DEL VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	44
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	43
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	90
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	48
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	7	9	8	5	2	0	0	0	79
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCAIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	62
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	5	4	7	6	3	0	0	0	0	66
PFV-LOSBAÑOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	56
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	2	3	2	2	1	0	0	0	32
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	6	5	5	2	0	0	0	0	62
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	4	7	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	76
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	0	0	49
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	65
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5											

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	8	2	0	0	0	0	0	82
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	38
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	5068	5093	5111	5102	5118	5000	4798	5032	4213	1945	1617	1636	1653	1662	1666	1677	1670	1706	2054	4626	5579	5580	5538	5457	88.600

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 26 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10843	10865	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 26 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10843	10865	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPICHE_CAR	270	270	270	270	270	270	270	270	270	84	84	84	84	84	84	84	84	84	233	270	270	270	270	4579		
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_A	96	96	96	96	96	96	96	96	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	1237
QUINTERO-1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_L_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0																							

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10843	10865	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-202

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 26 de febrero de 2025		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]		275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV		85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]		239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]		279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demandas Total [MWh]		9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10843	10865	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]		9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 26 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10843	10865	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	259	292	314	314	313	312	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	1	1	35	50	19	54	54	18	6	1	1	0	0	0	264
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	1	1	0	0	0	0	116
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embosales y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
	1838	1727	1645	1617	1576	1614	1818	2238	1102	814	660	659	656	653	734	910	902	924	1045	1637	1867	1928	1993	2087	32.640
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	0	50	0	495
RAPEL-2	0	0	0	0	55	55	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	80	80	80	80	80	80	80	80	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	80	80	80	80	80	1322
LOSCONDORES-2	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	1040
LAMINA	24	24	24	24	24	24	24	24	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	24	24	24	24	24	435
CIPRESES-1	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	15	17	17	22	269	
CIPRESES-2	20	20	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	140
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	74
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	117
ISLA	61	61	55	55	55	64	55	55	37	32	32	32	32	32	32	32	32	35	36	55	65	65	65	66	1143
CURILLINQUE	76	76	69	69	69	80	69	69	46	40	40	40	40	40	40	40	44	45	69	81	81	81	83	1425	
LOMAALTA	34	34	31	31	31	36	31	31	21	18	18	18	18	18	18	18	19	20	31	36	36	36	37	635	
LOSHIERROS	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	155	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	208	230	0	0	833
PEHUENCHE-2	126	0	0	0	0	0	230	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1154
COLBUN-1	125	120	131	120	120	119	130	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	127	120	128	138	1609
COLBUN-2	0	0	149	157	159	182	156	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	141	119	136	0	1450
MACHICURA-1	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	648
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	179
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	88	88	88	88	88	88	88	88	88	49	45	0	0	0	30	33	24	88	88	88	88	88	88	96	1592
ELTORO-2	86	86	86	86	88	86	86	86	97	65	0	0	0	39	0	86	86	86	86	75	86	86	86	86	1656
ELTORO-3	102	108	88	88	88	88	88	99	88	88	0	43	41	0	88	88	88	88	88	88	88	88	88	114	1909
ELTORO-4	113	113	88	88	88	88	88	113	88	88	0	0	0	0	0	88	88	28	88	88	88	88	88	88	1667
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	739
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	53	104	104	104	104	104	96	96	0	98	98	106	106	106	106	1413	
ANTUCO-2	106	106	106	106	106	106	106	106	106	104	104	104	104	104	96	96	0	98	98	106	1				

Periodo Desde:

26-02-2025 04-03-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 26 de febrero de 2025	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	272	273	274	273	274	268	254	268	221	84	72	78	81	83	83	83	83	73	96	251	304	304	303	298	4.652
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	2	0	5	21	0	0	0	0	0	0	0	0	3	210	151	0	2	0	397
Costos Totales [kUSD]	275	273	274	273	274	268	256	268	226	104	72	78	81	83	83	83	83	73	99	460	456	304	305	298	5.049
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,9	85,9	83,0	82,8	81,9	85,9	85,9	83,0	65,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	13,6	13,6	31,6	52,3	73,8	90,2	90,2	90,2	90,2	56,17
Pérdidas [MWh]	239	247	246	270	272	276	272	252	167	222	287	306	334	328	331	342	333	328	269	225	238	258	255	259	6.557
Consumos Propios [MWh]	279	279	279	279	279	279	278	279	272	257	257	257	257	257	257	257	257	257	292	314	314	313	312	312	6.617
Demanda Total [MWh]	9416	9103	8921	8717	8599	8623	8812	9236	9577	9974	10278	10420	10571	10747	10823	10865	10843	10725	10515	10430	10392	10536	10245	9902	238.273
Generación Total [MWh]	9934	9630	9446	9266	9150	9177	9363	9768	10016	10454	10822	10983	11161	11332	11411	11463	11433	11310	11044	10947	10943	11108	10813	10473	251.447

PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77
ANGOSTURA-2	0	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	308
ANGOSTURA-3	40	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	760
CANUTILLAR-1	86	77	0	60	0	0	0	40	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	55	59	67	77	67	67	1383
CANUTILLAR-2	86	0	86	40	0	0	0	56	0	40	86	86	86	86	86	86	86	86	59	67	71	69	67	1415	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para los días 25 y 26 de febrero de 2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	7.1	6.6	4.3	2.1	1.7	1.5	1.5	0.6	3.6	6.6	3.9	4.6	4.9	4.4	4.5	5.0	138.9	9.5	5.8
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.1	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
ELTORONZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.0	0.1
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	14.2	0.9	0.6
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.5	0.3
RIOHUASCO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.2	1.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	1.3	1.4	1.5	0.3	0.0	30.8	1.8	1.3
PUCLARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	1.3	0.8
LOSMOLLES	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	5.0	5.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	5.0	1.7
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORINITOS	9.4	40.4	40.7	39.2	37.7	36.3	35.3	34.5	33.6	33.0	32.3	31.9	31.3	31.0	30.8	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	505.0	40.7	21.0	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	0.0	1.0	5.4	4.8	5.1	5.2	4.8	5.1	4.2	8.2	13.2	17.5	17.3	17.2	17.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.6	17.5	5.4	
BLANCO	34.5	30.5	27.9	25.8	24.1	22.7	21.3	20.3	19.8	19.3	18.4	13.4	15.7	15.4	15.2	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	328.4	34.5	13.7	
LOSQUILLOS	24.9	25.3	25.4	25.4	24.9	25.0	24.9	25.7	24.7	26.4	26.3	27.8	27.7	26.7	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	394.0	27.8	16.4	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.5	0.2
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	76.3	5.0	3.2
MINI_ARRAYAN	1.0	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.0	0.5
ALFALFA	144.4	147.2	148.9	149.4	149.4	147.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	887.1	149.4	37.0
ALFALFA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.0	0.7
MALLARAUCO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	50.3	3.4	2.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	105.3	101.5	96.3	89.7	87.8	98.4	99.8	96.7	78.1	66.0	62.1	61.1	61.2	40.9	23.8	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1174.3	105.3	48.9	
SAUZAL	68.0	71.0	72.0	69.0	69.0	58.0	50.0	51.0	51.0	64.0	57.0	48.0	40.0	39.0	36.9	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.6	72.0	35.7	
CIPRESILLOS	7.0	6.8	6.7	6.5	6.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	7.0	2.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.0	9.0	9.0	10.0	10.0	9.0	8.0	8.0	8.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	142.7	10.0	5.9	
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.2	0.8
LAHIGUERA	114.9	113.9	111.9	107.0	103.5	100.3	99.5	91.3	83.1	82.7	82.8	82.7	81.1	81.3	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	112.6	162.49	
LACONFLUENCIA	87.1	81.3	81.7	80.9	80.8	80.9	90.6	110.3	88.3	56.2	56.2	56.4	61.1	65.6	65.9	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	100.7	128.69	
EL PASO	14.5	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	12.9	12.5	12.5	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.9	19.1	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.77	29.3	9.9
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.1	36.2	29.3	28.7	27.6	27.6	33.7	40.0	42.1	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	42.3	23.2	
CONVENTOVIEJO	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	59.2	3.9	2.5
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.0	1.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	2.9	1.9
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.7	18.6	18.6	18.6	18.6	18.3	18.3	18.3	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	8,2	17,7	19,0	14,1	5,8	0,0	9,7	39,6	58,6	68,1	20,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	267,4	68,1	11,1			
PE-VALLEDELOSVENTOS	3,9	6,6	1,9	0,0	1,0	3,0	3,2	5,0	5,2	0,7	0,0	2,6	34,3	36,5	35,9	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	151,7	36,5	6,3			
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	63,3	123,1	38,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	234,4	123,1	9,8			
PE-CALAMA	3,9	5,4	0,2	0,0	0,9	0,9	6,5	7,7	6,1	1,6	0,0	2,8	51,1	64,1	80,4	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,1	80,4	10,6			
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	35,7	47,7	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,2	47,7	4,3			
PE-TALTAL	19,5	27,1	24,9	29,1	12,2	10,6	11,1	5,3	2,7	0,4	0,4	0,0	0,0	9,0	19,1	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,7	29,1	7,5			
PE-ANTOFAGASTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PE-SARCO	0,3	6,3	4,7	2,5	0,4	0,3	0,0	2,8	28,8	16,8	4,3	1,4	0,8	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,8	28,8	3,0		
PE-HORIZONTE-NORTE	117,5	125,9	81,4	75,7	103,8	84,7	68,0	47,6	36,0	26,6	21,5	5,3	2,0	8,5	55,8	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	884,7	125,9	36,9			
PE-HORIZONTE-SUR	95,6	89,6	61,5	49,3	64,7	57,4	50,9	36,7	24,5	21,0	15,1	1,2	0,4	7,5	24,2	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	611,2	95,6	25,5			
PE-KALLPA	160,4	126,7	80,0	79,4	89,2	77,7	70,9	54,6	39,9	26,5	24,0	8,1	0,8	18,9	27,7	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	893,4	160,4	37,2			
PE-SANJUAN	3,9	7,4	7,9	5,8	3,6	1,7	0,0	0,1	23,0	12,3	2,5	0,6	0,3	5,3	3,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	23,0	3,3		
PE-CABOLEONES	0,3	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	27,7	10,7	9,4	3,7	9,2	3,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,5	27,7	3,3			
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	23,5	11,7	9,2	4,5	8,7	4,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,3	23,5	2,7		
PE-CABOLEONES-3	4,5	7,8	5,2	3,0	2,0	0,5	0,0	0,0	3,3	10,3	0,3	0,1	0,1	6,3	7,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	10,3	2,2		
PE-ATACAMA	4,2	5,7	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	9,5	1,9	2,3	1,0	6,0	6,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	9,5	1,8		
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PE-ELARRAYAN	39,6	44,9	29,7	18,1	11,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,2	44,9	6,2	
PE-LOSURUROS	14,8	20,0	10,7	11,1	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	20,0	2,5	
PE-TALINAYORIENTE	14,0	9,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	2,7	6,3	1,1	0,7	0,0	24,4	11,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	14,0	2,5	
PE-TALINAYOPONENTE	32,9	33,4	26,7	23,2	14,1	0,2	0,0	0,0	0,3	2,7	0,5	0,0	0,0	3,1	5,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,8	33,4	6,0	
PE-PUNTA-DE-TALCA	14,3	9,6	9,9	8,9	6,4	0,4	0,0	0,9	0,5	2,0	0,9	0,2	1,2	4,6	3,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,9	14,3	2,7	
PE-PUNTASIERRA	29,3	24,0	16,5	5,1	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,8	0,5	0,1	1,8	2,1	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,2	29,3	3,6	
PE-MONTEREDONDO	4,6	4,0	1,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	4,6	0,6	
PE-CANELA	4,1	3,0	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	4,1	0,4	
PE-CANELA-2	17,9	15,6	13,1	9,4	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	17,9	2,7	
PE-TOTORAL	16,1	11,7	9,2	3,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	16,1	1,8	
PE-PUNTAPALMERAS	10,3	8,9	7,4	4,4	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	10,3	1,4	
PE-UCUQUER	2,4	3,4	4,1	3,9	4,4	4,7	4,5	3,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	4,7	1,7	
PE-UCUQUER-2	3,3	5,3	4,2	4,6	4,5	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	6,0	1,2	
PE-LA-ESTRELLA	17,0	24,4	19,6	19,0	18,5	20,6	20,8	16,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,3	6,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	168,0	24,4	7,0
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELMAITEN	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	8,5	7,8	8,0	8,0	8,1	8,4	8,2	6,3	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,4	8,5	5,1	
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,2	6,6	7,2	8,2	8,4	8,4	8,3	7,9	7,4	6,4	6,0	7,4	5,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,6	8,4	5,7	
PE-ALENA	68,1	67,6	66,8	66,7	59,3	57,1	64,0	63,5	65,6	52,2	36,1	35,0	35,0	35,0	35,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	815,1	68,1	34,0		
PE-CUEL	22,1	22,5	22,8	20,7	15,2	12,6	17,8	21,7	20,4	14,8	12,0	12,4	10,3	11,2	9,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	250,1	22,8	10,4		
PE-SAN-MATIAS	0,8	0,2	0,0	0,3	1,5	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	2,7	0,2	
PE-LOS-OLMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,0	0,1	
PE-ESPERANZA	9,0	9,0	8,9	8,7	9,0	8,0	9,0	9,0	8,8	7,6	7,5	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,2	9,0	5,3	
PE-NEGRETE	32,9	30,7	30,5	30,4	30,4	29,5	30,5	30,5	23,6	16,2	16,2	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	380,6	32,9	15,9		
PE-LOSBUENOSAIRES	23,1	20,0</																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																										MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	60,0	105,2	75,6	66,7	66,8	66,9	21,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	531,4	105,2	22,1		
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	31,0	158,0	244,0	305,0	371,0	353,0	335,0	79,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1879,0	371,0	78,3		
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	13,1	31,0	43,0	45,6	49,6	47,4	42,9	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	287,5	49,6	12,0		
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	38,3	50,9	128,2	92,4	52,3	29,9	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	429,9	128,2	17,9		
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	58,0	156,2	179,6	192,1	198,4	187,7	164,4	45,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1184,8	198,4	49,4		
PFV-FINISTERRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	64,7	167,4	215,3	235,0	241,9	225,6	201,3	51,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1404,9	241,9	58,5		
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	35,6	96,0	116,3	128,8	136,1	129,0	123,9	38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	805,4	136,1	33,6		
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	8,8	2,2	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,9	8,1	8,5	8,8	8,7	8,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,4	7,8	7,7	8,2	8,4	8,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	8,4	2,1	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	30,9	54,2	42,7	30,7	22,0	22,2	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	220,1	54,2	9,2		
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	7,7	8,0	8,2	8,1	8,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	8,2	2,1	
PFV-DOMEYKO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	1,0	31,2	94,0	114,5	115,4	112,1	111,3	107,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	689,3	115,4	28,7		
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	28,2	64,7	72,0	82,5	87,4	86,1	79,6	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	526,4	87,4	21,9		
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	4,8	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	5,0	0,7	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	6,4	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	6,6	
PFV-DEL-DESERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	7,2	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	
PFV-HUATACONDO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	16,0	23,0	24,8	30,1	30,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,6	30,1	7,7	
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	30,3	57,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	57,5	3,7
PFV-NUENO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	17,9	19,6	38,9	49,9	45,6	48,0	47,4	21,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	289,2	49,9	12,1	
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	27,4	1,5	19,5	96,7	96,9	89,0	86,9	85,3	81,2	13,8	46,5	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	666,3	96,9	27,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1	49,7	45,2	123,1	110,3	109,4	80,9	102,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	625,4	123,1	26,1		
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,2	46,1	55,6	57,4	58,8	57,3	55,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	341,1	58,8	14,2		
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	274,6	43,4	11,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,9	0,4
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	4,6	1,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	11,1	13,9	14,8	14,5	14,1	14,1	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,2	14,8	3,7	
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	27,5	69,3	72,4	86,5	93,0	90,5	90,4	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	555,3	93,0	23,1	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,2	46,1	55,6	57,4	58,8	57,3	55,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	341,1	58,8	14,2	
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	54,4	161,9	87,3	112,5	119,7	136,4	127,5	29,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	630,3	161,9	34,6	
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	7,9	14,2	18,1	28,5	25,2	17,2	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,2	28,5	5,1	
PFV-DIEGO-DEALMAGRO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,2	10,2	15,6	19,0	20,0	20,2	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,6	20,2	4,4	
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	5,0	9,0	9,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,3	9,0	1,9
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,7	7,5	7,4	7,9	7,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0</									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,6	7,5	7,5	7,3	7,2	7,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,9	7,5	2,0	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	5,3	7,1	8,2	8,8	8,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	8,8	1,8	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,8	5,8	6,4	6,4	6,5	6,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	6,5	1,6	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,1	2,4	2,5	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,5	0,5	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,1	4,0	4,5	4,8	5,0	4,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	5,0	1,2	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,5	1,8	2,0	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,1	0,5	
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	6,4	7,1	7,2	7,1	7,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	7,2	2,0	
PMGD-MAYOR-POWER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	3,9	4,3	4,4	4,3	4,2	4,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	4,4	1,2	
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,8	0,7	
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,6	6,5	8,2	8,2	8,3	8,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	8,3	2,2	
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,8	4,3	5,3	6,0	6,4	6,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	6,4	1,4	
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,7	0,7	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,4	0,6	
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,4	0,6	
PFV-ALTOSDETILITL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-AMPARODEL SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,5	8,2	8,2	8,3	8,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	8,3	2,2	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,1	2,2	2,1	2,2	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,2	0,6	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LOGGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,7	0,7	
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,6	0,7	
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,4	7,8	8,6	8,7	8,5	8,2	8,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	8,7	2,3	
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,0	7,2	7,5	7,6	7,5	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	7,6	1,8	
PFV-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,2	0,6	
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,9	7,8	7,9	8,0	8,0	8,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	8,0	2,1	
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	2,3	2,4	2,3	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,4	0,6	
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	4,7	5,6	5,6	5,5	5,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	5,6	1,3	
PMGD-PFV-LLANCAV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,9	0,4	
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPÓ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	0,0
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	8,2	5,4	9,0	9,0	9,0	9,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	9,0	2,3
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,2	0,6	
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,1	2,7	2,7	2,5	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,7	0,7
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,2	0,6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,3	0,6
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	6,4	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	7,6	2,0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,4	6,0	6,0	5,8	5,7	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	6,0	1,5
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																										MWh	MWh	MWh/h	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,8	0,2		
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,2	2,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,8	0,6		
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,8	2,1	2,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	2,4	0,5		
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,6	6,9	8,0	8,1	8,1	8,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	8,1	2,0		
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	4,1	6,7	8,5	8,9	8,8	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	8,9	1,7		
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	9,0	2,0		
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,4	2,2	2,6	2,6	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,6	0,5		
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	3,6	6,7	8,8	9,0	9,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	9,0	1,7		
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,6	6,1	6,7	6,9	6,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,3	6,9	1,7		
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,2	0,3	
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,6	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	5,3	1,3	
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	2,5	4,2	6,1	6,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	6,8	1,0	
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,1	0,5	
PMGD-PFV-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	2,1	3,7	4,4	5,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	5,3	0,8	
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,4	0,6	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,9	3,5	6,2	6,5	8,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	8,4	1,2	
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	9,0	2,4	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	22,5	57,0	77,1	79,5	80,3	77,2	71,6	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	483,4	80,3	20,1	
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,6	2,6	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,7	0,5	
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,0	7,1	7,3	7,4	7,4	7,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	7,4	1,9	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	1,6	1,0	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,6	0,3	
PFV-CANEILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,9	0,4	
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,9	0,5	
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,9	0,8	
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,9	2,1	2,1	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	2,1	0,4	
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,3	0,0	
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	6,6	8,4	9,0	9,0	9,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	9,0	2,1	
PFV-PMD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	4,9	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	6,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,1	9,0	1,5
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,9	2,1	2,1	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,1	0,4	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,9	7,6	8,5	8,6	8,7	8,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,9	8,7	2,1	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,9	5,4	5,5	5,5	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	5,6	1,2	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	4,2	6,6	6,6	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	6,6	1,3	
PMGD-PFV-SUN-HUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,2	2,5	2,8	2,8	2,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	7,8	1,4	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,4	0,5	
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,8	1,5	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,5	0,2	
PFV-PMGD-CIKLIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	9,0	2,4	
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,2	5,6	7,6	6,0	6,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	7,7	1,3	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	4,5	5,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	5,0	0,7	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6	
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,0	0												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,3	2,4	2,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,4	0,6		
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2		
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,2	0,6		
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,4	0,6		
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	1,9	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	3,9	0,4	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,5	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	4,2	1,1	
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,2	0,6	
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,3	8,5	8,6	8,6	8,6	8,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	8,6	2,3	
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,5	56,4	77,9	78,8	79,3	78,4	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	7,9	19,3	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	1,9	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,4	0,5	
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	46,9	58,5	65,8	62,0	66,0	69,1	19,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,3	6,9	16,8	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,8	6,7	6,9	6,9	6,9	7,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	7,0	1,8	
PFV-PMGD-TER-LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2,0	0,2	
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	5,8	8,3	8,8	8,9	8,7	8,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	8,9	2,2	
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,3	1,9	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,3	0,4	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,4	4,8	4,7	4,7	4,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	4,8	1,2	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,4	0,6	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,8	0,4	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,5	19,2	74,8	129,5	134,5	133,6	129,7	129,7	129,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	762,5	134,8	31,8		
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,8	0,7	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,5	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	4,1	0,9	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,1	0,5	
PMGD-PFV-HUGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,9	8,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	8,8	2,3
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,2	0,6
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,3	0,6
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	2,3	0,5
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	49,9	60,2	62,1	63,6	64,0	63,3	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	397,5	64,0	16,6	
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,2	2,2	2,0	1,7	1,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,2	0,5
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,4	8,3	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,1	8,8	2,3
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,0	3,9	4,7	5,0	5,0	5,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	5,0	1,1
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,7	7,8	8,0	8,1	8,0	8,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	8,2	2,1
PMGD-PFV-RUCAPAIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	9,0	2,4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-BARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	3,5	3,7	4,3	4,8	5,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	5,1	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	7,6	8,3	8,4	8,5	8,5	8,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	8,6	2,3
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,6	0,7
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,1	2,2	2,2</															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,1		
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,5	0,7		
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,7	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,9	0,8		
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,6	5,5	5,6	5,6	5,4	5,4	5,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	5,6	1,4	
PMGD-PFV-CENTAUR0-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	7,6	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6	7,7	1,9	
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,4	0,4	
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3	
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,5	0,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,9	0,7
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,7	2,9	2,8	2,7	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,9	0,7
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,9	0,7
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	8,4	17,3	15,0	15,0	15,0	15,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,1	17,3	4,4	
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,9	0,5
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,7	0,7
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GENOVA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,0	8,6	8,7	8,6	8,6	8,6	7,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	8,7	2,3
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	3,8	0,8
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,8	2,0	2,1	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,1	0,5
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	9,0	2,4
PFV-PMGD-CARACOLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	3,0	0,8
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,7	0,4
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	8,5	8,7	8,6	8,5	8,5	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	8,7	2,2
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,4	8,2	8,4	8,3	8,2	8,2	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	8,4	2,1
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,2	0,3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,4	7,3	7,5	7,5	7,4	7,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	7,5	1,9
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	4,6	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	14	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	6,3	1,4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	5,9	7,1	7,5	7,6	7,6	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	7,6	1,9
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	2,0	0,5
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,5	0,7
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,6	0,4
PFV-BERREUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	6,2	7,5	7,7	7,6	7,4	7,4	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	7,7	1,9
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,5	6,4	7,7	7,9	7,7	7,6	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	7,9	2,0
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,6	0,7
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,3	0,5
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	2,6	0,5
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,2	0,5
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,8	0,8
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,4	0,6
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0</td																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,1	2,2	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6	
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,2	6,6	6,6	6,6	6,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	6,6	1,8	
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,8	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	9,0	2,2	
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	6,9	8,3	8,5	8,5	8,5	8,8	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	8,8	2,3	
PMGD-PFV-DONÁ-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,6	2,6	2,5	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,7	0,7	
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,3	3,7	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	3,7	0,4
PMGD-PFV-COLIBRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,9	0,3
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	3,5	1,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,8	7,6	8,3	8,2	8,0	7,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,9	8,3	2,0
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,5	8,8	8,8	8,8	8,7	8,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,3	8,9	2,2
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-VALLEDALALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,8	1,8	1,7	0,0	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,8	0,3
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,0	4,0	4,5	4,8	4,9	4,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	4,9	1,2
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,5	0,4
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,0	4,2	4,3	3,9	3,3	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	4,3	1,0
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,7	0,7
PFV-UPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	2,3	2,6	2,7	2,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,8	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	4,3	5,9	6,9	7,4	7,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	7,4	1,5
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	2,1	2,4	2,6	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,6	0,6
PFV-PMDG-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,4	0,6
PFV-LAGUANTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,3	0,6
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,0	2,3	2,4	2,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,4	0,5
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,8	0,4
PFV-LOMALOSCOLRADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,4	0,6
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,0	0,3
PFV-PMDG-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,5	0,6
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,9	2,9	2,8	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,9	0,7
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,2	0,6
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,1	2,4	2,5	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,5	0,5
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,0	2,2	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,2	0,4
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,4	7,7	7,9	7,9	7,9	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	7,9	1,9
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	5,5	5,7	5,7	5,6	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,1	5,7	1,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,5	0,6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	10,4	31,9	51,7	66,8	75,9	77,2	77,3	19,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	411,1	77,3	17,1	
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,9	2,3	2,5	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,5	0,5
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,7	0,3
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,0	7,2	7,5	7,7	7,7	7,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,3	7,7	1,9
PFV-PMDG-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,8	7,5	8,1	8,1	8,0	8,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	8,1	2,1
PFV-PMDG-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	7,4	7,6	7,7	7,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	7,7	2,0
PFV-ELPIQUEIRO	0,0	0,0	0,0	0,0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT_DIA	DMAX_MW	DMED_MW/hh	
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CMPCTISSUE_COGEN	1,1	1,5	1,2	1,4	1,5	1,6	1,6	1,0	0,7	0,7	0,6	1,8	1,0	1,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	1,9	0,8	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1	39,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	106,0	114,0	114,0	416,0	114,0	17,3		
CANDELARIA-2	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	114,0	114,0	342,0	114,0	14,3			
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	11,2	11,5	11,7	11,6	11,8	12,0	11,8	12,1	11,7	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117,1	12,1	4,9	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	37,6	23,1	35,8	113,3	37,6	4,7		
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	32,2	18,9	37,8	105,5	37,8	4,4		
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VINALES_COGEN	31,0	30,4	30,8	30,8	30,8	30,5	30,5	30,7	30,4	13,4	11,8	23,4	11,2	6,8	26,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	376,3	31,0	15,7	
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,1	
CELCO_COGEN	2,5	4,7	5,2	3,8	2,3	3,1	4,2	3,9	4,8	5,4	5,4	4,3	4,9	4,6	4,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	66,8	5,4	2,8
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	1,0	0,3	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PPV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,2	6,9	8,7	9,0	9,0	9,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	9,0	2,1	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	1,0	1,0	0,9	0,2	0,2	0,2	0,9	0,9	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,0	0,5
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,9	3,5	4,1	4,1	5,1	4,6	4,1	4,5	4,3	4,4	4,3	4,2	4,0	4,8	4,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	5,1	2,7
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	34,7	36,5	35,1	35,5	36,3	36,2	37,8	39,6	38,9	31,0	22,7	21,0	17,5	27,1	29,4	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	496,0	39,6	20,7
LAJAEVE	4,3	4,2	4,3	4,3	4,1	4,4	4,5	4,1	3,9	3,8	3,3	3,3	3,1	2,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	4,5	2,5
MASISA_COGEN	7,1	7,2	7,1	7,2	7,2	7,1	7,1	6,3	4,8	4,7	4,8	4,7	4,8	4,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,5	7,2	3,6
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNA	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,1	53,4	88,7	53,4	3,7			
YUNGAY-3_GNA	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	53,5	92,0	53,5	3,8				
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAFE_COGEN	51,9	52,7	52,2	50,																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-02-2025

25-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGROAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	2,7	1,7
CHANGOS->CUMBRES C1	-436,1	-445,3	-547,0	-555,6	-546,1	-491,8	-271,3	-313,0	-92,8	156,9	130,8	141,9	201,9	194,6	194,5	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2654,6	201,9	-110,6
CHANGOS->CUMBRES C2	-435,9	-445,1	-273,9	-554,6	-545,2	-491,2	-272,1	-313,5	-94,7	153,6	127,7	138,6	198,4	191,1	191,1	22,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-2403,3	198,4	-100,1
CUMBRES->CHANGOS C1	348,3	342,8	484,4	500,1	477,1	435,6	223,1	285,0	69,3	-199,8	-176,0	-164,1	-214,8	-230,6	-272,8	-56,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1851,0	500,1	77,1
CUMBRES->CHANGOS C2	346,2	340,6	482,7	498,4	475,4	433,7	220,7	282,7	66,9	-202,7	-178,9	-166,8	-217,6	-233,5	-275,9	-57,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1814,4	498,4	75,6
TOTAL HORA.	8203,4	7820,1	7713,9	7552,8	7398,9	7267,1	6597,1	6921,2	6810,0	6898,9	7126,4	7297,3	7308,4	7459,0	7528,5	1836,8	113,4	168,9	157,6	279,1	817,4	1672,2	2739,9	3849,6	121,538		
TOTAL HORA SING	1775	1860	1691	1715	1766	1899	1016	1061	1290	1594	1931	2095	2231	2207	2188	580	90	28	62	24	73	96	97	107	27,481		
TOTAL SEN	9978	9680	9409	9267	9165	9166	7613	7982	8100	8493	9058	9392	9540	9666	9717	2417	204	197	220	303	891	1768	2837	3957	149,019		
CONS. PROPIOS	171	167	167	167	167	167	144	144	144	144	117	117	118	118	129	125	22	22	22	21	24	25	26	71	2,537		
CONS. PROPIOS SING	131	131	131	131	131	131	14	14	14	14	5	5	5	5	5	5	4	8	6	9	15	14	13	11	941		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-872	-890	-821	-1110	-1091	-983	-543	-626	-187	310	259	281	400	386	386	46	0	0	0	0	0	0	0	0	-5,058		
PERDIDAS APROX.	232	208	206	180	173	172	161	174	192	226	239	251	260	269	273	18	0	0	0	1	5	16	38	69	3,364		
PERDIDAS APROX. SING	93	109	74	121	126	130	-9	0	-14	-22	-1	11	12	11	10	-27	-6	-1	-4	-1	-4	-6	-6	-7	589		
DEMANDA APROX.	6928	6554	6520	6095	5967	5945	5749	5977	6287	6839	7029	7210	7331	7458	7512	1740	92	147	136	257	789	1632	2676	3709	110,579		
DEMANDA APROX. SING	2423	2511	2311	2573	2601	2621	1554	1673	1477	1302	1669	1799	1814	1805	1788	556	92	21	60	16	62	88	90	103	31,009		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8203,4	8203

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
CHAPIQUINA	4.3	3.6	3.3	3.4	3.2	3.2	3.4	3.3	6.9	7.1	7.5	8.2	8.5	8.5	8.5	8.7	8.0	8.0	7.7	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	159.1	9.0	6.6	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.9	0.5	0.4	
ELTORONZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.0	0.3	0.0	6.6	1.0	0.3	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.9	0.9	1.0	1.0	0.7	1.0	10.0	1.0	0.4
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	29.1	1.4	1.2	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.4	1.2	1.0
LOSMOLLES	0.5	13.4	8.7	8.2	8.3	8.2	8.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.1	7.3	8.4	7.1	94.9	13.4	4.0	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORINITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	39.8	37.3	35.9	34.7	33.8	32.4	31.8	31.3	31.0	30.6	30.5	33.5	39.8	41.4	38.8	25.5	6.7	6.7	6.3	613.2	41.4	25.6	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	0.0	0.3	12.1	17.9	21.7	23.3	22.6	19.7	21.5	20.6	19.3	18.5	18.6	18.5	18.3	17.7	17.8	20.1	20.6	21.3	22.3	21.7	20.4	433.4	23.3	18.1		
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILLOS	0.0	4.9	13.1	17.5	19.9	25.2	26.2	25.8	22.8	23.1	23.7	24.7	22.6	23.1	24.3	23.6	24.2	22.8	24.1	24.4	22.9	23.5	22.6	23.6	508.6	26.2	21.2	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.5	5.0	0.6	0.2	
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	2.5	3.5	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	5.0	3.9	5.0	3.9
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	10.7	0.9	0.4
ALFALFA1	148.1	148.9	145.4	135.6	132.2	138.2	136.4	136.4	136.4	133.1	122.8	118.6	114.6	114.3	125.7	143.5	142.0	144.2	142.5	143.1	134.5	143.8	144.1	3260.8	148.9	135.9		
ALFALFA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.4	1.0	0.9
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.0	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	42.1	3.3	1.8	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	1.2	65.6	111.0	110.9	106.0	90.4	87.3	87.0	82.9	81.0	79.0	68.5	55.5	54.4	54.0	56.0	54.6	76.1	72.2	78.5	92.2	99.7	110.9	108.2	111.3	194.1	111.3	80.9
SAUZAL	0.0	21.0	46.0	46.0	66.0	74.0	74.0	53.0	56.0	54.2	61.2	62.0	49.4	45.4	44.2	31.3	33.3	32.5	35.1	38.1	49.4	68.6	67.3	69.5	117.4	74.0	49.1	
CIPRESILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	3.0	3.0	4.3	5.8	3.1	7.1	7.6	8.0	8.1	8.0	7.9	7.7	7.5	9.28	8.1	3.9		
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.3	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.4	6.4	6.4	6.6	6.7	6.5	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	133.0	6.7	5.5	
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.5	1.5	0.6
LAHIGUERA	118.1	123.0	129.5	111.2	109.0	113.2	120.5	121.8	121.1	115.0	95.5	79.5	81.3	81.4	84.1	81.2	81.9	80.6	86.2	85.7	113.9	138.6	154.5	126.6	255.2	154.5	106.4	
LACONFLUENCIA	96.5	93.9	99.8	100.8	101.0	101.0	101.2	99.5	100.0	91.5	65.0	47.4	48.0	48.8	70.2	68.7	68.5	69.6	73.1	90.0	151.3	160.4	139.9	109.7	219.6	160.4	91.5	
EL PASO	0.0	7.7	25.4	28.3	13.2	7.3	14.3	21.9	12.0	8.2	9.3	12.9	14.0	20.1	20.1	33.5	37.5	38.7	41.2	43.2	38.1	33.4	27.7	18.0	52.6	43.2	21.9	
SANANDRES	0.0	17.2	42.3	42.3	42.3	42.2	42.1	37.2	30.4	27.7	28.6	28.7	30.6	40.2	42.2	42.1	42.0	42.0	42.1	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	36.4	
CONVENTOVIEJO	0.0	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.6
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.9	46.6	2.1	1.9	
CORRALES	0.0	1.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.7	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
LIRCAY	18.6	18.6	18.7	18.7	18.5	18.4	18.3	16.8	16.4	16.4</																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	28,5	1,2	1,2		
PULELUFU	2,7	2,7	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,7	3,3	4,4	4,5	2,2	3,1	1,5	1,2	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,2	4,5	2,7	
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANLEUFU	0,5	2,4	2,4	2,2	2,0	2,0	1,8	1,7	1,7	1,8	2,0	2,0	2,1	2,0	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,4	2,4	1,9	
CAPULLO	3,5	3,5	3,5	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,5	7,6	3,9	3,7	1,5	0,0	0,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	81,9	7,6	3,4	
NALCAS	0,9	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	1,5	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	29,5	1,7	1,2	
CALLAO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	11,4	0,5	0,5
HIDROBONITO-MC1	1,8	1,8	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	31,3	1,8	1,3	
HIDROBONITO-MC2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
HIDROBONITO-MC3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,2	0,3	0,3	
RUCATAYO	23,1	17,3	17,9	17,9	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	15,2	15,2	15,3	15,0	15,3	15,2	15,5	15,1	15,2	14,8	2,6	265,0	23,1	11,0			
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	14,7	0,9	0,6	
LAARENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,6	1,6	1,6	1,5	1,0	0,0	1,4	0,7	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	25,8	1,6	1,1	
ELCOLORADO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,5	0,1	0,1	
DONGO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,5	0,5	0,4	
COLLIL	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,4	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	15,4	0,8	0,6	
QUELTEHUES	24,1	42,6	42,6	41,6	40,9	41,0	39,8	39,6	39,6	39,0	40,4	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	42,9	41,5	38,8		
VOLCAN	0,0	6,7	11,5	11,6	11,8	11,8	11,7	11,8	11,8	11,7	10,7	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	11,4	11,8	
GUAYACAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,4	1,2	5,3	6,2	6,3	4,2	5,6	7,7	7,9	8,2	9,4	9,7	122,1	9,7	5,1	
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
FLORIDA-2	4,7	8,3	17,1	19,4	19,7	19,8	19,4	18,4	17,1	15,3	13,1	12,1	11,5	10,6	10,3	10,1	9,8	10,2	10,2	9,7	8,8	8,5	9,7	10,4	30,2	19,8	12,7	
FLORIDA-3	0,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	24,8	2,3	1,9	
PUNTILLA	8,5	10,1	11,1	13,1	15,1	15,4	15,1	16,1	16,4	16,8	16,7	16,4	15,9	15,1	15,3	15,9	15,1	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	14,8	16,8	14,9	
EYZAGUIRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELLIANO	0,0	0,4	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	18,4	1,7	0,7	
ELRINCON	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3	
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSBAJOS	0,0	0,4	3,6	3,6	4,1	4,6	4,7	4,3	4,4	4,6	4,7	4,6	4,5	4,3	3,7	4,1	3,8	4,0	4,0	4,3	3,9	4,1	4,4	92,7	4,7	3,9		
AUXDELMAIP0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,1	3,4	3,6	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,6	3,6	3,4	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	72,1	3,7	3,0	
PULLINQUE	6,9	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	127,3	6,9	5,3	
RECA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3,1	0,1	0,1	
PANGUILLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASFLORES	0,2	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
PEHUI	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	
MOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICAN	4,0	9,3	9,5	5,5	6,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	89,0	9,5	3,7	
CUMBRES	6,3	6,0	6,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	144,8	6,3	
SANTASABEL	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,6	0,5	0,4	
LOSCORRALES-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.						
																									MWh	MWh/h	MWh/h						
PE-SIERRAGORDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,8	8,0	8,9	9,4	15,4	22,3	22,8	8,9	5,7	0,3	110,6	22,8	4,6						
PE-VALLEDELOSVENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,2	3,1	0,1	0,0	2,9	9,5	5,0	2,0	0,1	0,0	0,0	9,8	73,7	72,2	3,7	0,1	0,0	190,2	73,7	7,9						
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	9,4	59,0	59,1	59,1	96,5	152,4	142,4	78,9	50,0	8,9	724,1	152,4	30,2						
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	23,8	24,5	47,6	134,0	106,1	104,1	100,2	118,3	63,5	20,9	746,6	134,0	31,1						
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	104,7	142,7	152,5	166,6	154,1	75,1	40,9	4,1	854,7	166,6	35,6					
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	8,1	12,9	22,4	35,2	44,5	30,9	17,3	2,7	6,3	50,8	58,4	293,8	58,4	12,2					
PE-ANTOFAGASTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
PE-SARCO	0,0	10,3	12,6	3,4	0,1	0,4	1,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PE-HORIZONTENORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,7	1,2	1,1	4,3	16,3	12,8	16,0	18,2	14,6	67,0	34,3	21,0	134,6	128,7	47,9	134,6	19,7						
PE-HORIZONTESUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,4	3,1	10,9	18,8	19,7	29,5	29,4	26,7	8,3	9,1	64,6	70,4	291,8	70,4	12,2						
PE-KALLPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	84,5	134,9	134,5	78,4	14,5	110,5	113,5	134,9	28,6					
PE-SANJUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,9	14,0	31,5	58,2	60,1	62,7	39,4	22,6	13,8	309,0	62,7	12,9			
PE-CABOLEONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,0	21,4	38,3	24,2	23,9	12,9	9,4	38,3	5,7					
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PE-CABOLEONES-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PE-ATACAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PE-ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,3	5,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,5	3,5	4,9	4,3	9,7	10,5	8,4	9,1	5,3				
PE-LOSURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,7	6,2	7,4	14,1	15,1	11,2	4,2	0,6				
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	9,9	9,9	13,6	28,0	27,8	21,5	10,7	2,0	132,6	28,0	5,5			
PE-TALINAYOPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,9	5,7	4,5	9,3	11,5	15,3	15,8	8,4	77,4	15,8	3,2		
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PE-PUNTASIERRA	1,1	6,3	17,0	10,8	4,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,6	0,7	0,5	0,2	0,3	0,6	1,1	6,6	15,9	17,0	25,9	46,3	41,1	23,3	9,6	6,6	193,3	46,3	8,1		
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,9	8,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PE-TOTORAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
PE-PUNTAPALMERAS	3,1	17,7	13,7	6,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-UCUQUER	3,0	1,1	1,7	3,7	6,0	6,9	5,0	4,0	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-UCUQUER-2	4,6	0,0	0,0	5,5	7,1	7,5	6,3	5,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,0	10,0	22,8	32,6	26,7	14,7	5,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-ELMAITEN	0,0	0,0	0,6	6,6	5,5	5,5	6,2	5,2	3,8	5,4	7,1	6,4	2,5	1,4	1,0	0,7	0,2	0,3	0,7	0,1	0,4	8,2	8,7	83,1	8,7	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PE-LASPENAS	8,4	8,4	8,3	7,3	8,1	7,2	7,3	7,9	8,2	8,0	7,2	6,1	4,9	3,0	3,5	3,9	6,4	7,8	7,8	7,4	7,1	8,3	8,4	8,3	169,2	8,4	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ALENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PE-CUEL	13,2	16,9	19,3	17,7	16,7	14,7	14,7	14,2	13,1	10,8	14,8	11,9	8,8	4,2	1,8	2,0	1,3	1,1	1,8	2,6	5,6	12,5	16,9	250,2	19,3	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PE-SAN-MATIAS	49,7	39,9	40,9	44,9	42,6	35,7	28,2	10,3	1,2	0,9	1,9	2,3	2,0	0,8	0,7	0,6	4,6	8,8	41,6	46,9	47,9	55,1	46,7	55,6	55,1	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LOS-OLMOS	61,3	75,2	75,5	63,4	73,4	71,9	74,7	70,0	67,4	58,4	42,0	24,0	20,4	19,3	17,6	20,6	24,3	23,7	34,0	65,7	84,1	81,7	126,9	84,1	52,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-LA-ESPERANZA	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,2	7,7	8,5	5,1	4,5	3,3	1,4	1,9	1,5	1,4	1,4	1,2	3,3	7,9	8,8	8,5	146,6	9,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-202

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWhr	MWhr	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	213,7	35,1	
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,6	1,6	1,6	7,5	14,8	59,5	78,6	116,6	137,2	112,7	32,5	0,0	0,0	0,0	0,0	565,6	137,2	23,
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	18,6	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	429,4	70,2	17,
PFV-FINISTERRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	284,6	59,9
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,9	9,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,7	3,3
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	20,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	35,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	265,3	62,9
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,8	7,7	3,0	0,0	3,4	8,3	8,1	8,3	8,0	6,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	8,3
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	243,8	50,9
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,3	40,0
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,4	4,7	1,8	2,9	5,0	5,0	4,9	4,5	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	5,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,8	8,1	8,2	8,2	8,2	8,0	6,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,9	8,2
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	132,7	24,4	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,9	15,5	15,5	14,9	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8	15,5	
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	135,9	37,0
PFV-ANDES-III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	159,2	57,8
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	10,0	8,6	0,0	8,1	10,0	12,7	15,1	57,2	56,5	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,7	57,2
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	266,3	60,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	1,0
PFV-DEL-DESERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	2,9
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	275,7	38,4	
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUENO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	20,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,6	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	25,7	7,4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	45,2	123,1	110,3	109,4	80,9	102,4	93,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	714,5	123,1	
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,9	32,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	11,5	6,7	6,5	6,0	32,3	17,9	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	246,1	50,2
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,3	4,3	4,4	4,6	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	45,5	4,7
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	10,7
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	11,7	11,1	51,3	59,9	59,9	59,9	35,7	29,6	20,7	20,0	23,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	395,4	59,9	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	15,7
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,4	3,5	8,4	15,0	15,3	15,3	14,9	21,7	49,1	50,2	46,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	246,1	50,2
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,0	2,0	20,4	42,9	50,6	30,6	26,4	27,9	42,2	43,3	43,3	16,9	0,1	0,0	0,0	0,0	307,7	50,6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	66,2	20,2
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	21,6	46,7	52,7	53,0	57,6	58,0	56,9	56,5	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	573,2	58,0
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	10,0	23,7	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	217,3	25,0
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.			
																										MWh	MWh	MWh/h		
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	7,5	7,5	7,3	7,3	7,4	7,4	7,3	6,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	7,5	3,0			
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	5,5	7,4	8,6	8,9	8,8	6,9	5,0	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9	8,9	2,8			
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	6,0	6,6	6,5	6,5	6,4	6,3	6,1	5,4	3,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	6,6	2,5			
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0			
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,5	0,4		
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,1	4,1	4,5	4,8	4,9	4,8	4,6	4,2	3,7	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	4,9	1,8		
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	6,2	6,9	7,1	7,1	7,1	5,0	4,2	7,1	7,0	6,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	7,1	2,8	
PMGD-MAYOR-POWER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,9	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,3	4,2	4,0	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	4,3	1,8	
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	2,8	2,8	2,7	2,4	1,9	1,3	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,8	0,7		
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,8	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,2	7,9	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,7	8,3	3,0		
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,2	6,5	6,6	6,7	6,6	6,5	6,5	6,5	6,1	4,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	6,7	2,7		
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	2,6	2,6	2,5	2,2	1,8	1,3	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,6	0,7	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	23,2	2,4	1,0	
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,3	0,9	
PFV-ALTOSDETILITL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0		
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	1,8	2,2	2,2	1,8	2,2	2,2	2,2	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,2	0,9	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-LOSSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0	
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,5	1,0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	8,3	2,0	
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,5	6,9	7,2	7,4	7,4	7,3	7,3	7,3	7,0	5,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	7,4	3,0
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,7	1,8	2,2	2,2	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,0	0,8
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,6	7,0	8,1	8,0	7,8	7,9	8,0	8,0	7,3	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,9	8,1	3,3
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,9	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,4	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	4,7	5,7	5,6	5,5	3,3	2,8	5,6	5,5	4,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,0	5,7	2,0
PMGD-PFV-LLANCAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,0	0,8	
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,0	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	8,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	9,0	3,9
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	2,1	0,2
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,8	0,8
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,2	1,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,3	1,0
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,4	7,2	7,3	6,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	7,5	3,0	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,0	0,1
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	5,9	1,8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-MARCHIGUE-V																														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.					
																									MWh	MWh/h	MWh/h					
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	5,0	6,0	6,5	6,8	6,8	6,8	6,3	5,3	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	6,8	2,4					
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,5	2,7	0,7	1,2	2,3	1,0	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,7	0,6					
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	7,0	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	6,8	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	9,0	3,4					
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,6	1,0				
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,4	1,0				
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,5	0,5			
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	5,6	1,5			
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0				
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	5,3	5,6	5,7	5,7	5,6	5,5	5,5	5,1	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,6	5,7	2,2				
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,0	0,7			
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,2	4,4	2,6	5,6	5,6	5,4	4,8	3,6	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	5,6	1,6			
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,3	2,4	2,3	2,4	2,3	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8		
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9			
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,3	0,9		
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,1	8,2	8,4	8,3	8,2	8,1	8,1	8,2	7,9	6,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,3	8,4	3,5			
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8		
PFV-PICTORIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1		
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,0	0,7		
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,0	1,9	1,8	1,6	1,4	1,2	1,1	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,0	0,6		
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	5,7	8,6	8,8	8,6	8,6	8,6	8,6	8,3	3,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	8,8	2,4	
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	7,1	8,0	8,2	8,4	8,6	8,6	8,3	8,0	6,6	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,6	3,6		
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	3,7	3,6	3,6	3,5	3,4	3,3	3,1	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	3,7	1,2	
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	3,6	3,8	4,0	4,1	4,1	4,0	3,8	3,1	3,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	4,1	1,6	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,1	8,2	8,3	8,4	8,2	8,1	8,0	7,7	6,4	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	8,4	3,1	
PFV-COCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,6	0,6	
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,7	7,3	7,5	7,6	7,5	7,6	7,5	7,3	6,2	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	7,6	3,2	
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	3,2	1,3	
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9	
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,1	3,5	5,7	5,7	5,6	5,5	5,1	3,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,5	5,7	2,0		
PFV-GRAN-TERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,0	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9	
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,6	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,4	0,9	
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,4	0,9	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,5	8,2	8,4	8,2	8,4	8,2	8,2	8,2	7,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,6	8,4	3,5	
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,4	0,2	
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,2	0,9	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	7,8	8,9	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,6	8,2	7,2	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	2,3	0,3			
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,7	0,1			
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,2	0,6			
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9		
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	3,5	3,7	3,7	3,8	3,8	3,7	3,5	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	3,8	1,4		
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	3,8	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,0	3,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	4,2	1,8		
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,1	0,9	
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,4	8,5	8,4	8,2	8,1	7,9	7,5	6,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,5	8,5	3,2		
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	39,0	59,0	64,8	63,1	64,9	63,4	70,8	74,3	73,8	58,8	21,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	662,9	74,3	27,6	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	42,5	60,8	62,6	63,9	70,4	70,6	70,8	69,6	66,5	44,9	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	70,8	27,0		
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	6,9	5,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	7,1	2,3		
PFV-PMGD-TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,0	0,4	
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,5	8,6	8,8	8,2	8,4	8,8	8,8	8,8	8,7	6,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,4	8,8	3,6	
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,2	0,7	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,6	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	3,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	4,8	1,8	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	1,7	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,4	1,0	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	42,1	88,6	111,4	131,9	132,2	130,4	130,7	130,1	127,5	106,9	45,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	118,0	13,2	49,2	
PFV-SLK1808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,8	1,2	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	3,3	4,5	5,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,0	5,6	2,0	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,1	0,8	
PMGD-PFV-HUGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,6	8,2	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,4	6,5	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	8,7	3,6	
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	1,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,2	0,8	
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,3	0,9	
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,1	2,1	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7	
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	11,6	19,9	41,0	56,0	58,9	0,0	48,8	63,7	61,6	47,7	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	404,7	63,7	16,9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,2	2,1	1,8	1,4	0,8	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,2	0,5	
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	8,3	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,5	7,4	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	8,8	3,4	
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	3,0	3,9	4,6	5,0	4,9	4,5	3,7	2,7	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	5,0	1,5	
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,2	7,9	8,1	8,3	8,1	8,1	8,1	8,1	7,8	5,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,5	8,3	3,4	
PMGD-PFV-RUCAPAIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	91,0	9,0	3,8	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-BARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	5,2	1,4	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	7,7	8,4	8,5	8,4	8,5	8,4	8,3	7,9	6,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	8,5	3,6	
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,7	0,0	0,									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.			
																										MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,9	7,8	2,6			
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,6	6,7	2,6			
PFV-UTSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,5	8,6	8,8	8,7	8,6	8,4	8,4	8,4	8,2	7,0	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	86,1	8,8	3,6			
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,5	4,3	8,4	8,2	8,0	7,8	7,8	7,7	7,8	7,6	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	8,4	3,0		
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,7	20,8	7,9	5,9	4,9	3,3	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	68,7	20,8	2,9		
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,2	0,9		
PFV-EL_ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,4	0,9		
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,2	0,9		
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,8	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,4	0,9	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,6	3,7	5,1	5,1	5,0	4,8	4,7	4,7	4,7	4,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	5,1	2,0	
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,4	0,9	
PFV-LA_PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,7	7,7	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,9	9,0	3,9	
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	3,0	3,4	4,0	4,5	4,9	5,0	5,0	4,9	4,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	5,0	1,8	
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,5	2,1	1,6	1,5	2,5	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7	
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	7,4	0,7	
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,4	1,0	
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	5,2	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,0	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,6	5,5	2,2	
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,2	0,4	
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	4,6	6,2	7,3	7,8	7,7	7,1	6,1	4,5	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	7,8	2,4	
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,4	0,9	
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	6,2	6,1	5,8	5,4	5,0	4,6	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	6,2	2,0	
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	4,9	5,1	5,2	5,1	5,0	5,0	4,9	3,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,5	5,2	2,0	
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,5	7,8	7,7	7,6	5,2	4,6	7,3	7,1	5,4	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,9	7,8	2,7	
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	5,5	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,6	4,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	5,8	2,3	
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	3,2	0,8	
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,3	1,7	2,1	2,3	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,3	0,7	
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,0	0,3	
PFV_EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,4	1,0	
PFV_LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,5	0,5	
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,1	6,7	6,8	6,7	6,5	6,4	6,4	6,3	6,2	5,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,3	6,8	2,8
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	8,0	0,7	
BESS-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	21,1	3,5	
BESS-ANDES-ZB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BESS-SAN-ANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	12,4	2,9	
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	42,7	3,6	
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	49,5	3,2	
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,2	0,4	
BESS-ALFALFAL-VR2	0,0	24,9	30,0	39,0	40,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-202

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CMPTCTISSUE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	7,3	0,5		
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
CANDELARIA-1	114,0	84,0	60,0	57,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	112,0	108,0	108,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	687,0	114,0	28,6		
CANDELARIA-2	114,0	82,0	60,0	58,0	0,0	0,0	2,0	68,0	122,0	76,0	74,0	60,0	100,0	110,0	104,0	98,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1128,0	122,0	47,0		
CANDELARIA_1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	340,0	68,0	
CANDELARIA_1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	344,0	88,0	
CANDELARIA_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	
CANDELARIA_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	9,3	9,7	9,3	9,2	8,3	10,7	9,8	10,9	10,6	10,7	8,7	10,9	11,0	10,6	11,2	11,3	10,9	177,9	11,3	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,3	0,0	1,5	1,0	0,1		
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	31,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	11,3	0,0	2,5	15,8	96,8	31,0	4,0		
TENO_GAS_50	37,9	37,7	38,5	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	37,5	38,1	17,6	1,5	231,1	38,5	9,8	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VINALES_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	11,8	0,0	30,2	28,2	25,3	24,6	23,3	18,9	24,6	28,5	29,8	29,3	28,6	344,7	30,2	14,4			
MAULE	5,4	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	5,4	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,4	
CONSTITUCION-1-ELEK	8,0	8,1	8,0	7,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	8,1	
CELCO_COGEN	2,5	4,7	5,2	3,8	2,3	3,1	4,2	3,9	4,8	5,4	5,4	4,9	4,3	5,7	5,9	6,9	4,9	3,0	4,2	4,9	3,8	5,0	5,0	108,7	6,9	4,5			
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,4	
PMGD-PVY-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	4,1	6,8	8,6	9,0	9,0	9,0	8,2	6,2	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,6	0,7	0,5	0,0	0,0	0,9	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	0,9
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,9	3,5	4,1	4,1	5,1	4,6	4,1	4,5	4,3	4,4	4,3	4,2	3,0	4,6	4,0	4,4	3,7	4,7	5,4	5,0	4,9	5,2	5,1	5,1	105,1	54,4	4,4		
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	30,9	30,7	30,3	31,3	30,9	30,4	34,1	0,0	32,9	31,9	31,9	32,6	32,6	34,2	37,8	37,0	37,4	39,0	35,3	38,3	37,4	35,3	35,9	38,7	786,7	39,0	32,8		
LAJAEVE	4,4	4,7	4,3	4,7	4,4	4,4	4,4	4,5	2,8	1,9	1,9	3,8	3,5	3,9	3,1	3,8	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	4,4	3,8	4,0	90,6	4,7	3,8		
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNA	53,4	53,2	53,4	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	52,3	48,7	35,0	0,0	327,9	53,4	13,7	
YUNGAY-3_GNA	53,5	53,4	53,5	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	53,6	53,7	36,1	0,0	334,0	53,7	13,9	
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELMOLLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,4	0,3	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	12,4	1,0	0,5
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPUERTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	7,9	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	7,9	1,5
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-HOLLEY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,2	8,6	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,7	7,1	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	86,2	9,0	3,6
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,5
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIREN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DRAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PV-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	49,5	2,2	2,1
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑETE	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

26-02-2025

26-02-2025

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELCANERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGGRAS	0,0	1,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,6	2,7	60,2	2,7	2,5
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	0,0	-0,1	-5,4	-34,4	-55,9	-63,3	-54,4	-101,4	-141,9	-133,4	-128,5	-131,1	-231,9	-259,6	-117,6	-10,9	83,7	226,9	197,1	68,3	-76,8	-174,6	-242,3	-337,8	-1725,1	226,9	-71,9
CHANGOS->CUMBRES C2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,3	195,3	66,7	-78,3	-175,8	-243,4	-338,6	-487,7	195,3	-20,3
CUMBRES->CHANGOS C1	0,0	5,7	16,9	51,0	78,9	96,7	93,4	154,2	200,8	194,3	192,2	208,7	352,0	321,1	83,7	0,8	-79,5	-292,1	-317,9	-182,1	29,0	163,6	76,1	166,1	1613,6	352,0	67,2
CUMBRES->CHANGOS C2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	82,8	-0,2	-80,6	-293,7	-319,7	-183,7	28,0	163,1	75,4	165,7	-323,3	165,7	-13,5	
TOTAL HORA.	5134,3	5002,0	4864,6	4751,3	4767,7	4863,2	5178,7	5791,4	6574,2	7059,7	7395,5	7686,3	8116,0	8371,8	8338,7	8283,1	8051,7	7733,9	7620,0	7841,8	8205,2	8359,6	8269,3	8021,5	166,321		
TOTAL HORA SING	117	30	24	24	39	55	134	195	277	331	530	576	642	731	1091	1370	1566	1964	2118	1926	1741	1636	1579	1465	20,159		
TOTAL SEN	5251	5032	4889	4775	4807	4918	5313	5986	6851	7431	7925	8263	8758	9102	9430	9653	9618	9698	9738	9768	9946	9995	9848	9486	186,481		
CONS. PROPIOS	130	133	133	138	135	134	137	137	137	137	109	109	113	135	128	128	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	3,130
CONS. PROPIOS SING	17	17	11	9	8	9	9	9	14	11	16	16	15	15	15	15	19	14	42	43	36	40	49	43	490		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	0	0	-5	-34	-56	-63	-54	-101	-142	-133	-128	-131	-232	-260	-118	-11	84	313	392	135	-155	-350	-486	-676	-2,213		
PERDIDAS APROX.	117	112	105	99	99	103	117	143	182	212	230	249	272	288	295	299	287	282	279	277	282	279	279	279	279	279	5,107
PERDIDAS APROX. SING	-7	-1	-1	-4	-6	-8	-12	-18	-23	-24	-29	-30	-31	-30	-25	-19	-14	-3	1	6	15	23	30	39	-170		
DEMANDA APROX.	4886	4758	4621	4480	4477	4563	4870	5410	6113	6617	6900	7170	7503	7715	7817	7860	7713	7637	7605	7568	7636	7598	7382	6973	155,872		
DEMANDA APROX. SING	107	14	20	53	93	117	191	305	427	478	672	722	889	1005	1219	1384	1477	1640	1683	1743	1844	1923	1986	2060	22,051		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8371,8	8372

ANEXO N°3

**Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente a los días 25 y 26 de febrero de 2025**

Fecha	Inicio Período	Fin Período	cón-SSCC N°	ID Configuración	Central / Subestación (PIS)	BARRA CT	Central-Unitad	Configuración / País (PIS-EV)	Disponibilidad	RASA	SUBE	IV_MV_Avg.m	Motivo	Comentario	Estate	Fecha de Edición
25-02-2025	8:00	9:00	CSF(+)	828 SANISDRO-2	SANISDRO-2	SANISDRO-2, T01+TVL_GN_A	SANISDRO-2	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (+).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	8:00	9:00	CSF(+)	908 NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA, T01+TVL_GN_A	NUEVARENCA	Participación en control Primario de la frecuencia CSF (+).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	8:11	12:07 CT	253 PV-ELROMERO	DON HECTOR 220 kW	-	-	-	SSCC Control de Tensión	60	MVAR				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:12	23:16 CT	254 PV-ELPECANICO	DON HECTOR 220 kW	-	-	-	SSCC Control de Tensión	30	MVAR				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:13	22:08 CT	255 PV-ALHUELLA	LAHUELLA 33 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	15	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:46	9:42 CT	1115 PV-DEGOLMAGROSUR	ILAPÁ 225 kW	-	-	-	SSCC Control de Tensión	70	MVAR				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:50	9:00 CT(+)	828 SANISDRO-2	SANISDRO-2	SANISDRO-2	SANISDRO-2, T01+TVL_GN_A	SANISDRO-2	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:52	9:00 CT(+)	908 NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA T01+TVL_GN_A	NUEVARENCA	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:53	9:00 CT(+)	1081 RALCO	RALCO-2	RALCO-2	RALCO_sinv	RALCO-2	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	8:53	9:04 CT(+)	1080 RALCO	RALCO-1	RALCO-1	RALCO_sinv	RALCO-1	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:00	9:12 CT(+)	233 PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	Activación en control Secundario de frecuencia CSF (+).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	1070 ELTORO	ELTORO-1	ELTORO-1	ELTORO_mwct_ausl_HELLORES_CTN1_T01+TVL_GN_A	ELTORO-1	Participación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	604 MEJILLONES-CTMS	MEJILLONES-CTMS-CTMS	MEJILLONES-CTMS-CTMS	MEJILLONES-CTMS-CTMS	MEJILLONES-CTMS-CTMS	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	1122 PV-ACAMASOLAR-2	PV-ACAMASOLAR-2	PV-ACAMASOLAR-2	PV-ACAMASOLAR-2	PV-ACAMASOLAR-2	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	253 PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	Asignación directa por participación en control de la frecuencia CSF (-).	16.2	MW			Reemplaza a PV-ALMEIDA Reemplaza a PE-CALEONDES-2	CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	253 PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	829 SANISDRO-2	SANISDRO-2	SANISDRO-2	2_T01+TVL_FITVU_GN_A	SANISDRO-2	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	10:00 CT(+)	829 SANISDRO-2	SANISDRO-2	SANISDRO-2	2_T01+TVL_FITVU_GN_A	SANISDRO-2	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	11:00 CT(+)	1149 PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	11:00 CT(+)	104 PE-MALLECONDITE	PE-MALLECONDITE	PE-MALLECONDITE	PE-MALLECONDITE	PE-MALLECONDITE	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	11:00 CT(+)	165 PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	MW					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	9:00	11:16 CT(+)	908 NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA, T01+TVL_GN_A	NUEVARENCA	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:00	11:16 CT(+)	220 PV-CONEJO	PV-CONEJO	PV-CONEJO	PV-CONEJO	PV-CONEJO	Activación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	04-03-2025	
25-02-2025	9:00	15:16 CT(+)	253 PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	PV-ELROMERO	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	04-03-2025	
25-02-2025	9:00	15:16 CT(+)	233 PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:09	11:16 CT	1142 PV-CENEI	MRAE 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	40	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:12	9:24 CT	189 PV-SANTASABEL	ANA MARÍA 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	10	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:12	20:00 CT(+)	255 PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	Activación directa por participación en control de la frecuencia CSF (+).	5	MW			Reemplaza a PV-ALMEIDA	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:12	20:00 CT(+)	255 PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	47	MVAR			Reemplaza a PV-LUZDELNORTE	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:12	20:00 CT(+)	233 PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	Participación en control Secundario de frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:14	12:46 CT	1126 PV-WILKA	PARMACO 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	15	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:14	12:46 CT	1147 PV-GRANIA	LAGUNAS 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	17	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:15	11:16 CT	102 PV-ACAMASOLAR-2	LAGUNAS 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	20	MVAR			No afecta potencia activa	CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	9:58	10:13 CT(+)	957 TENO	TENO	TENO	TENO_DIESEL	TENO	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (+).	59 MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:58	10:13 CT(+)	1640 TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN	Activación en control Terciario de frecuencia CTF (+).	80 MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	9:58	10:13 CT(+)	958 TENOQUAS	TENOQUAS	TENOQUAS	TENOQUAS_GLP	TENOQUAS	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	43 MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	1140 PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	Activación en control Terciario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	221 PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	211 PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (+).	25	MW			Reemplaza a PV-DONHUMBERTO Reemplaza a PE-PANTALMALER-PE-SAMPEDRO	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	211 PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (-).	4	MW				CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	255 PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (-).	29	MW			Reemplaza a PV-ALMEIDA	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	255 PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	25	MVAR			Reemplaza a PV-ALHUELLA	CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	221 PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	Activación directa por participación en control de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	220 PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	PV-LUZDELNORTE	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	195 PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	Activación en control Secundario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	196 PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	PV-USYA	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	221 PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	PV-ALMEIDA	Activación directa por participación en control de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:00	11:00 CT(+)	1100 PV-ELROMERO	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA, T01+TVL_GN_A	NUEVARENCA	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	20	MW			Reemplaza a PV-DONHUMBERTO	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:33	11:16 CT	589 ANAHOS	ANGURIO 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	3	KV				CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	10:33	11:16 CT	589 ANAHOS	ANGURIO 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	3	KV				CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	10:33	11:16 CT	584 MEJILLONES-CTMS	MEJILLONES-CTMS	MEJILLONES-CTMS	MEJILLONES-CTMS	MEJILLONES-CTMS	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	3	KV				CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	10:33	11:16 CT	211 PV-BOLER-1	LABERINTO 220 kW	-	-	-	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC por NT	12	MVAR				CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	10:35	11:00 CT(+)	168 PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	130	MW				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:35	11:00 CT(+)	1102 CT	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	56	MW				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	10:47	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	95	MW				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	211 PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	PV-ALHUELLA	Activación directa por participación en control de la frecuencia CSF (-).	58.4	MW			Reemplaza a PV-USYA Reemplaza a PV-ALMEIDA	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (-).	33	MW			Reemplaza a PV-DONHUMBERTO	CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	1072 ELTORO	ELTORO-3	ELTORO-3	ELTORO_mwct_ausl	ELTORO	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	3400 CSF(+)	PE-ACAMASOLAR-2	PE-ACAMASOLAR-2	PE-ACAMASOLAR-2	PE-ACAMASOLAR-2	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (-).	33	MW				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	165 PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	PV-BOLER-1	Activación directa por disponibilidad en control de la frecuencia CSF (-).	80	MW				CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	1073 ELTORO	ELTORO-4	ELTORO-4	ELTORO_mwct_ausl	ELTORO	Activación en control Terciario de la frecuencia CTF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	Activación en control Primario de la frecuencia CSF (-).	MW					CERRADA PENDIENTE	25-02-2025	
25-02-2025	11:00	11:00 CT(+)	222 PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV-MALGARDA	PV									

Fechas	Inicio Periodo	Fin Periodo	Cón- -SSCC In	ID Configuración	Central / Subestación (PMS)	BARRA CT	Central-Unitad	Confección / Punto (PMS-EV)	Distribuidora	BALIA	SUBE	WV_MVIA_PTA	Motivo	Comentario	Estate	Fecha de Edición	
25-02-2025	14:00	15:18	OPF(*)	1071	ELTORO	ELTORO	ELTORO_VIUSI_quíll		MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	14:00	15:16	SCSI(*)	135	PE-CERROTIRO	PE-CERROTIRO			MW	Participación en control Secundario de frecuencia CSI (-).					CERRADA PENDIENTE	04-03-2025	
25-02-2025	15:00	15:16	OPF(*)	908	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA	TG1+TV1_GN_A	75.1	MW	Agregación directa por disponibilidad en control					Rematazo a PVV-MALCARGA_PVU-USVA	04-03-2025	
25-02-2025	15:00	15:16	OPF(*)	221	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA			MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					CERRADA PENDIENTE	03-03-2025	
25-02-2025	15:00	15:16	OPF(*)	211	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	80	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Rematazo a TRAPEN_ENEZ	04-03-2025	
25-02-2025	15:00	15:16	OPF(*)	957	TEÑO	TEÑO	TEÑO_DIESEL	59	MW	Participación en control Terciaria de frecuencia CTF (-).					Reemplaza a PVV-MALCARGA_PVU-USVA	04-03-2025	
25-02-2025	15:17	15:31	OPF(*)	957	TEÑO	TEÑO	TEÑO_DIESEL	59	MW	Participación en control Terciaria de frecuencia CTF (-).					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	15:17	15:31	OPF(*)	988	SANTAFE	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3_COGEN		18 MW	Participación en control Terciaria de frecuencia CTF (-).					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	15:17	15:31	OPF(*)	985	SANTAFE	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2_COSEN	18.7	MW	Agregación directa por disponibilidad en control					CERRADA PENDIENTE		
25-02-2025	15:18	15:31	OPF(*)	995	CHOPACAFICO	CHOPACAFICO	CHOPACAFICO_B1+BL2_COGEN		10.9	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					CERRADA PENDIENTE	
26-02-2025	15:55	CT	253	PVV-ELMEJERO	DON HECTOR 220 KV				60	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025
26-02-2025	2:40	7:00	GSF(*)	758	QUINTERO	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	35	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	7:00	GSF(*)	767	QUINTERO	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	35	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	19:00	GSF(*)	1089	CANUTILLAR	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	27	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	19:00	GSF(*)	1064	COLBUN	COLBUN-2	COLBUN_silv	100	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	19:00	GSF(*)	703	TALTAL	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	23	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	19:00	GSF(*)	703	TALTAL	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	25	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	13:00	GSF(*)	1082	PEHUENCHÉ	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	45	MW	Secundario de frecuencia CPF (-).					Secundizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	15:00	GSF(*)	1082	PEHUENCHÉ	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	100	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (-).					Secundizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	15:00	GSF(*)	1423	CT	PE-SANGABRIEL	MILCHON_220 KV	-	45	MW	SCSI Control de Terrenal					SCSI Control de Terrenal	01-03-2025
26-02-2025	2:40	15:00	GSF(*)	158	CT	PE-SANGABRIEL	MILCHON_220 KV	-	25	MW	SCSI Control de Terrenal					SCSI Control de Terrenal	01-03-2025
26-02-2025	2:40	15:00	GSF(*)	222	PVV-MALCARGA	CUMBRES_220 KV		60	MW	SCSI Control de Terrenal					SCSI Control de Terrenal	01-03-2025	
26-02-2025	2:40	15:00	GSF(*)	711	TALTAL	PAPOSO_220 KV		3	KV	MW	SCSI Control de Terrenal					SCSI Control de Terrenal	01-03-2025
26-02-2025	6:45	CT	1114	PVV-COYA	CRUCEIRO_220 KV	-	-		14	MW	oN/NT					No afecta la potencia Activa	01-03-2025
26-02-2025	7:00	10:00	GSF(*)	1088	CANUTILLAR	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	27	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	7:00	13:00	GSF(*)	1081	PEHUENCHÉ	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	30	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	7:00	13:00	GSF(*)	1081	PEHUENCHÉ	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	30	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	7:00	17:00	GSF(*)	1051	CIPRESES	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	17	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	7:00	18:00	GSF(*)	758	QUINTERO	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	40	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	7:00	18:00	GSF(*)	767	QUINTERO	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	40	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	8:00	18:00	GSF(*)	874	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	36	MW	Participación en control por participación en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	8:00	23:00	GSF(*)	874	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	36	MW	Secundario de frecuencia CPF (-).					Seguidizo de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	9:00	10:00	GSF(*)	1066	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		-	20	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Terciario de frecuencia CTF (-).	02-03-2025
26-02-2025	9:00	10:00	GSF(*)	1066	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		-	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Terciario de frecuencia CTF (-).	02-03-2025
26-02-2025	9:00	10:00	GSF(*)	168	PE-TOLTRANSUR	PE-TOLTRANSUR	PE-TOLTRANSUR_SE	40	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Terciario de frecuencia CTF (-).	02-03-2025	
26-02-2025	9:00	10:00	GSF(*)	253	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Terciario de frecuencia CTF (-).	02-03-2025	
26-02-2025	9:00	10:00	GSF(*)	222	PVV-MALCARGA	PVV-MALCARGA	PVV-MALCARGA	80	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Terciario de frecuencia CTF (-).	02-03-2025	
26-02-2025	9:00	13:00	GSF(*)	233	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	20	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	9:00	14:00	GSF(*)	254	PVV-ELPECUANO	PVV-ELPECUANO	PVV-ELPECUANO	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	9:00	14:00	GSF(*)	233	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	40	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	9:00	14:00	GSF(*)	255	PVV-LAHUILLA	PVV-LAHUILLA	PVV-LAHUILLA	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	10:00	16:00	GSF(*)	1066	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		-	70	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025
26-02-2025	10:00	16:00	GSF(*)	168	PE-TOLTRANSUR	PE-TOLTRANSUR	PE-TOLTRANSUR_SE	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	10:00	16:00	GSF(*)	253	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	140	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	10:00	17:00	GSF(*)	183	PE-RENAKO	PE-RENAKO	PE-RENAKO	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	10:00	18:00	GSF(*)	253	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	100	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	11:00	16:00	GSF(*)	820	SANISIRO-2	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	40	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	11:00	16:00	GSF(*)	829	SANISIRO-2	SANISIRO-2	SANISIRO-2_2_TG1+TV1_FSTV_GN_A	30	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	11:00	16:00	GSF(*)	829	SANISIRO-2	SANISIRO-2	SANISIRO-2_2_TG1+TV1_FSTV_GN_A	30	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	16:00	GSF(*)	930	CANDELABRA	CANDELABRA-1	CANDELABRA-1_GN_A	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	17:00	GSF(*)	233	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	254	PVV-ELPECUANO	PVV-ELPECUANO	PVV-ELPECUANO	50	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	233	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	40	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	255	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	PVV-ELMEJERO	30	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	255	PVV-ELAHUILLA	PVV-ELAHUILLA	PVV-ELAHUILLA	60	MW	Participación en control por disponibilidad en control					Seguridad de sistema	01-03-2025	
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	1072	ELTORO	ELTORO-4	ELTORO_VIUSI_quíll		20	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025
26-02-2025	13:00	18:00	GSF(*)	1080	RALCO	RALCO-1	RALCO-1_silv	150	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1080	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA_TG1+TV1_GN_A	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1080	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA_TG1+TV1_GN_A	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1080	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA	NUEVARENCIA_TG1+TV1_GN_A	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1080	RALCO	RALCO-1	RALCO-1_silv	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO-2_silv	200	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	794	SANISIRO-1	SANISIRO-1-1	SANISIRO-1-1_TG1+TV1_FSTV_GN_A	20	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	794	SANISIRO-1	SANISIRO-1	SANISIRO-1_1_TG1+TV1_FSTV_GN_A	40	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	604	MEJILLONES-CTM	MEJILLONES-CTM	MEJILLONES-CTM-CTMS	30	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	604	MEJILLONES-CTM	MEJILLONES-CTM	MEJILLONES-CTM-CTMS	30	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	22:00	GSF(*)	1084	COLBUN	COLBUN-2	COLBUN_silv	60	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	22:00	GSF(*)	1084	COLBUN	COLBUN-1	COLBUN_silv	68	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1083	ELTORO	ELTORO-4	ELTORO_VIUSI_quíll		MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	136	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA		MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	255	PVV-LAHUILLA	PVV-LAHUILLA	PVV-LAHUILLA	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1080	RALCO	RALCO-1	RALCO-1_silv	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO-2_silv	200	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	794	SANISIRO-1	SANISIRO-1	SANISIRO-1_1_TG1+TV1_FSTV_GN_A	50	MW	Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).					Participación en control Primario de frecuencia CPF (+).	02-03-2025	
26-02-2025	16:00	19:00	GSF(*)	1084	COLBUN	COLBUN-1											

Fecha	Inicio Periodo	Fin Periodo	cón-SSCC N°	ID Configuración	Central / Subestación (PIS)	BARRA CT	Central-Unitad	Configuración / País (PIS-EV)	Disponibilidad	RASA	SUBE	MV_MVA	Hasta	Comentario	Estate	Fecha de Edición
26-02-2025	19:00	20:00	CPF(+)	1080	RALCO	RALCO-1	RALCO_sinv	50	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	19:00	21:00	CSF(-)	139	PE-CABOLEONES	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	MW					Reemplaza a CANUTILLAR-1, CANUTILLAR-2	CERRADA PENDIENTE	01-03-2025
26-02-2025	19:00	22:00	CPF(+)	1063	COLBUN	COLBUN-1	COLBUN_sinv		MW					Aseguración directa por participación en control		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	22:00	CPF(+)	1063	COLBUN	COLBUN-1	COLBUN_sinv		MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	22:00	CSF(+)	736	GUACOLDA	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	7	MW					Aseguración directa por disponibilidad en control		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	22:00	CSF(+)	737	GUACOLDA	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	7	MW					Reemplaza a GUACOLDA-3	CERRADA PENDIENTE	01-03-2025
26-02-2025	19:00	22:00	CSF(+)	738	GUACOLDA	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	7	MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	23:00	CSF(+)	1063	COLBUN	COLBUN-1	COLBUN_sinv	50	MW					Aseguración directa por disponibilidad en control		01-03-2025
26-02-2025	19:00	23:00	CSF(+)	1064	COLBUN	COLBUN-2	COLBUN_sinv	59	MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	23:00	CSF(+)	855	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1-1	NEHUENCO-1-TG1+TV1_GN_A	37	MW					Aseguración directa por disponibilidad en control		01-03-2025
26-02-2025	19:00	23:59	CPF(+)	1089	CANUTILLAR	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		MW					Aseguración directa por disponibilidad en control		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:00	23:59	CPF(+)	1070	EL TORO	ELTORO-1	ELTORO_viu_aul		MW					Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		05-03-2025
26-02-2025	19:00	23:59	CSF(+)	855	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1-1	NEHUENCO-1-TG1+TV1_GN_A	37	MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	19:11	CT	1126	PPV-VILLA	PARNACOTA 229 KV	-	-			10	MVAR			Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		05-03-2025
26-02-2025	19:15	20:20	CT	135	PE-CERROTIQUE	OHIGGINS 220 KV	-			20	MVAR			Asignación directa por disponibilidad en control		06-03-2025
26-02-2025	19:15	21:30	CT	132	PE-TOHAMMA	ENCUENTRO 229 KV	-			25	MVAR			Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:00	21:00	CPF(+)	634	ATACAMA	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB+TG1+TV1_GNL_E		MW					Reemplaza a ANDINA-CTA_CAR, ANDINA-CTA_CAR, CANUTILLAR-1, CANUTILLAR-2	CERRADA PENDIENTE	06-03-2025
26-02-2025	20:00	21:00	CPF(+)	696	ATACAMA	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A+0.5TV1_GNL_E		MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:00	21:00	CPF(+)	1088	CANUTILLAR	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		MW					Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:00	21:00	CPF(+)	136	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	935	CANDELARA	CANDELARA-1	CANDELARA-1 GNL_E	30	MW					Reemplaza a HORINTOS-CTH_CAR, ANDINA-CTA_CAR, CANUTILLAR-1, CANUTILLAR-2	CERRADA PENDIENTE	05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	945	CANDELARA	CANDELARA-2	CANDELARA-2_GNL_E	30	MW					Seguridad del sistema		05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	935	CANDELARA	CANDELARA-1	CANDELARA-1 GNL_E	30	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	945	CANDELARA	CANDELARA-2	CANDELARA-2 GNL_E	30	MW					Seguridad del sistema		05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	1061	PEHUENCHE	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	130	MW					Terciario de frecuencia CPF(+)		05-03-2025
26-02-2025	20:00	22:00	CSF(+)	1062	PEHUENCHE	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	130	MW					Seguridad del sistema		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:00	22:59	CSF(+)	138	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	MW					Reemplaza a ANDINA-CTA_CAR, HORINTOS-CTH_CAR	CERRADA PENDIENTE	05-03-2025
26-02-2025	20:00	23:59	CPF(+)	1080	RALCO	RALCO-1	RALCO_sinv		MW					Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:00	23:59	CPF(+)	1230	CT	138	PE-CALAMA	CALAMA-220 KV	-			15	MVAR	Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	20:14	22:28	CT	138	PE-VALLESLOSVENTOS	CALAMA-220 KV	-					14	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	20:14	22:28	CT	132	PE-SEÑORIQUERA	ENCUENTRO 220 KV	-					6	MVAR	SSCC Control de Tensión		06-03-2025
26-02-2025	20:18	22:59	CT	138	PE-CERROTIQUE	OHIGGINS 220 KV	-					69	MVAR	SSCC Control de Tensión		07-02-2025
26-02-2025	20:18	22:59	CT	634	ATACAMA	ATACAMA-220 KV	-					3	KV	SSCC Control de Tensión		07-02-2025
26-02-2025	20:20	21:30	CT	135	PE-CERROTIQUE	OHIGGINS 220 KV	-					15	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	20:20	21:30	CT	1127	PE-LANOSDELVENTO	OHIGGINS 220 KV	-					30	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	20:20	21:30	CT	141	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-					6	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	20:20	21:30	CT	139	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-					5	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	20:20	21:32	CT	140	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-					6	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	21:00	22:00	CPF(+)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO_sinv	45	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	21:00	22:00	CSF(+)	1046	RAFEL	RAFEL-1	RAFEL		MW					Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	21:30	22:32	CT	138	PE-CERROTIQUE	OHIGGINS 220 KV	-					20	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	21:30	22:32	CT	1127	PE-LANOSDELVENTO	OHIGGINS 220 KV	-							No afecta a potencia activa.		06-03-2025
26-02-2025	21:30	22:32	CT	141	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-							Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	21:30	22:32	CT	139	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-							No afecta a potencia activa.		06-03-2025
26-02-2025	21:30	22:32	CT	140	PE-CABOLEONES	MATENICLO 220 KV	-							Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	22:00	23:59	CSF(+)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO_sinv		MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	22:00	23:59	CSF(+)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO_sinv		MW					Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	22:00	23:59	CSF(+)	1081	RALCO	RALCO-2	RALCO_sinv		MW					Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		CERRADA PENDIENTE
26-02-2025	22:32	23:01	CT	135	PE-CERROTIQUE	OHIGGINS 220 KV	-					5	MVAR	Seguridad del sistema sujeta a administración del CDC		06-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	698	ATACAMA	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+0.5TV1_GNL_E	40	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	935	CANDELARA	CANDELARA-1	CANDELARA-1_GNL_E	50	MW					Seguridad del sistema		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	1063	COLBUN	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	1064	COLBUN	COLBUN-2	COLBUN_sinv	69	MW					Seguridad del sistema		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	605	MEJILLONES-CHTM	MEJILLONES-CHTM	CHTM_TG1+TV1_GNL_B	59	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	855	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1-TG1+TV1_GN_A	30	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025	
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	874	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2-TG1+TV1_GN_A	37	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025	
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	874	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2-TG1+TV1_GN_A	30	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025	
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	1081	PEHUENCHE	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	180	MW					Terciario de frecuencia CPF(+)		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	758	QUINTERO	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	45	MW					Asignación directa por disponibilidad en control		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	767	QUINTERO	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	45	MW					Seguridad del sistema		05-03-2025
26-02-2025	23:00	23:59	CSF(+)	1046	RAFEL	RAFEL-1	RAFEL		MW					Participación en control Primario de frecuencia CPF(+)		CERRADA PENDIENTE

INFORME DIARIO

Martes 25 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	
BESS Alfalfal VR2	228.3	98.3	-56.94 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	558.3	142.7	-74.44 %	
BESS Andes Solar IIA	269.0	0.1	-99.96 %	LF
BESS Andes Solar IIB	721.5	157.5	-78.17 %	
BESS Angamos	-	2.1	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	169.2	95.9	-43.35 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	622.3	142.3	-77.14 %	
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	7.4	-69.73 %	
BESS Don Humberto	120.0	24.7	-79.46 %	RO
BESS El Manzano	101.8	24.7	-75.77 %	
BESS La Cabaña	121.7	51.9	-57.33 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	-	30.1	GNP	
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %	
BESS Salvador	283.2	55.4	-80.43 %	
BESS San Andrés	145.1	55.9	-61.48 %	
BESS Tamaya	432.4	115.3	-73.33 %	
BESS Uribe Solar	2.3	0.6	-72.83 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	384.0	227.1	-40.85 %	
HE Angostura	1092.6	1195.0	+9.37 %	RO
HE Antuco	3787.2	2577.5	(*) -31.94 %	RO
HE Canutilar	1329.1	2189.0	(*) +64.69 %	
HE Cipreses	477.4	664.4	+39.18 %	
HE Colbún	3431.5	3844.0	+12.02 %	
HE El Toro	6945.1	4481.9	(*) -35.47 %	RO
HE Los Cóndores	2361.6	1512.9	(*) -35.94 %	P
HE Machicura	648.1	438.0	-32.42 %	MM, LF, RO
HE Pangue	1320.0	2350.2	(*) +78.05 %	RO
HE Pehuenche	0.0	732.0	GNP	RO
HE Pilmaiquén	266.0	309.6	+16.40 %	MM, RO
HE Ralco	1934.5	4839.0	(*) +150.14 %	RO
HE Rapel	367.5	615.0	+67.35 %	RO
HP Abanico	754.6	517.3	-31.45 %	RO
HP Alfalfal	2533.4	2284.2	-9.84 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	499.2	307.5	-38.41 %	LF
HP Blanco	779.0	328.4	-57.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	76.6	22.0	-71.34 %	PMG
PMG HP MC2	21.6	6.5	-69.77 %	PMG
PMG HP MC3	9.6	6.0	-37.71 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	43.3	-39.86 %	PMG
PMG HP Nalcas	67.2	26.6	-60.49 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	184.6	132.6	-28.16 %	PMG
PMG HP Palacios	29.0	5.6	-80.66 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.6	14.1	-78.19 %	PMG
PMG HP Pulelpu	69.6	44.4	-36.22 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	20.6	-70.92 %	PMG
PMG HP Renaico	94.2	74.2	-21.26 %	PMG
PMG HP Río Huasco	38.1	21.8	-42.72 %	PMG
PMG HP San Clemente	103.2	69.7	-32.46 %	PMG
PMG PE La Esperanza	157.0	79.6	-49.27 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	83.3	49.7	-40.38 %	PMG
PMG PFV Caracas II	65.6	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Castilla	14.9	14.2	-4.97 %	PMG
PMG PFV Chercan	53.9	38.5	-28.53 %	PMG
PMG PFV De los Andes	70.6	17.3	-75.56 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	60.4	26.3	-56.48 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	58.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	23.5	0.5	-97.70 %	PMG
PMG PFV Llancay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	0.0	-100.00 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	53.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Machicura	89.9	44.5	-50.50 %	PMG
PMG PFV North West	91.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Palermo	59.6	33.5	-43.77 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	79.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	9.6	-36.65 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.4	-66.04 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	93.9	45.5	-51.53 %	PMG
PMG PFV Quilmo	85.0	52.5	-38.29 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	9.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	66.6	23.1	-65.37 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	53.5	32.5	-39.18 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	93.6	0.0	-100.00 %	
HP Carilafquen	240.0	192.8	-19.68 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	1548.2	579.0	(*) -62.60 %	
HP Chapiquina	175.0	53.7	-69.33 %	
HP Convento Viejo	100.8	59.2	-41.26 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	156.0	93.7	-39.96 %	
HP Curillínque	1427.3	965.0	-32.39 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	258.0	220.9	-14.38 %	
HP Guayacán	226.8	75.3	-66.82 %	
HP Hornitos	0.0	505.0	GNP	
HP Isla	1144.7	789.1	-31.07 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	130.6	-75.77 %	
HP La Confluencia	1861.6	0.0	(*) -100.00 %	RO
HP La Higuera	2100.0	0.0	(*) -100.00 %	RO
HP La Mina	423.0	181.6	-57.07 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	176.5	0.0	-100.00 %	MM
HP Lircay	456.0	285.3	-37.43 %	
HP Loma Alta	635.9	410.0	-35.53 %	RO
HP Los Hierros	12.0	4.4	-63.33 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	74.7	40.0	-46.45 %	RO
HP Los Quilos	614.0	394.0	-35.83 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	131.0	95.0	-27.50 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	694.0	445.3	-35.83 %	
HP Peuchen	204.0	93.6	-54.11 %	
HP Providencia	24.0	23.9	-0.42 %	
HP Pullinque	239.0	250.2	+4.67 %	
HP Puntilla	391.6	218.9	-44.10 %	RO
HP Queltehués	965.8	603.6	-37.51 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Rio Picoiquen	9.6	6.9	-28.02 %	
HP Rucatayo	195.0	75.2	-61.42 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	38.5	-27.08 %	
HP San Andres	929.1	289.7	-68.82 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	855.6	(*) -47.12 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	161.5	142.7	-11.63 %	
HP Volcán	271.5	171.2	-36.93 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezuela	83.2	46.7	-43.92 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	80.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	100.5	65.3	-35.00 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4510.5	2831.5	(*) -37.22 %	RO
TER Angamos-ANG2	4738.2	3049.3	(*) -35.64 %	RO
TER Antilhue	24.0	86.5	+260.42 %	
TER Arauco	387.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	198.4	-31.12 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	14.6	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	2.1	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	1.7	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3232.4	1288.8	(*) -60.13 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	4120.4	1572.5	(*) -61.84 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	405.0	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	4356.6	2924.0	(*) -32.88 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	460.0	416.0	-9.57 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	342.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	7.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	1020.5	0.0	(*) -100.00 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.0	-	
PE Atacama	881.7	44.0	(*) -95.01 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	273.3	34.1	-87.53 %		TER Cochrane-CCH1	4245.0	2934.9	(*) -30.86 %	RO
PE Cabo Leones 1	358.3	79.5	-77.82 %		TER Cochrane-CCH2	4415.7	2911.5	(*) -34.06 %	RO
PE Cabo Leones 2	349.3	55.6	-84.08 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	375.7	53.1	-85.88 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	753.0	+53.05 %	
PE Calama	1218.6	231.4	(*) -81.01 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	906.8	548.9	-39.48 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canelá	18.8	10.6	-43.69 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canelá 2	175.1	63.7	-63.61 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	136.0	GNP	
PE Cerro Tigre	746.7	103.2	-86.19 %		TER Combarbalá	0.0	0.0	-	
PE Cuel	336.8	133.7	-60.31 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	435.7	149.2	-65.76 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	114.0	121.4	+6.50 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1694.6	860.3	(*) -49.23 %	P	TER Degañ	0.0	1.8	GNP	
PE Horizonte Sur	1654.8	599.6	(*) -63.77 %	P	TER Degañ 2	0.0	12.9	GNP	
PE Kallpa	1175.4	884.6	-24.75 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1786.6	1149.5	-35.66 %		TER El Peñón	5.2	0.0	-100.00 %	
PE La Estrella	238.9	168.0	-29.68 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	548.9	204.2	-62.79 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	110.2	7.8	-92.90 %		TER Energía Pacífico	374.4	117.1	-68.73 %	LF
PE Llanos del Viento	779.4	149.0	-80.88 %		TER Escuadrón	16.2	20.8	+28.51 %	LF
PE Lomas de Duqueco	695.2	454.3	-34.65 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	419.7	236.9	-43.56 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.4	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	193.9	5.7	-97.06 %		TER Guacolda 1	2229.1	1459.4	(*) -34.53 %	LF, RO
PE Los Olmos	1445.5	1151.0	-20.37 %		TER Guacolda 2	2108.0	1392.2	-33.96 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1370.2	1114.4	-18.67 %		TER Guacolda 3	2522.7	1644.8	(*) -34.80 %	RO
PE Malleco Sur	1573.4	1203.1	-23.54 %		TER Guacolda 4	2581.1	1620.8	(*) -37.20 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2553.3	1638.2	(*) -35.84 %	RO
PE Mesamavida	737.2	556.3	-24.54 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	148.1	14.2	-90.44 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	562.7	380.6	-32.36 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	449.8	634.0	+40.95 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	GNP		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	134.7	32.5	-75.86 %		TER Kelar Diésel	0.0	1522.6	(*) GNP	
PE Punta Sierra	439.5	80.1	-81.78 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	537.9	63.9	-88.12 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1571.7	1009.8	-35.75 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2389.0	1609.0	(*) -32.65 %		TER Laja Energía Verde	195.9	0.0	-100.00 %	
PE San Gabriel	3097.4	1813.9	(*) -41.44 %		TER Lautaro I	483.5	306.6	-36.59 %	RO
PE San Juan	290.2	78.1	-73.08 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1229.8	894.2	-27.29 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	69.5	42.7	-38.53 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	75.0	-81.11 %	
PE San Pedro 2	106.3	92.9	-12.62 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	550.0	14.3	-97.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	420.7	267.0	-36.55 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	327.8	60.3	-81.61 %		TER Los Pinos	0.0	312.0	GNP	
PE Talinay Poniente	356.8	144.8	-59.41 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	334.7	169.8	-49.27 %		TER Los Vientos GNL	0.0	86.0	GNP	RO
PE Tchamma	444.0	345.1	-22.29 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	122.0	GNP	
PE Tolpan Sur	1363.1	904.0	-33.68 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Total	70.8	42.3	-40.22 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	9.7	GNP	
PE Ucuquer 2	39.7	27.9	-29.75 %		TER Masisa	209.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	464.0	139.9	-69.86 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	237.4	114.5	-51.76 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	115.3	8.5	-92.59 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	394.8	444.4	+12.56 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	387.8	333.0	-14.12 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	434.5	706.6	+62.62 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4054.1	2246.2	(*) -44.60 %	RO
PFV Atacama Solar II	955.8	625.4	-34.56 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	352.1	295.1	-16.18 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1189.3	637.1	-46.43 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1606.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	72.0	GNP	LF
PFV Campos del Sol	2741.8	1935.6	(*) -29.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	468.4	214.7	-54.18 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	587.8	398.2	-32.26 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4599.1	2991.0	(*) -34.97 %	
PFV Cerro Dominador	456.3	592.0	+29.73 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	272.3	162.2	-40.44 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	815.8	555.3	-31.93 %		TER Nehuenco II Gas Arg	4994.2	3366.0	(*) -32.60 %	
PFV Coya	913.7	422.1	-53.80 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.6	106.6	-28.23 %		TER Newen Gas Arg	0.0	1.2	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1703.7	1145.4	-32.77 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1200.4	689.3	-42.58 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	571.8	397.5	-30.49 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	676.5	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1175.0	552.0	-53.02 %	
PFV Doña Carmen	233.8	111.4	-52.37 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	7.8	4.0	-48.21 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	661.2	403.5	-38.98 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	890.9	286.4	-67.85 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1298.1	549.1	(*) -57.70 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	0.4	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6351.4	3744.0	(*) -41.05 %	
PFV Finis Terra	1785.6	1353.6	-24.20 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	881.3	0.0	(*) -100.00 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	0.0	GNP	MM
PFV Guanchoi	857.4	465.7	-45.69 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	339.0	184.6	-45.55 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	184.3	195.1	+5.89 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	336.4	-37.30 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	420.2	287.5	-31.58 %		TER Quintero 1A Gas Arg	565.8	746.0	+31.86 %	
PFV La Huayca II	91.7	67.8	-26.05 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	665.0	366.7	-44.86 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.5	8.7	-31.02 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1024.0	(*) GNP	
PFV Lalackama	177.6	260.2	+46.51 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	53.2	84.8	+59.34 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1737.8	1139.6	-34.42 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	857.0	436.0	-49.13 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	5242.7	3194.8	(*) -39.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	668.3	448.7	-32.85 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	332.1	201.4	-39.36 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1267.3	0.0	(*) -100.00 %		TER San Isidro II Gas Arg	5115.1	4736.6	-7.40 %	
PFV Malgarida	1329.2	801.1	-39.73 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	352.5	104.3	-70.41 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	881.7	762.5	-13.51 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	240.4	GNP	MM	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	60.0	26.6	-55.73 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	445.9	341.1	-23.50 %		TER Santa Fe	1015.6	0.0	(*) -100.00 %	RO
PFV Pampa Tigre	804.5	587.0	-27.03 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	29.9	39.9	+33.35 %		TER Santa Marta	285.8	73.0	-74.45 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	70.6	76.6	+8.41 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilún	831.4	464.0	-44.19 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Río Escondido	1117.0	0.0	(*) -100.00 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	204.0	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andrés	74.2	0.0	-100.00 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	52.0	GNP	
PFV San Pedro	614.8	520.6	-15.32 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	256.3	31.5	-87.72 %	LF	TER Tarapacá-TGSTAR	0.0	3.4	GNP	
PFV Santiago	754.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Teno	0.0	113.3	GNP	
PFV Sol de Lila	736.3	501.7	-31.86 %	LF	TER Teno Gas GLP	19.2	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	713.6	518.8	-27.30 %		TER Termopacifico	0.0	8.2	GNP	
PFV Sol del Desierto	1795.7	596.5	(*) -66.78 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1737.5	0.0	(*) -100.00 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	4.4	GNP	
PFV Tamango	349.2	105.1	-69.92 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1208.7	0.0	(*) -100.00 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	169.5	GNP	LF
PFV Tamaya Solar	531.5	246.7	-53.58 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	481.1	174.2	-63.79 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	125.2	157.9	+26.07 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	911.3	526.0	-42.28 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1192.3	766.9	-35.67 %		TER Trapen	946.8	501.8	-47.00 %	
PFV Willka	604.1	0.0	-100.00 %		TER Trincao	407.8	120.8	-70.39 %	
PMG Cauquenes	67.9	2.0	-97.02 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	8.0	4.4	-45.32 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	25.4	15.0	-40.84 %	PMG, RO	TER Valdivia	849.1	472.9	-44.30 %	
PMG HP Callao	28.2	8.7	-69.14 %	PMG	TER Viñales	422.1	376.3	-10.85 %	
PMG HP Carena	90.5	76.3	-15.69 %	PMG, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	179.0	262.0	+46.37 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	166.1	63.3	-61.89 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	20.4	-70.89 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	8.1	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	4.0	-36.38 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	32.2	-41.67 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	8.4	GNP	
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total					Total	222194.3	138459.0	-37.69 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	18.8	0.1	-99.41 %		PMGD PFV Lo Chacón	22.2	13.6	-38.96 %
PMGD HP Alipén	63.4	36.6	-42.26 %		PMGD PFV Lo Miguel	33.0	20.7	-37.19 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	14.2	-37.18 %		PMGD PFV Lo Miranda	46.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-		PMGD PFV Lo Sierra	19.0	0.0	-99.89 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.5	51.8	-34.84 %		PMGD PFV Lockma	72.4	50.8	-29.93 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loica	23.8	14.5	-38.97 %
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loma Tendida	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	23.0	5.7	-75.11 %		PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	8.7	-35.82 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loncura	76.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Chanleufu II	50.1	32.9	-34.33 %		PMGD PFV Loreto	19.4	11.8	-39.13 %
PMGD HP Collil	53.5	14.3	-73.27 %		PMGD PFV Los Baños	54.2	2.7	-95.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-		PMGD PFV Los Cisnes	62.6	4.4	-92.99 %
PMGD HP Cosapilla	11.2	8.1	-27.88 %		PMGD PFV Los Gorrones	28.4	16.1	-43.14 %
PMGD HP Cumpeo	50.0	30.9	-38.19 %		PMGD PFV Los Jotes	23.8	1.3	-94.70 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-		PMGD PFV Los Lagos	16.6	10.1	-39.18 %
PMGD HP Don Walterio	49.5	21.1	-57.47 %		PMGD PFV Los Libertadores	62.5	28.1	-54.98 %
PMGD HP Dongo	49.2	5.9	-87.95 %		PMGD PFV Los Lirios	50.5	51.4	+1.88 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-		PMGD PFV Los Magnolios	26.6	15.5	-41.90 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-		PMGD PFV Los Molinos	90.0	52.1	-42.14 %
PMGD HP Doña Hilda	5.2	2.6	-49.40 %		PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD HP El Agrio	1.7	0.3	-79.56 %		PMGD PFV Los Nogales	18.8	15.9	-15.41 %
PMGD HP El Arrayán	-	11.4	-		PMGD PFV Los Paltos	21.0	5.2	-75.38 %
PMGD HP El Atajo	22.5	14.7	-34.80 %		PMGD PFV Los Patos	25.1	16.4	-34.74 %
PMGD HP El Brinco	3.0	2.0	-35.59 %		PMGD PFV Los Perales	18.2	2.4	-86.93 %
PMGD HP El Canelo	48.6	20.8	-57.33 %		PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	6.2	2.4	-61.70 %		PMGD PFV Los Robles	13.0	8.8	-32.29 %
PMGD HP El Diuto	62.2	38.8	-37.59 %		PMGD PFV Los Tauretes	19.0	8.4	-55.89 %
PMGD HP El Galpón	10.8	6.3	-41.30 %		PMGD PFV Los Tilos	31.8	0.0	-99.97 %
PMGD HP El Llano	18.6	13.8	-26.14 %		PMGD PFV Los Tordos	47.4	29.6	-37.57 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luce Solar	21.2	0.0	-99.81 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luders	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	15.2	9.8	-35.53 %		PMGD PFV Lumbreras	30.1	17.6	-41.53 %
PMGD HP El Toro N°2	6.4	2.6	-58.65 %		PMGD PFV Luna	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luna del Norte	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Ensenada	18.3	16.3	-11.19 %		PMGD PFV Macao	79.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-		PMGD PFV Macarena Solar	8.7	5.3	-38.64 %
PMGD HP La Arena	18.9	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Maikono	16.7	7.6	-54.81 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	2.9	-37.50 %		PMGD PFV Maimalicán	83.1	36.8	-55.65 %
PMGD HP La Compañía II	35.3	9.8	-72.29 %		PMGD PFV Maitenlahue	24.9	0.0	-99.96 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malaquita II	83.3	51.3	-38.40 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malinke	14.7	8.8	-40.08 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malloco	20.9	12.5	-40.32 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.8	7.6	-29.75 %		PMGD PFV Malvilla	23.2	14.1	-39.33 %
PMGD HP Las Flores	17.0	1.1	-93.48 %		PMGD PFV Manao	23.6	14.0	-40.55 %
PMGD HP Las Vertientes	36.7	21.7	-40.90 %		PMGD PFV Mandinga	45.6	27.9	-38.72 %
PMGD HP Los Bajos	104.5	68.8	-34.21 %		PMGD PFV Marambio	21.3	12.3	-42.26 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-		PMGD PFV Marañon	87.3	57.4	-34.20 %
PMGD HP Los Corrales	3.7	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Marchigue II	72.4	46.2	-36.19 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-		PMGD PFV Marchigue VII	20.9	13.1	-37.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Marin	23.6	15.2	-35.67 %
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV María Dolores	72.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP MSA-I	1.0	0.5	-54.91 %	-	PMGD PFV María Pinto	22.4	0.0	-99.91 %
PMGD HP Maisán	2.3	1.6	-31.28 %	-	PMGD PFV Meco Chillan	59.5	36.6	-38.52 %
PMGD HP Mallarauco	76.7	50.3	-34.41 %	-	PMGD PFV Meli	57.0	34.8	-38.91 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.1	-	-	PMGD PFV Membrillo	22.4	12.1	-45.80 %
PMGD HP Melo	42.2	27.6	-34.63 %	-	PMGD PFV Mercurio Sur	21.8	10.4	-52.20 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.0	0.6	-89.56 %	-	PMGD PFV Milán A	25.2	5.4	-78.68 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Mitchi	91.7	52.7	-42.53 %
PMGD HP Munilque	1.0	0.2	-82.89 %	-	PMGD PFV Montt	23.8	11.3	-52.35 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Mostazal	80.3	45.9	-42.79 %
PMGD HP Palmar	36.0	19.3	-46.42 %	-	PMGD PFV Moya	88.2	39.1	-55.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	-	PMGD PFV Mutupín	73.5	43.9	-40.33 %
PMGD HP Pehui	11.0	2.5	-77.73 %	-	PMGD PFV Nahuén	90.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Pichilonco	1.0	2.3	+130.86 %	-	PMGD PFV Nan	16.1	21.6	+33.85 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	-	PMGD PFV Nazarino Verano	25.4	14.5	-42.89 %
PMGD HP Puclaro	23.5	19.0	-19.38 %	-	PMGD PFV Newentun	56.9	35.0	-38.59 %
PMGD HP Purísima	2.7	1.7	-39.46 %	-	PMGD PFV Nihue	24.7	16.4	-33.75 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Norte Chico	17.5	10.2	-41.83 %
PMGD HP Reca	3.3	0.5	-83.79 %	-	PMGD PFV Ocoa	30.3	14.4	-52.34 %
PMGD HP Robleria	8.5	0.0	-100.00 %	-	PMGD PFV Olivia	22.8	14.0	-38.88 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Olivier	19.1	12.4	-34.96 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	3.3	-38.45 %	-	PMGD PFV Orion	23.1	14.3	-38.19 %
PMGD HP Santa Isabel	8.2	2.2	-73.43 %	-	PMGD PFV Orquídea Solar	21.9	9.5	-56.71 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	7.4	-37.96 %	-	PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	11.2	5.8	-47.87 %	-	PMGD PFV Ovejería	73.5	44.3	-39.77 %
PMGD HP Trailelfú	3.9	2.4	-38.04 %	-	PMGD PFV PAS1	77.8	52.4	-32.70 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV PSF El Peral	82.3	36.7	-55.42 %
PMGD HP Tranquil	9.2	4.5	-51.32 %	-	PMGD PFV PSF Horizonte	48.6	26.7	-45.21 %
PMGD HP Truful Truful	3.6	0.0	-100.00 %	-	PMGD PFV PVP La Rosa	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	130.8	85.3	-34.80 %	-	PMGD PFV PVP Unihue	22.6	14.6	-35.31 %
PMGD PE El Nogal	119.7	70.3	-41.23 %	-	PMGD PFV Pachira	86.5	52.4	-39.38 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Paillihue	35.7	8.5	-76.36 %
PMGD PE Las Peñas	93.0	112.2	+20.65 %	-	PMGD PFV Paine	88.8	52.8	-40.54 %
PMGD PE Lebu III	61.1	0.0	-100.00 %	-	PMGD PFV Palto Sunlight	73.5	44.4	-39.54 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Pama	14.1	8.9	-36.60 %
PMGD PE Ucuquer	18.7	36.5	+95.13 %	-	PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.3	19.1	-37.07 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-	-	PMGD PFV Panquehue II	35.5	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Alameda	77.3	52.5	-32.11 %	-	PMGD PFV Paraguay	69.2	31.3	-54.84 %
PMGD PFV Albatros	11.6	7.6	-34.84 %	-	PMGD PFV Paranal	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albor Solar	51.1	31.9	-37.65 %	-	PMGD PFV Parque Bicentenario	20.4	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Alcaldesa	56.0	32.3	-42.29 %	-	PMGD PFV Parque Curicura	49.8	29.5	-40.66 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.2	56.7	-36.46 %	-	PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	0.1	-99.90 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	20.4	+573.60 %	-	PMGD PFV Parque Farol Solar	47.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	50.3	0.0	-99.92 %	-	PMGD PFV Parque Jotabeche	38.4	46.5	+21.20 %
PMGD PFV Alianza	30.1	20.3	-32.47 %	-	PMGD PFV Parque La Colonia	82.7	53.9	-34.87 %
PMGD PFV Alicahue	29.7	12.6	-57.74 %	-	PMGD PFV Parque La Travesía	16.0	47.3	+195.38 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.3	8.2	-37.89 %	-	PMGD PFV Parque Nancagua	56.5	33.9	-40.04 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	12.5	-45.48 %	-	PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.6	48.3	-39.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.5	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-		PMGD PFV Parque San Javier	46.8	28.5	-38.96 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.6	10.4	-69.00 %		PMGD PFV Parque Santa Fe	90.0	36.7	-59.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.1	6.1	-56.67 %		PMGD PFV Parque Valparaíso	52.2	33.2	-36.31 %
PMGD PFV Anakena	66.6	37.1	-44.30 %		PMGD PFV Pastrán	65.7	38.5	-41.36 %
PMGD PFV Ancahual	21.6	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Patagua	72.7	42.7	-41.25 %
PMGD PFV Antonia	21.7	13.9	-35.90 %		PMGD PFV Patricia Del Verano	83.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	59.6	37.6	-36.91 %		PMGD PFV Pedreros	23.7	15.1	-36.24 %
PMGD PFV Arica	43.1	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pegasus	23.5	14.5	-38.37 %
PMGD PFV Ariztía	15.6	6.5	-58.45 %		PMGD PFV Pellín	75.4	48.9	-35.21 %
PMGD PFV Amazones	44.5	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pelumpen	21.8	13.0	-40.27 %
PMGD PFV Aromo del Verano	18.8	11.6	-38.27 %		PMGD PFV Peñaflor	76.7	42.5	-44.62 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-		PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	80.4	53.4	-33.53 %		PMGD PFV Pencahue Este	21.4	13.8	-35.52 %
PMGD PFV Avellano	48.3	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pepa	89.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	57.6	36.4	-36.83 %		PMGD PFV Pequén	23.5	14.2	-39.61 %
PMGD PFV Axel Solar	15.5	11.9	-23.08 %		PMGD PFV Peralillo	26.4	17.5	-33.56 %
PMGD PFV Ayla	82.4	54.1	-34.36 %		PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.2	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pesaro	19.5	13.9	-29.12 %
PMGD PFV Barcelona	89.5	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pica	2.2	0.5	-77.78 %
PMGD PFV Belenos Til Til	88.1	54.2	-38.45 %		PMGD PFV Pichón	16.0	9.5	-41.05 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-		PMGD PFV Picunche	0.0	44.1	-
PMGD PFV Bellavista	20.3	11.0	-45.72 %		PMGD PFV Piduco	27.0	16.7	-38.22 %
PMGD PFV Belén	59.7	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pilpilen	21.5	13.0	-39.49 %
PMGD PFV Berrueco	74.8	45.7	-38.94 %		PMGD PFV Piquero	90.8	53.8	-40.74 %
PMGD PFV Blu	21.8	14.8	-32.42 %		PMGD PFV Pirque	21.5	14.5	-32.60 %
PMGD PFV Buenas Yeras	51.9	39.4	-24.19 %		PMGD PFV Pitoty	20.0	13.2	-34.05 %
PMGD PFV Bulnes	19.7	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pitra	26.6	13.2	-50.49 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.3	12.7	-37.78 %		PMGD PFV Placilla	59.8	36.6	-38.80 %
PMGD PFV Bérgamo	23.2	13.8	-40.61 %		PMGD PFV Playerito	27.0	16.4	-39.13 %
PMGD PFV CE Caldera	45.7	28.9	-36.79 %		PMGD PFV Playero	27.0	16.5	-38.83 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-		PMGD PFV Playeron	27.4	16.9	-38.18 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	84.1	27.7	-67.02 %		PMGD PFV Plaza Sunlight	75.6	50.9	-32.67 %
PMGD PFV Cabilsol	24.4	9.8	-59.67 %		PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.5	-25.00 %		PMGD PFV Población	22.9	2.8	-87.64 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	17.5	-61.64 %		PMGD PFV Pocillas	17.7	15.4	-12.58 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	85.0	50.9	-40.13 %		PMGD PFV Pomuyeto	23.0	13.9	-39.35 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Portezuelo	24.1	12.6	-47.72 %
PMGD PFV Calama	81.8	0.2	-99.79 %		PMGD PFV Pretty Field	11.7	4.8	-58.63 %
PMGD PFV Calle Larga	23.5	15.9	-32.34 %		PMGD PFV Puangue	40.8	24.2	-40.71 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.1	13.3	-40.05 %		PMGD PFV Pueblo Hundido	22.3	0.0	-99.91 %
PMGD PFV Canelillo	19.6	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Pueblo Seco	80.6	15.0	-81.41 %
PMGD PFV Canesa	23.6	11.2	-52.75 %		PMGD PFV Puelche	24.0	0.0	-99.87 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-		PMGD PFV Puente Solar	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	22.6	14.1	-37.42 %		PMGD PFV Pullalli	23.1	7.9	-65.71 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-		PMGD PFV Punta Baja	14.8	0.0	-99.93 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.9	0.0	-99.66 %		PMGD PFV Quebrada de Talca	68.2	45.4	-33.39 %
PMGD PFV Caracoles	25.2	15.6	-38.18 %		PMGD PFV Queltehue	21.3	13.4	-37.04 %
PMGD PFV Caranca	16.0	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Quemados	63.8	0.1	-99.92 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-		PMGD PFV Quetena	83.1	50.6	-39.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	55.3	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Quillay	21.9	12.7	-42.08 %
PMGD PFV Casuto	21.6	13.8	-36.34 %		PMGD PFV Quilmo Solar	48.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	15.7	6.9	-55.99 %		PMGD PFV Quinantu	89.9	10.1	-88.79 %
PMGD PFV Cato Solar	25.3	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Quinta	24.3	13.6	-43.97 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-		PMGD PFV Quinta Cabrero	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	22.6	14.4	-36.27 %		PMGD PFV RDCL SAN	74.7	44.9	-39.94 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	76.8	47.4	-38.33 %		PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	19.9	0.0	-100.00 %		PMGD PFV RLA	21.2	12.8	-39.81 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.7	46.6	-40.04 %		PMGD PFV Ranguil	22.8	11.2	-50.88 %
PMGD PFV Cetus	6.3	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Ratulemus	23.6	10.0	-57.53 %
PMGD PFV Chacabuco	90.0	50.9	-43.43 %		PMGD PFV Rauquen	54.8	28.8	-47.43 %
PMGD PFV Chacaico	33.4	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Rcu	49.2	31.0	-36.93 %
PMGD PFV Chalinga	22.6	11.1	-50.80 %		PMGD PFV Recoleta	53.6	19.8	-63.10 %
PMGD PFV Champa	19.3	47.6	+147.38 %		PMGD PFV Rengo	58.9	34.4	-41.57 %
PMGD PFV Chancon	19.3	12.1	-37.46 %		PMGD PFV Rexner	21.7	13.3	-38.56 %
PMGD PFV Chañar del Verano	22.9	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Rimini	77.0	53.5	-30.54 %
PMGD PFV Chequen Solar	68.4	37.7	-44.93 %		PMGD PFV Rinconada	59.1	0.0	-99.95 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.8	41.1	-33.45 %		PMGD PFV Rinconada Alcones	92.7	56.8	-38.76 %
PMGD PFV Chilener	15.8	10.3	-34.81 %		PMGD PFV Rinconada Norte	28.6	17.6	-38.40 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.8	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	13.5	-45.26 %		PMGD PFV Roma	23.3	14.7	-36.94 %
PMGD PFV Chinchorro	22.9	0.6	-97.43 %		PMGD PFV Romeria	75.6	45.5	-39.85 %
PMGD PFV Cholguan	20.8	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	0.9	-94.67 %		PMGD PFV Rovián	54.6	27.4	-49.91 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-		PMGD PFV Rucapaine	92.6	55.4	-40.19 %
PMGD PFV Cipres	42.8	18.6	-56.46 %		PMGD PFV Río Peuco	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	22.0	4.2	-80.82 %		PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	1.9	-39.12 %
PMGD PFV Ckilir	80.2	55.4	-30.89 %		PMGD PFV S. Francisco Parral	13.1	11.2	-14.41 %
PMGD PFV Clementina	28.9	18.0	-37.75 %		PMGD PFV SDSI	24.6	15.5	-37.12 %
PMGD PFV Cocharcas	24.4	14.8	-39.57 %		PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.2	10.9	-43.33 %		PMGD PFV SGT Catapilco	73.9	38.3	-48.14 %
PMGD PFV Coinco	20.2	12.6	-37.76 %		PMGD PFV SGT Tucapel	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colchagua	22.9	13.9	-39.28 %		PMGD PFV SLK CB Nueve	23.6	14.7	-37.80 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-		PMGD PFV SP Malloa	19.5	13.0	-33.20 %
PMGD PFV Colina	84.6	52.8	-37.64 %		PMGD PFV SP Villa Alemana	17.0	11.5	-32.31 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.4	0.0	-99.87 %		PMGD PFV Salerno Solar	24.7	0.0	-99.84 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.6	16.9	-40.98 %		PMGD PFV Samo Bajo	14.9	9.2	-38.40 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.5	14.6	-40.52 %		PMGD PFV San Alberto	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	14.4	+45.83 %		PMGD PFV San Antonio	32.7	19.2	-41.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	5.5	-52.65 %		PMGD PFV San Camilo	26.8	16.6	-38.05 %
PMGD PFV Corso	22.4	27.8	+23.95 %		PMGD PFV San Carlos	10.5	6.5	-37.70 %
PMGD PFV Cortijo	61.6	29.3	-52.37 %		PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Covadonga	82.4	45.3	-45.01 %		PMGD PFV San Emilio I	24.1	14.5	-39.97 %
PMGD PFV Coyunche	24.5	0.0	-99.92 %		PMGD PFV San Eugenio	83.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.8	14.1	-51.18 %		PMGD PFV San Francisco	29.9	16.1	-46.29 %
PMGD PFV Cruz	26.8	16.6	-38.26 %		PMGD PFV San Isidro	21.2	12.3	-42.12 %
PMGD PFV Curacavi	25.4	14.9	-41.42 %		PMGD PFV San José II	28.7	18.3	-36.29 %
PMGD PFV Curaco	68.1	0.0	-100.00 %		PMGD PFV San Pedro	22.2	12.8	-42.21 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	11.8	-29.72 %		PMGD PFV San Rafael	21.6	14.2	-34.11 %
PMGD PFV Dadinco	28.6	0.1	-99.76 %		PMGD PFV San Ramiro	89.8	48.0	-46.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	70.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Vicente TT	7.9	0.1	-98.47 %
PMGD PFV Diego de Almagro	75.1	50.1	-33.25 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.5	9.6	-59.36 %
PMGD PFV Don Andrónico	20.6	13.0	-36.92 %	PMGD PFV Santa Amelia	24.9	14.9	-40.01 %
PMGD PFV Don Enrique	64.3	28.9	-55.03 %	PMGD PFV Santa Blanca	17.9	0.7	-96.25 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.3	14.6	-40.06 %	PMGD PFV Santa Carolina	23.3	13.7	-41.34 %
PMGD PFV Don Jorge	28.0	14.1	-49.62 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	16.1	10.5	-35.01 %	PMGD PFV Santa Clara	2.2	1.0	-53.49 %
PMGD PFV Don Martín	22.1	0.0	-99.82 %	PMGD PFV Santa Cruz	77.6	48.8	-37.09 %
PMGD PFV Don Matías	24.5	0.0	-99.96 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	77.8	48.6	-37.52 %
PMGD PFV Don Rodrigo	33.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Emilia	40.4	18.2	-54.97 %
PMGD PFV Don Simón	55.1	34.9	-36.72 %	PMGD PFV Santa Ester	25.7	15.9	-38.22 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	42.7	28.1	-34.30 %
PMGD PFV Doña Igna	23.1	0.0	-99.87 %	PMGD PFV Santa Inés	24.3	14.7	-39.75 %
PMGD PFV Doña Regina	23.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Julia	24.4	16.9	-30.57 %
PMGD PFV Doñihue	58.9	39.5	-32.99 %	PMGD PFV Santa Laura	15.7	8.7	-44.71 %
PMGD PFV Duqueco Solar	85.5	53.0	-38.00 %	PMGD PFV Santa Lucía	60.0	32.0	-46.75 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.7	15.9	-33.08 %	PMGD PFV Santa Luisa	24.7	15.1	-38.82 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	14.3	-41.22 %	PMGD PFV Santa Margarita	20.5	15.4	-24.68 %
PMGD PFV Ea Maitén	20.2	13.5	-33.30 %	PMGD PFV Santa Pamela	65.4	41.5	-36.63 %
PMGD PFV Eclipse	88.8	34.9	-60.66 %	PMGD PFV Santa Rita	26.1	15.8	-39.39 %
PMGD PFV El Boco	26.7	36.9	+38.05 %	PMGD PFV Santa Teresita	75.4	48.8	-35.29 %
PMGD PFV El Caiquén	76.8	57.3	-25.43 %	PMGD PFV Santuario	28.5	0.0	-99.89 %
PMGD PFV El Cardenal	18.7	13.2	-29.63 %	PMGD PFV Saturno Norte	11.7	6.2	-46.97 %
PMGD PFV El Carpintero	75.0	49.7	-33.70 %	PMGD PFV Siete Colores	48.5	27.9	-42.43 %
PMGD PFV El Castaño	71.9	44.8	-37.74 %	PMGD PFV Sirimavo	17.4	0.2	-99.14 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	8.7	-38.81 %	PMGD PFV Sofia	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	7.9	-44.11 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	55.3	34.9	-36.88 %
PMGD PFV El Chercan	86.3	53.1	-38.54 %	PMGD PFV Sol del Maule	19.0	12.9	-32.30 %
PMGD PFV El Chincol	29.8	17.2	-42.35 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.6	13.2	-35.67 %
PMGD PFV El Chucao	22.7	13.9	-38.61 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cuervo	13.3	10.0	-24.91 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	10.0	6.0	-40.16 %	PMGD PFV Soy Solar	8.9	12.1	+35.76 %
PMGD PFV El Divisadero	20.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sunhunter	63.4	32.6	-48.48 %
PMGD PFV El Estero	14.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	76.4	45.9	-39.90 %	PMGD PFV Tabolango	92.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotin	32.1	18.8	-41.47 %	PMGD PFV Talagante	45.8	0.1	-99.78 %
PMGD PFV El Huaso	19.9	13.0	-34.69 %	PMGD PFV Talca	41.2	25.4	-38.51 %
PMGD PFV El Ingenio	76.5	38.1	-50.12 %	PMGD PFV Talhuén	18.1	8.1	-55.52 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.9	0.0	-99.83 %	PMGD PFV Tallado	77.9	47.6	-38.84 %
PMGD PFV El Laurel	52.0	31.1	-40.27 %	PMGD PFV Tamarama	47.2	31.8	-32.78 %
PMGD PFV El Litre	80.9	48.1	-40.50 %	PMGD PFV Tamarugo	23.5	14.9	-36.64 %
PMGD PFV El Loro Choroy	65.9	41.3	-37.39 %	PMGD PFV Tambo Real	20.4	11.0	-45.90 %
PMGD PFV El Mirlo	51.4	40.8	-20.61 %	PMGD PFV Taranto	79.1	43.8	-44.63 %
PMGD PFV El Monte	23.9	14.7	-38.49 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	21.9	13.5	-38.26 %	PMGD PFV Tes Solar	13.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	15.7	-39.69 %	PMGD PFV Tierra	41.7	42.9	+2.78 %
PMGD PFV El Pilpen	28.9	16.5	-43.01 %	PMGD PFV Tijeral	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	18.9	13.3	-29.58 %	PMGD PFV Til Til	17.7	6.1	-65.76 %
PMGD PFV El Piuquen	20.1	12.9	-35.75 %	PMGD PFV Topacio	23.1	1.0	-95.50 %
PMGD PFV El Queltehue	29.3	16.0	-45.32 %	PMGD PFV Torino	58.0	34.6	-40.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	22.5	14.0	-37.68 %
PMGD PFV El Queule	54.1	21.3	-60.63 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	42.3	23.6	-44.22 %	PMGD PFV Tranque del Sol	81.0	51.0	-37.07 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.7	16.0	-38.03 %	PMGD PFV Trebal	19.6	0.0	-99.90 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	13.5	-39.53 %	PMGD PFV Trebo	26.7	16.3	-38.90 %
PMGD PFV El Roble	73.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.7	13.1	-39.63 %
PMGD PFV El Romeral	45.2	17.8	-60.67 %	PMGD PFV Tricahue II	89.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	13.1	18.3	+39.85 %	PMGD PFV Trinidad	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	22.1	14.4	-34.80 %	PMGD PFV Tucuquere	23.5	14.7	-37.40 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	13.5	-37.84 %	PMGD PFV Turquia	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	8.0	5.3	-33.33 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	82.3	53.0	-35.68 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.9	-
PMGD PFV El Trébol	19.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Turpial	16.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Valle Este II	74.0	48.9	-33.97 %
PMGD PFV El Zorzal	24.0	14.7	-38.87 %	PMGD PFV Valle Oeste II	73.4	45.8	-37.65 %
PMGD PFV El Ñandú	0.0	0.1	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.7	7.4	-58.14 %
PMGD PFV Enami Solar	43.2	23.4	-46.01 %	PMGD PFV Ventisquero	83.2	53.1	-36.10 %
PMGD PFV Encino	15.5	10.2	-33.98 %	PMGD PFV Venturada	76.9	47.4	-38.31 %
PMGD PFV Encon	67.1	27.3	-59.39 %	PMGD PFV Verona	4.7	2.9	-38.14 %
PMGD PFV Erinome	22.4	13.1	-41.43 %	PMGD PFV Vicente	17.9	11.4	-36.22 %
PMGD PFV Escorial del Verano	21.7	14.4	-33.55 %	PMGD PFV Victoria	84.8	49.7	-41.46 %
PMGD PFV Esfena	44.0	23.0	-47.81 %	PMGD PFV Villa Alegre	52.6	27.8	-47.06 %
PMGD PFV Esperanza	21.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	0.1	-	PMGD PFV Villa Cruz	22.8	6.7	-70.61 %
PMGD PFV Faramalla	19.1	10.8	-43.45 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.5	15.6	-38.96 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.1	9.0	-52.57 %	PMGD PFV Villa Prat	24.1	14.8	-38.79 %
PMGD PFV Filomena	21.5	12.9	-39.87 %	PMGD PFV Villa Seca	23.1	11.6	-49.61 %
PMGD PFV Flor del Llano	42.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	23.0	14.3	-37.99 %
PMGD PFV Florencia Solar	60.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	76.2	45.4	-40.46 %
PMGD PFV Foster	17.2	12.1	-29.27 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.0	14.2	-35.39 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	57.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	37.9	27.1	-28.61 %
PMGD PFV Francisco	27.6	16.0	-42.14 %	PMGD PFV Ñilhue	6.4	3.9	-38.68 %
PMGD PFV Fulgor	19.1	15.5	-18.48 %	PMGD PFV Ñiquén	29.8	11.2	-62.35 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.5	28.3	-34.90 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.6	7.1	-83.77 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	45.6	28.1	-38.26 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.9	58.2	-35.31 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	65.4	39.9	-39.02 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	9.0	-49.21 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	86.7	54.6	-36.99 %	PMGD TER Berlioiz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.4	13.4	-39.99 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	89.9	43.9	-51.17 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	61.4	28.5	-53.65 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.5	14.6	-37.70 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	52.2	32.9	-36.88 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	13.1	+2.10 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	20.8	12.5	-39.95 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Hijuela 4	24.3	14.0	-42.30 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	22.8	14.8	-35.18 %	PMGD TER Chillán	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	14.7	8.1	-44.97 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	2.1	0.2	-91.22 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	20.7	12.7	-38.73 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	68.8	34.0	-50.55 %	PMGD TER Coelemu	-	31.0	-
PMGD PFV Huigan	84.9	55.0	-35.13 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	18.8	14.8	-21.15 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Copiulemu	-	2.2	-
PMGD PFV ISIDRO	18.8	0.4	-97.87 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	20.7	12.2	-40.87 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	15.0	-49.19 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	18.3	0.0	-99.89 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.1	15.7	-37.36 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	46.9	27.7	-40.85 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	57.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	20.9	7.9	-62.34 %	PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	92.8	54.6	-41.20 %	Pargua			
PMGD PFV Jilguero	15.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.0	7.0	-41.34 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.8	10.8	-54.83 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	67.4	36.8	-45.45 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	72.1	44.5	-38.33 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	15.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	13.3	5.8	-56.67 %	PMGD TER El Molle	-	13.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	72.4	47.9	-33.89 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	18.4	0.0	-99.95 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	19.3	14.7	-24.04 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	38.6	15.2	-60.71 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboa	43.9	28.9	-34.29 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-	PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Gami	-	8.1	-
PMGD PFV La Lajuela	53.9	27.1	-49.68 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	23.4	11.2	-52.35 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	28.2	10.6	-62.42 %	PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	20.3	12.3	-39.48 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	92.3	56.8	-38.44 %	PMGD TER Lagunitas	-	5.9	-
PMGD PFV La Paz	70.4	44.2	-37.24 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Perla	11.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	84.1	55.8	-33.66 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	83.1	50.9	-38.84 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	16.6	3.8	-77.32 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Laja Andino	84.5	54.0	-36.14 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	12.3	-36.29 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.5	-	PMGD TER Los Pinos	-	28.5	-
PMGD PFV Las Cabras	21.0	13.4	-36.10 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
				PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.7	39.7	-34.55 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	2.4	-
PMGD PFV Las Catitas	40.2	18.3	-54.42 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	1.5	-
PMGD PFV Las Chacras	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	27.5	-37.10 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	22.9	18.1	-20.92 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	52.5	33.0	-37.17 %	PMGD TER Multiexport	-	1.6	-
PMGD PFV Las Lechuzas	22.9	14.6	-36.07 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.7	-
PMGD PFV Las Majadas	67.6	43.6	-35.44 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	18.3	11.5	-37.25 %	PMGD TER PRP Campesina	-	7.8	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.7	2.6	-83.54 %	PMGD TER PRP Chifin	-	6.6	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	24.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Las Quemas	-	23.1	-
PMGD PFV Las Palomas	23.2	15.0	-35.26 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	8.1	-
PMGD PFV Las Perdices	23.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	7.9	-
PMGD PFV Las Rojas	21.5	6.4	-70.14 %	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	49.5	29.9	-39.60 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	56.9	36.5	-35.80 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.9	2.6	-62.90 %	PMGD TER Rapaco	-	6.4	-
PMGD PFV Las Torcازas	24.7	14.9	-39.53 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	14.9	9.3	-37.91 %	PMGD TER Rey	-	0.1	-
PMGD PFV Las Turcas	23.7	8.5	-64.30 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	28.1	16.5	-41.18 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	44.0	50.1	+13.90 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	25.4	14.3	-43.63 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	23.5	0.0	-99.96 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	72.2	42.3	-41.39 %	PMGD TER Tirúa	-	1.2	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.5	13.5	-40.04 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.5	0.1	-99.91 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	31.0	19.2	-37.96 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	79.7	47.7	-40.20 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	19.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.4	0.4	-73.24 %	Total	22276.9	10924.3	-50.96 %

Abreviaturas:

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

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Antuco	Menor generación real por evento en el sistema
HE Canutilar	Mayor generación real por evento en el sistema
HE El Toro	Menor generación real por evento en el sistema
HE Los Cóndores	Menor generación real por evento en el sistema
HE Pangue	Mayor generación real por recuperación de servicio
HE Ralco	Mayor generación real para recuperación de servicio
HP Chacayes	Menor generación real por evento en el sistema
HP La Confluencia	Menor generación real por evento en el sistema
HP La Higuera	Menor generación real por evento en el sistema
HP Sauzal	Menor generación real por evento en el sistema
PE Alena	Menor generación real por evento en el sistema
PE Atacama	Menor generación real por evento en el sistema
PE Calama	Menor generación real por evento en el sistema
PE Horizonte Norte	Menor generación real por evento en el sistema
PE Horizonte Sur	Menor generación real por evento en el sistema
PE Renaico II	Menor generación real por evento en el sistema
PE San Gabriel	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Campos del Sol	Menor generación real por evento en el sistema
PFV CEME 1	Menor generación real por evento en el sistema
PFV El Romero	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Granja Solar	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Luz del Norte	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Río Escondido	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Santiago	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Taira	Menor generación real por evento en el sistema
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Campiche	Menor generación real por evento en el sistema
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 1	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 3	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 4	Menor generación real por evento en el sistema
TER Guacolda 5	Menor generación real por evento en el sistema
TER Kelar Diésel	GNP por evento en el sistema
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Quintero 1B Gas Arg	GNP por evento en el sistema
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por evento en el sistema
TER Santa Fe	Menor generación real por evento en el sistema

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponible control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.3. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.4. Restricción Operativa

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
----------------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (\geq 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones 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, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincide con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada 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, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (\geq 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Horas	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.44 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 425.73 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.30 m.s.n.m. y un gasto de 15 MWh.
01:46	Colbún	C. Juncal disponible, en servicio y cancelado IF 2025000788.
02:04	Enel Generación	C. Atacama 2 salida intempestiva de TG2B con 90 MW. Causa informada: Falla en alimentación eléctrica, se produce apertura intempestiva de interruptor 15 kV de TG2B, según IF 2025000799.
05:48	Enel Generación	C. Atacama CC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025018698.
07:09	Enel Generación	C. Atacama CC1 cancelada limitación a MT. Cancela IL 2025000321.
09:05	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Flashover durante lavado de aislación programada SD 2025005260, según IF 2025000804.
09:05	Collahuasi	Minera Collahuasi pierde 40 MW de consumos: Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2. CDC autoriza a normalizar de inmediato.
09:05	Cía. Minera TEK	Minera Teck pierde 110 MW de consumos: Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2. CDC autoriza a normalizar de inmediato.
09:05	RNE	PFV Huatacondo sale del servicio en forma intempestiva con 41 MW. Causa informada: Perturbación por falla en la línea de 220 kV Frontera - Lagunas2, según IF 2025000805.
09:32	Transelec	Línea de 220 kV Frontera - Lagunas 2 cerrada y cancelado IF 2025000804.
09:57	RNE	PFV Huatacondo disponible, en servicio y cancelado IF 2025000805.
10:32	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Penco - Tomé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025000806.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Quillleco - Charrúa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Charrúa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
12:12	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Quillleco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores.
13:19	Celeoredes	Línea de 220 kV Quillleco - Charrúa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:19	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Quillleco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:22	Celeoredes	Línea de 220 kV Rucúe - Charrúa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:35	Interchile	Interchile ingresa de IL N° 2025000322, "S/E Nueva Maitencillo 500 kV se verifica falla del módulo de comunicaciones principal de la función 87L para los circuitos 1 y 2 LT NMAI-NPAN. Sistema de comunicaciones de respaldo se encuentra totalmente operativo para funciones de protecciones de ambos circuitos 500 kV de la LT NMAI-NPAN". CC de Interchile informa al CDC que dado esto, la 87L queda en el módulo principal inoperativa, no obstante, el sistema de respaldo queda con todas sus funciones totalmente operativa.
15:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar operación de K9/K8, K12/K11 correspondiente a las líneas 2x500kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar según IF 2025001345
15:16	CDC	CDC deja de recibir señales SITR desde Coordinados, en gran parte de las instalaciones del SEN. SCADA del Coordinador se mantiene operativo pero con información no actualizada y de mala calidad.
15:17	Interchile	CC de Interchile informa evento en S/E Nva Pan de Azúcar, con investigación de la causa.
15:18	CDC	CDC instruye al CC de Enel Generacion realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el Plan de Recuperación de Servicio (PRS). CDC con SCADA en servicio, pero sin señales SITR desde Transelec.
15:19	Enel Distribución	CDC instruye a Enel Distribución prepararse para aplicar plan de recuperación de servicio

Hora	Centro de Control	Observación
15:19	CGE - Transmisión	CDC instruye al CC de CGE realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el PRS.
15:19	AES Andes	CDC instruye a AES Andes regular frecuencia en el norte; AES Andes indica que todas las centrales están fuera de servicio
15:19	Enor Chile	CDC instruye al CC de ENOR CHILE realizar un levantamiento de las condiciones de sus instalaciones y prepararse para aplicar el PRS.
15:19	CGE - Transmisión	CC de CGE informa que toda la zona de Biobío se encuentra sin energía. CDC instruye a CGE aplicar el ERS (Esquema de Recuperación de Servicio).
15:20	TEN	CDC instruye a CC de TEN aplicar PRS. Le instruye revisar estado de instalaciones y prepararlas para implementar ERS
15:20	Colbún	CDC instruye a Colbún aplicar PRS. Colbún informa que se coordinará con Transelec
15:20	Colbún	CDC instruye a Colbún iniciar PRS zona sur con Central Canutillar. CC de Colbún informa entrando con U1 en vacío y que se comunicará con Transelec
15:20	AES Andes	CDC instruye a AES Andes Aplicar ERS.
15:21	Ferrovial	CC de Ferrovial consulta a CDC si aplica PRS en sus instalaciones. CDC instruye a Ferrovial aplicar PRS en sus instalaciones.
15:21	Enor Chile	CDC instruye a Enorchile Aplicar ERS, que realice levantamiento de sus instalaciones y notifique.
15:22	Chilquinta	CDC instruye a Chilquinta aplicar PRS, verificar centrales y habilitar ERS
15:22	Kelar	CDC instruye a Kelar preparar instalaciones para el PRS
15:22	Transelec	CC de Transelec consulta a CDC, vía Celular, por situación en el SEN ya que perdieron comunicación, que están sin SCADA y sin telecontrol de ninguna subestación. CDC le informa que hubo Apagón en el SEN.
15:23	Colbún	CC de Colbún informa a CDC que aplicó ERS
15:23	STS	CC de STS informa a CDC que aplicó PRS
15:23	Enel Green Power	CDC instruye a Enel Green Power aplicar PRS. Instruye verificar centrales y habilitar ERS
15:24	Acciona	CC de Acciona informa que Inicia ERS
15:24	Enlasa	CC de Trapén informa que su central se encuentra sin tensión de referencia
15:24	STM	CC de STM informa que aplica ERS en Zona Metropolitana
15:24	AES Andes	CC de AES Andes informa a CDC que Aplica PRS
15:25	Transelec	CDC realiza llamados a CC de Transelec, pero este no contesta llamada telefónica
15:27	Colbún	CC de Colbún informa a CDC que no se logra comunicar con Transelec para aplicar PRS. A la espera de Transelec
15:27	LAP	CDC instruye a CC de Latin American Power (LAP) Aplicar PRS. Chequear instalaciones y habilitar ERS. Informa que hablará con Transelec para coordinarse
15:28	CGE - Transmisión	CC de CGE informa a CDC que todas sus instalaciones del país se encuentran sin energía. CDC instruye aplique ERS en todas las zonas. (CC de CGE no informa pérdida de SCADA).
15:28	Enel Generación	CDC confirma a CC Enel Generación (Enel Gx) que tiene que aplicar PRS en Atacama, zona de Taltal, zona de Rapel y a nivel nacional. CDC instruye que coloque todas sus unidades en giro para ingresar paulatinamente en isla. CC de Enel Generación informa el estado de sus unidades a nivel nacional: el Toro y Antuco con data congelada, Rapel indica no poder iniciar porque no tiene tensión en barra y están esperando por mala calidad de señal, en Quintero reconocimiento de instalaciones en terreno para poder entrar y llegar a San Luis y alimentar C. San Isidro 1 próximo a partir. CDC instruye mantener unidades en giro y preparar blackstart en C. Atacama.
15:29	Ferrovial	CC Ferrovial informa a CDC que a las 15:28 horas se encuentra aplicado el PRS en sus instalaciones del norte Chico y consulta si debe aplicar PRS en el Sur. CDC reitera que también debe aplicar PRS en zona sur y le instruye hacerlo.
15:30	Cía. Minera Escondida	CDC instruye iniciar PRS y revisar instalaciones a CC de Minera Escondida.
15:30	Interchile	CDC solicita información de falla a CC de Interchile, el cual señala apertura de ambos circuitos en SS/EE de 500 kV Nueva Cardones y Nueva Maitencillo y abierto el Cto N2 entre Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar. Adicionalmente, se informa que el Cto N°1 Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 500 kV queda radial desde S/E Nueva Pan de Azúcar.
15:30	Transelec	CDC llama a Transelec y evidencia que no funciona el Hot Line principal ni el de respaldo, tampoco las vías alternativas correspondiente a celulares.
15:31	STN	CDC instruye a CC de STN /SAESA aplicar ERS en el norte, Parinacota, Cóndores, Esmeralda
15:34	Transelec	CC de Transelec llama a CDC y CDC indica que ha estado tratando de comunicarse. CC de Transelec informa que Central telefónica está fuera de servicio y que personal de Transelec está desplazándose a.... (se corta llamada)
15:36	Enel Generación	CC de Enel Generación llama para informar que para partir con C. Quintero necesita que Transelec abra el 52 J1. CDC consulta si tiene comunicación con Transelec. CC de Enel Generación indica que no tiene comunicación con CC de Transelec.

Hora	Centro de Control	Observación
15:36	Transelec	CC de Transelec ratifica fuera de servicio la planta telefónica y SCADA. Informa que no hay cómo operar con telecontrol por lo que está desplazando personal al norte, centro y sur. Indica que también se desplaza personal camino al Centro de Control de Respaldo en Alto Jahuel. CDC consulta a CC si está operativo, CC de Transelec indica que no. CDC le instruye Aplicar Esquema de Recuperación Servicios (ERS). CC de Transelec indica que no tiene cómo ya que no tiene telecontrol ni teleposición. CC de Transelec consulta si se ha aplicado ERS en otro lugar, CDC indica que han estado aplicando ERS pero que a través de ustedes no se ha podido lograr comunicación. CC de Transelec informa que solo depende de operación local y que todavía no le reportan nada. CC de Transelec informa que solo tiene personal en Cerro Navia, en Pan de Azúcar y en Concepción. CDC informa a CC de Transelec que están listas las condiciones para llegar a Puerto Montt desde Canutillo. CC de Transelec indica que necesita confirmar que tiene personal en Puerto Montt. Mientras se espera confirmación, CDC informa a CC de Transelec que se encuentran lista y preparadas las condiciones para la zona Taltal, D. Almagro y Salvador. CDC informa a Transelec las condiciones de las unidades generadoras disponibles para el PRS, se indica que Pehuenche y Colbún están en giro a la espera de energizar la zona Centro (Ancoa y Alto Jahuel) y listo para dar partida a C. Atacama. CC de Transelec consulta estado de ERS en Alto Melipilla. CDC le indica que confirmará con el COR Chilquinta el estado S/E Alto Melipilla. CDC indica a CC de Transelec que queda a la espera confirmación de la aplicación de esquemas en zona sur y Diego Almagro y la aplicación PRS zona norte grande.
15:39	Interchile	CC de Interchile consulta al CDC si debe aplicar ERS. CDC Confirma que debe aplicarlo.
15:42	Interchile	CDC solicita información de falla a CC Interchile en Nueva Pan de Azúcar. CC de Interchile señala disparo en K12 Nueva Maitencillo N°2 y relé 86 bloqueado desde Nueva Pan de Azúcar. Sin causa preliminar e informa que no hay trabajos en esta instalación
15:43	Ferrovial	CC Ferrovial confirma que en zona sur esquema en Charrúa y Cautín de Ferrovial esta ok y que en S/E Mulchén y Rio Malleco no logra comunicarse con Celeredes ni con Transelec para aplicar ERS.
15:44	Celeoredes	CDC instruye a CC de Celeoredes aplicar ERS y que se comunique con Ferrovial
15:45	Chilquinta	CDC confirma Blackout y solicita confirmación de la aplicación de PRS y solicita conocer la condición de Alto Melipilla para poder llegar desde Rapel a la zona centro. EL CC de Chilquinta le indica que está en proceso de dejar la topología lista lo que informará. CDC solicita informar cuando esté el esquema completo.
15:53	SWC	CDC instruye despacho de Diego de Almagro
15:54	Transelec	CC de Transelec informa al CDC que su Hot Line se encontraría disponible. CDC verifica que hotline de Transelec no recibe llamadas desde CDC, permitiendo solo llamados desde Transelec a CDC.
15:55	On Group	CC de Aguas Blancas informa al CDC que se encuentra operando en modo isla abasteciendo sus consumos internos.
15:57	Transelec	CDC confirma a CC de Transelec que CC Chilquinta confirmó que Alto Melipilla está listo, aplicado el ERS de Chilquinta. CDC informa además que STM confirmó esquemas listos a la espera de los primeros bloques. CC de Transelec le pide esperar para confirmar que personal llegue a la zona de comando y que ingresará con Circuito 1. CC de Transelec confirma que está listo para entrar con C. Canutillo. CDC pide confirmar abierto J1, J3 y J4 para entrar con Canutillo; CC de Transelec confirma equipos abiertos.
15:57	Chilquinta	CDC llama a CC Chilquinta para conocer estado de aplicación del ERS. CC de Chilquinta confirma que arranques hacia Alto Melipilla se encuentran abiertos para poder proceder con la entrada, indicando que solo tiene un circuito cerrado. CDC le indica que ingresará por dicho Circuito.
15:59	Enel Generación	CC de Enel solicita a CDC condiciones de Quintero, porque no tienen visualización de interruptores en SE Central Quintero, indicando que Transelec tiene que abrir 52 JT1 y 52 JT2 y que ve el 52 J1 cerrado confirmando que está bien dicho estado. Adicionalmente indica que el 52J2 debe estar abierto que va a la planta GNL, para poder partir con la central.
16:00	Ferrovial	CC de Ferrovial informa que ya se encuentra aplicado el ERS.
16:02	Interchile	CC de Interchile informa al CDC que desde las 16:00 se encuentra aplicado el esquema de recuperación.
16:03	Chilquinta	CDC Consulta a CC de Chilquinta por el estado del Esquema de Alto Melipilla. CC de Chilquinta confirma tener abierto los arranques a Alto Melipilla
16:04	Ferrovial	CC Ferrovial informa a CDC que PRS zona sur en zona de Transchile está aplicado, e informan que faltaría por Transelec S/E Rio Malleco el cual no disponen de SCADA (comunicación interna de Ferrovial con Transelec). Finalmente, Ferrovial informa que sus instalaciones, están listos con su esquema.
16:09	Celeoredes	Candelaria informa apertura J1 y J9 hacia Maipo
16:10	Enel Generación	Atacama 52J3 cerrado
16:10	Enlasa	TG Huasco E/S
16:11	Colbún	C. Canutillo U2 E/S
16:13	CDC	Inicio de recuperación de servicio de Arica
16:16	Transelec	CC de Transelec informa al CDC que tiene esquema listo en Lo Aguirre, todos los interruptores abiertos con excepción del J2 y J5. Confirma tener abiertos todos los interruptores en C. Navia. Adicionalmente CC Transelec indica a CDC que requiere apoyo de Enel Generación para poder cerrar uno de los dos circuitos en S/E Rapel, indicando que el esquema está preparado para cerrar cualquiera de los circuitos en Rapel.
16:17	Colbún	CDC solicita a CC de Colbún cierre de J3 asociado a la U2 de Colbún
16:18	Enel Generación	CDC informa a Enel Generación que Transelec está en condiciones habiendo aplicado ERS en la zona Lo Aguirre, Rapel y Cerro Navia, para que pueda sincronizar y solicita indicar con qué unidad ingresará. CC de Enel Generación indica que ingresaría con Rapel pero que tiene problemas de comunicación. CDC queda a la espera de confirmación.
16:21	Colbún	CC de Colbún declara indisponible Colbún U1 por falla en J5
16:24	Engie Transmisión	Recuperado el 24% de los consumos de Arica.

Hora	Centro de Control	Observación
16:25	Enel Generación	CC de Enel Generación informa poder ingresar con Pullinque
16:28	Enel Generación	CDC consulta estado de TGTAR a CC de Enel Generación. CC de Enel Generación informa que durante su proceso de partida sale de servicio.
16:28	Engie Generación	CDC consulta a CC de Engie estado de la central Tocopilla. CC Engie indica que revisará posibilidad de ingresar una TG.
16:29	Transelec	CDC instruye a CC de Transelec apertura de interruptores A-2, A-5, A-9, A-12, A-14 en Punta Cortés.
16:30	Colbún	C. Canutiliar U1 E/S
16:32	Transelec	CDC instruye a CC Transelec apertura de línea Solis - Itahue ambos extremos
16:38	Enel Generación	CC de Enel Generación informa al CDC condiciones de su parque generador indicando que El Toro U3 y U4, Cipreses U1, Pangue U1, Ralco U2 están listas y requieren condiciones en SS/EE. Pilmaiquén están ya con una unidad alimentando sus SSAA y consumo pequeño y Pullinque se requiere que también se despeje la barra. CDC informa que Transelec aún no tiene telecontrol y está operando con personal Local. El CC de Enel Generación indica que Rapel ha tenido un contratiempo, pero están tratando de resolverlo lo más rápido posible. En San Isidro se normalizó el patio y están a la espera de la alimentación desde Rapel. CDC confirma que la idea es llegar desde Rapel. CC Enel Generación indica que también están próximo a partir con Quintero.
16:39	Enlasa	CDC solicita partida de C. Trapén
16:40	Colbún	C. Canutiliar U2 PP
16:44	Interchile	Interchile informa a CDC como información preliminar que verifica operado la 87L de Nueva Pan de Azúcar Nueva Maitencillo Cto 1 con origen en S/E Nva Pan de Azúcar e informa apertura de Cto 2 presuntamente por sobretensión. Adicionalmente indica que tiene disponible ambos Ctos de Nva Pan de Azúcar Nva Maitencillo en 500 kV y el resto de las instalaciones también. CDC consulta por causa de falla la cual se indica que está en investigación.
16:47	Colbún	Canutiliar U2 sincronizada
16:48	Enel Generación	CDC solicita informar a CC de Enel GX cuál es el estado de Rapel. CC de Enel informa que han podido sincronizar pero que la unidad sale por Trip, al parecer por sobre voltaje, pero entiende que está abierto hasta C. Navia. CC de Enel solicita despejar desconectando líneas. CDC le informa que Transelec tiene problemas de telecontrol para aplicar el esquema.
16:49	Enel Generación	CDC reitera instrucción de partida a Quintero. CC de Enel Generación indica que se mantiene la condición esperando apertura de interruptores en Quintero por parte de Transelec.
16:50	Enlasa	En servicio C. Trapén 5 MW
16:52	Enel Generación	CC de Enel Generación informa que C. Rapel U2-U5 han salido por falla. Consulta si se puede despejar algo porque entiende que están llegando a C. Navia.
16:57	Enlasa	C. Trapén se solicita a 8 MW
16:59	Celeoredes	Puente negro Apertura de J7
17:00	CDC	25% de Puerto Montt recuperado
17:04	CAMMESA	CDC se contacta con CAMMESA para solicitar apoyo desde el SADI para recuperación de servicio en el norte
17:08	CAMMESA	CC de CAMMESA informa disponibilidad para sincronizar con 80 a 100 MW. CDC Solicita a Cammessa realizar maniobras en sus instalaciones.
17:09	AES Andes	CDC instruye a AES Andes coordinar interconexión con SADI
17:11	Colbún	C. Colbún U2 sincronizada, falla en la partida
17:13	Kelar	CDC instruye proceso de partida a C. Kelar TG1
17:14	Enlasa	C. Trapén se solicita a 14 MW
17:14	CAMMESA	CC de CAMMESA informa que se encuentra energizada La Puna - Andes. CDC se contacta con CC AES Andes e instruye coordinar maniobra para sincronizar.
17:16	Colbún	Canutiliar U2 sincronizada y falla
17:20	Enlasa	C. Trapen F/S (sin tensión en barra)
17:28	Colbún	C. Canutiliar U1 sincronizada y sale de servicio en proceso
17:29	Colbún	CDC instruye abrir J1 y J2 en Zaldivar
17:31	AES Andes	CDC instruye abrir J11 y J13 en Laberinto
17:34	Interchile	CDC solicita información de estado de las instalaciones en Nueva Pan de Azúcar a CC de Interchile el cual declara todas sus instalaciones disponibles y operativas en 220 y 500 kV
17:38	Transelec	CC de Transelec informa que Data de Transelec está disponible
17:42	Colbún	C. Canutiliar U1 E/S
17:42	Enel Generación	C. Pehuenche se solicita proceso de partida
17:46	Celeoredes	Puente negro cierre de J7
17:53	Transelec	CDC instruye cierre de J9 y J11. (En servicio barras de 220kV de S/E Ancoa.

Hora	Centro de Control	Observación
17:53	Enel Generación	CDC instruye partida de TG2 Quintero
17:54	Enel Generación	Pehuenche 2 E/S y falla durante el proceso
17:58	Enel Generación	TG1A Atacama en servicio
18:00	Enel Generación	Rapel U2 sincroniza y falla durante proceso
18:00	CDC	Trapén En servicio 5 MW, 14 MW Antuco recuperado
18:00	AES Andes	CC AES Andes informa que no han logrado cerrar línea para interconectar con SADI. Se reintentará considerando desde el otro extremo.
18:03	Transelec	CC de Transelec informa al CDC que Línea Charrua - Los Notros se encuentra disponible esquema de recuperación.
18:09	Transelec	CC de Transelec informa que se cayeron nuevamente las comunicaciones y que están solamente con respaldo en Alto jahuel. CDC solicita cerrar reactor de barra en S/E Ancoa. CC de Transelec indica que tiene telecontrol solamente desde Alto Jahuel pero que no tiene comunicación con Alto Jahuel. CDC consulta si puede cerrar reactor desde Alto Jahuel, CC Transelec indica que no tiene comunicación con Alto Jahuel. CDC consulta por estado de interruptores de A. Jahuel - Los Almendros J2 y J4. CC de Transelec indica que debieran estar abierto. CDC Informa a CC de Transelec que Pehuenche salió de servicio por sobretensión, y solicita ingresar por circuito 2 de línea 220 kV Pehuenche-Ancoa. CC de Transelec confirma que debe llamar para gestionar esa acción lo que será notificado.
18:14	Colbún	C. Canutillo U1 desconexión forzada con 66MW
18:14	Enel Generación	C. El Toro desconexión forzada (No lee parámetros)
18:14	Enel Generación	C. Ralco desconexión forzada
18:15	Engie Transmisión	Energización de S/E Tocopilla
18:20	Enel Generación	C. Taltal U1 en proceso de partida.
18:21	Transelec	CC de Transelec informa que a las 18:16 recuperó el SCADA y que podría realizar maniobras desde el SCADA. Informa mala comunicación con Taltal.
18:29	Enel Generación	TG2 Quintero sin parámetros
18:29	Enel Generación	Ralco sin telecontrol
18:34	CDC	Evidencia y registra falla en hot line de Transelec
18:42	Enel Generación	C. Taltal sincroniza
18:47	Cardones	CDC instruye Proceso de Partida de TG Cardones
18:49	Enel Generación	C. Pehuenche U2 no Sincroniza (No lee parámetros)
18:51	Enel Generación	TG1A Atacama en servicio
18:52	Enel Generación	Quintero y Taltal en servicio y C Atacama sin comunicación.
18:54	Enel Generación	Energizado El Toro y Antuco
18:54	Transelec	CDC instruye a CC de Transelec cierre de J7 Charrua y energizar Barra 2
18:55	Enel Generación	33 MW El Toro a Concepción
18:55	Enel Generación	El Toro U 4 en servicio, ingresa con 33 MW a barra 220 kV y 154 kV de S/E Charrúa
18:57	Enel Generación	El Toro U4 Sale de servicio
19:00	Colbún	Candelaria U2 a MT

Hora	Centro de Control	Observación
19:02	Enel Generación	Ralco U1 Proceso de Partida Ralco-Charrau
19:03	Kelar	Kelar TG1 en servicio
19:05	AES Andes	CC de AES informa que no es factible la conexión de la línea de 345 KV desde Salta. Indica haber intentado el cierre desde Andes sin éxito, por lo que no es posible ejecutar la Interconexión. CDC informa a Cammesa que se suspenden los intentos para que inicie maniobras de vuelta atrás.
19:06	Colbún	C. Canutiliar U1 en servicio
19:10	Enel Generación	Taltal U2 F/S
19:14	Transelec	Ancoa Apertura de J8
19:14	Colbún	Colbún E/S se recupera San Fernando, Malloa
19:15	Colbún	Colbún 2 en servicio
19:16	Transelec	CDC instruye a CC de Transelec que se realice el cierre del Cto. 1 de LT 220 KV Puerto Montt-Tineo-Frutillar Norte -Rahue a partir del extremo de S/E Puerto Montt.
19:20	Colbún	CDC autoriza a CC de Colbún dar partida a una unidad de central Candelaria.
19:23	Prime Energía	Prime energía solo disponible en Celular
19:25	Colbún	Línea de 220kV Canutiliar - Puerto Montt con 50MW
19:26	Enel Generación	Pehuenche barra muerta sincroniza
19:26	Enel Generación	Quintero interruptor no cierra - falla parámetro sincronización
19:28	Colbún	Colbún U2 disponible sincroniza
19:28	Enel Generación	Pehuenche U2 en Proceso de Partida - aborta
19:30	Colbún	C. Canutiliar U2 en proceso de partida y C. Canutiliar U1 llega a 50MW
19:30	Enel Generación	Pehuenche en servicio y falla
19:30	CDC	Se recuperan los servicios de las SS/EE San Fernando, Malloa y TR3 de S/E Punta de Cortes
19:37	Transelec	CC de Transelec comunica a CDC que CC AES Andes no puede operar equipos en S/E Laberinto
19:37	STN	CDC instruye a STN cierre Kapatur - Angamos 1 y Proceso de Partida de Angamos
19:37	AES Andes	CDC instruye a CC de AES Andes tomar SS para iniciar PP a C. Angamos U1.
19:38	Enel Generación	Rapel Aislado
19:42	Enel Generación	CC de Enel Generación informa Trip de C. Pehuenche (44MW)
19:43	Colbún	CDC instruye incrementar 15MW con Canutiliar (alcanzar 60MW)
19:46	CGE - Transmisión	CDC instruye energización de S/E Buín
19:48	CDC	Línea de 220 kV Kapatur - Ohiggins cerrada
19:52	Colbún	Candelaria U1 en Proceso de Partida
19:52	CDC	Subir 10 MW Coloso
19:55	Enel Generación	Rapel una unidad en Proceso de Partida
19:57	CDC	CDC instruye cierre de la línea de 220 kV Jahuel - Chena 1
19:57	Enel Generación	Quintero 1 en servicio
19:58	CDC	Normalizan línea de 220kV Pargua - Nva Ancud
19:58	Enel Generación	Pehuenche Sincroniza

Hora	Centro de Control	Observación
20:00	Enel Generación	Quintero sincroniza - hacia V región
20:05	Enel Generación	J12 Cerrado Solicitud para SSAA San Isidro
20:06	Enel Generación	Ralco 1 en Proceso de Partida
20:09	Enel Generación	Quintero más 40MW
20:09	Enel Generación	Ralco 1 escalones 30MW E/S
20:09	Cardones	CDC instruye despacho de C. Colmito.
20:10	Colbún	Colbun U1 Sincronizada
20:12	Enel Generación	J5 San Luis (220KV) San Isidro TG
20:13	Colbún	Machicura 27 MW PP
20:15	Enor Chile	Tenegas proceso de partida
20:16	Colbún	C. Colbun U2 (regulacion de frecuencia)
20:16	Enor Chile	S/E Solis nteriorruptor A4 cerrado
20:17	CDC	Se recupera Barrio Cívico y se inicia recuperacion de consumos.
20:17	CDC	Se recuperan los servicios de Teno (Total) B4 San Vicente
20:20	Colbún	Canutillar 2 E/S
20:22	STS	S/E Chiloé barra 110 kV en servicio.
20:22	Enlasa	Trapen PP 15MW
20:24	Colbún	C. Candelaria U1 en proceso partida
20:25	Colbún	Candelaria U2 en MT
20:27	Colbún	Colbún J7 Cerrado
20:29	Enel Generación	Trip Quintero
20:38	Enel Generación	Ralco toma carga - llegar a Concepción
20:38	Enel Generación	CC Enel Generación informa Rapel - Cerro Navia lista para sincronizar
20:38	Enel Generación	TG2 Quintero E/S
20:39	Enor Chile	Teno Gas Sincronizada
20:40	Transelec	Energizan Concepción-Charrua J2 por Antuco 2 J7
20:42	Transelec	Cerro Navia - Rapel . Tensión a Rapel
20:43	CDC	Concepción 50MW
20:43	CDC	Zona de Concepción normalizado 100 % de los consumos.
20:47	Enel Generación	C. Antuco en proceso de partida
20:47	Enel Generación	C. El Toro en proceso de partida
20:49	Enel Generación	C. Abanico en proceso de partida
20:51	Enel Generación	C. Rapel Sincroniza
20:54	Cardones	C. Yungay U2 U3 en proceso de partida
20:54	CDC	Se autoriza Normalización consumos de SS/EE Chillan y Monterico
20:56	CDC	S/E Parral cerrado, se inicia recuperación de consumos

Hora	Centro de Control	Observación
20:58	CDC	Línea de 220kV Charrua - Hualpen cerrada
21:03	CDC	Se recuperan los consumos de SS/EE Paine, Fatima, Punta Cortes (50%)
21:03	CDC	C. Alfalfa a PC
21:07	Colbún	C. Candelaria U2 en proceso de partida
21:11	CDC	S/E Charrua interruptor J16 cerrado
21:14	Enlaza	C. Trapén a PC
21:22	Enel Generación	C. El Toro se solicita a 100MW
21:23	CDC	S/E Ancoa Barra de 500KV energizada.
21:23	STS	S/E Rahue interruptor J6 cerrado.
21:30	STS	S/E Pilauco energizado transformador N°1 de 220/66/23 kV de 120 MVA.
21:35	CDC	Desprendimiento de carga 50MW
21:42	CDC	S/E Temuco normalizado consumos
21:45	CDC	Desprendimiento de carga 50MW CGE en Malloa
21:50	CDC	C. Chiloe en proceso de partida
21:51	CDC	S/E A. Jahuel cerrado ATR 220/154KV
21:55	Gen. Metropolitana	CC de Generadora Metropolitana solo disponible con Celular
21:56	CDC	Se instruye cierre de linea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C1
21:57	CDC	Desprendimiento de carga 50 MW en Santiago
21:57	CDC	Línea de 500 KV Ancoa -A. Jahuel 1 Cerrado
21:57	CDC	C. El Toro toma la regulación de Frecuencia
21:58	CDC	S/E Paine recuperado todos los consumos.
22:13	CDC	C. Lautaro U1 sincroniza y PC
22:15	CDC	Normalizado 100 % los consumos de sistema 154 KV.
22:16	CDC	C. Degan en proceso de partida y se solicita a 40 MW
22:17	CDC	S/E Ancoa interruptor J11 Cerrado.
22:18	CDC	C. Yungay U2 sincronizada
22:19	CDC	Zona Quinta se sincroniza con Zona Centro
22:20	CDC	Tenso gas E/S (21:54 F/S)
22:21	CDC	Normalizados los consumos en la zona V
22:24	CDC	Línea de 500 KV Alto Jahuel - Ancoa 3 cerrada.
22:25	CDC	C. Huasco F/S
22:26	Kelar	CDC instruye C. Kelar TG2
22:27	CDC	C CMPC Pacifico Sincroniza y queda disponible y en servicio
22:27	Prime Energía	C. Degan 1 y 2 a MT
22:29	CDC	Línea de 220kV San Luis - Agua Santa cerrada
22:30	CDC	C. Angostura U1 en proceso de partida
22:31	CDC	Línea de 220kV Quillota - San Luis cerrada, (J5 Quillota J1L San Luis)
22:32	Enel Generación	CC de Enel Generación informa a CDC que C. TGTAR en servicio
22:34	Colbún	C. Nehuenco 1 y C. Nehuenco 9B en proceso de partida
22:36	Cardones	C. Colmito falla en proceso de partida
22:36	CDC	Consumos de S/E Quellentaro normalizados
22:38	CDC	Línea de 500kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
22:39	CDC	LT 500K Ancoa - Jahuel cerrada línea 4 cerrada
22:42	CDC	Línea de 110 kV Quillota - San Pedro cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
22:42	Engie Generación	CDC solicita C. TG2 de Tocopilla, SS/AA Chuquicamata 7 MW
22:43	CDC	S/E Valdivia Sincronizada
22:43	STN	CDC Solicita cerrar interruptor HS en S/E Guardiamarina
22:44	Colbún	CDC Instruye Canutillo deja de regular Frecuencia - El Toro toma la regulación de Frecuencia
22:44	STN	Cerrado interruptor HS en S/E Guardiamarina
22:48	CDC	SS/EE Choapa, Quillota y Marbella Normaliza consumos
22:50	STM	Banco de condensadores, Anillo chilectra (STS stg)
22:50	CDC	C. Pullinque deja de regular frecuencia
22:52	Potencia	CDC instruye a C. Olivos y Espinos proceso de partida.
22:52	CDC	Línea de 110 kV El Salto - Los Almendro y Linea 220 kV Polpaico - El Salto cerradas
22:56	CDC	Abierto interruptor J1 de línea de 220kV Geoglifos - Tarapacá
22:57	Prime Energía	CDC instruye a C. Chahual en proceso de partida (10 MW), Paño JT1 abierto, cerrar los vilos
23:02	Enel Generación	C. El Toro deja de regular Frecuencia y C. Pehuenche U2 toma la regulacion de frecuencia
23:05	CDC	C Rahue Sincronizado, Zona Centro y Sur sincronizada.
23:05	CDC	Zona Sur inicia normalización de los consumos
23:06	CDC	Línea de 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar C1, cerrada desde Polpaico (52k3)
23:09	CDC	Pacific Hydro central Punta Sierra J2 Punta Sierra cerrado
23:12	CDC	Colmito sincroniza y se solicita a plena carga
23:12	CDC	Central Rucatayo E/S 24MW
23:12	CDC	Central Chagual E/S (Prueba)
23:13	CDC	Cerrada ambas lineas Loncoche - Pullinque
23:14	Enel Generación	C. Rapel E/S a plena carga
23:16	Elektragen Constitución	CDC Instruye PP C. Constitucion
23:17	CDC	Línea de 110 kV San Pedro Ventanas en S/E Ventanas.
23:20	CGE - Transmisión	S/E Choapa sin telecomunicación
23:20	CDC	S/E Don Goyo Interruptores JS, J3 y J2 Abiertos, e interruptores J5 y J4 cerrados
23:22	Interchile	CDC instruye cerrar Línea de transformador de 500-220kV de S/E Nueva Pan de Azucar y Linea de 220kV Nueva Pan de Azucar - Pan de Azucar 2 (S/E Nueva Pan de Azucar 52J5 y S/E Pan de Azucar 52J9)
23:22	Enel Generación	CDC instruye C. San Isidro I TG en proceso de partida
23:22	CDC	CDC autoriza a Sierra Gorda tomar 20 MW, Cochrane 20 MW S/A, Ministro Hales solicita tomar 15 MW, Tchitak consumos esenciales
23:23	CDC	C. Maule PP
23:24	CDC	Central San Isidro II TG despachada a MT
23:26	CDC	Espino sincronizada a MT
23:27	CDC	C. Antilhue a PC 1 y 2
23:28	CDC	SE Pan de Azúcar barras de 220kV energizadas, se solicita normalizar consumos
23:29	CDC	CDC instruye normalización del 100% de los consumos en la región Metropolitana
23:37	CDC	S/E Constitución recupera el 100% de los consumos
23:38	CDC	S/E La cebada en servicio
23:42	CDC	CC de Arauco informa a CDC que a las 23:38 horas Central Celco se encuentra sincronizada y solicita autorización para sincronizar adicionalmente la Central Mapa y Central Arauco. CDC autoriza
23:45	CDC	Región Metropolitana normalizado 100 % de los consumos
23:45	Enel Generación	TGTAR F/S

Hora	Centro de Control	Observación
23:46	CDC	CDC instruye cerrar línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo y Barra 500 kV de S/E Nueva Maitencillo.
23:46	CDC	Líneas de 220kV Charrua - Santa Clara 2, línea de 220kV Santa Clara - Mulchen 2, línea Mulchén - Río Malleco 2 y línea 220kV Río Malleco - Cautín 2 cerradas.
23:48	CDC	S/E Nueva Maitencillo, transformador N°2 de 500/220kV cerrado (52K1)
23:48	CDC	S/E Constitución normalizado consumos
23:49	CDC	Líneas de 220kV Charrua - Santa Clara 1, línea de 220kV Santa Clara - Mulchén 1 cerradas
23:51	CDC	Normaliza zona de Aconcagua
23:51	CDC	S/E Nueva Maitencillo interruptor J2 cerrado.
23:52	CDC	S/E los Villares cerrado y normalizados los consumos en SS/EE San Felipe y Los Andes
23:52	CDC	SS/EE San Felipe y San Rafael normalizado 100 % de los consumos
23:54	CDC	S/E Maitencillo interruptor J13 cerrado
23:54	CDC	C. Carilafquén U1 y U2 E/S cancela IF
23:55	CDC	CDC Autoriza a Antucoya tomar 30 MW
23:55	CDC	S/E Pan de Azúcar interruptor J4 cerrado.
23:56	CDC	S/E Diego Almagro barras de 110kV fuera de servicio
23:58	CDC	CC Kelar informa a CDC que está en proceso de maniobras con la TG2.
23:58	CDC	Trip TG Huasco, H1 Abierto, interruptor H2 cerrado de S/E Las Compañías desde Maitencillo

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW 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.
09:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:27	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.
12:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca - El Peñón.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canelá 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
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		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelícano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelpu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enel Generación	C. Antuco datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	17:38
Enel Generación	C. El Toro datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	17:43
Celeoredes	CC de Celeoredes datos SCADA	25/02/2025	15:17	25/02/2025	19:10
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17		
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energía sin SCADA	25/02/2025	15:17		
Transelec	CC de Transelec datos SCADA	25/02/2025	15:21	25/02/2025	18:16

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25		
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLOGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelect	S/E Jadresic (Ex Parinas) Línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	24/02/2025	19:17	25/02/2025	01:16
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:23	25/02/2025	00:50
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	24/02/2025	19:29	25/02/2025	00:47
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	24/02/2025	20:15	25/02/2025	12:01
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	24/02/2025	23:45	25/02/2025	06:56
Celeoredes	S/E Mulchén J5 y J6 de línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	25/02/2025	02:53	25/02/2025	08:34
Transelect	S/E Parral 154 kV se transfiere hacia S/E Itahue por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	25/02/2025	09:50	25/02/2025	20:57
Acciona	S/E Don Héctor 52J3 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:00	25/02/2025	15:16
Transelect	S/E Don Héctor 52J7 y 52J10 abierto por control de transferencia línea 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:01	25/02/2025	15:16
Prime Energía	S/E Don Héctor 52J6 abierto por control de transferencias líneas 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.	25/02/2025	11:16	25/02/2025	15:16

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	22/02/2025	23:50	25/02/2025	14:28
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/02/2025	19:36	25/02/2025	10:52
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutilar - Puerto Montt 2.	25/02/2025	03:03	25/02/2025	19:05
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11		
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra 500 kV.	25/02/2025	14:17	25/02/2025	22:39
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		

INFORME DIARIO

Miércoles 26 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	73.7	221.1	+199.98 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	457.8	132.3	-71.10 %	
BESS Andes Solar IIA	289.7	83.6	-71.15 %	LF
BESS Andes Solar IIB	667.8	124.5	-81.36 %	
BESS Angamos	-	0.0	-	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	264.4	60.2	-77.23 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	432.0	149.8	-65.33 %	
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	16.0	-49.98 %	
BESS Don Humberto	92.5	76.4	-17.49 %	RO
BESS El Manzano	120.0	77.9	-35.06 %	
BESS La Cabaña	163.2	85.6	-47.55 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-	
BESS Punta Sierra	1.1	6.6	+479.55 %	
BESS Salvador	233.7	0.0	-100.00 %	
BESS San Andrés	199.7	0.0	-100.00 %	
BESS Tamaya	500.6	101.7	-79.69 %	
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	384.0	88.7	-76.91 %	
HE Angostura	1145.0	1044.0	-8.82 %	RO
HE Antuco	3783.6	3795.4	+0.31 %	RO
HE Canutilar	2797.7	3623.0	+29.50 %	
HE Cipreses	482.8	1368.7	+183.50 %	
HE Colbún	3059.0	4101.0	(*) +34.06 %	
HE El Toro	6825.1	6336.3	-7.16 %	RO
HE Los Cóndores	2361.6	1027.4	(*) -56.50 %	P
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO
HE Pangue	1354.2	2200.9	+62.52 %	RO
HE Pehuenche	1987.3	4055.6	(*) +104.07 %	RO
HE Pilmaiquén	266.0	235.4	-11.52 %	MM, RO
HE Ralco	1940.2	4054.6	(*) +108.98 %	RO
HE Rapel	773.0	4064.0	(*) +425.75 %	RO
HP Abanico	738.2	720.0	-2.46 %	RO
HP Alfalfal	1953.5	3260.8	(*) +66.92 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	499.2	421.3	-15.60 %	LF
HP Blanco	779.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	43.1	45.3	+5.21 %	PMG
PMG HP MC2	12.6	13.3	+5.54 %	PMG
PMG HP MC3	9.6	7.2	-24.58 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	65.4	-9.17 %	PMG
PMG HP Nalcas	48.0	59.1	+23.17 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	116.4	125.7	+8.01 %	PMG
PMG HP Palacios	29.0	16.0	-44.80 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.6	64.7	+0.06 %	PMG
PMG HP Pulelpu	62.4	60.3	-3.37 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	66.9	-5.45 %	PMG
PMG HP Renaico	94.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Río Huasco	38.7	29.1	-24.74 %	PMG
PMG HP San Clemente	103.2	104.5	+1.26 %	PMG
PMG PE La Esperanza	141.4	146.6	+3.66 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	84.5	70.6	-16.50 %	PMG
PMG PFV Caracas II	59.6	41.8	-29.86 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.9	16.3	+2.77 %	PMG
PMG PFV Chercan	51.9	43.0	-17.25 %	PMG
PMG PFV De los Andes	74.9	1.3	-98.24 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	67.7	4.2	-93.74 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	53.4	46.3	-13.39 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	23.5	24.3	+3.04 %	PMG
PMG PFV Llancay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.4	-58.83 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	50.0	52.0	+4.12 %	PMG
PMG PFV Machicura	89.7	54.6	-39.13 %	PMG
PMG PFV North West	89.0	81.9	-7.95 %	PMG
PMG PFV Palermo	79.6	61.9	-22.23 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	7.8	59.0	+661.68 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	15.2	+0.02 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-33.64 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	93.8	87.9	-6.29 %	PMG
PMG PFV Quilmo	85.9	86.0	+0.14 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	9.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	69.3	2.6	-96.21 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	48.4	48.5	+0.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	81.3	-3.21 %		PMG PFV Venezuela	75.5	82.8	+9.61 %	PMG
HP Carilafquen	264.0	289.7	+9.75 %		PMG PFV Villa Longaví	79.0	85.6	+8.40 %	PMG
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	29.6	-	PMG
HP Chacayes	1538.6	1941.4	+26.18 %		PMG TER CMPC Tissue	-	7.3	-	PMG
HP Chapiquina	147.0	89.7	-38.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Convento Viejo	93.6	86.2	-7.94 %		PMG TER Celco	100.2	108.7	+8.49 %	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	148.8	144.6	-2.82 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1425.3	1529.6	+7.32 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	570.0	509.9	-10.54 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Lican té	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Florida II	280.0	304.2	+8.64 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	237.7	240.6	+1.22 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	0.0	613.2	GNP	DF	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Isla	1143.1	1229.9	+7.60 %		PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-	RO	PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Juncal	539.0	433.4	-19.59 %		PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1971.2	2195.6	+11.38 %	RO	TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	2275.0	2553.2	+12.23 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP La Mina	435.5	252.2	-42.09 %		TER Angamos-ANG1	4690.6	218.9	(*) -95.33 %	RO
HP Laja I	0.0	0.0	-		TER Angamos-ANG2	4745.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
HP Las Lajas	0.0	0.0	-		TER Antilhue	0.0	193.7	GNP	
HP Lican	99.0	114.2	+15.33 %	MM	TER Arauco	408.0	0.0	-100.00 %	
HP Lircay	456.0	419.0	-8.11 %	DF	TER Arauco MAPA	288.0	264.9	-8.04 %	P
HP Loma Alta	635.0	611.6	-3.70 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	74.3	GNP	
HP Los Hierros	8.0	0.0	-100.00 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	9.6	GNP	LF
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	7.1	GNP	
HP Los Molles	75.9	94.9	+24.91 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Quilos	614.0	508.6	-17.17 %		TER Atacama 1 GNL	4417.9	1963.1	(*) -55.56 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	131.0	134.9	+3.01 %		TER Atacama 2 GNL	1958.5	2649.1	+35.26 %	LF, RO
HP Mocho	0.0	0.0	-		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	698.4	204.5	-70.72 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Peuchen	192.0	187.9	-2.12 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Providencia	24.0	40.0	+66.67 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Pullinque	239.0	127.3	-46.73 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
HP Puntilla	391.6	356.6	-8.94 %	RO	TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
HP Queltehués	965.0	931.3	-3.50 %	RO	TER CMPC Pacífico	414.7	639.8	+54.28 %	
HP Quilleco	0.0	0.0	-		TER CMPC Santa Fe	120.0	149.0	+24.20 %	
HP Rio Picoiquen	9.6	10.9	+13.33 %		TER Campiche	4578.6	515.0	(*) -88.75 %	
HP Rucatayo	208.0	265.0	+27.41 %		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Candelaria 1 GNL	0.0	340.0	GNP	
HP Río Colorado	52.8	56.2	+6.44 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	687.0	GNP	
HP San Andres	921.0	873.3	-5.18 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	344.0	GNP	
HP Sauzal	1618.0	1177.4	-27.23 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	360.0	1128.0	+213.33 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cardones	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	156.7	133.0	-15.11 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Volcán	271.4	169.1	-37.70 %	RO	TER Chagual	12.0	73.8	+515.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	923.4	307.5	-66.70 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.2	GNP	DF
PE Atacama	518.5	193.3	-62.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	599.1	148.1	-75.28 %		TER Cochrane-CCH1	4319.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	229.7	137.1	-40.32 %		TER Cochrane-CCH2	4447.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	227.2	90.7	-60.10 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	255.8	186.2	-27.19 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1180.0	+139.84 %	
PE Calama	1283.3	746.6	-41.83 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	775.3	372.7	-51.93 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canelá	15.1	2.5	-83.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canelá 2	134.2	42.4	-68.40 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	1071.5	(*) GNP	
PE Cerro Tigre	757.9	854.7	+12.76 %		TER Combarbalá	0.0	35.9	GNP	
PE Cuel	302.1	272.7	-9.74 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	350.3	69.2	-80.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	92.8	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1738.2	471.9	(*) -72.85 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	2025.7	291.8	(*) -85.60 %	P	TER Degañ 2	0.0	36.3	GNP	
PE Kallpa	874.0	687.2	-21.38 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1674.7	1269.9	-24.17 %		TER El Peñón	5.2	110.2	+2020.00 %	
PE La Estrella	192.5	161.0	-16.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	521.6	562.3	+7.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	92.9	11.8	-87.32 %		TER Energía Pacífico	374.4	177.9	-52.48 %	LF
PE Llanos del Viento	781.4	724.1	-7.34 %		TER Escuadrón	16.5	63.4	+284.48 %	LF
PE Lomas de Duqueco	637.7	0.0	-100.00 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	350.4	286.3	-18.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.5	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	119.6	61.2	-48.88 %		TER Guacolda 1	2270.0	0.0	(*) -100.00 %	LF, RO
PE Los Olmos	1348.6	1269.9	-5.83 %		TER Guacolda 2	2200.0	2060.3	-6.35 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1185.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 3	2589.4	2580.7	-0.34 %	RO
PE Malleco Sur	1381.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 4	2530.4	2258.9	-10.73 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2549.6	2524.6	-0.98 %	RO
PE Mesamavida	673.2	693.4	+3.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	106.0	13.9	-86.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	525.0	0.0	-100.00 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	970.3	510.7	-47.37 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	98.8	61.3	-37.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	2374.8	(*) GNP	
PE Punta Sierra	341.4	93.3	-72.67 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	317.3	36.8	-88.41 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1455.3	1090.2	-25.09 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2186.0	1403.9	-35.78 %		TER Laja Energía Verde	202.1	90.6	-55.16 %	
PE San Gabriel	2801.1	1720.0	(*) -38.60 %		TER Lautaro I	514.2	620.7	+20.71 %	RO
PE San Juan	195.1	309.0	+58.38 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1099.2	554.6	-49.55 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	26.2	0.3	-98.85 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	30.7	1.2	-96.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	395.6	724.5	+83.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	359.1	110.6	-69.20 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	245.7	132.6	-46.05 %		TER Los Pinos	0.0	338.0	GNP	
PE Talinay Poniente	265.0	77.4	-70.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	266.3	293.8	+10.34 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	539.5	243.5	-54.88 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	2124.0	(*)GNP	
PE Tolpan Sur	1238.7	1234.8	-0.32 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	49.7	19.1	-61.53 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	36.8	GNP	
PE Ucuquer 2	39.4	45.0	+14.19 %		TER Masisa	220.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	466.5	190.2	-59.23 %		TER Mejillones-CTA	774.1	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	203.1	307.7	+51.47 %		TER Mejillones-CTH	675.3	0.0	-100.00 %	
PFV Andes Solar	116.6	68.8	-40.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	442.1	135.9	-69.26 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	436.8	159.2	-63.56 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	504.5	194.7	-61.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4127.5	1578.7	(*) -61.75 %	RO
PFV Atacama Solar II	751.1	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	419.1	158.2	-62.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1131.3	265.3	-76.55 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	89.0	GNP	
PFV CEME 1	2556.1	699.0	(*) -72.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1436.0	(*)GNP	LF
PFV Campos del Sol	2828.9	2817.5	-0.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	478.8	243.8	-49.08 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	574.1	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4499.6	4664.4	+3.66 %	
PFV Cerro Dominador	476.8	70.6	-85.19 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.9	217.3	-21.80 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	832.1	395.4	-52.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7473.6	5877.0	(*) -21.36 %	
PFV Coya	932.3	565.6	-39.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.9	0.0	-100.00 %		TER Newen Gas Arg	0.0	61.1	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1632.0	1643.8	+0.73 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1246.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	584.5	404.7	-30.77 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	687.3	54.1	-92.13 %		TER Nueva Aldea	1175.1	891.8	-24.11 %	
PFV Doña Carmen	244.1	12.2	-95.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	5.5	0.1	-98.18 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	664.9	649.1	-2.37 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	930.5	740.3	-20.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	883.0	1047.7	+18.66 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	155.0	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6503.3	2719.0	(*) -58.19 %	
PFV Finis Terrae	1847.5	258.7	(*) -86.00 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	582.6	25.7	-95.60 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	45.1	GNP	MM
PFV Guanchoi	865.3	730.8	-15.54 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	315.5	275.7	-12.63 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	208.2	34.0	-83.67 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	573.2	+6.84 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	438.3	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1236.8	1751.0	+41.57 %	
PFV La Huayca II	91.8	0.0	-99.99 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	620.4	598.5	-3.54 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.6	12.5	-0.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1856.0	(*)GNP	
PFV Lalackama	177.2	86.9	-50.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	56.0	30.8	-45.06 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1754.9	429.4	(*) -75.53 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	672.0	68.7	-89.77 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6617.5	5338.8	(*) -19.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	680.0	796.1	+17.08 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	332.1	138.1	-58.42 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	992.7	664.7	-33.04 %		TER San Isidro II Gas Arg	6424.4	3426.0	(*) -46.67 %	
PFV Malgarida	1464.6	246.1	(*) -83.20 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	355.3	0.0	-100.00 %	LF	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	872.8	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	555.6	54.0	-90.29 %	MM	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	44.1	0.1	-99.82 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	445.8	0.0	-100.00 %		TER Santa Fe	1173.4	847.3	-27.79 %	RO
PFV Pampa Tigre	905.5	83.3	-90.81 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.1	0.0	-100.00 %		TER Santa Marta	277.2	73.0	-73.67 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.4	0.0	-100.00 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilún	848.2	662.9	-21.85 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Río Escondido	1120.7	13.2	(*) -98.82 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	199.9	96.0	-51.97 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	74.9	53.2	-29.02 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	1676.0	(*)GNP	
PFV San Pedro	462.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1324.1	0.0	(*) -100.00 %	LF	TER Tarapacá-TGSTAR	0.0	5.4	GNP	
PFV Santiago	748.0	592.5	-20.79 %		TER Teno	0.0	96.8	GNP	
PFV Sol de Lila	825.6	266.3	-67.74 %	LF	TER Teno Gas GLP	19.2	235.1	+1124.69 %	
PFV Sol de los Andes	744.8	66.2	-91.11 %		TER Termopacifico	0.0	55.3	GNP	
PFV Sol del Desierto	1411.0	285.4	(*) -79.78 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1726.1	213.7	(*) -87.62 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	96.5	GNP	
PFV Tamango	348.8	44.7	-87.19 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1249.5	119.2	(*) -90.46 %	P	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	215.2	GNP	LF
PFV Tamaya Solar	540.6	246.8	-54.34 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	481.5	0.0	-100.00 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Usya	205.5	64.5	-68.61 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Valle Escondido	945.2	54.6	-94.23 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1232.2	284.6	(*) -76.90 %		TER Trapen	263.7	620.7	+135.38 %	
PFV Willka	608.6	184.4	-69.70 %		TER Trincao	116.3	185.0	+59.12 %	
PMG Cauquenes	82.5	82.6	+0.11 %	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	11.6	GNP	
PMG HP Aillin	7.5	7.1	-5.69 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	25.4	0.0	-100.00 %	PMG, RO	TER Valdivia	596.4	758.0	+27.11 %	
PMG HP Callao	17.4	20.7	+19.02 %	PMG	TER Viñales	411.9	344.7	-16.31 %	
PMG HP Carena	56.1	93.9	+67.38 %	PMG, DF, MM, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	179.0	339.0	+89.39 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	166.1	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.1	65.6	-6.42 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	327.9	GNP	
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	44.8	-18.84 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	334.0	GNP	
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total					Total	229351.0	164372.4	-28.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.7	17.7	+6.06 %		PMGD PFV Lo Chacón	22.8	22.9	+0.09 %
PMGD HP Alipén	62.5	62.2	-0.47 %		PMGD PFV Lo Miguel	33.2	35.3	+6.30 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.55 %		PMGD PFV Lo Miranda	46.5	39.5	-15.10 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-		PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.2	+0.05 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.7	82.0	+2.80 %		PMGD PFV Lockma	76.4	76.4	+0.01 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loica	23.5	23.5	+0.13 %
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loma Tendida	21.0	21.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.0	-0.22 %		PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	11.1	-20.50 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-		PMGD PFV Loncura	66.2	67.3	+1.67 %
PMGD HP Chanleufu II	53.1	67.0	+26.14 %		PMGD PFV Loreto	20.3	20.3	-
PMGD HP Collil	35.3	37.9	+7.45 %		PMGD PFV Los Baños	56.5	56.7	+0.33 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-		PMGD PFV Los Cisnes	62.2	62.3	+0.06 %
PMGD HP Cosapilla	11.8	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Los Gorriones	28.0	26.4	-5.51 %
PMGD HP Cumpeo	49.5	49.3	-0.41 %		PMGD PFV Los Jotes	23.8	23.8	+0.04 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-		PMGD PFV Los Lagos	16.9	16.9	+0.06 %
PMGD HP Don Walterio	39.4	51.0	+29.47 %		PMGD PFV Los Libertadores	62.3	53.7	-13.84 %
PMGD HP Dongo	27.9	27.5	-1.40 %		PMGD PFV Los Lirios	53.0	85.4	+61.13 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	+40.39 %		PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.08 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-		PMGD PFV Los Molinos	89.5	86.5	-3.31 %
PMGD HP Doña Hilda	4.0	3.9	-1.42 %		PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD HP El Agrio	2.0	2.1	+3.63 %		PMGD PFV Los Nogales	19.0	36.5	+92.36 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.1	-		PMGD PFV Los Paltos	20.9	18.4	-11.82 %
PMGD HP El Atajo	22.7	23.1	+1.78 %		PMGD PFV Los Patos	24.9	25.3	+1.49 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.80 %		PMGD PFV Los Perales	17.8	17.8	+0.06 %
PMGD HP El Canelo	48.3	51.1	+5.85 %		PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	4.1	4.3	+3.16 %		PMGD PFV Los Robles	12.5	12.5	-
PMGD HP El Diuto	61.4	60.1	-2.20 %		PMGD PFV Los Tauretes	20.9	20.9	-
PMGD HP El Galpón	10.1	9.9	-2.21 %		PMGD PFV Los Tilos	27.1	25.5	-5.87 %
PMGD HP El Llano	14.8	13.3	-10.15 %		PMGD PFV Los Tordos	42.6	42.7	+0.07 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luce Solar	21.2	23.0	+8.55 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luders	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.69 %		PMGD PFV Lumbreras	29.9	29.9	+0.07 %
PMGD HP El Toro N°2	5.3	0.2	-97.01 %		PMGD PFV Luna	22.6	15.6	-31.18 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-		PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.8	+1.31 %
PMGD HP Ensenada	22.7	23.7	+4.79 %		PMGD PFV Macao	78.7	82.4	+4.67 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-		PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.8	+0.34 %
PMGD HP La Arena	19.4	23.3	+19.77 %		PMGD PFV Maikono	14.5	14.5	+0.07 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	-0.26 %		PMGD PFV Maimalicán	71.5	71.8	+0.49 %
PMGD HP La Compañía II	34.4	33.8	-1.64 %		PMGD PFV Maitenlahue	24.9	24.9	+0.12 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malaquita II	83.3	85.5	+2.65 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malinke	14.6	14.6	+0.07 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-		PMGD PFV Malloco	20.7	20.7	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.0	+4.44 %		PMGD PFV Malvilla	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD HP Las Flores	14.0	15.9	+13.45 %		PMGD PFV Manao	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD HP Las Vertientes	37.4	37.0	-1.07 %		PMGD PFV Mandinga	45.4	45.4	+0.18 %
PMGD HP Los Bajos	106.3	109.9	+3.39 %		PMGD PFV Marambio	21.2	21.2	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-		PMGD PFV Marañon	80.0	80.0	+0.05 %
PMGD HP Los Corrales	3.3	4.4	+31.13 %		PMGD PFV Marchigue II	70.8	76.6	+8.13 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-		PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0		-	PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0		-	PMGD PFV Marin	24.0	24.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0		-	PMGD PFV María Dolores	75.6	81.7	+8.03 %
PMGD HP MSA-I	1.0	1.0		+0.03 %	PMGD PFV María Pinto	22.2	22.2	+0.05 %
PMGD HP Maisán	1.9	1.9		-4.05 %	PMGD PFV Meco Chillan	60.2	54.4	-9.74 %
PMGD HP Mallarauco	79.2	66.2		-16.35 %	PMGD PFV Meli	57.3	57.3	+0.03 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1		-	PMGD PFV Membrillo	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD HP Melo	43.3	43.5		+0.29 %	PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	18.2	+1.22 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	4.9		+13.88 %	PMGD PFV Milán A	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0		-	PMGD PFV Mitchi	91.4	91.2	-0.25 %
PMGD HP Munilque	1.5	1.4		-5.15 %	PMGD PFV Montt	23.7	19.3	-18.44 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0		-	PMGD PFV Mostazal	78.0	79.3	+1.64 %
PMGD HP Palmar	31.2	28.5		-8.81 %	PMGD PFV Moya	80.4	52.3	-34.94 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0		-	PMGD PFV Mutupín	58.6	58.7	+0.20 %
PMGD HP Pehui	5.1	1.8		-65.34 %	PMGD PFV Nahuén	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Pichilonco	1.1	1.5		+35.74 %	PMGD PFV Nan	16.7	42.3	+153.66 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0		-	PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	24.4	+14.07 %
PMGD HP Puclaro	22.8	25.5		+11.66 %	PMGD PFV Newentun	56.9	56.9	+0.09 %
PMGD HP Purísima	2.6	2.5		-3.54 %	PMGD PFV Nihue	25.5	25.5	+0.08 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0		-	PMGD PFV Norte Chico	17.5	15.6	-10.80 %
PMGD HP Reca	2.8	2.3		-18.22 %	PMGD PFV Ocoa	30.1	14.8	-50.90 %
PMGD HP Robleria	6.4	0.0		-100.00 %	PMGD PFV Olivia	22.7	22.7	-
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0		-	PMGD PFV Olivier	19.7	19.7	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0		-	PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	5.5		+0.40 %	PMGD PFV Orion	23.2	23.3	+0.17 %
PMGD HP Santa Isabel	7.2	6.8		-4.64 %	PMGD PFV Orquídea Solar	21.5	21.5	+0.09 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9		+0.03 %	PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	10.8	10.7		-0.79 %	PMGD PFV Ovejería	73.0	74.4	+1.92 %
PMGD HP Trailelfú	4.1	4.2		+3.33 %	PMGD PFV PAS1	71.9	88.0	+22.38 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0		-	PMGD PFV PSF El Peral	73.2	53.8	-26.48 %
PMGD HP Tranquil	9.1	10.1		+10.74 %	PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	42.9	+0.07 %
PMGD HP Truful Truful	2.7	0.0		-100.00 %	PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	25.3	+3.82 %
PMGD PE El Arrebol	122.0	125.4		+2.71 %	PMGD PFV PVP Unihue	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD PE El Nogal	111.7	76.6		-31.46 %	PMGD PFV Pachira	77.9	78.0	+0.10 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0		-	PMGD PFV Paillihue	37.7	37.7	+0.11 %
PMGD PE Las Peñas	84.7	161.2		+90.31 %	PMGD PFV Paine	90.2	90.3	+0.10 %
PMGD PE Lebu III	55.6	0.0		-100.00 %	PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	73.1	+0.04 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0		-	PMGD PFV Pama	14.2	14.4	+1.20 %
PMGD PE Ucuquer	8.9	68.2		+666.63 %	PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	20.2	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0		-	PMGD PFV Panquehue II	34.9	40.7	+16.38 %
PMGD PFV Alameda	82.5	85.0		+2.97 %	PMGD PFV Paraguay	68.9	46.5	-32.55 %
PMGD PFV Albatros	11.6	11.7		+0.80 %	PMGD PFV Paranal	15.6	16.9	+8.27 %
PMGD PFV Albor Solar	50.7	50.8		+0.14 %	PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	20.3	+0.10 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.5	54.6		+0.11 %	PMGD PFV Parque Curicura	46.3	46.3	+0.09 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	89.9		+0.04 %	PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	79.3	+2.76 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	34.1		+1024.42 %	PMGD PFV Parque Farol Solar	47.1	47.1	+0.02 %
PMGD PFV Alhué	52.2	52.3		+0.08 %	PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	75.4	+96.92 %
PMGD PFV Alianza	32.0	32.0		-	PMGD PFV Parque La Colonia	88.3	88.4	+0.06 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	19.7		-33.55 %	PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	74.7	+375.49 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.9	13.0		+0.23 %	PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	56.1	+0.05 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	19.6		-14.62 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	79.8	+0.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	2.4	-82.07 %		PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.6	20.4	+3.79 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-		PMGD PFV Parque San Javier	45.7	45.7	+0.03 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	19.9	-40.97 %		PMGD PFV Parque Santa Fe	89.6	66.4	-25.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.9	15.0	+0.64 %		PMGD PFV Parque Valparaíso	53.4	53.5	+0.06 %
PMGD PFV Anakena	64.3	64.4	+0.09 %		PMGD PFV Pastrán	63.1	63.1	+0.05 %
PMGD PFV Ancahual	49.1	74.2	+50.97 %		PMGD PFV Patagua	71.5	71.5	+0.06 %
PMGD PFV Antonia	23.7	23.7	-0.03 %		PMGD PFV Patricia Del Verano	83.0	83.1	+0.05 %
PMGD PFV Argomedo	62.7	62.8	+0.04 %		PMGD PFV Pedreros	23.5	19.1	-18.68 %
PMGD PFV Arica	43.0	88.6	+106.31 %		PMGD PFV Pegasus	23.7	23.7	+0.17 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.3	+0.12 %		PMGD PFV Pellín	76.7	76.8	+0.12 %
PMGD PFV Amazones	41.1	44.4	+7.99 %		PMGD PFV Pelumpen	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	19.8	+0.05 %		PMGD PFV Peñaflor	54.8	50.4	-7.91 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-		PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.3	85.4	+0.18 %		PMGD PFV Pencahue Este	21.4	21.4	+0.05 %
PMGD PFV Avellano	49.3	49.6	+0.61 %		PMGD PFV Pepa	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	61.9	61.9	+0.07 %		PMGD PFV Pequén	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	15.2	+0.07 %		PMGD PFV Peralillo	26.3	28.7	+9.24 %
PMGD PFV Ayla	87.9	88.0	+0.03 %		PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-		PMGD PFV Pesaro	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV Barcelona	80.1	84.9	+6.07 %		PMGD PFV Pica	2.6	3.7	+42.40 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	87.3	+0.06 %		PMGD PFV Pichón	16.0	16.0	+0.19 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	19.5	-6.54 %		PMGD PFV Picunche	66.8	66.9	+0.03 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-		PMGD PFV Piduco	27.3	27.3	+0.18 %
PMGD PFV Belén	55.2	59.3	+7.41 %		PMGD PFV Pilpilen	21.5	20.5	-4.74 %
PMGD PFV Berrueco	75.3	75.4	+0.15 %		PMGD PFV Piquero	89.6	89.6	+0.01 %
PMGD PFV Blu	21.7	27.9	+28.30 %		PMGD PFV Pirque	21.4	24.1	+12.66 %
PMGD PFV Buenas Yeras	52.8	52.8	+0.10 %		PMGD PFV Pitoty	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	17.7	-5.24 %		PMGD PFV Pitra	26.8	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.5	20.6	+0.15 %		PMGD PFV Placilla	62.5	62.5	+0.06 %
PMGD PFV Bérgamo	21.7	21.7	+0.05 %		PMGD PFV Playerito	24.8	24.8	+0.12 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	52.0	+2.61 %		PMGD PFV Playero	25.2	25.2	+0.12 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.8	-		PMGD PFV Playeron	26.1	26.2	+0.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.8	83.9	+0.04 %		PMGD PFV Plaza Sunlight	77.1	79.2	+2.69 %
PMGD PFV Cabilsol	24.6	20.3	-17.41 %		PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-		PMGD PFV Población	22.8	5.3	-76.62 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	46.8	+2.42 %		PMGD PFV Pocillas	17.5	23.9	+36.86 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	86.5	+0.00 %		PMGD PFV Pomuyeto	22.9	22.9	+0.13 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	+3.96 %		PMGD PFV Portezuelo	23.6	20.4	-13.47 %
PMGD PFV Calama	85.1	94.2	+10.70 %		PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV Calle Larga	23.3	26.2	+12.43 %		PMGD PFV Puangue	40.6	20.6	-49.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	22.3	+0.04 %		PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	23.6	+0.08 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	19.0	+0.05 %		PMGD PFV Pueblo Seco	81.9	82.0	+0.11 %
PMGD PFV Canesa	23.5	25.0	+6.34 %		PMGD PFV Puelche	23.9	23.9	+0.17 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-		PMGD PFV Puente Solar	22.0	16.4	-25.38 %
PMGD PFV Cantera	23.0	23.0	+0.09 %		PMGD PFV Pullalli	23.3	19.6	-16.05 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-		PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.5	-6.05 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	6.0	+0.17 %		PMGD PFV Quebrada de Talca	59.0	59.5	+0.87 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	20.8	+0.14 %		PMGD PFV Queltehue	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Caranca	15.9	15.2	-3.93 %		PMGD PFV Quemados	68.0	61.0	-10.24 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-		PMGD PFV Quetena	84.3	84.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.5	56.6	+0.09 %		PMGD PFV Quillay	21.5	21.5	+0.08 %
PMGD PFV Casuto	21.6	21.7	+0.52 %		PMGD PFV Quilmo Solar	41.9	43.5	+3.94 %
PMGD PFV Catemu	15.7	11.2	-28.35 %		PMGD PFV Quinantu	89.5	11.2	-87.49 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	25.4	+5.49 %		PMGD PFV Quinta	24.4	23.0	-5.62 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-		PMGD PFV Quinta Cabrero	66.4	68.5	+3.19 %
PMGD PFV Cauquenes	22.7	16.8	-26.06 %		PMGD PFV RDCL SAN	74.2	74.3	+0.05 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	78.5	+0.06 %		PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	20.1	+7.18 %		PMGD PFV RLA	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.9	78.1	+0.22 %		PMGD PFV Ranguil	19.8	20.1	+1.62 %
PMGD PFV Cetus	10.6	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Ratulemus	14.6	14.7	+0.20 %
PMGD PFV Chacabuco	89.7	85.0	-5.24 %		PMGD PFV Rauquen	41.3	41.3	+0.07 %
PMGD PFV Chacaico	31.7	36.9	+16.50 %		PMGD PFV Rcu	45.1	45.5	+0.76 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	11.7	-49.07 %		PMGD PFV Recoleta	56.9	56.9	+0.07 %
PMGD PFV Champa	21.1	56.2	+166.11 %		PMGD PFV Rengo	64.3	66.3	+3.15 %
PMGD PFV Chancon	19.4	20.5	+5.79 %		PMGD PFV Rexner	22.1	22.1	+0.09 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	24.0	+3.29 %		PMGD PFV Rimini	88.8	52.9	-40.44 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.04 %		PMGD PFV Rinconada	64.1	64.2	+0.05 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	61.6	+0.03 %		PMGD PFV Rinconada Alcones	94.8	76.9	-18.85 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.1	-		PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	28.8	+0.05 %
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	5.6	-38.61 %		PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	19.6	-20.77 %		PMGD PFV Roma	23.8	23.9	+0.50 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	29.7	-		PMGD PFV Romeria	76.7	76.7	+0.07 %
PMGD PFV Cholguan	20.3	21.0	+3.44 %		PMGD PFV Rosario	1.2	1.2	-
PMGD PFV Chuchiñi	16.2	16.1	-0.92 %		PMGD PFV Rovián	54.2	44.1	-18.55 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-		PMGD PFV Rucapaine	92.1	92.2	+0.08 %
PMGD PFV Cipres	47.8	47.8	+0.10 %		PMGD PFV Río Peuco	22.2	6.6	-70.15 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.1	-67.52 %		PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	+0.95 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	86.7	+0.01 %		PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	18.7	-
PMGD PFV Clementina	28.6	28.6	+0.03 %		PMGD PFV SDSI	24.9	22.3	-10.29 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	24.6	+0.13 %		PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.4	19.5	+0.15 %		PMGD PFV SGT Catapilco	67.3	68.4	+1.66 %
PMGD PFV Coinco	21.1	21.1	+0.05 %		PMGD PFV SGT Tucapel	62.1	66.0	+6.21 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	22.8	+0.04 %		PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-		PMGD PFV SP Malloa	19.5	20.0	+2.07 %
PMGD PFV Colina	88.1	88.1	+0.05 %		PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	23.4	+0.04 %		PMGD PFV Salerno Solar	24.6	24.7	+0.08 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	28.3	+0.07 %		PMGD PFV Samo Bajo	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	24.3	+0.04 %		PMGD PFV San Alberto	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	23.5	+139.59 %		PMGD PFV San Antonio	31.3	31.3	+0.10 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	9.5	-15.73 %		PMGD PFV San Camilo	21.6	21.9	+1.20 %
PMGD PFV Corso	21.0	44.3	+110.90 %		PMGD PFV San Carlos	10.4	10.5	+0.10 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	61.7	+0.06 %		PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Covadonga	78.7	24.7	-68.59 %		PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	25.0	+0.16 %		PMGD PFV San Eugenio	81.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.7	22.4	-21.82 %		PMGD PFV San Francisco	29.9	27.1	-9.23 %
PMGD PFV Cruz	27.6	27.9	+0.88 %		PMGD PFV San Isidro	21.1	20.5	-2.93 %
PMGD PFV Curacavi	23.5	25.2	+7.22 %		PMGD PFV San José II	28.8	28.8	+0.21 %
PMGD PFV Curaco	64.6	69.3	+7.29 %		PMGD PFV San Pedro	22.2	20.6	-7.19 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	21.8	+29.19 %		PMGD PFV San Rafael	19.9	19.9	-
PMGD PFV Dadinco	28.4	28.8	+1.50 %		PMGD PFV San Ramiro	89.5	79.6	-11.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	70.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	66.4	-10.49 %	PMGD PFV Santa Adriana	23.4	19.7	-16.02 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	21.6	+0.03 %	PMGD PFV Santa Amelia	25.3	25.3	+0.07 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	49.0	+0.14 %	PMGD PFV Santa Blanca	16.9	19.0	+12.46 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	24.1	-1.37 %	PMGD PFV Santa Carolina	23.1	23.1	-0.03 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.6	+0.11 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	11.8	-11.05 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	16.3	+0.05 %	PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.0	-0.54 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	23.7	+0.13 %	PMGD PFV Santa Cruz	77.6	77.7	+0.10 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.7	+0.04 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	81.3	81.4	+0.05 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.7	37.8	+0.24 %	PMGD PFV Santa Emilia	43.3	43.3	-
PMGD PFV Don Simón	58.4	58.6	+0.42 %	PMGD PFV Santa Ester	25.8	25.8	+0.05 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	42.6	42.6	+0.02 %
PMGD PFV Doña Igna	22.8	16.3	-28.81 %	PMGD PFV Santa Inés	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV Doña Regina	24.2	24.8	+2.19 %	PMGD PFV Santa Julia	24.6	28.1	+14.05 %
PMGD PFV Doñihue	58.5	64.2	+9.76 %	PMGD PFV Santa Laura	15.9	17.9	+12.57 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.9	85.0	+0.19 %	PMGD PFV Santa Lucía	64.9	64.9	+0.05 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	25.1	+0.04 %	PMGD PFV Santa Luisa	24.6	24.6	+0.16 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	24.3	+0.12 %	PMGD PFV Santa Margarita	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Ea Maitén	19.3	19.3	-	PMGD PFV Santa Pamela	65.3	65.4	+0.19 %
PMGD PFV Eclipse	88.5	55.3	-37.57 %	PMGD PFV Santa Rita	26.1	26.1	+0.17 %
PMGD PFV El Boco	26.6	56.1	+110.93 %	PMGD PFV Santa Teresita	77.7	77.7	+0.03 %
PMGD PFV El Caiquén	83.3	87.5	+5.08 %	PMGD PFV Santuario	28.5	25.5	-10.67 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	21.3	+0.05 %	PMGD PFV Saturno Norte	10.5	10.8	+2.95 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	39.5	-46.21 %	PMGD PFV Siete Colores	48.8	48.8	+0.04 %
PMGD PFV El Castaño	74.4	74.5	+0.07 %	PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	14.5	+4.05 %	PMGD PFV Sofia	19.7	20.2	+2.34 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	13.3	-4.27 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	54.7	+0.04 %
PMGD PFV El Chercan	80.6	80.7	+0.07 %	PMGD PFV Sol del Maule	18.7	16.2	-13.34 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	27.2	-6.74 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.0	+2.38 %
PMGD PFV El Chucao	21.9	22.0	+0.14 %	PMGD PFV Solar Del Bueno	18.1	22.7	+25.33 %
PMGD PFV El Cuervo	15.8	15.9	+0.06 %	PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	10.0	8.0	-20.14 %	PMGD PFV Soy Solar	23.1	13.7	-40.75 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	20.9	-	PMGD PFV Sunhunter	60.9	61.0	+0.10 %
PMGD PFV El Estero	12.6	12.6	-0.03 %	PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	62.9	63.0	+0.14 %	PMGD PFV Tabolango	60.5	68.4	+13.12 %
PMGD PFV El Gaviotin	34.6	34.6	+0.06 %	PMGD PFV Talagante	45.8	45.8	+0.11 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	20.0	+0.05 %	PMGD PFV Talca	37.9	38.0	+0.04 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	74.9	+0.05 %	PMGD PFV Talhuén	19.6	23.7	+20.97 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.3	24.6	+1.07 %	PMGD PFV Tallado	82.6	82.6	+0.02 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	53.8	+0.07 %	PMGD PFV Tamarama	45.4	45.5	+0.11 %
PMGD PFV El Litre	81.9	82.0	+0.18 %	PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.9	-0.03 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	62.3	+0.08 %	PMGD PFV Tambo Real	20.3	17.8	-12.52 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	59.5	+10.91 %	PMGD PFV Taranto	78.1	78.2	+0.05 %
PMGD PFV El Monte	23.6	23.6	+0.04 %	PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	22.3	22.4	+0.22 %	PMGD PFV Tes Solar	13.0	13.8	+6.55 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	25.3	-3.24 %	PMGD PFV Tierra	41.7	68.6	+64.54 %
PMGD PFV El Pilpen	29.2	28.1	-3.89 %	PMGD PFV Tijeral	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV El Pitio	18.7	21.5	+14.90 %	PMGD PFV Til Til	17.5	18.8	+7.35 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.3	+0.08 %	PMGD PFV Topacio	23.8	23.8	+0.13 %
PMGD PFV El Queltehue	29.4	28.9	-1.63 %	PMGD PFV Torino	51.3	51.4	+0.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %		Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	21.0	-28.94 %		PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	23.0	+0.04 %
PMGD PFV El Queule	53.6	35.2	-34.41 %		PMGD PFV Tortuga	2.3	24.4	+945.84 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	41.4	+0.10 %		PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	84.9	+2.24 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	25.3	+0.12 %		PMGD PFV Trebal	19.3	19.3	-0.05 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	22.6	+0.09 %		PMGD PFV Trebo	26.3	26.3	+0.04 %
PMGD PFV El Roble	69.7	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Trica-Dos	21.6	16.8	-22.44 %
PMGD PFV El Romeral	48.1	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Tricahue II	89.7	13.4	-85.08 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	30.1	+0.07 %		PMGD PFV Trinidad	25.0	25.0	+0.01 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	22.7	+0.86 %		PMGD PFV Tucuquere	23.4	24.8	+5.98 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	21.8	+0.05 %		PMGD PFV Turquia	11.8	12.2	+3.47 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	7.8	-		PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.4	+75.45 %		PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	77.2	79.1	+2.36 %		PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.4	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-		PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.5	10.6	+0.57 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	16.2	-0.69 %		PMGD PFV Valle Este II	71.3	71.3	+0.04 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	21.9	-		PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	70.0	+0.01 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	16.5	+0.06 %		PMGD PFV Valle de la Luna II	17.8	18.5	+3.82 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	43.6	+0.02 %		PMGD PFV Ventisquero	78.1	78.1	+0.09 %
PMGD PFV Encino	15.6	15.6	+0.06 %		PMGD PFV Venturada	77.6	77.7	+0.14 %
PMGD PFV Encon	66.8	36.1	-45.89 %		PMGD PFV Verona	4.7	4.7	+0.64 %
PMGD PFV Erinome	22.4	22.4	+0.09 %		PMGD PFV Vicente	17.9	17.9	+0.06 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	24.3	+0.04 %		PMGD PFV Victoria	86.4	86.4	+0.01 %
PMGD PFV Esfena	44.8	44.8	+0.04 %		PMGD PFV Villa Alegre	44.3	44.3	+0.05 %
PMGD PFV Esperanza	21.4	0.0	-100.00 %		PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	19.1	-		PMGD PFV Villa Cruz	22.8	9.9	-56.42 %
PMGD PFV Faramalla	19.6	19.6	+0.05 %		PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	19.2	+0.10 %		PMGD PFV Villa Prat	22.8	22.8	+0.11 %
PMGD PFV Filomena	21.6	21.6	+0.02 %		PMGD PFV Villa Seca	23.0	19.0	-17.39 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.3	37.9	+4.24 %		PMGD PFV Villa Solar	23.3	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	59.6	+0.03 %		PMGD PFV Violeta	76.1	76.2	+0.07 %
PMGD PFV Foster	16.6	16.6	+0.06 %		PMGD PFV Vituco 2B	24.2	24.2	+0.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-		PMGD PFV Viñas del Sol	54.8	58.6	+6.94 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-		PMGD PFV Yahutela	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Francisco	28.4	27.4	-3.52 %		PMGD PFV Ñilhue	6.3	6.2	-2.06 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	26.5	+25.26 %		PMGD PFV Ñiquén	29.3	18.8	-35.77 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	42.9	+0.02 %		PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.3	43.3	+0.05 %		PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	47.3	+0.08 %		PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.7	40.3	-55.04 %		PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	65.9	25.2	-61.69 %		PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-		PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	16.7	-		PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	84.1	-9.63 %		PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	22.3	+0.08 %		PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	89.5	66.8	-25.34 %		PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.9	58.0	+0.12 %		PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.2	23.8	+2.75 %		PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	53.5	+0.04 %		PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-		PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	24.8	+93.98 %		PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.5	85.0	-5.07 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	20.9	20.9	+0.05 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Hijuela 4	23.9	16.2	-32.37 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	23.0	25.6	+11.22 %	PMGD TER Chillán	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	14.6	13.2	-9.68 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.73 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	20.8	20.9	+0.10 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	54.1	54.2	+0.13 %	PMGD TER Coelemu	-	32.2	-
PMGD PFV Huigan	85.2	88.2	+3.49 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	23.2	23.2	+0.13 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Copulemu	-	3.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	15.3	+0.07 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	14.7	14.1	-3.82 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	24.4	-17.70 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	18.0	18.1	+0.06 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	34.1	+59.25 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	47.2	47.2	-	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.7	0.0	-100.00 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.2	18.3	-13.68 %	PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	92.5	92.6	+0.11 %	Pargua			
PMGD PFV Jilguero	16.5	9.4	-43.03 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	12.2	+0.08 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	18.1	-23.35 %	PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD PFV La Acacia	67.3	60.8	-9.70 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	74.2	74.2	+0.03 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.6	-89.97 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	15.2	+0.13 %	PMGD TER El Molle	-	19.7	-
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	75.6	+6.72 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	20.7	20.7	+0.05 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	23.8	23.8	+0.08 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	37.8	31.8	-15.85 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboa	46.1	46.1	+0.07 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-	PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	21.8	+4.65 %	PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD PFV La Lajuela	53.3	45.6	-14.43 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	23.5	20.9	-11.02 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	27.5	15.7	-42.86 %	PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	20.3	20.3	+0.05 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	93.5	93.7	+0.16 %	PMGD TER Lagunitas	-	8.1	-
PMGD PFV La Paz	69.6	69.6	+0.01 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Perla	11.9	22.5	+88.75 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	84.8	86.0	+1.45 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	84.2	84.3	+0.15 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	16.7	3.6	-78.58 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Laja Andino	88.7	88.8	+0.09 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.1	+0.06 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	2.0	+11.93 %	PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD PFV Las Cabras	22.0	22.1	+0.05 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
				PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	60.4	+0.03 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	44.9	45.0	+0.16 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	23.3	13.8	-40.94 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	43.7	+0.02 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	22.4	29.6	+32.01 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	46.9	+0.06 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	23.8	+6.07 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	66.4	66.4	+0.08 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	19.5	+0.05 %	PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.8	-69.80 %	PMGD TER PRP Chifin	-	7.7	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	23.9	+0.04 %	PMGD TER PRP Las Quemas	-	39.6	-
PMGD PFV Las Palomas	22.6	25.0	+10.53 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD PFV Las Perdices	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD PFV Las Rojas	23.0	8.7	-62.26 %	PMGD TER Pinares	-	2.7	-
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	45.7	-16.40 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.5	57.5	+0.05 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.8	4.2	-38.31 %	PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD PFV Las Torcازas	25.1	25.1	+0.16 %	PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	15.0	+0.13 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.2	-39.75 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	20.4	+462.98 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.5	27.5	+0.04 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	51.0	51.1	+0.18 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.4	24.4	-	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	23.4	21.6	-7.52 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	70.9	34.7	-51.04 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	22.3	+0.09 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.8	65.0	-29.28 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.9	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	30.2	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	80.3	+0.02 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	18.4	19.4	+5.54 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	19.9	20.8	+4.53 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.3	-	Total	22097.3	21327.3	-3.48 %

Abreviaturas:

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

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Mayor generación real por control de transferencia
HE Los Cóndores	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Mayor generación real por control de transferencia
HE Ralco	Mayor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por control de transferencia
HP Alfalfal	Mayor generación real por control Cota.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Malleco Norte	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Malleco Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV CEME 1	Menor generación real por control de transferencia
PFV Domeyko	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Finis Terra	Menor generación real por control de transferencia
PFV Las Salinas	Menor generación real por control de transferencia
PFV Margarida	Menor generación real por control de transferencia
PFV Rio Escondido	Menor generación real por control de transferencia
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia
PFV Taira	Menor generación real por control de transferencia
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por control de transferencia
PFV Valle del Sol	Menor generación real por control de transferencia
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Colmito Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Guacolda 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Los Vientos Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Taltal 2 GNL	Mayor generación real para recuperación de servicio

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponible control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.3. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.4. Restricción Operativa

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
----------------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (\geq 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones 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, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincide con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada 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, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: 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 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (\geq 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 202400778 - 202400780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio.2025000994
00:02	Transelec	CDC instruye energización S/E Pan de Azúcar Barra 110 kV
00:03	Codelco El Teniente	CDC autoriza a Codelco División El Teniente iniciar normalización de consumos
00:03	Celeoredes	CDC autoriza recuperar todos los consumos en S/E Minero
00:03	Transelec	CDC autoriza tomar carga en Pan de Azúcar 50-60 MW
00:05	Transelec	CDC autoriza normalización de interruptores Pan de Azúcar
00:06	Transelec	CDC instruye cierre 52J2 de S/E Maitencillo
00:06	Transelec	CDC instruye energizar barra Maitencillo 220kV por medio de la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo
00:07	Chilquinta	CDC instruye abrir interruptores de S/E Agua Amarga
00:07	Transelec	CDC instruye cierre del Reactor Ancoa 220kV
00:08	LAP	IF. 2025000872; 2025000824 cancelado
00:08	Arauco	IF.2025001233 cancelado
00:09	AES Andes	40 MW BESS Alfalfal U1 disponible
00:10	Transelec	CDC instruye cerrar 52J1 S/E Pan de Azúcar
00:11	Transelec	CDC instruye cierre del CER Maitencillo
00:12	Transelec	Se instruye cierre de 52HT1 regulador en S/E Pan de Azúcar para energización de S/E Las Compañías
00:13	Transelec	CDC instruye cierre de 52J17 y 52J18 en S/E Maitencillo
00:13	Transelec	CDC instruye cierre del 52J4 de S/E Pan de Azúcar. Cierre sin éxito
00:14	Transelec	CDC instruye abrir en S/E San Andrés los interruptores 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11 para llegar a S/E Carrera Pinto por medio de 1 solo circuito.
00:15	Transelec	CDC instruye apertura de 52J4 en S/E Don Goyo y cierre de 52J2 Don Goyo.
00:15	Transelec	CDC instruye cierre del 52J3 en SE/ Pan de Azúcar
00:19	Transelec	CDC instruye el cierre de un circuito de la LT 220kV Maitencillo-Algarrobal-Cardones
00:20	CGE - Transmisión	CDC Instruye energización de líneas Maitencillo - Algarrobo, Incahuasi, Dos Amigos (desde Las Compañías) con cierre del interruptor H2 de S/E Las Compañías
00:21	Cardones	CDC autoriza a Central Cardones que inicie proceso de partida una vez tenga tensión en barra.
00:21	Transelec	CDC instruye cierre del interruptor 52J1 en S/E Maitencillo. Cierre sin éxito
00:24	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos a Minera Candelaria
00:25	AES Andes	Campiche indisponible por sello roto
00:25	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J2 en S/E Don Héctor para la energización del PFV El Romero, de tal manera que absorba potencia reactiva.
00:26	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J4 de S/E Maitencillo
00:26	Enel Generación	Central Abanico U5 en servicio.
00:27	Transelec	S/E Cardones energizada e inicia normalización de consumos
00:28	Transelec	52J8 S/E Maitencillo cerrado
00:28	Transelec	CC de Transelec informa problemas en S/E Jadresic de telemetría
00:28	Kelar	Central Kelar TG2 en servicio.
00:29	Transelec	CDC instruye energizar S/E Cardones mediante el 52J6.
00:32	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de los consumos de S/E Ovalle.
00:32	Transelec	CDC instruye la apertura del 52J5 en S/E Cardones
00:34	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J5 en S/E Maitencillo para suministra SSAA a la Central Guacolda
00:35	Enlasa	CDC instruye cierre de LT 220 kV Guacolda-Maitencillo C1
00:37	Enlasa	CDC da orden de cierre a la Central El Peñón
00:40	AES Andes	CDC instruye entregar SSAA a la Central Angamos, 20 MW.
00:53	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia disponible, cancelado IF 2025000826

Hora	Centro de Control	Observación
00:56	STN	Cerrado 52J13 y 52J14 Kapatur
00:58	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J7
00:59	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J5
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Domeyko J3
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Puri 52J2
01:03	CGE - Transmisión	S/E Esmeralda F/S
01:04	Enel Generación	Atacama TG1A y TG2A Sale de servicio
01:15	Enor Chile	CDC instruye cierre del 52J2 de S/E Francisco
01:17	Transelec	CDC instruye energizar barra 220kV de S/E Jadresic a través de ATR 500/220kV
01:21	Prime Energía	CDC instruye toma de carga a Central Termopacífico con 10MW
01:22	Kelar	Central Kelar TG2 sale de servicio con 8MW
01:23	Enel Generación	CDC autoriza a Central Sauzal con 20 MW inyectando por línea 110kV Codegua a la barra de 110kV de S/E Alto Jahuel
01:24	AES Andes	CDC autoriza a Minera Candelaria tomar 100 MW de carga
01:24	SWC	C. Diego Almagro sincroniza con el resto del sistema en barra de 110 kV. CDC instruye dejar de regular frecuencia con C. Diego de Almagro y se solicita a Plena Carga.
01:25	Transelec	CDC instruye cierre de todos los interruptores de los paños de Diego Almagro 110kV
01:29	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Maitencillo - Caserones
01:30	Transelec	CDC instruye cerrar ATR2 de S/E Cardones
01:31	Transelec	Cierra línea Cumbres - Jadresic 500kV cto. 1, se cierra ATR 500/220kV en Jadresic.
01:32	Transelec	CDC instruye cerrar reactor 1 500KV en S/E Jadresic
01:33	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 500kV Cumbre - Changos cto. 1, tensión en barra de 500kV de S/E Changos.
01:36	Transelec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Jadresic - Montemina cto. 1
01:49	Cía. Minera Escondida	CDC instruye abrir interruptor 52J7 de S/E O'Higgins.
01:53	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J02 en S/E Nueva Zaldívar
02:08	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J07 de S/E Nueva Zaldívar
02:11	AES Andes	CDC instruye cierre 52J04 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre 52J05 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre del 52J2 en S/E OGP1
02:14	Gen. Metropolitana	CDC instruye proceso de partida a Central Nueva Renca.
02:25	Enel Generación	CDC instruye central Abanico U6 en servicio.
02:28	Codelco Salvador	CDC autoriza normalización de consumos en S/E Refugio
02:29	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de la LT 220kV Sulfuro-Nueva Zaldívar
02:36	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins - Liqcau
02:37	Enel Green Power	CDC instruye Central PE Canela 2 en servicio.
02:46	Engie Transmisión	S/E Antofagasta energizada y cerrada 52HS. Se autoriza normalización de 10 MW de consumo de Antofagasta
02:50	Colbún	CDC instruye cierre 52J1 y 52J2 en S/E Zaldívar
02:56	Enel Generación	CDC autoriza la normalización de consumos en S/E Caserones
02:56	Colbún	CDC instruye a Cs. Colbún U2, Canutiliar U2 conectar a AGC
02:56	Enel Generación	CDC instruye incorporación de Cs. Pehuenche U2, Taltal U2, Quintero 1 y 2 al AGC
02:56	Enel Generación	Central Pehuenche deja de regular frecuencia
02:59	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Liqcau 110 kV
03:04	Engie Generación	CDC instruye Central CTM3 iniciar proceso de partida (Energizada LT 220 kV Changos - Ten)

Hora	Centro de Control	Observación
03:06	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins-Mejillones y energización de SE Mejillones 220 kV
03:08	Engie Transmisión	Autoriza normalización de consumos en S/E Desalant
03:11	Colbún	Central Nehuenco 2 TG en servicio.
03:18	Enor Chile	CDC instruye salida de Central Trincao
03:19	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de la totalidad de los consumos en S/E Esmeralda.
03:19	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Canela 1.
03:39	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Domeyko 220 kV
03:43	STS	S/E Esmeralda F/S se pierde 66 MW de consumo de Antofagasta, Esmeralda y Guardamarina
03:47	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Manzano.
04:15	Cía. Minera Escondida	Cerrado un circuito de la línea 220 kV O'Higgins - Atacama, normalizado los consumos de S/E Esmeralda y Guardamarina, recuperando consumos de la región de Antofagasta.
04:18	Enel Generación	CDC instruye C. Atacama TG1A Y TG2A PP en CA
04:22	Transelec	LT 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
04:29	CDC	S/E Antofagasta normalizada 100% de los consumos
04:34	Engie Transmisión	Cierre de LT 220 kV O'Higgins - Mejillones.
04:51	Transelec	SE Kimal cerrado ATR1 500/220 kV.
05:07	CDC	SE Calama normalizada 100% consumos
05:08	Transelec	CDC autoriza a normalizar consumos en Minera Sierra Gorda
05:08	Enel Generación	Central Atacama TG1A en servicio.
05:19	Transelec	CDC instruye cierre de un circuito de la LT 2x220kV Kimal - Crucero
05:20	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos en Minera Ministro Hales
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM El Abra normalizar consumos
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM Radomiro Tomic normalizar consumos
05:29	Engie Transmisión	LT 220 kV Laberinto - El Cobre cerrada e inicia normalización de consumos
05:36	Engie Transmisión	LT 220 kV O'Higgins - Mejillones fuera de servicio, se pierden consumos en las SS/EE Antofagasta, Desalant y Guardamarina.
05:47	Enel Generación	CDC instruye a Central Taltal TG2 bajar 3kV
05:59	Cía. Minera Escondida	LT 220kV O'Higgins - Liqcau sale de servicio
06:18	Collahuasi	CDC instruye cierre de LT 220kV Encuentro - Collahuasi 1
06:23	Collahuasi	CDC instruye cierre LT 220kV Collahuasi - Lagunas 2
06:31	STS	CDC instruye el cierre del 52HS en S/E Guardamarina, recuperando Desalant, Antofagasta y Mejillones al 100%
06:33	Transelec	CDC instruye cierre L - 220kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte
06:35	STN	CDC instruye cierre LT 220kV Nva. Pozo Almonte - Pozo Almonte y se normalizan los consumos de Pozo Almonte.
06:37	Enel Generación	Central Atacama TG2A en servicio.
06:45	Enor Chile	CDC instruye al PFV El Conejo absorber 14MVAr
06:50	Transelec	CDC instruye cierre de 52J3 SE Cardones
07:02	Transelec	CDC autoriza SE Cóndores iniciar normalización de consumos de Iquique
07:16	Engie Transmisión	CDC instruye cierre de LT 220kV Atacama - Miraje e iniciar normalización de los consumos.
07:31	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C1.
08:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U1 disponible y en servicio.
08:11	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo C2.
08:38	Transelec	S/E Parinacota con tensión e inicia recuperación de los consumos.
08:40	CGE - Transmisión	CDC instruye la normalización del 100% de los consumos de Arica.
08:40	CDC	Finaliza Evento Energético, y se continúa con la normalización topológica del sistema
08:51	CGE - Transmisión	S/E Pukará normaliza el 100 % de los consumos.
08:52	CGE - Transmisión	S/E Chinchorro normaliza el 100% de los consumos.
10:07	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 disponible, cancelado IF 2025000837
10:59	Engie Generación	Sincroniza C. Mejillones CTM3 TG.

Hora	Centro de Control	Observación
11:43	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca Disponible, cancelado IF 2025000818
13:18	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito por el lado de S/E Andalicán, según IF 2025000977
13:23	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 cerrada, según IF 2025000977
13:40	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio con 108 MW por falla en externa de Chilquinta, según IF 2025000943
13:48	AES Andes	C. Volcán F/S, IF 2025001096
13:53	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B disponible, cancelado IF 2025000799
14:12	Transelec	S/E Las Palmas J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418,
14:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas.
14:27	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, cancelado IF 2025000943
14:41	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva.
14:41	Besalco	C. Convento Viejo sale del servicio en forma intempestiva con 3,9 MW
14:41	Chilquinta	Línea de 110 KV Las Canteras - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones.
14:48	Transelec	S/E Cardones 52J16 cerrado (S/E Valle Escondido)
14:50	Kelar	C. Kelar proceso de partida ciclo completo con diesel.
15:07	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio.
15:10	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas.
15:14	Chilquinta	Cerrada LT 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 2
15:15	Ferrovial	Línea de 220 KV Punta Sierra - Centella 2 cerrada, cancelado IF 2025000936,
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca entregada y en servicio
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG+TV_GN_A estable al mínimo técnico
15:43	Ferrovial	Línea de 220 KV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada
15:49	Chilquinta	Línea de 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2 cerrada.
15:49	Chilquinta	LT 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorado 2 cerrada.
16:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso, según: SICF 2025019296
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:09	Transelec	Línea de 220 KV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 2 cerrada.
16:15	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia del transformador de 154/66 KV 56 MVA
16:19	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 KV y 750 MVA en servicio.
16:33	Interchile	Equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar con solicitud de desconexión de curso forzoso, según: SDCF 2025019273.
16:35	Siemens	C. PFV Río Escondido disponible y en servicio.
16:37	Cía. Minera Escondida	Cerrada LT 220 kV O'Higgins - Coloso
16:47	Collahuasi	Línea de 220 KV Laguna - Collahuasi 1 cerrada
16:49	AES Andes	C. Campiche sincronizada
16:53	Interchile	S/E Polpaico conectadas CC.SS. LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:54	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio con 178 MW
16:55	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio
16:55	Interchile	Se cancela SDCF 2025019273 del equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar
16:57	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador ATR4 solicita conectar (informan indisponibilidad)
17:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CC.SS. LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:12	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. IF 1094,
17:17	STS	Línea de 220 KV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:21	STS	Línea de 220 KV Kapatur - Laberinto 2 cerrada.
17:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 KV Mejillones - O'Higgins cerrada.
17:29	STS	Línea de 220 KV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:33	Transelec	S/E Changos transformador N°3 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
17:36	TEN	S/E Changos transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 1 cerrada.
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 cerrada.
17:52	Transelec	Línea de 220 kV Laguna - Geoglifos 2 cerrada.
17:55	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 1 cerrada.
17:56	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B Sincroniza en pruebas, según IF 2025001094.
18:06	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 1 cerrada.
18:08	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada
18:13	Enel Generación	Se restablecen las comunicaciones con C. Rapel.
18:19	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible, cancelado IF 2025000974
18:19	Enel Generación	C. El Toro U1 disponible y en servicio cancelado IF 2025000974.
18:40	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abiertas por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic,
18:57	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 110 kV El Peñón - La Ruca- Ovalle.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
19:00	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Chacahuín
19:00	Chilquinta	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Panimávida
19:20	AES Andes	C. Campiche limitada en 84 MW por contaminación de agua de caldera con Cloruros
19:25	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001088
19:28	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina en servicio.
19:42	AES Andes	C. Angamos 1 F/S en pruebas
19:43	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortes 52A2, 52A5, 52A9, A12 y A14 abiertos
19:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar en Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico compensaciones series fuera de servicio (bypass)
19:47	Enlasa	C. Guacolda 2 sincronizada
19:50	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 cerrada
20:07	AES Andes	Línea de 220 kV Bolero - Laberinto interrupción forzada por protecciones, queda indisponible PFV Bolero
20:12	STS	Línea de 220 kV Roncacho - Nva Pozo Almonte Abierta por regulación de tensión.
20:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 cerrada
20:22	Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible.
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 2025001096.
21:22	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 abierta por regulación de tensión
21:27	Arauco	C. Cholguán sincronizada en pruebas
21:47	Transelec	S/E Don Héctor cerrados J1, J3, J4, J5 y J7 por control transferencia Punta Colorada Pan de Azúcar.
21:53	Ferrovial	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 cerrada.
22:41	Transelec	S/E Las Palmas J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418
23:25	Transelec	S/E Kimal ATR2 de 500/220 kV 750 MVA indisponible. Causa informada: Operación de protección diferencial, según IF 2025001120.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:43	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos en servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
18:50	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguíl alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:33	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo de 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:45	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
23:06	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
23:08	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos fuera de servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
23:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguíl fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canelá 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoíquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
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		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelpu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	13:00
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	17:53
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energía sin SCADA	25/02/2025	15:17		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25	26/02/2025	00:16
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLOGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelect	S/E Jadresic (Ex Parinas) Línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:43		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:52		
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 abierto por control de transferencia línea 220 KV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	26/02/2025	22:44		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/02/2025	23:50		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18	26/02/2025	10:55
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24	26/02/2025	06:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00	26/02/2025	14:28
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11	26/02/2025	04:51
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	16:53
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	26/02/2025	04:37	26/02/2025	23:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/02/2025	19:46		
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	26/02/2025	20:22		

ANEXO N°4

**Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente a los
días 25 y 26 de febrero de 2025**

Fecha generación reporte: 12-03-2025 10:55:43

Fecha generación reporte: 12-03-2025 10:55:43

Total registros General: 284

Total registros Subestacion: 14

100

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-03-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Subestación: 140

Número	Típico	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025017460	Subestación	Aprobado	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Intervención	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA	3078 3079 3080	S/E SANTA CLARA J7 S/E SANTA CLARA J8 S/E SANTA CLARA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de comandos y alarmas de Diagnóstico N°3 por integración de S/E Santa Clara a SCADA Siemens de Centro de Despacho. Simulaciones de comando. Durante las pruebas posibilitar la ejecución de los procedimientos de Coordinación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos.	Pruebas de comandos y alarmas de Diagnóstico N°3 por integración de S/E Santa Clara a SCADA Siemens de Centro de Despacho. Simulaciones de comando. Durante las pruebas posibilitar la ejecución de los procedimientos de Coordinación.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 09:00		
2025017892	Subestación	Aprobado	ANA MARÍA S.A.	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARÍA	28507 28508	S/E ANA MARÍA J8 S/E ANA MARÍA J9	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Alcance de TSGF (100% de la red). Desconexión linea Don Antonio. Ana María para realizar lavados de asistencia con instalaciones en riesgo: Pallo J8 o Cent. Diag. D009-Ana María al término de los trabajo.	Condiciones: Rollo 8 y 9 de la S/E. S/E debe desconectarse. → Nivel de riesgo: bajo. Observación: solicitud emitida a requerimiento de TSGF, por trabajos en sus instalaciones.	Condiciones: Rollo 8 y 9 de la S/E. S/E debe desconectarse. → Nivel de riesgo: bajo. Observación: solicitud emitida a requerimiento de TSGF, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 09:00		
2025016826	Subestación	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2431	S/E HORIZONTE SUR [EN_REVISION]	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Habilitación de canal desde sala Comando de Ed. OfM hacia los servidores SCADA de Enercón para establecer comunicación de contingencia ante caída de VPN.	Bajo, intermitencias de señales SITR	Habilitación de canal desde sala Comando de Ed. OfM hacia los servidores SCADA de Enercón para establecer comunicación de contingencia ante caída de VPN. Trabajos con actualización y suspensión daria.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 09:00		
2025016582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento MP9 y MCC a grupo de emergencia en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento al grupo de emergencia 110 kV de la S/E. Reducción (UD) S/E 186000M. Restricciones: No hay.	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento al grupo de emergencia 110 kV de la S/E. Reducción (UD) S/E 186000M. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 09:00	
2025013038	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINIQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de subestaciones -.	Bajo	Actividades: STE Certificado: Mantenimiento a URT scada local. Instalaciones en Riesgo: SCADA Curielínique .- Temporánea de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de riesgo: bajo. Bloqueos del jefe de faena:	Actividades: STE Certificado: Mantenimiento a URT scada local. Instalaciones en Riesgo: SCADA Curielínique .- Temporánea de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de riesgo: bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 09:00	
2025016580	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:30	
2025016578	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	2	CER S/E PAN DE AZUCAR J76 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:30	
2025016579	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	699	T20 S/E PAN DE AZUCAR J76	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	Actividades: S/E Pan de Azúcar. Mantenimiento sistema de refrigeración N°1 y 2 de CER 1, incluye Mantenimiento y limpieza a unidades exteriores e interiores del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:30	
2025016932	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	grupo_emergencia	otros_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mirae: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado.	Bajo	Actividades: S/E Mirae: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado. Restricciones: No hay.	Actividades: S/E Mirae: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:30	
2025017394	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERRECO	1387 3673	BA S/E MONTERRECO 66kV B1 BA S/E MONTERRECO 66kV B2	Obras Civiles	Sin Limitación	Preparación de las Barra principal, transferencia 66 kV, paflo B1, S2B1 y B3B1 por separación en paflo coincidente para proyecto de ampliación.	Bajo, ejecución de las Barra principal, transferencia 66 kV, paflo B1, S2B1 y B3B1 y por separación en paflo coincidente para proyecto de ampliación.	Preparación de las Barra principal, transferencia 66 kV, paflo B1, S2B1 y B3B1 y por separación en paflo coincidente para proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:10		
2025017272	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	363 4122	BA S/E PARRAL 66kV B1 BA S/E PARRAL 66kV B2	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere la precaución de no re incontrar barras de 66kV de S/E Paflo debido a trabajos de obras civiles asociados a proyecto de ampliación de S/E Paflo.	Riesgo medio con precaución.	Se requiere la precaución de no re incontrar barras de 66kV de S/E Paflo debido a trabajos de obras civiles asociados a proyecto de ampliación de S/E Paflo.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:08		
2024133184	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	430	S/E MARQUESA	367	BC S/E MARQUESA BCE1 23kV 5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento y pruebas a equipos BBCC SE Marquesa	Riesgo menor para estos trabajos, amedrados por procedimiento de trabajo.	Pruebas a equipos asociados a BBCC SE Marquesa	Riesgo no significativo	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00	
2025012349	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAO/OL	574	S/E CACHAO/OL CS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cachao/OL: Requerir inspección a rel SEL 3518 de interruptor frontal.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existir afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00		
2025017572	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANÍA DÓRÁ INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2448	S/E CMDC PUERTO [EN_REVISION]	4810	BA S/E CMDC PUERTO 6,9kV B1 BA S/E CMDC PUERTO 6,9kV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en Servicio de Nueva Instalación. NUP 2652.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2652. Considerando controles asociados a la ejecución de la nueva puesta en servicio de la Barra 1 de 6,9 kV de la S/E CMDC Puerto.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2652. Considerando controles asociados a la ejecución de la nueva puesta en servicio de la Barra 1 de 6,9 kV de la S/E CMDC Puerto.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00		
2025015849	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTO NORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110kV BP	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado asistido de todos los patios asociados a la Barra de 110 kV. Incluyendo marcos de líneas.	Lavado asistido con medida a distancia, riesgo bajo.	S/E Alto Norte: No Re incontrar S2H3, S2H4, S2H7, S2H7; S/E Lavado: No Re incontrar S2H2; S/E Cerramiento: No Re incontrar S2H1.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00		
2025017048	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización de Firmware y la adecuación de algunos parámetros propios en las RTU's S/E Chumauito	Riesgo bajo y controlado.	Los trabajos pueden provocar perdidas en las comunicaciones menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00		
2025015914	Subestación	Aprobado	COMPANÍA DÓRÁ INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi	Riesgo bajo , trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00		
2025006203	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charrua: Desmalezado al interior de los patios AT 220 kV.	Bajo	Actividades: STE Charrúa: Desmalezado al interior de los patios AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: SITR 55.GG. Charrúa. Temporánea de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de riesgo: bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	Actividades: STE Charrúa: Desmalezado al interior de los patios AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: SITR 55.GG. Charrúa. Temporánea de los Riesgos: Durante los trabajos .- Nivel de riesgo: bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-02-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Subestación: 140

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	SUBESTACIÓN	ID(S)	ELEMENTO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUIERE	ESTADO OPERATIVO	EFEKTIVO	FECHA INICIO
2025010220	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP#3869 "Ampliación S/E La Ronda". La precatrura de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, desmonte y compactación. Además, para trabajos de instalación estructura Bajos de TTCC, TPPP, int. Giro y Aplomo.	Riesgo medio y controlado.	No existe afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconocimiento del S282 y S285 de SE San Fernando y la precatrura operacional de no reconectar el S2872 de SE San Vicente de Tt.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025010672	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de información MUX A, Radio Estación Antifragata	Bajo	Actividades: Localización de información MUX A, Radio Estación Antifragata. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Radiodifusión Of. Antifragata Temporada de los Relojos: Durante los veranos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025011562	Subestación	Aprobado	COMPÀÑIA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4076 1448 26602 26603	S/E LOS COLORADOS HT1 S/E LOS COLORADOS CT1 S/E LOS COLORADOS HT2 S/E LOS COLORADOS HT3	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistencia a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado	Perdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025012268	Subestación	Aprobado	COMPÀÑIA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	S/E CERRO NEGRO NORTE	3704	BA/S/E CERRO NEGRO NORTE 23V BP1	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistencia de equipos primarios de S/E Cerro Negro Norte con sistema energizado	Interrupción del suministro eléctrico hacia faena minera Cerro Negro Norte de S/E Cerro Negro	Trabajo rutinario efectuado cada 45 días.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016470	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	2417 24174	PA/S/E PUNTA DE CORTES BT2 PA/S/E PUNTA DE CORTES B3	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto SODN #14413 "Ampliación de explotación Lote 160 de la Punta de Cortes-Tanque", La precatrura de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, retiro grava, escava y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconocimiento del interruptor S283 y la precatrura de Patio AT.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015850	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23100 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1 S/E TAP OFF EL NEGRO E1	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistencia equipos asociados al Patillo del Transformador 110 y 23 kV, incluye portal del Tap Off y Barra de 23 kV. Método a distancia	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	- S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H1, S2E11, S2E1, S2E2. - S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H2. - S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025012543	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	966	S/E LA RONDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará levantamiento y prueba de sincronización horaria en el apartado de patio CT1 e S/E La Ronda.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existe afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025013757	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roca y piedra Friaña servidumbre	Sin Limitación	A solicitar de Transelec: según SODN #14413, requiere orden de no reconectar interruptores S2A3 y S2A5 de la Punta de Cortes, S2AT SE Paine, S2A3 y S2A2 SE Fátima, por trabajos en sus instalaciones.	Trabajo de terrenos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025013511	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA/S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitar de Mina Escondida 100. Lavado de asistencia al paño 10 de S/E Atacama, se requiere ingreso a la Subestación Atacama.	Instalaciones en riesgo: Barra 220 Vv. Seccción 2-Atacama. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	Subestación Atacama, S2S6, S2S6, S2J7, S2J8, S2J9 + S2J11. No reconectar. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025013641	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	638	S/E HUILATE	3083 4657	BA/S/E HUILATE 66KV S6V-S6V-EXT 1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de excavación con maquinaria, montaje de estructuras y equipos bajo barra 66KV asociado a proyecto de ampliación de S/E Huilate. Se requiere el bloqueo del interruptor S2A3 de S/E Huilate.	Riesgo medio con bloques.	Se realizarán trabajos de excavación con maquinaria, montaje de estructuras y equipos bajo barra 66KV asociado a proyecto de ampliación de S/E Huilate. Se requiere el bloqueo del interruptor S2A3 de S/E Huilate.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025013759	Subestación	Aprobado	TRANSCURAYATO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHIRRAHUE	15512	S/E PICHIRRAHUE J1	Roca y piedra Friaña servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de Transelec: SODN #14413. No reconectar S2J1 en S/E Pichirrhue por trabajos de Retiro bajo de la linea energizada, L220V Nva. Pichirrhue-Rahue, C1 y C2.	Trabajo de bajo riesgo, ya que estos trabajos de robo bajo la linea energizada por Transelec en su linea L220V Nva. Pichirrhue-Rahue, C1 y C2.	A solicitud de Transelec: SODN #14413. No reconectar S2J1 en S/E Pichirrhue por trabajos de Retiro bajo de la linea energizada, L220V Nva. Pichirrhue-Rahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015937	Subestación	Ejecución Exitosa	DISEÑO DE ALMAGRO TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23443	PA/S/E CUMBRE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de Paño 02 de S/E Cumbre, para realizar lo siguiente:	1.- Montaje y configuración de parámetros RHPS Paño J2 S/E Cumbre. 2.- Pruebas de RHPS Paño J2. 3.- Pruebas de tiempos de operación sobre el S2J2 /S/E Cumbre. 4.- Pruebas de apertura y cierre.	Trabajos para solucionar limitación técnica N°2024000217. Se requiere la desconexión del interruptor del RPMS del paño J2 para ejecutar las pruebas de apertura y cierre del S2J2. Si las pruebas resultan exitosas se cierra la tracción técnica y se normaliza el rell de sincronismo RHPS paño J2.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2653. Considerando controles asociados a la energía y puesta en servicio de la Barra 1 de 23 KV de la S/E CUMBRE Puerto.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00
2025017571	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPÀÑIA DÓBÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2448	S/E CMICD PUERTO [EN_REVISION]	4012	BA/S/E CMICD PUERTO 23V BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en Servicio de Nueva Instalación. INUP 2652.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2653. Considerando controles asociados a la energía y puesta en servicio de la Barra 1 de 23 KV de la S/E CMICD Puerto.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2653. Considerando controles asociados a la energía y puesta en servicio de la Barra 1 de 23 KV de la S/E CMICD Puerto.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025014443	Subestación	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistencia a equipos primarios en S/E Tap Off Acceso Norte. Trabajos realizados por INPE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 de S/E Urbe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de asistencia a equipos primarios en S/E Tap Off Acceso Norte. Trabajos realizados por INPE. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 de S/E Urbe Solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017049	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	NO Aplica	OTRO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización de Firmware y la actualización de algunos parámetros en las RTU's y SEL RTAC-2240 de la SE.	Riesgo bajo y controlado.	No existe afectación a clientes finales. Los trabajos pueden provocar perdidas en las comunicaciones menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025014829	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1872	S/E ESPERANZA	22914 22516 22518 17910	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J2 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J3 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo Bajo. Se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: En S/E Esperanza: sellar y no reconectar S2J1, S2J2, S2J3, S2J4, S2J5. En S/E el Cobre: sellar y no reconectar S2A4 y S2A5. En S/E el Tesoro: sellar y no reconectar S2J2.	Riesgo Bajo. Estos trabajos están considerados dentro del NUP 2653. Considerando controles asociados a la energía y puesta en servicio de la Barra 1 de 23 KV de la S/E CMICD Puerto.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017294	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	NO Aplica	OTRO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración y pruebas SCADA (alarmas, estados y comandos) de SEL 351A.CE2.	Riesgo Bajo y Controlado.	Habrá intermitencia menor a 3 minutos con SE Cachapoal. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015422	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1219 531	BA/S/E VALLENAR 11DRV BP1 BA/S/E VALLENAR 13DRV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.) en S/E Vallenar.	Tap Off Edm, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallenar, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada.	Tap Off Edm, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la reconexión immobilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015423	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	T2D/S/E VALLENAR HT1 T2D/S/E VALLENAR HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de asistentes en patio J1 de S/E Sol de Lila, linea Andes.	Tap Off Edm, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallenar, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada.	Tap Off Edm, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallenar, S2CT con bloqueo a la reconexión immobilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015835	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	30071	S/E ANDES J12	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistentes en patio J1 de S/E Sol de Lila, linea Andes.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	SE Vallenar: Demantelamiento y demolicion de marco de barra Existente para construir el paño H3 (Proyecto). ***Nota: Se cumplió con el descrito en reunión AR-EP-18. ***Cumplir con las normas de seguridad a linea Energéticas. ***Cumplir con lo establecido en el procedimiento de trabajo. ***Delimitar la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. ***Cambié pasa por cuadra reforzada que por el lado opuesto el paso de camión a utilizar. Restricciones: Subestación Matancilla, S2H4 con bloqueo a la reconexión immobilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015838	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LILA	30070	S/E SOL DE LILA J1	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistentes en patio J1 de S/E Sol de Lila, linea Andes.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	SE Vallenar: Demantelamiento y demolicion de marco de barra Existente para construir el paño H3 (Proyecto). ***Nota: Se cumplió con el descrito en reunión AR-EP-18. ***Cumplir con las distancias de seguridad a líneas Energéticas. ***Cumplir con lo establecido en el procedimiento de trabajo. ***Delimitar la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. ***Cambié pasa por cuadra reforzada que por el lado opuesto el paso de camión a utilizar. Restricciones: Subestación Matancilla, S2H4 con bloqueo a la reconexión immobilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015839	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LILA	30070	S/E SOL DE LILA J1	Lavado de Asistencia	Sin Limitación	Lavado de asistentes en patio J1 de S/E Sol de Lila, linea Andes.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	SE Vallenar: Demantelamiento y demolicion de marco de barra Existente para construir el paño H3 (Proyecto). ***Nota: Se cumplió con el descrito en reunión AR-EP-18. ***Cumplir con las distancias de seguridad a líneas Energéticas. ***Cumplir con lo establecido en el procedimiento de trabajo. ***Delimitar la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. ***Cambié pasa por cuadra reforzada que por el lado opuesto el paso de camión a utilizar. Restricciones: Subestación Matancilla, S2H4 con bloqueo a la reconexión immobilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 12-03-2025 10:55:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado SIN ACTIVACION, Ejecucion PARCIAL, Ejecucion EXITOSA, RECHAZADO CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado SIN ACTIVACION, Ejecucion PLENARIA, Ejecucion EXITOSA, Rechazado Total registros General: 284

Total registros Subestacion: 140

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025013509	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Escondida (SODI 109), Lavado de aislación en la Subestación Atacama.	Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, S2J1, S2R, S2I, S2U, S2D, S2A, S2E.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016060	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUALENTE	604 544 33802 33803 33806	S/E CHIGUALENTE C1 S/E CHIGUALENTE C4 PA S/E CHIGUALENTE BT3 [EN:REVISION] Alambreado de control PA S/E CHIGUALENTE CT3 [EN:REVISION] PA S/E CHIGUALENTE CS2 [EN:REVISION]	Sin Limitaciones	Se realizará la verificación y levantamiento de control asociado a los palcos C1 (cto. Machala), C4 (cto. Huatul) ,C3 (General MT-3 y BT3 General 66-VT-3).	Riegos controlados, trabajos se realizar con equipamiento y personal certificado.	Trabajos se realizarán con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025016087	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAGUEN	12970	S/E TRAGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional a barra de 13.2 KV (No reconnectar S3CT) por fallas en recinto de S/E Traguen asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CGET y Empresas Contratistas; Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 KV (No reconnectar S3CT) por fallas en recinto de S/E Traguen asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016144	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAGUEN	174	BA S/E TRAGUEN 13.2KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la instalación del nuevo transformador de SSSA en nueva posición al interior de patio MT existente.	Riesgo Controlado de acuerdo a protocolos, trabajos con técnica de LLUV	Se realizará la instalación del nuevo transformador del SSSA en nueva posición al interior de patio MT existente.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016160	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de COLBUN SAN JUAN por Subestación punta colorada, lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea	Bajo	Actividad: A solicitud de COLBUN SAN JUAN según SODI 2 por Subestación punta colorada, lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada (No reconnectar). Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada (No reconnectar). Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Asociadas: SODI 111 - BARRICK, SODI 112 - Chilquintz.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016161	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de COLBUN SAN JUAN por Subestación punta colorada, lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea	Bajo	Actividad: A solicitud de COLBUN SAN JUAN según SODI 2 por Subestación punta colorada, lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada (No reconnectar). Instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada (No reconnectar). Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SODI Asociadas: SODI 111 - BARRICK, SODI 112 - Chilquintz.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016350	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	72	T2D S/E HUASCO HT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Muñas Transformador Principal T3 Husco N° 3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Muñas Transformador Principal T3 Husco N° 3. Condiciones requeridas: Abierto S2HT3 de S/E Husco Abierto y bloqueado 89HT3 de S/E Husco.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016193	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDENES	1622 465	BA S/E CARDENES 220KV BP1-2 BA S/E CARDENES 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardenes. MPB. Lavado de aislación equipos primarios paños: J1, J2, J4, J5, J6, J8; J16; J17; J21; J74; J8, J9-4; C71; C72, C71, C72, Tandem (JTF, ATRF, HTRF, CTRF) incluye marcos de barra y linea	Bajo	Actividades: S/E Cardenes. MPB. Lavado de aislación equipos primarios paños: J1, J2, J4, J5, J6, J8; J16; J17; J21; J74; J8, J9-4; C71; C72, C71, C72, Tandem (JTF, ATRF, HTRF, CTRF) incluye marcos de barra y linea. Restricciones: Subestación Cardenes, S2J39 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardenes, S2J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017067	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFAFAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de configuración RTU.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016388	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORSENER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22793 22794 22795 22796 22797 22798 22799 22800 22801 22802 22803 22804 22805 22806 22807 22808 22809 22810 22811 22812 22813 22814 22815 22816 22817 22818 22819 22820 22821	S/E NORSENER J1 S/E NORSENER J2 S/E NORSENER J5 S/E NORSENER JU1 S/E NORSENER JU2 S/E NORSENER JU3 S/E NORSENER JU4 S/E NORSENER JU5 S/E NORSENER JU6 S/E NORSENER JU7 S/E NORSENER JU8 S/E NORSENER JU9 S/E NORSENER JU10 S/E NORSENER JU11 S/E NORSENER JU12 S/E NORSENER JU13 S/E NORSENER JU14 S/E NORSENER JU15 S/E NORSENER JU16 S/E NORSENER JU17 S/E NORSENER JU18 S/E NORSENER JU19 S/E NORSENER JU20 S/E NORSENER JU21 S/E NORSENER JU22 S/E NORSENER JU23 S/E NORSENER JU24 S/E NORSENER JU25 S/E NORSENER JU26 S/E NORSENER JU27 S/E NORSENER JU28 S/E NORSENER JU29 S/E NORSENER JU30 S/E NORSENER JU31 S/E NORSENER JU32 S/E NORSENER JU33 S/E NORSENER JU34 S/E NORSENER JU35 S/E NORSENER JU36 S/E NORSENER JU37 S/E NORSENER JU38 S/E NORSENER JU39 S/E NORSENER JU40 S/E NORSENER JU41 S/E NORSENER JU42 S/E NORSENER JU43 S/E NORSENER JU44 S/E NORSENER JU45 S/E NORSENER JU46 S/E NORSENER JU47 S/E NORSENER JU48 S/E NORSENER JU49 S/E NORSENER JU50 S/E NORSENER JU51 S/E NORSENER JU52 S/E NORSENER JU53 S/E NORSENER JU54 S/E NORSENER JU55 S/E NORSENER JU56 S/E NORSENER JU57 S/E NORSENER JU58 S/E NORSENER JU59 S/E NORSENER JU60 S/E NORSENER JU61 S/E NORSENER JU62 S/E NORSENER JU63 S/E NORSENER JU64 S/E NORSENER JU65 S/E NORSENER JU66 S/E NORSENER JU67 S/E NORSENER JU68 S/E NORSENER JU69 S/E NORSENER JU70 S/E NORSENER JU71 S/E NORSENER JU72 S/E NORSENER JU73 S/E NORSENER JU74 S/E NORSENER JU75 S/E NORSENER JU76 S/E NORSENER JU77 S/E NORSENER JU78 S/E NORSENER JU79 S/E NORSENER JU80 S/E NORSENER JU81 S/E NORSENER JU82 S/E NORSENER JU83 S/E NORSENER JU84 S/E NORSENER JU85 S/E NORSENER JU86 S/E NORSENER JU87 S/E NORSENER JU88 S/E NORSENER JU89 S/E NORSENER JU90 S/E NORSENER JU91 S/E NORSENER JU92 S/E NORSENER JU93 S/E NORSENER JU94 S/E NORSENER JU95 S/E NORSENER JU96 S/E NORSENER JU97 S/E NORSENER JU98 S/E NORSENER JU99 S/E NORSENER JU100 S/E NORSENER JU101 S/E NORSENER JU102 S/E NORSENER JU103 S/E NORSENER JU104 S/E NORSENER JU105 S/E NORSENER JU106 S/E NORSENER JU107 S/E NORSENER JU108 S/E NORSENER JU109 S/E NORSENER JU110 S/E NORSENER JU111 S/E NORSENER JU112 S/E NORSENER JU113 S/E NORSENER JU114 S/E NORSENER JU115 S/E NORSENER JU116 S/E NORSENER JU117 S/E NORSENER JU118 S/E NORSENER JU119 S/E NORSENER JU120 S/E NORSENER JU121 S/E NORSENER JU122 S/E NORSENER JU123 S/E NORSENER JU124 S/E NORSENER JU125 S/E NORSENER JU126 S/E NORSENER JU127 S/E NORSENER JU128 S/E NORSENER JU129 S/E NORSENER JU130 S/E NORSENER JU131 S/E NORSENER JU132 S/E NORSENER JU133 S/E NORSENER JU134 S/E NORSENER JU135 S/E NORSENER JU136 S/E NORSENER JU137 S/E NORSENER JU138 S/E NORSENER JU139 S/E NORSENER JU140 S/E NORSENER JU141 S/E NORSENER JU142 S/E NORSENER JU143 S/E NORSENER JU144 S/E NORSENER JU145 S/E NORSENER JU146 S/E NORSENER JU147 S/E NORSENER JU148 S/E NORSENER JU149 S/E NORSENER JU150 S/E NORSENER JU151 S/E NORSENER JU152 S/E NORSENER JU153 S/E NORSENER JU154 S/E NORSENER JU155 S/E NORSENER JU156 S/E NORSENER JU157 S/E NORSENER JU158 S/E NORSENER JU159 S/E NORSENER JU160 S/E NORSENER JU161 S/E NORSENER JU162 S/E NORSENER JU163 S/E NORSENER JU164 S/E NORSENER JU165 S/E NORSENER JU166 S/E NORSENER JU167 S/E NORSENER JU168 S/E NORSENER JU169 S/E NORSENER JU170 S/E NORSENER JU171 S/E NORSENER JU172 S/E NORSENER JU173 S/E NORSENER JU174 S/E NORSENER JU175 S/E NORSENER JU176 S/E NORSENER JU177 S/E NORSENER JU178 S/E NORSENER JU179 S/E NORSENER JU180 S/E NORSENER JU181 S/E NORSENER JU182 S/E NORSENER JU183 S/E NORSENER JU184 S/E NORSENER JU185 S/E NORSENER JU186 S/E NORSENER JU187 S/E NORSENER JU188 S/E NORSENER JU189 S/E NORSENER JU190 S/E NORSENER JU191 S/E NORSENER JU192 S/E NORSENER JU193 S/E NORSENER JU194 S/E NORSENER JU195 S/E NORSENER JU196 S/E NORSENER JU197 S/E NORSENER JU198 S/E NORSENER JU199 S/E NORSENER JU200 S/E NORSENER JU201 S/E NORSENER JU202 S/E NORSENER JU203 S/E NORSENER JU204 S/E NORSENER JU205 S/E NORSENER JU206 S/E NORSENER JU207 S/E NORSENER JU208 S/E NORSENER JU209 S/E NORSENER JU210 S/E NORSENER JU211 S/E NORSENER JU212 S/E NORSENER JU213 S/E NORSENER JU214 S/E NORSENER JU215 S/E NORSENER JU216 S/E NORSENER JU217 S/E NORSENER JU218 S/E NORSENER JU219 S/E NORSENER JU220 S/E NORSENER JU221 S/E NORSENER JU222 S/E NORSENER JU223 S/E NORSENER JU224 S/E NORSENER JU225 S/E NORSENER JU226 S/E NORSENER JU227 S/E NORSENER JU228 S/E NORSENER JU229 S/E NORSENER JU230 S/E NORSENER JU231 S/E NORSENER JU232 S/E NORSENER JU233 S/E NORSENER JU234 S/E NORSENER JU235 S/E NORSENER JU236 S/E NORSENER JU237 S/E NORSENER JU238 S/E NORSENER JU239 S/E NORSENER JU240 S/E NORSENER JU241 S/E NORSENER JU242 S/E NORSENER JU243 S/E NORSENER JU244 S/E NORSENER JU245 S/E NORSENER JU246 S/E NORSENER JU247 S/E NORSENER JU248 S/E NORSENER JU249 S/E NORSENER JU250 S/E NORSENER JU251 S/E NORSENER JU252 S/E NORSENER JU253 S/E NORSENER JU254 S/E NORSENER JU255 S/E NORSENER JU256 S/E NORSENER JU257 S/E NORSENER JU258 S/E NORSENER JU259 S/E NORSENER JU260 S/E NORSENER JU261 S/E NORSENER JU262 S/E NORSENER JU263 S/E NORSENER JU264 S/E NORSENER JU265 S/E NORSENER JU266 S/E NORSENER JU267 S/E NORSENER JU268 S/E NORSENER JU269 S/E NORSENER JU270 S/E NORSENER JU271 S/E NORSENER JU272 S/E NORSENER JU273 S/E NORSENER JU274 S/E NORSENER JU275 S/E NORSENER JU276 S/E NORSENER JU277 S/E NORSENER JU278 S/E NORSENER JU279 S/E NORSENER JU280 S/E NORSENER JU281 S/E NORSENER JU282 S/E NORSENER JU283 S/E NORSENER JU284 S/E NORSENER JU285 S/E NORSENER JU286 S/E NORSENER JU287 S/E NORSENER JU288 S/E NORSENER JU289 S/E NORSENER JU290 S/E NORSENER JU291 S/E NORSENER JU292 S/E NORSENER JU293 S/E NORSENER JU294 S/E NORSENER JU295 S/E NORSENER JU296 S/E NORSENER JU297 S/E NORSENER JU298 S/E NORSENER JU299 S/E NORSENER JU300 S/E NORSENER JU301 S/E NORSENER JU302 S/E NORSENER JU303 S/E NORSENER JU304 S/E NORSENER JU305 S/E NORSENER JU306 S/E NORSENER JU307 S/E NORSENER JU308 S/E NORSENER JU309 S/E NORSENER JU310 S/E NORSENER JU311 S/E NORSENER JU312 S/E NORSENER JU313 S/E NORSENER JU314 S/E NORSENER JU315 S/E NORSENER JU316 S/E NORSENER JU317 S/E NORSENER JU318 S/E NORSENER JU319 S/E NORSENER JU320 S/E NORSENER JU321 S/E NORSENER JU322 S/E NORSENER JU323 S/E NORSENER JU324 S/E NORSENER JU325 S/E NORSENER JU326 S/E NORSENER JU327 S/E NORSENER JU328 S/E NORSENER JU329 S/E NORSENER JU330 S/E NORSENER JU331 S/E NORSENER JU332 S/E NORSENER JU333 S/E NORSENER JU334 S/E NORSENER JU335 S/E NORSENER JU336 S/E NORSENER JU337 S/E NORSENER JU338 S/E NORSENER JU339 S/E NORSENER JU340 S/E NORSENER JU341 S/E NORSENER JU342 S/E NORSENER JU343 S/E NORSENER JU344 S/E NORSENER JU345 S/E NORSENER JU346 S/E NORSENER JU347 S/E NORSENER JU348 S/E NORSENER JU349 S/E NORSENER JU350 S/E NORSENER JU351 S/E NORSENER JU352 S/E NORSENER JU353 S/E NORSENER JU354 S/E NORSENER JU355 S/E NORSENER JU356 S/E NORSENER JU357 S/E NORSENER JU358 S/E NORSENER JU359 S/E NORSENER JU360 S/E NORSENER JU361 S/E NORSENER JU362 S/E NORSENER JU363 S/E NORSENER JU364 S/E NORSENER JU365 S/E NORSENER JU366 S/E NORSENER JU367 S/E NORSENER JU368 S/E NORSENER JU369 S/E NORSENER JU370 S/E NORSENER JU371 S/E NORSENER JU372 S/E NORSENER JU373 S/E NORSENER JU374 S/E NORSENER JU375 S/E NORSENER JU376 S/E NORSENER JU377 S/E NORSENER JU378 S/E NORSENER JU379 S/E NORSENER JU380 S/E NORSENER JU381 S/E NORSENER JU382 S/E NORSENER JU383 S/E NORSENER JU384 S/E NORSENER JU385 S/E NORSENER JU386 S/E NORSENER JU387 S/E NORSENER JU388 S/E NORSENER JU389 S/E NORSENER JU390 S/E NORSENER JU391 S/E NORSENER JU392 S/E NORSENER JU393 S/E NORSENER JU394 S/E NORSENER JU395 S/E NORSENER JU396 S/E NORSENER JU397 S/E NORSENER JU398 S/E NORSENER JU399 S/E NORSENER JU400 S/E NORSENER JU401 S/E NORSENER JU402 S/E NORSENER JU403 S/E NORSENER JU404 S/E NORSENER JU405 S/E NORSENER JU406 S/E NORSENER JU407 S/E NORSENER JU408 S/E NORSENER JU409 S/E NORSENER JU410 S/E NORSENER JU411 S/E NORSENER JU412 S/E NORSENER JU413 S/E NORSENER JU414 S/E NORSENER JU415 S/E NORSENER JU416 S/E NORSENER JU417 S/E NORSENER JU418 S/E NORSENER JU419 S/E NORSENER JU420 S/E NORSENER JU421 S/E NORSENER JU422 S/E NORSENER JU423 S/E NORSENER JU424 S/E NORSENER JU425 S/E NORSENER JU426 S/E NORSENER JU427 S/E NORSENER JU428 S/E NORSENER JU429 S/E NORSENER JU430 S/E NORSENER JU431 S/E NORSENER JU432 S/E NORSENER JU433 S/E NORSENER JU434 S/E NORSENER JU435 S/E NORSENER JU436 S/E NORSENER JU437 S/E NORSENER JU438 S/E NORSENER JU439 S/E NORSENER JU440 S/E NORSENER JU441 S/E NORSENER JU442 S/E NORSENER JU443 S/E NORSENER JU444 S/E NORSENER JU445 S/E NORSENER JU446 S/E NORSENER JU447 S/E NORSENER JU448 S/E NORSENER JU449 S/E NORSENER JU450 S/E NORSENER JU451 S/E NORSENER JU452 S/E NORSENER JU453 S/E NORSENER JU454 S/E NORSENER JU455 S/E NORSENER JU456 S/E NORSENER JU457 S/E NORSENER JU458 S/E NORSENER JU459 S/E NORSENER JU460 S/E NORSENER JU461 S/E NORSENER JU462 S/E NORSENER JU463 S/E NORSENER JU464 S/E NORSENER JU465 S/E NORSENER JU466 S/E NORSENER JU467 S/E NORSENER JU468 S/E NORSENER JU469 S/E NORSENER JU470 S/E NORSENER JU471 S/E NORSENER JU472 S/E NORSENER JU473 S/E NORSENER JU474 S/E NORSENER JU475 S/E NORSENER JU476 S/E NORSENER JU477 S/E NORSENER JU478 S/E NORSENER JU479 S/E NORSENER JU480 S/E NORSENER JU481 S/E NORSENER JU482 S/E NORSENER JU483 S/E NORSENER JU484 S/E NORSENER JU485 S/E NORSENER JU486 S/E NORSENER JU487 S/E NORSENER JU488 S/E NORSENER JU489 S/E NORSENER JU490 S/E NORSENER JU491 S/E NORSENER JU492 S/E NORSENER JU493 S/E NORSENER JU494 S/E NORSENER JU495 S/E NORSENER JU496 S/E NORSENER JU497 S/E NORSENER JU498 S/E NORSENER JU499 S/E NORSENER JU500 S/E NORSENER JU501 S/E NORSENER JU502 S/E NORSENER JU503 S/E NORSENER JU504 S/E NORSENER JU505 S/E NORSENER JU506 S/E NORSENER JU507 S/E NORSENER JU508 S/E NORSENER JU509 S/E NORSENER JU510 S/E NORSENER JU511 S/E NORSENER JU512 S/E NORSENER JU513 S/E NORSENER JU514 S/E NORSENER JU515 S/E NORSENER JU516 S/E NORSENER JU517 S/E NORSENER JU518 S/E NORSENER JU519 S/E NORSENER JU520 S/E NORSENER JU521 S/E NORSENER JU522 S/E NORSENER JU523 S/E NORSENER JU524 S/E NORSENER JU525 S/E NORSENER JU526 S/E NORSENER JU527 S/E NORSENER JU528 S/E NORSENER JU529 S/E NORSENER JU530 S/E NORSENER JU531 S/E NORSENER JU532 S/E NORSENER JU533 S/E NORSENER JU534 S/E NORSENER JU535 S/E NORSENER JU536 S/E NORSENER JU537 S/E NORSENER JU538 S/E NORSENER JU539 S/E NORSENER JU540 S/E NORSENER JU541 S/E NORSENER JU542 S/E NORSENER JU543 S/E NORSENER JU544 S/E NORSENER JU545 S/E NORSENER JU546 S/E NORSENER JU547 S/E NORSENER JU548 S/E NORSENER JU549 S/E NORSENER JU550 S/E NORSENER JU551 S/E NORSENER JU552 S/E NORSENER JU553 S/E NORSENER JU554 S/E NORSENER JU555 S/E NORSENER JU556 S/E NORSENER JU557 S/E NORSENER JU558 S/E NORSENER JU559 S/E NORSENER JU560 S/E NORSENER JU561 S/E NORSENER JU562 S/E NORSENER JU563 S/E NORSENER JU564 S/E NORSENER JU565 S/E NORSENER JU566 S/E NORSENER JU567 S/E NORSENER JU568 S/E NORSENER JU569 S/E NORSENER JU570 S/E NORSENER JU571 S/E NORSENER JU572 S/E NORSENER JU573 S/E NORSENER JU574 S/E NORSENER JU575 S/E NORSENER JU576 S/E NORSENER JU577 S/E NORSENER JU578 S/E NORSENER JU579 S/E NORSENER JU580 S/E NORSENER JU581 S/E NORSENER JU582 S/E NORSENER JU583 S/E NORSENER JU584 S/E NORSENER JU585 S/E NORSENER JU586 S/E NORSENER JU587 S/E NORSENER JU588 S/E NORSENER JU589 S/E NORSENER JU590 S/E NORSENER JU591 S/E NORSENER JU592 S/E NORSENER JU593 S/E NORSENER JU594 S/E NORSENER JU595 S/E NORSENER JU596 S/E NORSENER JU597 S/E NORSENER JU598 S/E NORSENER JU599 S/E NORSENER JU600 S/E NORSENER JU601 S/E NORSENER JU602 S/E NORSENER JU603 S/E NORSENER JU604 S/E NORSENER JU605 S/E NORSENER JU606 S/E NORSENER JU607 S/E NORSENER JU608 S/E NORSENER JU609 S/E NORSENER JU610 S/E NORSENER JU611 S/E NORSENER JU612 S/E NORSENER JU613 S/E NORSENER JU614 S/E NORSENER JU615 S/E NORSENER JU616 S/E NORSENER JU617 S/E NORSENER JU618 S/E NORSENER JU619 S/E NORSENER JU620 S/E NORSENER JU621 S/E NORSENER JU622 S/E NORSENER JU623 S/E NORSENER JU624 S/E NORSENER JU625 S/E NORSENER JU626 S/E NORSENER JU627 S/E NORSENER JU628 S/E NORSENER JU629 S/E NORSENER JU630 S/E NORSENER JU631 S/E NORSENER JU632 S/E NORSENER JU633 S/E NORSENER JU634 S/E NORSENER JU635 S/E NORSENER JU636 S/E NORSENER JU637 S/E NORSENER JU638 S/E NORSENER JU639 S/E NORSENER JU640 S/E NORSENER JU641 S/E NORSENER JU642 S/E NORSENER JU643 S/E NORSENER JU644 S/E NORSENER JU645 S/E NORSENER JU646 S/E NORSENER JU647 S/E NORSENER JU648 S/E NORSENER JU649 S/E NORSENER JU650 S/E NORSENER JU651 S/E NORSENER JU652 S/E NORSENER JU653 S/E NORSENER JU654 S/E NORSENER JU655 S/E NORSENER JU656 S/E NORSENER JU657 S/E NORSENER JU658 S/E NORSENER JU659 S/E NORSENER JU660 S/E NORSENER JU661 S/E NORSENER JU662 S/E NORSENER JU663 S/E NORSENER JU664 S/E NORSENER JU665 S/E NORSENER JU666 S/E NORSENER JU667 S/E NORSENER JU668 S/E NORSENER JU669 S/E NORSENER JU670 S/E NORSENER JU671 S/E NORSENER JU672 S/E NORSENER JU673 S/E NORSENER JU674 S/E NORSENER JU675 S/E NORSENER JU676 S/E NORSENER JU677 S/E NORSENER JU678 S/E NORSENER JU679 S/E NORSENER JU680 S/E NORSENER JU681 S/E NORSENER JU682 S/E NORSENER JU683 S/E NORSENER JU684 S/E NORSENER JU685 S/E NORSENER JU											

Reporte Descripción/Intervención Subestación

Fechas generación reporte: 22-03-2025 / 03:03:43
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC
 Total registros General: 284
 Total registros Subestación: 140

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025016718	Subestación	Ejecución Exitsa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDENES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	S/E Nueva Cardenes: Instalación de nuevos SICAM PAS (RTU). Se realizará el upgrade de ambos SICAM PAS. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00.	Durante los trabajos, se efectuará riesgo de pérdida de supervisión de la E/S Nueva Cardenes y S/E Cardenes. Durante el cambio efectivo de SICAM PAS (RTU), se declarará pérdida de supervisión por 20 minutos de S/E Nueva Cardenes y S/E Cardenes. Se contará con ingenieros de mantenimiento en sitio durante los trabajos.	Lugro de cambiar las SICAM PAS (RTU), se debe haber pruebas de comisiones efectivas para validar correcto funcionamiento. Pueden ocurrir los siguientes: 1.- Deshabilitar y habilitar reconexión automática del Circuito de la E/S Cardenes - Nueva Cardenes 24220 kV. 2.- Cambio de la configuración de la red de Protección del Circuito 1 de la E/S Nueva Cardenes - Nueva Matencillo 24500 kV. 3.- Apertura y cierre de interruptor 52K2 (soltado). 4.- Apertura y cierre de interruptor 52K5 (soltado).	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016728	Subestación	Ejecución Exitsa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDENES	16991	S/E NUEVA CARDENES K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	S/E Nueva Cardenes: Prueba de comando de Apertura y cierre del interruptor 52K2 para validar correcto funcionamiento de las nuevas SICAM PAS. Pruebas asociado a colchón 2025016718.	No hay riesgos asociados a la actividad.	Durante las pruebas se requiere: Apertura y cierre de interruptor 52K2. Todas las pruebas se coordinarán con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016734	Subestación	Ejecución Exitsa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDENES	16994	S/E NUEVA CARDENES K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	S/E Nueva Cardenes: Prueba de comando de Apertura y cierre del interruptor 52K5 para validar correcto funcionamiento de las nuevas SICAM PAS. Pruebas asociado a colchón 2025016718.	No hay riesgos asociados a la actividad.	Durante las pruebas se requiere: Apertura y cierre de interruptor 52K5. Todas las pruebas se coordinarán con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016762	Subestación	Ejecución Exitsa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [EN REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Prueba de Nivel 1. Revisión de Medida analógica de Corriente y Carga de Ajustes palo I2 (pallo central) J2 (pallo de barra) de S/E Centella, trabajos asociados al NUP 1158.	Para las pruebas se requiere disponer de palo J2 y J3 en la E/S Centella. Se intervendrá sólo un sistema de comunicación en la E/S Centella. Se intervendrá sólo un sistema de protección en la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00			
2025017074	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELLEHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Carga de configuración RTU.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016119	Subestación	Ejecución Exitsa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567	PA S/E DON GOYO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Inspección de equipos para obtener información de su base, de acuerdo con las especificaciones y procedimientos establecidos en la normativa de trabajo. Subestación Pan de Azúcar, inspección de S/E Don Goyo en consideración del proyecto secionamiento de linea Nueva Pan de Azúcar Puerto Sierra, trabajos realizados por Ferretería de la E/S Don Goyo. Inspección de equipos para obtener información de su base, de acuerdo con las especificaciones y procedimientos establecidos en la normativa de trabajo. Subestación Pan de Azúcar de la E/S Don Goyo de teleoperaciones en Armario OP-200. TP221A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP222A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP223A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP224A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP225A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP226A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar.	Inspección de equipos para obtener información de su base, de acuerdo con las especificaciones y procedimientos establecidos en la normativa de trabajo. Subestación Pan de Azúcar, inspección de S/E Don Goyo en consideración del proyecto secionamiento de linea Nueva Pan de Azúcar Puerto Sierra, trabajos realizados por Ferretería de la E/S Don Goyo. Inspección de equipos para obtener información de su base, de acuerdo con las especificaciones y procedimientos establecidos en la normativa de trabajo. Subestación Pan de Azúcar de la E/S Don Goyo de teleoperaciones en Armario OP-200. TP221A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP222A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP223A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP224A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP225A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar - TP226A-CTO 1 d/c: S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00			
2025017057	Subestación	Ejecución Exitsa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	A solicitud de TRANSELEC según SODI 14700, se solicita bloqueo a la reconección inmovilizado interruptor 52B1 y 52B2 de S/E Constitución e interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Nirvilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017074	Subestación	Ejecución Exitsa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 04708 se solicita bloques a la reconección inmovilizado interruptor 52A1 y 52A2 de S/E Parral y bloqueo a la reconección inmovilizado interruptor 52A2 de S/E Montenegro por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017091	Subestación	Ejecución Exitsa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Site Survey Teleoperación (TPOP-GSP - TPAO-GSP OP202) Levantamiento de SS-AA en teleprotección (TPOP-03P Construcción e interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Nirvilo).	No hay	Instalaciones en Riesgo: S/E Pan de Azúcar - OP 202 Delimitación y/o señalizar el área de trabajo. Sala de telecomunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017092	Subestación	Ejecución Exitsa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Site Survey Teleoperación (TPOP-GSP - TPAO-GSP OP202) Levantamiento de SS-AA en teleprotección (TPOP-03P - TPAO-03R - OP202) Levantamiento de calidad de protección del palo J4 en teleprotección (TPOP-GSP - TPAO-03R - OP202)	No hay	Instalaciones en Riesgo: S/E Pan de Azúcar - OP 202 Delimitación y/o señalizar el área de trabajo. Sala de telecomunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017128	Subestación	Aprobado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1999	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Límite(s)	Lavado de aisladores sello G15 220 kV, (SODI 31 SAES) SIEMENS tipo 53Z01.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Restricciones: No hay.	Instalaciones en Riesgo: S/E Central Tocopilla - OP 202 Delimitación y/o señalizar el área de trabajo. Sala de telecomunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00	
2025017208	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	22239	S/E COCHRANE JU1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lectura local esquemas de protecciones S1 y 52 7UT613 SIEMENS tipo 53Z02.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E CochranesJU1: señalizar y/o reconnectar	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017209	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	22240	S/E COCHRANE JU2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lectura local esquemas de protecciones S1 y 52 7UT613 SIEMENS tipo 53Z02.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E CochranesJU2: señalizar y/o reconnectar	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017210	Subestación	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	21991	S/E COCHRANE JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lectura local esquemas de protecciones S1 y 52 SEL387 palo S271.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E CochranesJT1: señalizar y/o reconnectar	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017368	Subestación	Aprobado sin activación	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	30586	S/E PARINACOTA J2	Inspección Visual	Sin Límite(s)	Inspección visual (largo de ruta), inspección de alcance general a todos los equipos de palo J2, inducción control, protecciones, telecomunicaciones y equipos primarios.	Bajo, controlado por especialista.	Sin intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017369	Subestación	Aprobado sin activación	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	30587	S/E POZO ALMONTE J2	Inspección Visual	Sin Límite(s)	Inspección visual de palo J2, inspección de alcance general a todos los equipos de palo J2, inducción control, protecciones, telecomunicaciones y equipos primarios.	Bajo, controlado por especialista.	Sin intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017381	Subestación	Ejecución Exitsa	COMPRESA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Desconexión de los Ethernet del Switch 1 y reiniciar los EDs asociados a palo J1 en Tres Quebradas, posteriormente se normalizará los cables Ethernet.	El riesgo del trabajo es bajo.	Restricciones: Unidad de conservación en unidad de reserva T8.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025017429	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSFEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	234	transformadores3d	234	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Programa de mantenimiento de subestaciones. -	Medio.	Actividades: Se realizara una revisión de niveles de conservación en unidad de reserva T8.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-03-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Subestación: 140

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025017673	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	26514 26515 26516 26517 26518 26519 26520 26521 26522 26523 26524 26525	S/E CENTRAL PV SALVADOR H2 S/E CENTRAL PV SALVADOR H3 S/E CENTRAL PV SALVADOR H4 S/E CENTRAL PV SALVADOR H5 S/E CENTRAL PV SALVADOR H6 S/E CENTRAL PV SALVADOR H7 S/E CENTRAL PV SALVADOR H8 S/E CENTRAL PV SALVADOR H9 S/E CENTRAL PV SALVADOR H10 S/E CENTRAL PV SALVADOR H11 S/E CENTRAL PV SALVADOR H12 S/E CENTRAL PV SALVADOR H13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar el montaje de medidores ION 7400 en cada circuito interno del parque solar 239V 01-03-03-04-05-06-07-08-09-10 y 11. Esto para medición independiente de cada Feeder solar.	Trabajo se realizará tomando todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar el montaje de medidores ION 7400 en cada circuito interno del parque solar 239V 01-03-03-04-05-06-07-08-09-10 y 11. Esto para medición independiente del parque.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017808	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28796	S/E GEOGLIFOS JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: NUPI2144 Cableado de Medidas desde TP-JB1 a controladores CP-J7 y protecciones P51 y P52 Pallos J7 Tie In's N°531-11-45-46-47 de S/E Geoglifos 220kV Pallos J7	Actividades: NUPI2144 Cableado de Medidas desde TP-JB1 a controladores CP-J7 y protecciones P51 y P52 Pallos J7 Tie In's N°531-11-45-46-47 de S/E Geoglifos 220kV Pallos J7	Condiciones: Pallo JB8 Geoglifos indisponible Instalaciones de Riesgo: SSG S/E Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Señalización del área de trabajo	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: NUPI2144 Cableado de Medidas desde TP-JB1 a controladores CP-J7 y protecciones P51 y P52 Pallos J7 Tie In's N°531-11-45-46-47 de S/E Geoglifos 220kV Pallos J7	Actividades: NUPI2144 Cableado de Medidas desde TP-JB1 a controladores CP-J7 y protecciones P51 y P52 Pallos J7 Tie In's N°531-11-45-46-47 de S/E Geoglifos 220kV Pallos J7	Condiciones: Pallo JB8 Geoglifos indisponible Instalaciones de Riesgo: SSG S/E Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Señalización del área de trabajo	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025016678	Subestación	Aprobado sin activación	CHILOQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere ejecutar puesta a los canales de comunicación, por lo cual se requiere pasar a local la RTU.	Se requiere ejecutar puesta a los canales de comunicación, por lo cual se requiere pasar a local la RTU.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00				
2025008583	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00				
2025008589	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00				
2025008571	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00				
2025017582	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y mediciones eléctricas a banco de baterías.	Resguardo del trabajo bajo, se comenzará mediante aplicación de procedimiento de trabajo y uso de EPP según corresponda.	Apertura del interruptor INT-N°1 del tablero "Distribución 110 Vcc Control"	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017141	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Recoger SITJT1 si solicitud de TRANSELEC por trabajos en S/E Atacama: Lavado de aislación desenergizado por alta contaminación de cadenas de aislación de Barra 220kV Sección N°2, TP de Barra sección 2 y pallos 5, 6, 16, 17, 18, 19, 11, asociados a la Barra 220kV Sección 2. (Barra 111) se transferirá a la Barra 220kV sección 1 de S/E Atacama	Resguardo bajo y controlado, trabajos de TRANSELEC.	SODI N° 14710 de TRANSELEC, control interno TRANSETEL	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017570	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARÍA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ana María dirección Lagunas, revisión de sistema OPLAT OP-22 con TPOP-22 integrada.	Bajo	Instalaciones de Riesgo: Sist. Teleoperador SE Ana María. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ana María, SWITCHES MANTENIMIENTO BLOQUEADO al SWP, MODE DE MANTENIMIENTO SE ENCUESTA BLOQUEADO DESDE QUE ESTE ENLACE FALLO.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017806	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación desenergizado por alta contaminación de cadenas de aislación de Barra 220kV Sección N°2, TP de Barra sección 2 y pallos 5, 6, 16, 17, 18, 19, 11, asociados a la Barra 220kV Sección 2.	Resguardo bajo, con bloqueo a la reconexión inmediatamente en Riesgo.	I 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220kV, Sección 2-Atacama a Pallo Transformación L90-Atacama a Pallo Transformación L06-Atacama a Pallo Linea 110, ATA-Domínguez 10-220kV Atacama-Emerald, C1 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, C2 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, SITJT1 con bloqueo a la reconexión inmediatamente en Riesgo.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025017807	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21205	PA S/E ATACAMA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación desenergizado por alta contaminación de cadenas de aislación de Barra 220kV Sección N°2, TP de Barra sección 2 y pallos 5, 6, 16, 17, 18, 19, 11, asociados a la Barra 220kV Sección 2.	Resguardo declarado por empresa Transelec	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°14609/2025, se requiere la ejecución de los trabajos sobre los pallos 5 y 6 respectivamente en S/E Atacama, realizando la modificación de flámenes en mutuo y tendido de bypass a nivel de piso en tramo est M°772-777 de LT 220kV Ilapa - Diego de Almagro C3	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00		
2025017612	Subestación	Aprobado	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	PA S/E ILLAPA J2 PA S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelec se requiere desabilitar la reconexión de la barra 220kV sección 2 y pallos 5 y 6 respectivamente en S/E Atacama, realizando la modificación de flámenes en mutuo y tendido de bypass a nivel de piso en tramo est M°772-777 de LT 220kV Ilapa - Diego de Almagro C3	Resguardo declarado por empresa Transelec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			
2025015509	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roció y pade franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°14609/2025, se requiere la ejecución de los trabajos sobre los interiores de S/E PUNTA DE CORTES A2 y S/E PUNTA DE CORTES A5, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima 154 kV y el S2AT de S/E Pallo 154 kV; S2A1 y S2A2 de S/E Fátima 154 kV, y el S2AT de S/E Pallo 154 kV; S2A1 y S2A2 de S/E Fátima 154 kV, y el S2AT de S/E Pallo 154 kV; por trabajos de roce con líneas energizadas, bajo las LTs 220kV Puntas de Cortes N°1 y N°2 de TRANSELEC. Riesgo alto.	Instalaciones de Riesgo: I 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220kV, Sección 2-Atacama a Pallo Transformación L90-Atacama a Pallo Transformación L06-Atacama a Pallo Linea 110, ATA-Domínguez 10-220kV Atacama-Emerald, C1 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, C2 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, SITJT1 con bloqueo a la reconexión inmediatamente en Riesgo.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00				
2025016913	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación desenergizado, incluyendo la barra y las instalaciones de PS Punto de Corte Puntal Colorada, trabajo realizado por Cobrun. Condiciones requeridas: No reconectar SITJT1 y S2B9 en S/E Punta Colorada.	el riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tercero.	Instalaciones de Riesgo: I 220kV Atacama-Miraje, C2 o Barra 220kV, Sección 2-Atacama a Pallo Transformación L90-Atacama a Pallo Transformación L06-Atacama a Pallo Linea 110, ATA-Domínguez 10-220kV Atacama-Emerald, C1 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, C2 o Pallo Secundador 10-220kV Atacama-Emerald, SITJT1 con bloqueo a la reconexión inmediatamente en Riesgo.	No tiene consumo afectado	nninguno	25-02-25 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-02-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Subestación: 140

Número	Típico	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo solicitud	Origen	Tipo Programación	Id(s)	Subestación	Id(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Último
2025015139	Subestación	Aprobado	MATAGUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Translec se requiere desabilitar la reconexión automática de LT 220 kV Huallqui - Leguizamón C1, asociado a palos J9 y J8 en S/E Huallqui por trabajos de mantenimiento de vegetación.	Riesgos declarados por empresa Translec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025010243	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Solicitud de trabajo de ejecución de la intervención de la linea 110kV que comprende la reparación del conductor de la linea 110kV entre los puntos de interrupción 52012 y 52013 de la subestación La Ronda.	Riesgo medio y controlado.	No existe atención a clientes finales. Por lo tanto no se realizan trabajos en el sistema de distribución ni se realizan trabajos de reconexión de las interrupciones 52012, 52012, y 52013 de S/E La Ronda, además de la precaución operacional de no reconnectar el 52012 de S/E La Ronda, para evitar posibles fallas en estructuras Baja de FCC, TFP, Int. Giro y Apagón.	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016336	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Translec se requiere desabilitar la reconexión automática de LT 110 kV Código: - Saúl C1 y C2 asociado a palos H1 y H2 en S/E Codegua, por trabajos de Tendido de conductor de AT y CRW sobre linea existente energizada, por el NUP 1179.	Riesgos declarados por empresa Translec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		25-02-25 08:00		
2025016049	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTRANNS II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	30005 30006 30007 30008 30009 30010 30011 30012 30013 30014 30015 30016 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30025 30026 30027 30028 30029 30030 30031 30032 30033 30034 30035 30036 30037 30038 30039 30040 30041 30042 30043 30044 30045 30046 30047 30048 30049 30050 30051 30052 30053 30054 30055 30056 30057 30058 30059 30060 30061 30062 30063 30064 30065 30066 30067 30068 30069 30070 30071 30072 30073 30074 30075 30076 30077 30078 30079 30080 30081 30082 30083 30084 30085 30086 30087 30088 30089 30090 30091 30092 30093 30094 30095 30096 30097 30098 30099 30100 30101 30102 30103 30104 30105 30106 30107 30108 30109 30110 30111 30112 30113 30114 30115 30116 30117 30118 30119 30120 30121 30122 30123 30124 30125 30126 30127 30128 30129 30130 30131 30132 30133 30134 30135 30136 30137 30138 30139 30140 30141 30142 30143 30144 30145 30146 30147 30148 30149 30150 30151 30152 30153 30154 30155 30156 30157 30158 30159 30160 30161 30162 30163 30164 30165 30166 30167 30168 30169 30170 30171 30172 30173 30174 30175 30176 30177 30178 30179 30180 30181 30182 30183 30184 30185 30186 30187 30188 30189 30190 30191 30192 30193 30194 30195 30196 30197 30198 30199 30200 30201 30202 30203 30204 30205 30206 30207 30208 30209 30210 30211 30212 30213 30214 30215 30216 30217 30218 30219 30220 30221 30222 30223 30224 30225 30226 30227 30228 30229 30230 30231 30232 30233 30234 30235 30236 30237 30238 30239 30240 30241 30242 30243 30244 30245 30246 30247 30248 30249 30250 30251 30252 30253 30254 30255 30256 30257 30258 30259 30260 30261 30262 30263 30264 30265 30266 30267 30268 30269 30270 30271 30272 30273 30274 30275 30276 30277 30278 30279 30280 30281 30282 30283 30284 30285 30286 30287 30288 30289 30290 30291 30292 30293 30294 30295 30296 30297 30298 30299 30300 30301 30302 30303 30304 30305 30306 30307 30308 30309 30310 30311 30312 30313 30314 30315 30316 30317 30318 30319 30320 30321 30322 30323 30324 30325 30326 30327 30328 30329 30330 30331 30332 30333 30334 30335 30336 30337 30338 30339 30340 30341 30342 30343 30344 30345 30346 30347 30348 30349 30350 30351 30352 30353 30354 30355 30356 30357 30358 30359 30360 30361 30362 30363 30364 30365 30366 30367 30368 30369 30370 30371 30372 30373 30374 30375 30376 30377 30378 30379 30380 30381 30382 30383 30384 30385 30386 30387 30388 30389 30390 30391 30392 30393 30394 30395 30396 30397 30398 30399 30400 30401 30402 30403 30404 30405 30406 30407 30408 30409 30410 30411 30412 30413 30414 30415 30416 30417 30418 30419 30420 30421 30422 30423 30424 30425 30426 30427 30428 30429 30430 30431 30432 30433 30434 30435 30436 30437 30438 30439 30440 30441 30442 30443 30444 30445 30446 30447 30448 30449 30450 30451 30452 30453 30454 30455 30456 30457 30458 30459 30460 30461 30462 30463 30464 30465 30466 30467 30468 30469 30470 30471 30472 30473 30474 30475 30476 30477 30478 30479 30480 30481 30482 30483 30484 30485 30486 30487 30488 30489 30490 30491 30492 30493 30494 30495 30496 30497 30498 30499 30500 30501 30502 30503 30504 30505 30506 30507 30508 30509 30510 30511 30512 30513 30514 30515 30516 30517 30518 30519 30520 30521 30522 30523 30524 30525 30526 30527 30528 30529 30530 30531 30532 30533 30534 30535 30536 30537 30538 30539 30540 30541 30542 30543 30544 30545 30546 30547 30548 30549 30550 30551 30552 30553 30554 30555 30556 30557 30558 30559 30559 30560 30561 30562 30563 30564 30565 30566 30567 30568 30569 30569 30570 30571 30572 30573 30574 30575 30576 30577 30578 30579 30580 30581 30582 30583 30584 30585 30586 30587 30588 30589 30589 30590 30591 30592 30593 30594 30595 30596 30597 30598 30599 30600 30601 30602 30603 30604 30605 30606 30607 30608 30609 30610 30611 30612 30613 30614 30615 30616 30617 30618 30619 30620 30621 30622 30623 30624 30625 30626 30627 30628 30629 30630 30631 30632 30633 30634 30635 30636 30637 30638 30639 30639 30640 30641 30642 30643 30644 30645 30646 30647 30648 30649 30650 30651 30652 30653 30654 30655 30656 30657 30658 30659 30660 30661 30662 30663 30664 30665 30666 30667 30668 30669 30669 30670 30671 30672 30673 30674 30675 30676 30677 30678 30679 30679 30680 30681 30682 30683 30684 30685 30686 30687 30688 30689 30689 30690 30691 30692 30693 30694 30695 30696 30697 30698 30699 30699 30700 30701 30702 30703 30704 30705 30706 30707 30708 30709 30709 30710 30711 30712 30713 30714 30715 30716 30717 30718 30719 30719 30720 30721 30722 30723 30724 30725 30726 30727 30728 30729 30729 30730 30731 30732 30733 30734 30735 30736 30737 30738 30739 30739 30740 30741 30742 30743 30744 30745 30746 30747 30748 30749 30749 30750 30751 30752 30753 30754 30755 30756 30757 30758 30759 30759 30760 30761 30762 30763 30764 30765 30766 30767 30768 30769 30769 30770 30771 30772 30773 30774 30775 30776 30777 30778 30778 30779 30780 30781 30782 30783 30784 30785 30786 30787 30788 30789 30789 30790 30791 30792 30793 30794 30795 30796 30797 30798 30799 30799 30800 30801 30802 30803 30804 30805 30806 30807 30808 30809 30809 30810 30811 30812 30813 30814 30815 30816 30817 30818 30819 30819 30820 30821 30822 30823 30824 30825 30826 30827 30828 30829 30829 30830 30831 30832 30833 30834 30835 30836 30837 30838 30838 30839 30840 30841 30842 30843 30844 30845 30846 30847 30848 30848 30849 30850 30851 30852 30853 30854 30855 30856 30857 30858 30859 30859 30860 30861 30862 30863 30864 30865 30866 30867 30868 30869 30869 30870 30871 30872 30873 30874 30875 30876 30877 30878 30878 30879 30880 30881 30882 30883 30884 30885 30886 30887 30888 30889 30889 30890 30891 30892 30893 30894 30895 30896 30897 30898 30898 30899 30900 30901 30902 30903 30904 30905 30906 30907 30908 30909 30909 30910 30911 30912 30913 30914 30915 30916 30916 30917 30918 30919 30919 30920 30921 30922 30923 30924 30925 30926 30927 30928 30929 30929 30930 30931 30932 30933 30934 30935 30936 30937 30938 30938 30939 30940 30941 30942 30943 30944 30945 30946 30947 30948 30948 30949 30950 30951 30952 30953 30954 30955 30956 30957 30958 30959 30959 30960 30961 30962 30963 30964 30965 30966 30967 30968 30969 30969 30970 30971 30972 30973 30974 30975 30976 30977 30978 30978 30979 30980 30981 30982 30983 30984 30985 30986 30987 30988 30988 30989 30990 30991 30992 30993 30994 30995 30996 30997 30998 30998 30999 30999 31000 31001 31002 31003 31004 31005 31006 31007 31008 31009 31009 31010 31011 31012 31013 31014 31015 31016 31016 31017 31018 31019 31019 31020 31021 31022 31023 31024 31025 31026 31027 31028 31029 31029 31030 31031 31032 31033 31034 31035 31036 31037 31038 31038 31039 31040 31041 31042 31043 31044 31045 31046 31047 31048 31048 31049 31050 31051 31052 31053 31054 31055 31056 31057 31058 31059 31059 31060 31061 31062 31063 31064 31065 31066 31067 31068 31069 31069 31070 31071 31072 31073 31074 31075 31076 31077 31078 31078 31079 31080 31081 31082 31083 31084 31085 31086 31087 31088 31088 31089 31090 31091 31092 31093 31094 31095 31096 31097 31098 31098 31099 31099 31100 31101 31102 31103 31104 31105 31106 31107 31108 31108 31109 31110 31111 31112 31113 31114 31115 31116 31117 31118 31118 31119 31120 31121 31122 31123 31124 31125 31126 31127 31128 31129 31129 31130 31131 31132 31133 31134 31135 31136 31137 31138 31138 31139 31140 31141 31142 31143 31144 31145 31146 31147 31148 31148 31149 31150 31151 31152 31153 31154 31155 31156 31157 31158 31158 31159 31160 31161 31162 31163 31164 31165 31166 31167 31168 31169 31169 31170 31171 31172 31173 31174 31175 31176 31177 31178 31178 31179 31180 31181 31182 31183 31184 31185 31186 31187 31188 31188 31189 31190 31191 31192 31193 31194 31195 31196 31197 31197 31198 31199 31199 31200 31201 31202 31203 31204 31205 31206 31207 31208 31208 31209 31210 31211 31212 31213 31214 31215 31216 31217 31218 31218 31219 31220 31221 31222 31223 31224 31225 31226 31227 31228 31229 31229 31230 31231 31232 31233 31234 31235 31236 31237 31238 31238 31239 31240 31241 31242 31243 31244 31245 31246 31247 31248 31248 31249 31250 31251 31252 31253 31254 31255 31256 31257 31258 31258 31259 31260 31261 31262 31263 31264 31265 31266 31267 31268 31269 31269 31270 31271 31272 31273 31274 31275 31276 31277 31278												

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-03-2025 10:03:43
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CQC
 Total registros General: 284
 Total registros Subestación: 140

Número	Típico	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
3091	S/E BERELNA F11	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30940	S/E BERELNA F12																					
30941	S/E BERELNA F13																					
30942	S/E BERELNA F14																					
30943	S/E BERELNA F15																					
30944	S/E BERELNA F16																					
30945	S/E BERELNA F21																					
30946	S/E BERELNA F22																					
30947	S/E BERELNA F23																					
30948	S/E BERELNA F27																					
30949	S/E BERELNA F28																					
30950	S/E BERELNA F29																					
30951	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30952	S/E BERELNA F22																					
30953	S/E BERELNA F23																					
30954	S/E BERELNA F24																					
30981	S/E BERELNA F54																					
30982	S/E BERELNA F55																					
30987	S/E BERELNA F11																					
30988	S/E BERELNA F12																					
30989	S/E BERELNA F13																					
30998	S/E BERELNA F14																					
30969	S/E BERELNA F15																					
30970	S/E BERELNA F16																					
30965	S/E BERELNA F11																					
30966	S/E BERELNA F12																					
30967	S/E BERELNA F13																					
30968	S/E BERELNA F14																					
30969	S/E BERELNA F15																					
30970	S/E BERELNA F16																					
30971	S/E BERELNA F17																					
30972	S/E BERELNA F18																					
30973	S/E BERELNA F19																					
30974	S/E BERELNA F20																					
30975	S/E BERELNA F21																					
30976	S/E BERELNA F22																					
30977	S/E BERELNA F23																					
30978	S/E BERELNA F24																					
30979	S/E BERELNA F25																					
30951	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30952	S/E BERELNA F22																					
30953	S/E BERELNA F23																					
30954	S/E BERELNA F24																					
30981	S/E BERELNA F54																					
30982	S/E BERELNA F55																					
30987	S/E BERELNA F11																					
30988	S/E BERELNA F12																					
30998	S/E BERELNA F13																					
30969	S/E BERELNA F14																					
30970	S/E BERELNA F15																					
30971	S/E BERELNA F16																					
30972	S/E BERELNA F17																					
30973	S/E BERELNA F18																					
30974	S/E BERELNA F19																					
30975	S/E BERELNA F20																					
30976	S/E BERELNA F21																					
30977	S/E BERELNA F22																					
30978	S/E BERELNA F23																					
30979	S/E BERELNA F24																					
30980	S/E BERELNA F25																					
30981	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30982	S/E BERELNA F22																					
30983	S/E BERELNA F23																					
30984	S/E BERELNA F24																					
30985	S/E BERELNA F25																					
30986	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30987	S/E BERELNA F22																					
30988	S/E BERELNA F23																					
30989	S/E BERELNA F24																					
30990	S/E BERELNA F25																					
30991	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30992	S/E BERELNA F22																					
30993	S/E BERELNA F23																					
30994	S/E BERELNA F24																					
30995	S/E BERELNA F25																					
30996	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	No tiene consumo afectado	ninguno	25-02-25 07:00		
30997	S/E BERELNA F22																					
30998	S/E BERELNA F23																					
30999	S/E BERELNA F24																					
31000	S/E BERELNA F25																					
31001	S/E BERELNA F21	Mantenimiento preventivo	S/E BERELNA	205004462	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	2352	S/E BERELNA	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220W. Condiciones requeridas: Abierto S21, S25 y celdas de media tensión en S/E berelna.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paño J21 en S/E Kinal 220					

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 22-02-2025 16:03:43

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Subestación: 140

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025017339	Subestación	Aprobado	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	100	CA S/E PIQE [EN,_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 00:00	
2025017340	Subestación	Aprobado	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	101	CA S/E PIQE [EN,_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 00:00	
2025017342	Subestación	Aprobado	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	103	CA S/E PIQE11 [EN,_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 00:00	
2025017344	Subestación	Aprobado	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	102	CA S/E PIQE10 [EN,_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a Realizar: Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos a Realizar: Primera energización y puesta en servicio etapa 1, proyecto ampliación de S/E PEQ, NUP 4364. Considera energización de centros de transformación de los sistemas BESS, retiro e inyecciones según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: A disposición del jefe de terreno S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11, S2E12, S2E13 y S2E14 en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 00:00	
2025016472	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24818 24824 36005	S/E MARIA ELENA E1 S/E MARIA ELENA E7 PA S/E MARIA ELENA E11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Generación Solar Spa se necesita cierre de intercambiadores S2E1-S2E7-S2E8-S2E11 EN S/E María Elena para realizar pruebas de puesta en servicio de BESS María Elena.	Riesgo bajo y controlado, trabajos de PIV María Elena.	SODI N° 6594 de ENDR, control interno SATT. Celular no están en servicio. SD ENDR asociada 2025016399.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-03-2025 19:45:51

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo LDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo

Total registros Subestacion: 57

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025016571	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL		S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL F12 29501 S/E CAMPOS DEL SOL F13A 29502 S/E CAMPOS DEL SOL F13B 29503 S/E CAMPOS DEL SOL F14 29504 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29511 S/E CAMPOS DEL SOL F21 29512 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 29513 S/E CAMPOS DEL SOL F52 29514 S/E CAMPOS DEL SOL F81 29518 S/E CAMPOS DEL SOL F10 29519 S/E CAMPOS DEL SOL F11 29520 S/E CAMPOS DEL SOL F22 29521 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 29523 S/E CAMPOS DEL SOL F52 29524 S/E CAMPOS DEL SOL F82 29525 S/E CAMPOS DEL SOL F12 29526 S/E CAMPOS DEL SOL F13 29527 S/E CAMPOS DEL SOL F14 29528 S/E CAMPOS DEL SOL F15 29529 S/E CAMPOS DEL SOL F16 29530 S/E CAMPOS DEL SOL FRLB 29531 S/E CAMPOS DEL SOL F17 29532 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 29533 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 29534 S/E CAMPOS DEL SOL F83 29535	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del parque para instalar sistema que supervisa el estado de los cables de MT, mediante la inyección de pulsos a distintas frecuencias y analizar cortos o pérdidas en las líneas.	Nivel de riesgo bajo acuendo a protocolos internos de EGP. Desconexión fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 20:30		
2025012856	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESIERTO	3371	BA/S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP1 3372	BA/S/E SOL DEL DESERTO 36KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de barra de 33kV en S/E Sol del Desierto, se realizarán cambios de siúlticos en protecciones. Trabajos asociados a NUP 4075 BESS del Desierto	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Trabajos asociados a NUP 4476 BESS del Desierto	No tiene consumo afectado	modificación_protección		26-02-25 20:10	
2025019418	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	611	S/E LAS PALMAS	5703	PA/S/E LAS PALMAS J8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Cierre forzoso por extensión de alarma por discordancia de potos, prueba de apertura y cierre S288 investigación del no cierre del S28. Paflo J8 se encontrara transferido.	Bajo	Actividades: S/E Las Palmas: Cierre forzoso por extensión de alarma por discordancia de potos, prueba de apertura y cierre S288 investigación del no cierre del S28. Paflo J8 se encontrara transferido. Restricciones: No hay Investigación de Riesgo: L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Algunos de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Armario de control paflo J8 Selafizada zona de trabajo y elementos a intervenir Subestación Las Palmas, Armario de protección paflo J8 Selafizada zona de trabajo y elementos a intervenir Subestación Las Palmas, Armario de protecciones paflo J8 Selafizada zona de trabajo y elementos a intervenir Selafizada zona de trabajo y elementos a intervenir en punto 220kV Selafizada zona de trabajo y elementos a intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 20:00	
2025019733	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1030	CER/S/E NUEVA PAN DE AZUCAR SVC2 EZ 50 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_2. Se necesita el SVC2 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_2. Se necesita el SVC2 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Se necesita la desconexión del SVC2, apertura de los interruptores S2X y S2Z6. Una vez desconectado el SVC2 se realizará el reinicio del rectificador asociado a la refrigeración y ventilación del VSC_2. Se necesita el SVC2 normalizar el SVC2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 16:30	
2025019510	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1029	CER/S/E NUEVA PAN DE AZUCAR SVC1 EZ 50 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_1. Se necesita el SVC1 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Reinicio de rectificador de 408 VCC asociado a grupo de refrigeración y ventilación del VSC_1. Se necesita el SVC1 desconectado por un tiempo de 30 minutos.	Se necesita la desconexión del SVC1, apertura de los interruptores S2X y S2Z6. Una vez desconectado el SVC1 se realizará el reinicio del rectificador asociado a la refrigeración y ventilación del VSC_1. Se necesita el SVC1 para luego cerrar el desconector 89EZ-2 y normalizar el SVC1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 15:30	
2025017058	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	14337	S/E CABRERO B3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión S2B3 en S/E Cabrero a solicitud de Transmisiones. Se requiere la ejecución de procedimientos de protección para el cierre de la barra de S2B3 y E1. Se requiere la ejecución de procedimientos de protección para el cierre de la barra de S2B3 y E1 en acuerdo con ECAP del NUP 4989.	Reconexion controlada y sin perdida de consumos. S/E/E Massa y Fibranca debe permanecer alimentada desde S/E fibranca, a través de la L17 66 Enlace - Fibranca y S/E Cabrero radial desde S/E Charnay.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 15:00		
2025017964	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRÁNSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22346	PA/S/E CONDORES HT1 PA/S/E CONDORES HR [EN,_REVISION]	26584	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita bloquear los Trips de la protección SOFB HR. GE. RF04 de S/E Condores, para actualizar parametrización relacionado con el proyecto NUP 878	Riesgo bajo y controlado, se realizará bloqueo de trips.	PT 02507 registro interno TRANSMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 14:00	
2025017654	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	710	T20 S/E CASTILLA HT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla - MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociado Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1. Se lleva a cabo la limpieza de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.	MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociados Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.	Actividades: S/E Castilla - MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociados Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión immobilizado. Subestación Mañencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión immobilizado. Subestación P. de Toro, S2H1 con bloqueo a la reconexión immobilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión immobilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión immobilizado. Instalaciones de Riesgo: T 110kV 01, 110/230kV Castilla o Barra 23 KV-Castilla o L 110kV Mañencillo-Cardones, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 13:00	
2025017655	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	468	BA/S/E CASTILLA 23KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociado Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.	MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociados Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.	Actividades: S/E Castilla - MPB. Lavado de aislamiento equipos primarios asociados Semá-paflo HT1; Paflo HT1 y E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Restricciones: T 110kV 01, 110/230kV Castilla o Barra 23 KV-Castilla o L 110kV Mañencillo-Cardones, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 13:00	
2025017354	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABRERO	14337	S/E CABRERO B3	14356	S/E CABRERO B3 PA/S/E CABRERO BL	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere no Reconectar S2B3 y S2B1 y habilitar de forma transitoria ajustes de sobrecorriente de tiempo definido de fases y sobrecorriente de intensidad definida paflo B3 de S/E Cabrero, por medio de la ejecución de un jumper (B9P) entre la barra de S2B3 y la barra de S2B1 de S/E Cabrero, realizar limpieza en las trazas del jumper B9P-1 y S/E Cabrero, realizar limpieza, reaerar de contactos del B9P-1.	Riesgo controlado, faenas serán ejecutadas con personal de LLVV.	Se considera durante las faenas apertura de desconectador 8983 y previa instalación de jumper (B9P) sobre desconectador 8983. 1 parte de personal de LLVV, sin jornada de trabajo, se realizarán las faenas ejecutadas en una sola jornada dependiente de las condiciones climáticas en la zona. (PT 2245 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 10:00
2025017362	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	842	S/E MASSA	14330	S/E MASSA BT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no Reconectar y Habilitar de forma transitoria ajustes de sobrecorriente de tiempo definido de fases y sobrecorriente de intensidad definida paflo B3 de S/E Massa, por medio de la ejecución de un jumper (B9P) entre la barra de S2B3 y la barra de S2B1 de S/E Cabrero, correspondiente a SD 2025017354.	Riesgo controlado, faenas serán ejecutadas con personal de LLVV en S/E Cabrero sobre Paflo B3.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada dependiente de las condiciones climáticas en la zona. (PT 2245 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 10:00	
2025013039	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de subestaciones. -	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Mantenimiento a URT Scada local. Instalaciones de Riesgo: SCADA C. Melado - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitar Zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fechas generación informe: 18-03-2025 19:47:51
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 132
 Total registros Subestación: 57

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	SUBESTACIÓN	ID(S)	ELEMENTO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUERIDO	ESTADO OPERATIVO	EFEKTIVO	FECHA INICIO	
2025016325	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	1243	T20 S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se realizar el cambio de sensor de temperatura PT-100 y cableado hacia tablero de control local. A continuación proceder a la energización transformador JT1. Este equipo se encuentra bajo IF N° 202500023.	El riesgo es bajo, ya que este trabajo se ejecutara con equipos desenergizados. Se realizará el cambio de sensor de temperatura (PT-100) y cableado hacia tablero de control local. A continuación se procedera a energizar transformador JT1. Tomando todas las precauciones necesarias para la seguridad del personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00			
2025018189	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	900	BA/S/E SAN BERNARDO 110kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se realizar el lavado de asistidos de equipos primarios en patios AT/TVB asociados a Barras 110 y 12 kV de S/E San Bernardo	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de asistidos.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enumerados en plan de mantenimiento anual de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00		
2025017268	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABERO	14352	PA/S/E CABERO ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Límite(s)	No Reconectar S2E72 por trabajos de LLVV de mantenimiento preventivo para eliminar diferencia de temperatura en IFN02-20 central.	Riesgo controlado, trabajos con LLVV.	PT 2025-022020, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00		
2025017651	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	578	S/E LOS MOLLES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	S/E Los Molles: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1.	Actividades: S/E Los Molles: Mantenimiento a equipo de aire acondicionado N°1... Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Molles, interruptor C15 tablero TDA alimentación sala acondicionado. A disposición del jefe de faena: Subestación Los Molles, ingreso Molles.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00			
2025017235	Subestación	Aprobado sin activación	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1957	S/E/TAP OFF EL AGUILA	23095	S/E/TAP OFF EL AGUILA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	reparación de luminarias y circuito de iluminación.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	Sin condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00		
2025018090	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E/LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	- Actividades: S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1.	Actividades:S/E Lagunillas: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia N°1... Restricciones: Instalaciones en Riesgo: S/S A.C. Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunillas, interruptor C15 tablero TDA para emergencia. Modo para emergencia (sección de la disposición).	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00			
2025053290	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELAO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	1680	S/E/CENTRAL LOS HIERROS	15480	S/E/CENTRAL LOS HIERROS DG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Hierros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	S/E Los Hierros 6,6kV IT, número de serie MC-1203A420-11, levantando interruptor M6000.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 09:00		
2025016931	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado.	Actividades: S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado... Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:30			
2024131190	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑÓN	230	BC/S/E EL PEÑÓN BCE1 23kV 5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Límite(s)	Mantenimiento y pruebas a equipos BBCC S/E el Peñón	Riesgos menores para estos trabajos, amoldarlos por procedimiento de trabajo	Pruebas a equipos asociados a BBCC S/E el Peñón	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025051134	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632	S/E LA RUCA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se requiere No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5 y S2H6 de S/E La Ruca de faena: de lavado de asistencia a propiedad de SATT.	Riesgo controlado, faenas de lavado de asistencia coordinada con COE.	PT 00644 registro interno SATT.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025019113	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUU y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama.	Actividades: SE Encuentro: Revisión de configuración de la MUU y conexión remota por pérdida de SCADA Matilla y SCADA Atacama... Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Góndolas o SCADA Encuentro o SCADA Lagunas o SCADA Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Días de suspensión diaria. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017377	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Límite(s)	Se realizará reemplazo de baterías con valores de resistencia interna elevada, esto para recuperar la capacidad de respaldo se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Bajo, se interviene en banco de baterías de respaldo, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Mantenimiento correctivo de banco de baterías.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025008641	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E PIDUCO	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)	Sin Límite(s)	Se realizará Mantenimiento preventivo a cargadores y baterías. No existirá pérdida de Servicios Auxiliares de CC.	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025018194	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lavado de Asistencia de Lavado de asistencia a principales palos A5, J7, J8, J9, J11, asistidores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de linea S/E Asistencia.	Riesgo bajo y controlado, trabajos de Translec.	SODI 1404 de TRANSELEC, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025017271	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARÁLAS	2993	S/E LAS ARÁLAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	A solicitud de CGE S.A. según CODE N° 261746, por trabajos de instalación de palo 1 en MT, reabrir el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Super Polo XVL Las Aralias, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Aralias.	Riesgo controlado por CGE S.A.	A solicitud de CGE S.A. según CODE N° 261746, por trabajos de instalación de palo 1 en MT, reabrir el bloqueo de reconexión del S2E1 Alimentador Super Polo XVL Las Aralias, general MT y único alimentador del T3 S/E Las Aralias.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025011581	Subestación	Aprobado	COMPÀÑIA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981	S/E PELLETS H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lavado de asistencia a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025011583	Subestación	Aprobado	COMPÀÑIA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	5000	S/E NUEVA PELLETS HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Lavado de asistencia a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014815	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	5000	S/E MAULE JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Roca y piedra franga servidumbre	A solicitud de TRANSELEC según Sod 14492, se solicita bloqeo a la reconexión inmediata Interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00	
2025018011	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	SE Frutillar Norte: Reembaga de antena satelital Starlink, por perdida de comunicación de respaldo (LAN 8).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Scada Frutillar Norte. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025015992	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se requiere la desconexión de palo 1 en S/E El Llano, por trabajo de revisión y reparación de telecontrol del descomteor 0012 en S/E El Llano.	No presentar riesgos operacionales.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016247	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	4982	S/E NUEVA MAITENCILLO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se declara bajo riesgo de disponer sobre ATR-1 producto de los lavados de asistencia. Siguiendo los procedimientos de lavado de asistencia, el riesgo se minimiza.	S/E NUEVA MAITENCILLO ATR-1 Lavado de asistencia a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34.5 kV.	Se disponió de riguroso de mantenimiento en S/E Nueva Maitecillo durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016369	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se realizará la unión barra 1 - 2 de S5/AA de CA en S/E El Llano con el fin de generar redundancia ante fallas de alimentación tómica de media tensión de ambos de la barra.	Interconexión sobre S5/AA y perdida de comunicación + 5 min.	S5/AA quedó reabierto por batería	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016981	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	26443	S/E PIQUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se requiere la reconexión de equipo S2H4-1 (se cambian chicos de las tres fases). Trabajo se realizar con procedimientos de lavado de asistencia.	Desconexión de la linea 110kV Maipo - Piique.	Por precaución se requiere la reconexión de LT 110kV Maipo - Piique y LT 110kV Piique - Puerto Alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016982	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Límite(s)	Se requiere el cambio de chicos de las tres fases. Trabajo se realizar con procedimientos de lavado de asistencia.	Desconexión de la linea 110kV Maipo - Piique.	Por precaución se requiere la reconexión de LT 110kV Maipo - Piique y LT 110kV Piique - Puerto Alto Asociado a S1 2025016981.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación informe: 18-03-2025 19:47:51

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Subestación: 57

Número	Típico	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025017060	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCIÓN	2922	S/E CONSTITUCIÓN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 14701, se solicita bloqueo a la recién instalado interruptor 5281 de S/E Nirivilo Constitución e interrumpores 5281 y 5282 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC	.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025008663	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existir pérdida de servicios Auxiliares.	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017110	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	887	S/E CELLOSOA SANTA FE	5009	S/E CELLOSOA SANTA FE J.L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por proyecto NUF 5933, en S/E Santa Fe Pulp IL5 se realizará pruebas de sellada scada y pruebas de comunicación función diferencial de linea.	Riesgo Bajo, trabajos se ejecutan con equipos fuera de servicio.	NUF 5933: Reemplaza Proyección Sistema 2 Punto IL1.L14 S/E Celoso Santa Fe - PIV y punto IL2 S/E Celoso Pacific.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017455	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	891	S/E PUENTE ALTO (CMPC)	110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la No reconocimiento de equipo S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de circuitos por anomalía térmica desde marca de linea a desconector 89H3-1 de S/E Puque (se cambiarán chicos de las tres fases). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	Trabajos realizados en instalaciones de Celoso, con procedimientos de Celoso	Se requiere la No reconocimiento de equipo S/E Puente Alto CMPC, para realizar cambio de circuitos por anomalía térmica desde marca de linea a desconector 89H3-1 de S/E Puque (se cambiarán chicos de las tres fases). Trabajo se realizará con líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00			
2025017562	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEAS DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23275	S/E MAITENCILLO J1S	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconocer 5215 de S/E Maitencillo a solicitud de TRANSELEC por falta de acuerdo. Punto 2200V Punto 1: Obra de reparación de la red trifásica 500kV. Procedimientos: Montaje de estructura y desconector.	Riesgo controlado de parte de TRANSELEC en S/E Maitencillo	Selección con aviso de suspensión diaria. (SODI 14748 de TRANSELEC, régimen interno ST).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017623	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 11 KV Túnel Porta de Toro - Los Colorados y equipos primarios de S/E principal Minas Los Colorados, con sistema energizado. Trabajos solicitados por TRANSELEC y realizados por CMPC. Condiciones requeridas: No reconocer 5215 de S/E Castilla.	Riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tercero.	S/E Castilla. MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Sene-patio HT1, Punto ET1 E1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia. Condiciones requeridas: No reconocer 5215 de S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025008652	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	407	S/E SAN MIGUEL	batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento) de CC	Sin Limitación	Se realiza Mantenimiento preventivo de cargadores y bancos de baterías. No existir pérdida de servicios Auxiliares.	Bajo. Mantenimiento conforme a procedimientos de CGE Transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025018075	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879	S/E BAJO MELIPILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por el desmantelamiento de la red de celuloide asociada a NUF 1641. Nueva linea 2120 kV de Alto Melipilla - Bajo Melipilla, teniendo del primer circuito, se realizará por parte de la empresa TRANSGUINTA (desarrollador del proyecto) el premarrado y remoción de los circuitos de la red de celuloide. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria a bajas la barra de 1200V y en la calidad de 66kV de acuerdo a lo establecido en el proyecto. Se requiere que se solicite el boceto de reconocido del 5281 y de los interrumptores 5281 y 5282 de Bajo Melipilla.	Alto. se interviene malla de tierra a tierra. se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANSGUINTA asociados a NUF 1641.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025018195	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3467	S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transle solicita no reconectar por trabajos de Corte y poda de árboles	Trabajos por parte de Transle	Frontal o una operación automática del componente señalado STS solo reconocesta previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025013395	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas 110 CAP1 y CAP2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	EE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas 110 CAP1 y CAP2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Reducción:	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025013398	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EE Huasco: A solicitud de CMP, Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas 110 CAP1 y CAP2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Bajo.	EE Huasco: A solicitud de CMP, según SODI 88 a 92 Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas 110 CAP1 y CAP2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Reducción:	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025018433	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA EL ABRA	376	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	S/E EL ABRA	2073	BA S/E EL ABRA 220KV BP2 (AIS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de la barra 220 kV. Líquidos CL, isolante aisladores y de S/E Huasco por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas AT.	Riesgo Bajo, se toman todas las precauciones para realizar faena en forma segura.	EE Huasco: A solicitud de CMP, según SODI 88 a 92 Planta Pellets, la protección PTA estará no disponible (ingreso de la barra 220 kV), la protección aguas arriba hasta la fuente será la protección de líneas 220 kV Conchi - El Abra asociada al punto de Subestación Conchi // Condiciones: Señalar No Reconectar S210 en S/E El Conchi.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_prueba s		26-02-25 08:00		
2025015140	Subestación	Ejecución Exitosa	MATACUJITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004	S/E HUALQUI J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Al acuerdo de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de la barra 220 kV. Líquidos CL, isolante aisladores y de S/E Huasco por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas AT.	Riesgos declarados por empresa TRANSELEC	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025018010	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EE Frutillar Norte: Reemplazo de antena Starlink, por perdida de comunicación de receptor (LNB B).	Bajo	EE Frutillar Norte: Reemplazo de antena Starlink, por perdida de comunicación de receptor (LNB B).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025016088	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAGUEN	12970	S/E TRAGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Protección operadora a barra de 12.3 kV (No reconocer S2C7) que fallan en recinto de S/E Traguen asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUF 3894).	Riesgo Controlado de acuerdo a Procedimientos (GET) y Empresas Contratistas. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Protección operadora a barra de 12.3 kV (No reconocer S2C7) que fallan en recinto de S/E Traguen asociadas a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUF 3894	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025017911	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21441	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT10S	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aislación	S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos y Bloqueados S207105, S217105, 89H1T01-1, 89H1T02-1, 89H1-1, 89H4-2, ENCARGADO MANOSBRS: S/E Tocopilla, Operador Transmision.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025016804	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1431	T20 S/E BOOSTER N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Toma de muestra de aceite transformador T1 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconocer S281.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 07:30		
2025016805	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1432	T20 S/E BOOSTER N°2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitación	Toma de muestra de aceite transformador T2 S/E Booster	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Booster: No reconocer S282.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 07:30		
2025017894	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita realizar ópticas protección S1 y S2 del pallo J (Desviado de AT) a B91 para realizar Pruebas a los equipos TCS 1, Carga de ajuste de protecciones y Auditoría esquema de medida del pallo J.	Riesgo bajo y controlado, trabajo en equipo desconectado.	PT 2025-01190 control interno SAT.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 07:30		
2025017287	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará configuración y pruebas equipo moxa para lectura de consigna de potencia para equipo registrador OF. Se efectuará la conexión de la red de comunicaciones para los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podrá provocar perdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Perdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Se realizará configuración de equipo moxa para lectura de consigna de potencia para equipo registrador OF. Se efectuará la conexión de la red de comunicaciones para los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podrá provocar perdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 06:00		
2025014199	Subestación	Aprobado	MINERA LOS PELEM布RES	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILOTA	15419	S/E QUILOTA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quillota. Mantenimiento interruptor S27 [incluye el reemplazo de pallo 891, correspondiente a Línea de 220 kV Quillota - El Chacay circuito 1. S/E Quillota: Interruptor S27 transferido [Línea de 220 kV Quillota - El Chacay círculo 1 en servicio]	Instalación con riesgo. Al inicio o al término de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podrá provocar perdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	Instalación con riesgo. Al inicio o al término de los trabajos, se realizarán fuera del horario de generación solar con activación y suspensión diaria. Esto podrá provocar perdida de comunicación y control sobre los equipos de la planta solar.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación informe: 22-03-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Central Generadora: 18

Número	Típo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
2025017461	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba rutinaria con consigna de 25MW durante 30 minutos sincronizado para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	25-02-25 19:00	
2025017454	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba rutinaria con consigna de 25MW durante 30 minutos sincronizado para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	25-02-25 18:00	
2025016355	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de rendimiento velocidad nominal. Sin sincronización de la Unidad al SEN. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo	Prueba de parada de la unidad de velocidad nominal. Sin sincronización de la Unidad al SEN. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	25-02-25 16:30	
2025019092	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	199	TER NUEVA RENCA	804	TER NUEVA RENCA CCI-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de rendimiento velocidad nominal. Sin sincronización de la Unidad al SEN. Sin condiciones requeridas.	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Turbina de vapor de la central Nueva Renca indispensable debido a la rotura del sello de diafragma de la turbina de baja presión.	No tiene consumo afectado	ninguno	Df (Desconectada Forzada)	25-02-25 16:01	
2025018854	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1697	HP AILLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Central queda detenida de curso forzoso por incendio bajo la linea 220 kV Mampi Rucú.	Central queda detenida de curso forzoso por incendio bajo la linea 220 kV Mampi Rucú.	Central al encenderse generando 0.3 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	Df (Desconexión Forzada)	25-02-25 12:28	
2025017397	Central Generadora	Aprobado	ENEGÍA ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Terromagrafa censal inversores 1, 2, 3, 4 y 5	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Descripción alteración de inversores. Se mantendrá 75 % de la planta disponible en todo momento.	Condiciones requeridas: CT1- Desconexión inversores 1 y 2, CT2- Desconexión inversores 3, 4 y 5.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)	25-02-25 11:00
2025017079	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitación	Desriplado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la aducción completa del caudal.	Riesgo bajo. Trabajos ejecutados con personal especialista de acuerdo a procedimientos internos establecidos.	Se requiere desconectar la Central Chacayes por un periodo de 6 horas, esto para realizar maniobras de desriplado en bocatoma Chacayes, debido a la acumulación de sedimento en la zona de captación. En principio quedará una Unidad operativa.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)	25-02-25 10:00	
2025016006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGE SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	1651	PFV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de fuga de adiciones en subestación y linea Area María- Don Antonio con instrucciones desenergizadas.	El riesgo es bajo al realizarse con las instalaciones desenergizadas.	Trabajo de fuga de adiciones en subestación y linea Area María- Don Antonio con instrucciones desenergizadas.	Condiciones requeridas: PFV Santa Isabel fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 09:00
2025017584	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MFP Mediciones eléctricas bomba 8 circuito cerrado. Sin respaldo durante el trabajo.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Equipo de respaldo.	Realización de terremografías a paneles fotovoltaicos en PV Pampa Tigre. Condiciones requeridas: PV Pampa Tigre sin limitaciones de generación durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	25-02-25 09:00
2025013696	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1810	PFV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	103,6	Integración de señales de PV San Matías a Scada de sala de control y SCADA.	El riesgo del trabajo es bajo.	Realización de terremografías a paneles fotovoltaicos en PV Pampa Tigre. Condiciones requeridas: PV Pampa Tigre sin limitaciones de generación durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	25-02-25 08:00	
2025016710	Central Generadora	Aprobado	ENERGÍA EÓLICA SAN MATÍAS SPA	2157	Intervención	Origen Interno	Programada	2091	PE SAN MATIAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración de señales de PE San Matías a Scada de sala de control y SCADA.	El riesgo es bajo según la actividad a realizar.	Durante la actividad posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	25-02-25 08:00	
2025017361	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	2013	TER ATACAMA CC2-TG1	Lavado de Asociación	Sin Limitación	Se requiere realizar Lavado de asociación con equipos desenergizados por alta contaminación de cables de asociación de Barra 220kV Sección N°2, TP de Barra sección 2 y 3.	Riesgo bajo para el sistema.	Trabajo solicitado por Translec.	Trabajo solicitado por Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 08:00
2025004401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	1889	PFV ELENA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios paflo 5211 S/E Iberlennia 220kV. Condiciones requeridas: PFV Elena fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios paflo 5211 S/E Iberlennia 220kV. Condiciones requeridas: PFV Elena fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 07:00	
2025004431	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	1889	PFV ELENA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paflo 5211 y transformador de poder N°1 en S/E Iberlennia 220kV.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paflo 5211 y transformador de poder N°1 en S/E Iberlennia 220kV.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 07:00	
2025004443	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	1889	PFV ELENA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Condiciones requeridas: PFV Elena fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paflo 5211 y transformador de poder N°1 en S/E Iberlennia 220kV.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 07:00	
2025004463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA	1901	Desconexión	Origen Interno	Programada	1889	PFV ELENA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Condiciones requeridas: PFV Elena fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paflo 5211 y transformador de poder N°1 en S/E Iberlennia 220kV.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	25-02-25 07:00	
2025017627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de válvulas de control.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios, paflo 211 en S/E Kinel 220kV.	Pruebas requeridas en el ASC desactivado.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	25-02-25 04:00
2025017906	Central Generadora	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización, comprobación y puesta en servicio en servicio PFV Leyda. Considerar ejecución de energía al SEN. Periodo de prueba hasta la entrega en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comprobación y puesta en servicio en servicio PFV Leyda. Considerar ejecución de energía al SEN. Periodo de prueba hasta la entrega en operación comercial.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba en Servicio)	25-02-25 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación informe: 18-03-2025 19:41:51

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC

Total registros General: 132

Total registros Central Generadora: 18

Número	Típo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025016573	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del parque para instalar sistema que supervisa el estado de los cables de MT, mediante la inyección de señales a distintas frecuencias y medida cortes o pérdidas en las Mufas.	Nivel de riesgo bajo acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 20:30			
2025019395	Central Generadora	Pendiente	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	206	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere conmutación de bombas de aceite control	Riesgo bajo para el sistema	Durante la intervención la unidad necesita estar en condición de mínimo técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	26-02-25 16:46			
2025019196	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENERGÍA COYANCO S.A.	2381	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	135	HP GUAYACAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar revisión en tráfico de potencial, aparece alarma	Se requiere realizar revisión en transformador potencial en UI por alarma	Este trabajo se realizará con unidades F/S.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	26-02-25 12:56			
2025018880	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENERGÍA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2506	TER TRINCAO U10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo: Sin Riesgo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Basico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad.	Mantenimiento Preventivo Basico (MPB) 250 Hrs y desconexión de la Unidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	26-02-25 12:00		
2025003289	Central Generadora	Ejecución Exitsa	EMPRESA ELÉCTRICA AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HIERROS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de medidor de unidades generadoras de Central Los Hierros.	El nivel de riesgo asociado al trabajo es bajo.	Cambio de medidor s/ E Los Hierros 6,6kV F1, número de serie MC-12034419-11 y medidor S/E Los Hierros 6,6kV F1, número de serie MC-12034420-11, quedando instalados Medidor S/E Los Hierros 6,6kV F1, número de serie MR-14021779-03 y Medidor S/E Los Hierros 6,6kV F2, número de serie MR-14021782-03.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 09:00			
2025017937	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	134	HP OJO DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de embague y limpieza canal, con maquinaria y manual. Retiro de Centro CODA	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo planeado	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 09:00			
2025018002	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALUPA [EN_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	342	proyecto Parque Eólico KALUPA_NUP 2755: Pruebas de sincronización AGC y pruebas de CSF con el Coordinador Eléctrico Nacional.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Pruebas de sincronización AGC con el Coordinador Eléctrico Nacional, las que podrán incluir pruebas de congegación de potencia. Se coordinará con el Coordinador Eléctrico (CE).	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)	26-02-25 08:00			
2025015787	Central Generadora	Ejecución Exitsa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1665	PFV NUEVO QUILLAGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Normalización y ajuste de PFV Quillagua posterior a trabajos de BESS Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con su PV disponibles.	El riesgo del trabajo es bajo.	Normalización y ajuste de PFV Quillagua dentro de lo que se considera limpieza de paneles y revisión de equipos de planta. PFV Quillagua con su PV disponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de potencia)	26-02-25 08:00			
2025016169	Central Generadora	Aprobado	PATAGONIQUILA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Desconexión	Origen Externo	Programada	206	PFV PATAGONIQUILA [EN_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de interruptor 52FT1_1, 89FT1_1 cerrado, 89FT1_1 abierto.	Apertura de interruptor 52FT1_1, 89FT1_1 cerrado, 89FT1_1 abierto.	Apertura de interruptor 52FT1_1, 89FT1_1 cerrado, 89FT1_1 abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 08:00			
2025017926	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM) 2446	TER HORNOPIREN (SM) US	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad 5 de Central Ter. Horopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconoce unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 08:00			
2025017913	Central Generadora	Ejecución Exitsa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Asfaltación	Sin Limitación	Lavado de asfaltadores transformador de poder HT.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla- Abiertos: 51 HT2 , 52 CT02 , 320TT. Abiertos de HT2 1, 49 HT2 2, 49 HT2 3, 89 HT2 4, 89 HT2 5, 89CTGL.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	26-02-25 08:00		
2025017629	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Prueba de turbinas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Pruebas de auxiliares de servicio: 89T01, 89T02, 89T03, 89T04, 89T05, 89T06, 89T07, 89T08, 89T09, 89T10, 89T11, 89T12, 89T13, 89T14, 89T15, 89T16, 89T17, 89T18, 89T19, 89T20, 89T21, 89T22, 89T23, 89T24, 89T25, 89T26, 89T27, 89T28, 89T29, 89T30, 89T31, 89T32, 89T33, 89T34, 89T35, 89T36, 89T37, 89T38, 89T39, 89T40, 89T41, 89T42, 89T43, 89T44, 89T45, 89T46, 89T47, 89T48, 89T49, 89T50, 89T51, 89T52, 89T53, 89T54, 89T55, 89T56, 89T57, 89T58, 89T59, 89T60, 89T61, 89T62, 89T63, 89T64, 89T65, 89T66, 89T67, 89T68, 89T69, 89T70, 89T71, 89T72, 89T73, 89T74, 89T75, 89T76, 89T77, 89T78, 89T79, 89T80, 89T81, 89T82, 89T83, 89T84, 89T85, 89T86, 89T87, 89T88, 89T89, 89T90, 89T91, 89T92, 89T93, 89T94, 89T95, 89T96, 89T97, 89T98, 89T99, 89T100, 89T101, 89T102, 89T103, 89T104, 89T105, 89T106, 89T107, 89T108, 89T109, 89T110, 89T111, 89T112, 89T113, 89T114, 89T115, 89T116, 89T117, 89T118, 89T119, 89T120, 89T121, 89T122, 89T123, 89T124, 89T125, 89T126, 89T127, 89T128, 89T129, 89T130, 89T131, 89T132, 89T133, 89T134, 89T135, 89T136, 89T137, 89T138, 89T139, 89T140, 89T141, 89T142, 89T143, 89T144, 89T145, 89T146, 89T147, 89T148, 89T149, 89T150, 89T151, 89T152, 89T153, 89T154, 89T155, 89T156, 89T157, 89T158, 89T159, 89T160, 89T161, 89T162, 89T163, 89T164, 89T165, 89T166, 89T167, 89T168, 89T169, 89T170, 89T171, 89T172, 89T173, 89T174, 89T175, 89T176, 89T177, 89T178, 89T179, 89T180, 89T181, 89T182, 89T183, 89T184, 89T185, 89T186, 89T187, 89T188, 89T189, 89T190, 89T191, 89T192, 89T193, 89T194, 89T195, 89T196, 89T197, 89T198, 89T199, 89T200, 89T201, 89T202, 89T203, 89T204, 89T205, 89T206, 89T207, 89T208, 89T209, 89T210, 89T211, 89T212, 89T213, 89T214, 89T215, 89T216, 89T217, 89T218, 89T219, 89T220, 89T221, 89T222, 89T223, 89T224, 89T225, 89T226, 89T227, 89T228, 89T229, 89T230, 89T231, 89T232, 89T233, 89T234, 89T235, 89T236, 89T237, 89T238, 89T239, 89T240, 89T241, 89T242, 89T243, 89T244, 89T245, 89T246, 89T247, 89T248, 89T249, 89T250, 89T251, 89T252, 89T253, 89T254, 89T255, 89T256, 89T257, 89T258, 89T259, 89T260, 89T261, 89T262, 89T263, 89T264, 89T265, 89T266, 89T267, 89T268, 89T269, 89T270, 89T271, 89T272, 89T273, 89T274, 89T275, 89T276, 89T277, 89T278, 89T279, 89T280, 89T281, 89T282, 89T283, 89T284, 89T285, 89T286, 89T287, 89T288, 89T289, 89T290, 89T291, 89T292, 89T293, 89T294, 89T295, 89T296, 89T297, 89T298, 89T299, 89T300, 89T301, 89T302, 89T303, 89T304, 89T305, 89T306, 89T307, 89T308, 89T309, 89T310, 89T311, 89T312, 89T313, 89T314, 89T315, 89T316, 89T317, 89T318, 89T319, 89T320, 89T321, 89T322, 89T323, 89T324, 89T325, 89T326, 89T327, 89T328, 89T329, 89T330, 89T331, 89T332, 89T333, 89T334, 89T335, 89T336, 89T337, 89T338, 89T339, 89T340, 89T341, 89T342, 89T343, 89T344, 89T345, 89T346, 89T347, 89T348, 89T349, 89T350, 89T351, 89T352, 89T353, 89T354, 89T355, 89T356, 89T357, 89T358, 89T359, 89T360, 89T361, 89T362, 89T363, 89T364, 89T365, 89T366, 89T367, 89T368, 89T369, 89T370, 89T371, 89T372, 89T373, 89T374, 89T375, 89T376, 89T377, 89T378, 89T379, 89T380, 89T381, 89T382, 89T383, 89T384, 89T385, 89T386, 89T387, 89T388, 89T389, 89T390, 89T391, 89T392, 89T393, 89T394, 89T395, 89T396, 89T397, 89T398, 89T399, 89T400, 89T401, 89T402, 89T403, 89T404, 89T405, 89T406, 89T407, 89T408, 89T409, 89T410, 89T411, 89T412, 89T413, 89T414, 89T415, 89T416, 89T417, 89T418, 89T419, 89T420, 89T421, 89T422, 89T423, 89T424, 89T425, 89T426, 89T427, 89T428, 89T429, 89T430, 89T431, 89T432, 89T433, 89T434, 89T435, 89T436, 89T437, 89T438, 89T439, 89T440, 89T441, 89T442, 89T443, 89T444, 89T445, 89T446, 89T447, 89T448, 89T449, 89T450, 89T451, 89T452, 89T453, 89T454, 89T455, 89T456, 89T457, 89T458, 89T459, 89T460, 89T461, 89T462, 89T463, 89T464, 89T465, 89T466, 89T467, 89T468, 89T469, 89T470, 89T471, 89T472, 89T473, 89T474, 89T475, 89T476, 89T477, 89T478, 89T479, 89T480, 89T481, 89T482, 89T483, 89T484, 89T485, 89T486, 89T487, 89T488, 89T489, 89T490, 89T491, 89T492, 89T493, 89T494, 89T495, 89T496, 89T497, 89T498, 89T499, 89T500, 89T501, 89T502, 89T503, 89T504, 89T505, 89T506, 89T507, 89T508, 89T509, 89T510, 89T511, 89T512, 89T513, 89T514, 89T515, 89T516, 89T517, 89T518, 89T519, 89T520, 89T521, 89T522, 89T523, 89T524, 89T525, 89T526, 89T527, 89T528, 89T529, 89T530, 89T531, 89T532, 89T533, 89T534, 89T535, 89T536, 89T537, 89T538, 89T539, 89T540, 89T541, 89T542, 89T543, 89T544, 89T545, 89T546, 89T547, 89T548, 89T549, 89T550, 89T551, 89T552, 89T553, 89T554, 89T555, 89T556, 89T557, 89T558, 89T559, 89T560, 89T561, 89T562, 89T563, 89T564, 89T565, 89T566, 89T567, 89T568, 89T569, 89T570, 89T571, 89T572, 89T573, 89T574, 89T575, 89T576, 89T577, 89T578, 89T579, 89T580, 89T581, 89T582, 89T583, 89T584, 89T585, 89T586, 89T587, 89T588, 89T589, 89T590, 89T591, 89T592, 89T593, 89T594, 89T595, 89T596, 89T597, 89T598, 89T599, 89T600, 89T601, 89T602, 89T603, 89T604, 89T605, 89T606, 89T607, 89T608, 89T609, 89T610, 89T611, 89T612, 89T613, 89T614, 89T615, 89T616, 89T617, 89T618, 89T619, 89T620, 89T621, 89T622, 89T623, 89T624, 89T625, 89T626, 89T627, 89T628, 89T629, 89T630, 89T631, 89T632, 89T633, 89T634, 89T635, 89T636, 89T637, 89T638, 89T639, 89T640, 89T641, 89T642, 89T643, 89T644, 89T645, 89T646, 89T647, 89T648, 89T649, 89T650, 89T651, 89T652, 89T653, 89T654, 89T655, 89T656, 89T657, 89T658, 89T659, 89T660, 89T661, 89T662, 89T663, 89T664, 89T665, 89T666, 89T667, 89T668, 89T669, 89T670, 89T671, 89T672, 89T673, 89T674, 89T675, 89T676, 89T677, 89T678, 89T679, 89T680, 89T681, 89T682, 89T683, 89T684, 89T685, 89T686, 89T687, 89T688, 89T689, 89T690, 89T691, 89T692, 89T693, 89T694, 89T695, 89T696, 89T697, 89T698, 89T699, 89T700, 89T701, 89T702, 89T703, 89T704, 89T705, 89T706, 89T707, 89T708, 89T709, 89T710, 89T711, 89T712, 89T713, 89T714, 89T715, 89T716, 89T717, 89T718, 89T719, 89T720, 89T721, 89T722, 89T723, 89T724, 89T725, 89T726, 89T727, 89T728, 89T729, 89T730, 89T731, 89T732, 89T733, 89T734, 89T735, 89T736, 89T737, 89T738, 89T739, 89T740, 89T741, 89T742, 89T743, 89T744, 89T745, 89T746, 89T747, 89T748, 89T749, 89T750, 89T751, 89T752, 89T753, 89T754, 89T755, 89T756, 89T757, 89T758, 89T759, 89T760, 89T761, 89T762, 89T763, 89T764, 89T765, 89T766, 89T767, 89T768, 89T769, 89T770, 89T771, 89T772, 89T773, 89T774, 89T775, 89T776, 89T777, 89T778, 89T779, 89T780, 89T781, 89T782, 89T783, 89T784, 89T785, 89T786, 89T787, 89T788, 89T789, 89T790, 89T791, 89T792, 89T793, 89T794, 89T795, 89T796, 89T797, 89T798, 89T799, 89T800, 89T801, 89T802, 89T803, 89T804, 89T805, 89T806, 89T807, 89T808, 89T809, 89T810, 89T811, 89T812, 89T813, 89T814, 89T815, 89T816, 89T817, 89T818, 89T819, 89T820, 89T821, 89T822, 89T823, 89T824, 89T825, 89T826, 89T827, 89T828, 89T829, 89T830, 89T831, 89T832, 89T833, 89T834, 89T835, 89T836, 89T837, 89T838, 89T839, 89T840, 89T841, 89T842, 89T843, 89T844, 89T845, 89T846, 89T847, 89T848, 89T849, 89T850, 89T851, 89T852, 89T853, 89T854, 89T855, 89T856, 89T857, 89T858, 89T859, 89T860, 89T861, 89T862, 89T863, 89T864, 89T865, 89T866, 89T867, 89T868, 89T869, 89T870, 89T871, 89T872, 89T873, 89T874, 89T875, 89T876, 89T877, 89T878, 89T879, 89T880, 89T881, 89T882, 89T883, 89T884, 89T885, 89T886, 89T887, 89T888, 89T889, 89T890, 89T891, 89T892, 89T893, 89T894, 89T895, 89T896, 89T897, 89T898, 89T899, 89T900, 89T901, 89T902, 89T903, 89T904, 89T905, 89T906, 89T907, 89T908, 89T909, 89T910, 8						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 21-02-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284
Total registros Lineas: 126

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	LÍNEA	ID(S)	TRAMO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUERIDO	ESTADO OPERATIVO	FECHA INICIO
2025017578	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	470	LO SPEID - OCHAGAVIA 110KV 894	TAP LA CISTERNA - LO SPEID FFCC 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizar el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barrios 110 y 12 KV de SE	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Ochagavia.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 14:00		
2025017580	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	476	METRO - OCHAGAVIA 110KV	METRO - OCHAGAVIA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizar el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barrios 110 y 12 KV de SE	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Ochagavia.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 14:00		
2025017583	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	1963	CHENA - OCHAGAVIA 110 KV	TAP LO EXPED - TORRE 11 110KV C2 1009 - TAP LA CISTERNA 110KV C2 1010 - TAP LO EXPED [FFCC] - OCHAGAVIA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizar el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barrios 110 y 12 KV de SE	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Ochagavia.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 14:00		
2025017577	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	479	OCHAGAVIA, FLORIDA 110KV	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 996 - TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 998 - TAP MAGUL - FLORIDA 110KV C2 999 - TAP SANTA ELENA - TAP MAGUL 110KV C1 1003 - TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1 1004 - TAP CLUB HIPICO 110KV C1 1005 - TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 1006 - TAP MAGUL - FLORIDA 110KV C1 1008 - TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1 1010 - TAP SANTA ELENA - TAP MAGUL 110KV C1 1011 - TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizar el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barrios 110 y 12 KV de SE	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Ochagavia.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 14:00		
2025017445	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRA - CIRUELOS 220 KV	LASTARRA - CIRUELOS 220 KV C1 4037 - EST. 255A - 383.220KV C1 [EN REVISIÓN] EST. 358 - CIRUELOS 220 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lastarrá: Atención de falla alarma en equipo teleprotección TPMO111Lastarrá-Ciruelos C1.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lastarrá-Ciruelos CL - Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de faena: No hay - Nota: Se requiere teleoperación vía micrófono TPMO111 en posición desactivada de la línea 220KV Lastarrá-Ciruelos CL	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 11:00		
2025014036	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó lavado de aislación Línea 110kv Acceso Norte - Carbonato.	Riesgo ex bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025014810	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1 4287	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Notros: Conexión de señales digitales de paño 110	Actividades: S/E Los Notros: Conexión de señales digitales de paño 110 se realizará prueba preventiva para dar ordenes de cierre y apertura del interruptor S210, y de los desconectadores R910-1, R910-2, en forma alternada.	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Churua, C1 - Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de faena: No hay - Proyecto (All) Advertencia de control de transmisiones: Unas Muchas-Santa Clara y San Clara-Churua, NUP 3598.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025015248	Ejecución Exitosa	GENADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDENES - MEDELLIN 220KV	CARDENES - MEDELLIN 220KV C1 103	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S210 en S/E Cardenes y S212 y S213 en S/E Chacay, para evitar riesgo de tránsito debido a trabajos de lavado de aislación en equipos primarios incluye marco de linea y barra.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transel.	Documento gestionado a solicitud de transel.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025015815	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1 4393	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recontactar LT 110 KV Condores - Palafitos a solicitud de CED, para evitar riesgo de tránsito de circuito energizado equipos de parte 110 KV S/E Palafitos.	Nivel de riesgo bajo y controlado por CED en S/E Palafitos	SOD 4442-A de CED, registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025016005	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	1523	DON ANTONIO - ANA MARÍA 220KV	DON ANTONIO - ANA MARÍA 220KV C1 3567	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de lavado de aislación en subestación y linea Ana María - Don Antonio con instalaciones desenergizadas.	Condiciones requeridas: Abierto S2/11,8911-1, 8911-2 de la celula de media tensión en S/E Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: Abierto 8910-3.	Trabajo de lavado de aislación en subestación linea Ana María - Don Antonio con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025016823	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	465	FLORIDA - LOS ALMENDROS 110KV	898 - TAP ANDES - LOS ALMENDROS 110KV C1 899 - TAP ANDES - LOS ALMENDROS 110KV C1 901 - TAP ANDES - LOS ALMENDROS 110KV C1 972 - TAP LA REINA - LOS ALMENDROS 110KV C2 967 - FLORIDA - TAP LA REINA 110KV C2 969 - FLORIDA - TAP LA REINA 110KV C2 970 - TAP LA REINA - LOS ALMENDROS 110KV C2 976 - FLORIDA - TAP LA REINA 110KV C1 896	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizar el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barrios 110 y 12 KV de SE La Reina.	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE La Reina.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00		
2025017328	Ejecución Exitosa	MLP TRANSMISION S.A.	1953	Intervención	Origen Externo	Programada	1754	QUILLOTA - EL CHACAY 220KV	13 - QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1 4213 - TAP MAURO - EST. 427A 220KV C1 EST. 427A - EL CHACAY 220V C1 4214 - TAP MAURO - EST. 427A 220V C2 4217 - TAP CHACAY 220V C2 4218 - EST. 427A - EL CHACAY 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Instalación con riesgo: Línea de 220 V Quillota - El Chacay c/c 1 o 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividad: MLP realiza trabajos de lavado de aislación del patio de 220 V de S/E El Chacay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 09:00			
2025002332	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1 3174	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicizado en estructuras de suspensión y anclajes. Cargas y descargas con camión pluma.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloques de aislamiento desenergizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloques a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2.	Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloques de aislamiento desenergizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloques a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025002333	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2 3175	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicizado en estructuras de suspensión y anclajes. Cargas y descargas con camión pluma.	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicizado en estructuras de suspensión y anclajes. Cargas y descargas con camión pluma.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloques de aislamiento desenergizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloques a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025015958	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	65	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 65KV	603	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 65KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la conexión de LT 66 KV Calero Centro - Cerro Calero para trabajos que requieren desconexión de LT 66 KV Calero Centro - Esperando C1 y C2 debido a limpieza manual de aislación sobre la linea.	No presenta riesgos operacionales.	No tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-03-2025 10:55:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado SIN ACTIVACION, Ejecucion PENDIENTE, Ejecucion EXITOSA, Rechazado CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado SIN ACTIVACION, Ejecucion PENDIENTE, Ejecucion EXITOSA, Rechazado CDC

Total registros Linea: 126

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025005260	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228	FRONTERA - EST. 185 220KV C1 EST. 185 - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de alistación en instalación energizada (Círculo Simple), Estructura(s): E351-E384, Total: 128 CAD, Fecha de ejecución: 24-02/02/2025, Plazo Entrega informe: 04/03/2025, OM: 8391950	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de alistación; en instalación energizada (Círculo Simple), Estructura(s): E351-E384, Total: 128 CAD, Fecha de ejecución: 24-02/02/2025, Plazo Entrega informe: 04/03/2025, OM: 8391950 Restricciones: Frontera, 82: No reconocer Lagunas, 82: No reconocer Instalaciones en Riego: L 220KV Frontera - Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Frontera, E351 - E384 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola del lavado, antes de iniciar el lavado de alistación energizada	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025005267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1, Lavado de alistación; en instalación energizada (Círculo Simple)	Bajo	Actividades: L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1, Lavado de alistación; en instalación energizada (Círculo Simple), Estructura(s): E61-E154, Total: 333 CAD, Fecha de ejecución: 19-02/02/2025, Plazo Entrega informe: 01/03/2025, OM: 8291943 Restricciones: Puerto Patache, 82: S212 No reconocer Condóres, 81: No reconocer Instalaciones en Riego: L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Condóres, E61 - E154 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola del lavado, antes de iniciar el lavado de alistación energizada	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconocer interrupciones asociados a la línea de 220 KV Polpacio - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Polpacio - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconocer interrupciones asociados a la línea de 220 KV Polpacio - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Polpacio - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconocer interrupciones asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconocer interrupciones asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007780	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo	S/T: Corte se coordinará con CTG si no reconoce del interruptor S200 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025007810	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo	S/T: Corte se coordinará con CTG si no reconoce del interruptor S200 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025016390	Línea	Aprobado	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - TAP OFF OESTE 220KV C1	1912	ANDES (AES ANDES) - TAP OFF OESTE 220KV C1	Lavado de Alistación	Sin Limitaciones	Lavado de alistación energizado de la Línea Laberinto - Oeste Cto Simple (Torneo N° 151 a 240).	Reygo bajo por trabajo preventivo	Condiciones requeridas: S/T Laborato. Sellazur - No reconocer S200BL. S/T Laborato. Sellazur - No reconocer S2030. TAP OFF Oeste - Sellazur y No reconocer S211.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025008275	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327	E243 - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos vales; pasarela peatonal, vigas, placas, vigas, placas, rebajes, tolda y horneado. No reconocer interrupciones asociadas a la instalación en general.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos vales; pasarela peatonal, vigas, placas, rebajes, tolda y horneado. Restricciones: Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Charra-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025008611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido en Coordenadas Torre E179 a E179. En el Circuito disponibilidad conductores. Turno 8.1. Instalación de Plaza de Tendido y Muros Gravitacionales.2 - Atrastando de estructuras.3 - Empleando de torres.4 - Tendido de Conductores.5 - Tendido de Coordenadas.6 - Tendido de Coordenadas.	Bajo	Actividades: Tendido en Coordenadas: Turno E179 a E179. En Circuito disponibilidad conductores. Turno 8.1. Instalación de Plaza de Tendido y Muros Gravitacionales.2 - Atrastando de estructuras.3 - Empleando de torres.4 - Tendido de Conductores.5 - Tendido de Coordenadas.6 - Tendido de Coordenadas. Restricciones: Condóres, S212 No reconocer Puerto Patache, S212 S213 No reconocer Instalaciones en Riego: L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Condóres, E169 - E170 a E171,E172,E173,E174,E175,E176,E177,E178 a E179 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola del lavado, antes de iniciar los trabajos de tendido de conductores se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025009981	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLIGOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20+, L 220 KV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E4-E3. (Sodis 433 y 454)	Instalaciones en Riego: L 220 KV Tarapacá-Geoglifos C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20+, bloques a la reconstrucción de la L 220 KV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E76, Cruce entre vanos E4-E5 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en excavación, nivelación, perforación de pilara declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		
2025010009	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLIGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20+, L 220 KV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E4-E3. (Sodis 433 y 454)	Instalaciones en Riego: L 220 KV Tarapacá-Geoglifos C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20+, bloques a la reconstrucción de la L 220 KV Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E76, Cruce entre vanos E4-E5 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en excavación, nivelación, perforación de pilara declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado.	No tiene consumo afectado	niguno		25-02-25 08:00		

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio			
2025010037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahusco, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de U nido entre vances E85-E86. (Sod 455)	Instalaciones en Riego: L. 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahusco, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de U nido entre vances E85-E86. (Sod 455)	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00			
2025010065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahusco, proyecto C20+ bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de U nido entre vances E85-E86. (Sod 455)	Instalaciones en Riego: L. 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colahusco, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de U nido entre vances E85-E86. (Sod 455)	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00			
2025010205	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILO 220KV L1	116	GUACOLDA - MAITENCILO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizar lavado de aislación en Línea 2x20 KV Guacolda - Maitenilo C1 y C2. Condiciones requeridas: No reconnectar S2/S y S26 de SE/F Matricola.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizarán lavados de aislación en Línea 2x20 KV Guacolda - Maitenilo C1 y C2. Condiciones requeridas: No reconnectar S2/S y S26 de SE/F Matricola.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00			
2025010373	Línea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NUP 1176 O4 Aumento de Capacidad LT 66KV Rosario-San Fernando en el tramo TAP Rengo-Peleguén para retiro de condensador de la L1000. Se requiere que el trabajo se realice en Etapa 4 tramo 4 desde E23a a E24y y Etapa 5 tramo 5 desde E24z a E25o.	Riesgo medio y controlado.	Se adequaren el sistema a nivel de 66KV para mantener el suministro, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00			
2025011107	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI	1981	CRUCERO - EST. 178 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENIGE (SOD 18), Trabajos de obras civiles y montaje de 1er cuadro de estructura cercana linea Crucero Conchi (Proyecto Agua Horizonte).	Instalaciones en riego: L. 220KV Crucero-Conchi C1. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo	Instalaciones en riego: L. 220KV Crucero-Conchi C1. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo	Restricciones: Subestación Crucero, S28 No reconnectar. Torreco, SE Conchi: S212. Bloqueo de jefe de Sanro. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00		
2025016044	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Vicente las cabras, se requiere el bloqueo de reconnection del interruptor S28 de SE/F San Vicente las cabras y de los consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00			
2025011423	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCÁ	4179	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	El PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Condiciones de trabajo: Interrupciones 72hrs. Se requiere desconexión en interruptor S26 de SE/F 110kV Abancay se requiere bloqueo de reconnection en interruptores S2H5 y S2H2, en SE/F La Rucá (SODI STN). Los bloques de las reconnectiones se realizan en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Condiciones de trabajo: Interrupciones 72hrs. Se requiere desconexión en interruptor S26 de SE/F 110kV Abancay se requiere bloqueo de reconnection en interruptores S2H5 y S2H2, en SE/F La Rucá (SODI STN). Los bloques de las reconnectiones se realizan en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025012073	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	299	EL PENÓN - ANDACOLLO 66KV	237	EL PENÓN - ANDACOLLO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	se considera bloques de reconnection en interruptor S283 de SE/F El Peñón. El bloqueo de la reconnection se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	se considera bloques de reconnection en interruptor S283 de SE/F El Peñón. El bloqueo de la reconnection se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00		
2025012508	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580	MONTERRICO - ESTRUCTURA 16 - 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	ESTRUCTURA 16 - COCHARCAS 66KV C1	Roce y poda franza servidumbre	Se requiere bloques de reconnection automática del interruptor S2B1 de SE/F Monterrico por trabajos de poda y roce en la LT Monterrico-San Carlos.	Instalaciones en riego: L. 220KV Monterrico-San Carlos.	Restricciones: Poda. No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00		
2025012513	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1123	TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1	Roce y poda franza servidumbre	Sin Limitaciones	Linarenses - PARRAL 66KV	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce de árboles en la LT Parral-Retiro. Se requiere el Bloqueo del S282 en SE/Parral o S281 en SE/Linarenses.	Poda - roce. No tiene consumo afectado	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, bajo linea energizada.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, bajo linea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00
2025013715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUÉL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457	ALTO JAHUÉL - TAP VILLASECA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	ALTO JAHUÉL - TAP VILLASECA 154KV C1	TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles que crecen a las lomas 1, 154V P. Cortés-Rancagua-Jahuel, C1 y 154V P. Cortés-Rancagua-Jahuel, C2.	Actividades: Corte y poda de árboles que crecen a las lomas 1, 154V P. Cortés-Rancagua-Jahuel, C1 y 154V P. Cortés-Rancagua-Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00
2025013716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUÉL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458	ALTO JAHUÉL - TAP VILLASECA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	ALTO JAHUÉL - TAP VILLASECA 154KV C1	TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, bajo linea energizada.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, bajo linea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00
2025013919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1	Roce, corta y poda de árbol(s).-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025013924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUEVA PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C1	TAP PICHIRÓPOLLI - TAP PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pichirópolli - Rahue, C1 o 220 KV Pichirópolli - Rahue, C2.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pichirópolli - Rahue, C1 o 220 KV Pichirópolli - Rahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00
2025013925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV	2983	NUEVA PICHIRÓPOLLI - TAP PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUEVA PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C1	TAP PICHIRÓPOLLI - TAP PICHIRÓPOLLI - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pichirópolli - Rahue, C1 o 220 KV Pichirópolli - Rahue, C2.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pichirópolli - Rahue, C1 o 220 KV Pichirópolli - Rahue, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00
2025013940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1	Roce, corta y poda de árbol(s).-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.. Nivel de Riego: Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.. Nivel de Riego: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025016830	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑÓN - LA RUCÁ	4179	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	EL PEÑÓN - EST. 638 110KV C2	Mejoramientos de altura consistente en escarpe de terreno con maquinaria pesada en las estructuras: E. 738-83E-84E- 106E-111E-112E-115E-120E-124E-125E-140E- E-211	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor S284 o bloqueo de reconnection en interruptor S241 de SE/F Peñón. Además se requiere bloqueo de reconnection en interruptores S2H1 y S2H2, de SE/F Peñón. Los bloques de las reconnectiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Considera precaución en interruptor S284 o bloqueo de reconnection en interruptor S241 de SE/F Peñón. Además se requiere bloqueo de reconnection en interruptores S2H1 y S2H2, de SE/F Peñón. Los bloques de las reconnectiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 22-02-2025 16:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Línea: 126

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	LÍNEA	ID(S)	TRAMO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUERIDO	ESTADO OPERATIVO	EFEKTIVO	FECHA INICIO
2025014064	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce, corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Rosal SE Los Varones.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014065	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce, corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Rosal SE Los Varones.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014185	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST.145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 1 123 - E124 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 1 123 - E124 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014550	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014551	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrúa, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014560	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión . - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014561	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión . - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014581	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327	E243 - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014582	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrúa-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrúa-Concepción, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014619	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328	HUALPEN - TAP PETROQUÍMICAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Asfaltación. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Asfaltación.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014620	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Asfaltación. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconocido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014626	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014649	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST.145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 111 - E112 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones. - Instalación de portales de protección Vano 1 111 - E 112 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones. - No reconnectar interruptores que sirven a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 111 - E112 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones;instalación de portales de protección al camino privado Vano 1 111 - E 112 - LAT 1x220n SE El Rosal SE Varones.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014654	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682	CHARRUA - TAP EL ROSAL - EST.61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roce, corte y poda de vegetación. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce, corte y poda de vegetación.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014718	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas. -	Bajo	Actividades: Roce de vegetación bajo la línea energizada, en varios vicios. - No reconnectar interruptores que sirven a la linea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025014871	Línea	Aprobado	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Asfaltación	Sin Limitación	Lavado de asfaltación de línea de 110KV sector Mejillones (ESTRUCT. 1 A 100)	Rego bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: No Reconnectar 1/L MEJILLONES S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015021	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 150KV	1731	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV	LAVADO DE ASFALTACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	Sin Limitación	LAVADO DE ASFALTACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE LA RECONOCIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H2 EN EL GALLEGUILLOS, CONDICIÓN QUE SE MANTIENE-EFFECTIVA DURANTE LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015098	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1	LAVADO DE ASFALTACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	Sin Limitación	Se requiere Precortarla por el desarrollo del proyecto NUP 1726 Alumbrado Capital Intendente Rosario San Fernando en la Línea 154KV Tap Rengo-Hualpén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, trabajos de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajo de DODC, a nivel de piso en los países B/S/E/S/E Pulequi y Pato 62 de Tap Rengo.	Rego medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconocimiento de los interruptores S2H2 en Se Pelequi, el interruptor S2H2 en Se Rengo y la precortada de no reconnectar el interruptor S2H2 en Se Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Si Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Si Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 21-02-2025 10:51:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Línea: 126

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerire	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025015166	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUAPLEN - GUINDO 220 KV	3961	HUAPLEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Sin Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154V Huaplein-Lagunillas, C1 o 220KV Huaplein-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del arte de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025015282	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1852	SAUZAL - CODISUA 110KV	4749	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2	SALUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con Gels.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconnectar interruptores asociados a la linea de 110V de Sauzal - Codeguá circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codeguá circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del arte de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015283	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1852	SAUZAL - CODISUA 110KV	4748	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1	SALUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con Gels.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconnectar interruptores asociados a la linea de 110V de Sauzal - Codeguá circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codeguá circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del arte de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025015292	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUE 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo linea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo linea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconnectar interruptores asociados a la linea de 500V de Ancoa - Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahué L1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del arte de Faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025015524	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	328	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV	284	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV C1	Rocío y ponde franja servidumbre	Sin Limitacio nes	Poda de árboles cercanos a la linea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio, considerando la posibilidad de reconnection de SE Illapel.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025015871	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1636	SOL DE LILA - ANDES (AES ANDES) 220KV	3891	SOL DE LILA - ANDES (AES ANDES) 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aisladores en palo IT1 de S/E Sol de Lila, linea 220kv de AT SE Andes - SE Sol de Lila y palo IT2 en S/E	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de Seguridad.	Lavado de aisladores en palo IT1 de S/E Sol de Lila, linea 220kv de AT SE Andes - SE Sol de Lila y palo IT2 en S/E	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025015973	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	RANCAGUA - CHUMAQUITO 66KV	370	TAP LOS LIJOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Rocío y ponde franja servidumbre	Sin Limitacio nes	Trabajos de poda y roce en el tramo de LT110 licitado	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT110 Tap Los Lijos - Chumauquito, se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 5284 de SE Rancagua y del interruptor 5281 en SE Chumauquito. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025016077	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511	TAP VICTORIA FFCC - TRAGUEN 66KV C1	VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Blockeo de reconcion a linea 66 KV Victoria-Traguen como medida de precaucion operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexion al 5284 de SE Victoria.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Blockeo de reconcion a linea 66 KV Victoria-Traguen como medida de precaucion operacional por faenas cercanas a barra de 66 KV de S/E Traguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconexion al 5284 de SE Victoria	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016113	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511	TAP VICTORIA FFCC - TRAGUEN 66KV C1	VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitacio nes	Excavaciones manuales y mecanizadas, instalación de postes, vestido de postes e instalación de aislación con método de Líneas Vivas a potencial y Distancia. Trabajos en vaneo E146-E146, por montaje de nueva estructura en E146.	Reabajo Medio y Controlado de acuerdo a protocolos de CGET y empresas Contratistas. Trabajos con Líneas Energizadas.	Se solicita Bloquear la reconexión automática del 5284 de SE Victoria durante el desarrollo de las faenas.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016234	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATAACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATAACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	L 220KV Puerto Pataache - Condore, C1. Instalación de portales de protección esmalzadas en cruce de líneas MT 13,8KV de CGE. Tramos comprendidos entre E179 y E180 cruce de líneas MT 13,8KV y Autopista A16.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección en cruce de líneas y caminos. Turno A: Actividades de instalación de portales de protección en cruce de líneas MT 13,8KV de CGE, como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor. Tramos comprendidos entre E179 y E180 cruce de líneas MT 13,8KV y Autopista A16. Tratado, carga y descarga de material. Preguntarlos que tipo de conductores entran E179 a E180 - Identificación de plazos de tendido. Restricciones: Subestación Condore, 5213 con bloqueo a la reconción . Subestación Puerto Pataache, 5212 / 5230 con bloqueo a la reconción . Alimentador La Paracela Alto Hospicio MT, Reconectador C279151 con bloqueo a la reconción . Instalación de portales de protección. L 220KV Puerto Pataache - Condore, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del arte de Faena: Subestación Condore, E179 - E180 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para postes, cables y demás elementos en zona de trabajo y acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Revisar todos los documentos de acuerdo a la legislación vigente.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025016321	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	5016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se realizará reparación de malla mitigadora de campo electromagnético de LT110 Santa Marta - Padre Hurtado entre las estructuras 8 y 15A, la cual consiste en reemplazo de alambre y soportes metálicos.	Riesgo Bajo, se respetá distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere el bloqueo de interruptor 5216 en SE Santa Marta.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-02-25 08:00	
2025016389	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055	NORGENER - TAP OFF BARRELES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	TAP OFF BARRELES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norger: Sellar y No Reconectar 5211 y 5212. S/E Cruce: Sellar y No Reconectar 5212 y 5213. C/La Cruz: Sellar y No Reconectar 5211, 5212, 5217 y 5218. S/E Barreles: Sellar y No Reconectar 5211, 5212 y 5218.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		
2025016592	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS 220KV	3440	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS 220KV	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) en L 220KV Pan de Azucar-Andacollo, C1	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS Tramo E01-E75. Restricciones: Subestación Andacollo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016598	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDENAS - ALGORROBAL 220KV	3654	CARDENAS - EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV Algorrobal-Cardenas, C2 o L 220KV Algorrobal-Cardenas, C3.	Bajo	Actividades: L 220KV Algorrobal-Cardenas, C2, C3, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 331 a 358. Restricciones: Subestación Cardenes, 5215 con bloqueo a la reconción simplez. Subestación Cardenes, 5216 con bloqueo a la reconción simplez. Subestación Algorrobal, 5217 con bloqueo a la reconción simplez. Subestación Algorrobal, 5218 con bloqueo a la reconción simplez. Subestación Algorrobal, 5219 con bloqueo a la reconción simplez. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algorrobal-Cardenas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fechas Generadas: 22-07-2023 16:35:42
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo CDC
Total registros General: 284
Total registros Linea: 126

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2025016599	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1566	CARDENES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDENES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) Cardenes, C3	Bajo	Actividades: L 220V Algarrobal-Cardenes, C2 C3, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS AF 331 a 358. Restricciones: Subestación Cardenes, S2/5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardenes, S2/6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S2/7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S2/8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S2/9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S2/10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V Algarrobal-Cardenes, C2 o l 220W Algarrobal-Cardenes, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016603	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDENES 220KV LS	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDENES 220KV LI C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mutas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass en l 220W Cardenes-San Andrés, C1.	Alto	Actividades: LINEA ELECTRICA CARDENES-SAN ANDRES CTO UNICO, bajada de malla y tendido de bypass a nivel de piso en linea 220W-406. Restricciones: Subestación Cardenes, S2/3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardenes, S2/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, S2/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación San Andrés, S2/5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220W Cardenes-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Tendido de Conductores Tramo E169 a E179. (En Circuito disponible sin conductor). Instalación de placa de malla y tendido de alambricables, atirantado de estructuras, empleado de torres.	Bajo	Actividades: Tendido de Conductores Tramo E169 a E179. (En Circuito disponible sin conductor). Instalación de placa de malla y tendido de alambricables, atirantado de estructuras, empleado de torres. Restricciones: Subestación Condore, S2/1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Puerto Patache, S2/2 o S2/3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220W Puerto Patache - Condore, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017907	Línea	Aprobado	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Periodo de prueba de puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de prueba de puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016712	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Roca y piedra fría servilumbré	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo: se respecta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconocimiento interruptor S2/3 en SE Quillota y orden de no reconectar de interruptor S2/0 en SE	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI ILLAPA 220KV LI	3180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI ILLAPA 220KV LI C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo líneas y/o a nivel de piso en cercanía a líneas energizadas en l 220W Ilapa-Diego de Almagro, C3	Bajo	Actividades: Trabajos bajo techo, y/o a nivel de piso en cercanía a líneas energizadas, manipulación -medición de filamentos en mutas y tendidos y bajas a nivel de piso en tramo est M/777-777. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2/1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220W Ilapa-Diego de Almagro, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025016984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de ENIGE Energía Chile por Trabajos de cambio de conductor en Línea 220W El Rosal - Los Varones, desde estructura 61 a S/E El Rosal tramo de su propiedad (05.171 Q4/34).	Bajo.	Solicitud de ENIGE Energía Chile por Trabajos de cambio de conductor en Línea 220W El Rosal - Los Varones, desde estructura 61 a S/E El Rosal tramo de su propiedad (05.171 Q4/34).	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017011	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Bloqueo a la Reconexión Línea 220 V Charrua El Rosal por trabajo en circuito cierre. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 V Charrua El Rosal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017012	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con métodos a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 318, 344 y otros.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 4236 154KV	4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada con métodos a distancia. Estructuras 5, 44, 169, 177, 308, 310, 318, 344 y otros.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 W Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 W Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	
2025017037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLOPAZO (TRANSELEC) 220KV (TRANSELEC) 220KV	4141	E-119 - POLOPAZO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 W Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 22-02-2025 10:03:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284
Total registros Lineas: 126

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025017038	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO [TRANSELEC] 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-B 8 220KV C2 E-8 19 - 119 220KV C2 E-119 - POLPAICO [TRANSELEC] 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No Reconocer interrupciones asociados a la linea de 220V Rio Aconcagua - Polpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 V Rio Aconcagua - Polpaco circuito 1 o 2. Temporadilla de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017052	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICOSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Bloqueo a la reconexión del S2B11 en S/E Central San Javier a solicitud de translec debido a trabajos de reemplazo de aislación con linea energizada en LT San Javier - Constitución 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de translec.	Documento gestionado a solicitud de translec.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017083	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) en L 110KV Huasco-Maitencillo, C1	Bajo	Actividades: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Lavado de Aislación tramo Eje N°3 a N°3, 35 a 46, 44 a 63 y 97 a 103. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporadilla de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Actividades: Subestación Huasco-Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporadilla de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Actividades: Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporadilla de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017086	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Site Survey (Protección): TP09-03P - TP04-03B QF0201 (levantamiento de 50 AA en reconexión) (TP09-03P - TP04-03B) TP09-03B - QF0201 (levantamiento de 50 AA en protección del paño 14 en teleprotección) (TP09-03P - TP04-QSR - OF0201)	Reco. para levantamiento de 50 AA en la reconexión (TP09-03P - TP04-03B) TP09-03B - QF0201 (levantamiento de 50 AA en protección del paño 14 en teleprotección) (TP09-03P - TP04-QSR - OF0201)	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00				
2025017284	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1321	CANCILLERA - PUENTE NEIGO 220KV	3014 3012	CANCILLERA - PUENTE NEGRO 220KV C2 CANCILLERA - PUENTE NEGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Translec se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 220 KV Candalaria - Puente Negro C1 y C2 por trabajos de tendido de conductor sobre una estructura existente en la linea 220V Candalaria - Tuncche (Nef 1179).	Recolejo declarados por Translec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017291	Ejecución Exitosa	ALTO AHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Externo	Programada	864	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Translec se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 500 KV Alto Ahuel - Ancoa C3 por trabajos de tendido de conductor bajo vatio entre estructuras 473 y 474 de la linea, por obra de nueva linea 220 KV Candalaria - Tuncche (Nef 1179).	Recolejo declarados por Translec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017292	Ejecución Exitosa	ALTO AHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Externo	Programada	889	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L4	1736	ANCOA - ALTO AHUEL 500KV L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Translec se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática de la LT 500 KV Alto Ahuel - Ancoa C4 por trabajos de tendido de conductor bajo vatio entre estructuras 473 y 474 de la linea, por obra de nueva linea 220 KV Candalaria - Tuncche (Nef 1179).	Recolejo declarados por Translec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017443	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	618 609 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes y 2	Medición de puesta a tierra Linea 220W Lastarria - Ciruelos 1	Recolejo declarados por Translec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017453	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y podo Fango servidumbre	Sin Limitacio nes	Control de vegetación en franja de servidumbre	Recolejo controlado utilizando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmision.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 640V S/Lo Miranda.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017503	Aprobado	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAIA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAIA 220KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitacio nes	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desrame y Roca)	Recolejo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 S/ Lo Miranda, 5218 S/ Celulosa Laia, 5217 S/ Santa Fe Energía, 5218 S/ Pajales Ro Vergara, 5212 S/ Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	nninguno		25-02-25 08:00			
2025017503	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162 5163 5164 5165 5166 5167 5168 5169 5170 5171 5172 5173 5174 5175 5176 5177 5178 5179 5180 5181 5182 5183 5184 5185 5186 5187 5188 5189 5190 5191 5192 5193 5194 5195 5196 5197 5198 5199 5199 5200 5201 5202 5203 5204 5205 5206 5207 5208 5209 5210 5211 5212 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220 5221 5222 5223 5224 5225 5226 5227 5228 5229 5230 5231 5232 5233 5234 5235 5236 5237 5238 5239 5240 5241 5242 5243 5244 5245 5246 5247 5248 5249 5250 5251 5252 5253 5254 5255 5256 5257 5258 5259 5260 5261 5262 5263 5264 5265 5266 5267 5268 5269 5270 5271 5272 5273 5274 5275 5276 5277 5278 5279 5280 5281 5282 5283 5284 5285 5286 5287 5288 5289 5290 5291 5292 5293 5294 5295 5296 5297 5298 5299 5299 5300 5301 5302 5303 5304 5305 5306 5307 5308 5309 5310 5311 5312 5313 5314 5315 5316 5317 5318 5319 5320 5321 5322 5323 5324 5325 5326 5327 5328 5329 5330 5331 5332 5333 5334 5335 5336 5337 5338 5339 5340 5341 5342 5343 5344 5345 5346 5347 5348 5349 5350 5351 5352 5353 5354 5355 5356 5357 5358 5359 5360 5361 5362 5363 5364 5365 5366 5367 5368 5369 5370 5371 5372 5373 5374 5375 5376 5377 5378 5379 5380 5381 5382 5383 5384 5385 5386 5387 5388 5389 5390 5391 5392 5393 5394 5395 5396 5397 5398 5399 5399 5400 5401 5402 5403 5404 5405 5406 5407 5408 5409 5410 5411 5412 5413 5414 5415 5416 5417 5418 5419 5420 5421 5422 5423 5424 5425 5426 5427 5428 5429 5430 5431 5432 5433 5434 5435 5436 5437 5438 5439 5440 5441 5442 5443 5444 5445 5446 5447 5448 5449 5450 5451 5452 5453 5454 5455 5456 5457 5458 5459 5460 5461 5462 5463 5464 5465 5466 5467 5468 5469 5470 5471 5472 5473 5474 5475 5476 5477 5478 5479 5480 5481 5482 5483 5484 5485 5486 5487 5488 5489 5490 5491 5492 5493 5494 5495 5496 5497 5498 5499 5499 5500 5501 5502 5503 5504 5505 5506 5507 5508 5509 5509 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5599 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545													

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 12-03-2025 10:55:43

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo LDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitsa, Rechazo

Total registros Línea: 126

100

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202501460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E105 (TAP TRUJAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. 184 - EST. E109 (TAP TRUJAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 - EST. 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- Reparación de malla puesta a tierra en estructura L. 220KV Los Notros - Antuco - Charria. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en Riego.	Medio	Actividades: Reparación de malla puesta a tierra en estructura L. 220KV Los Notros - Antuco - Charria. Restricciones: No reconnectar interruptores que crean a los riesgos. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Los Notros-Antuco-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	niguno				25-02-25 08:00
202501543	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT en S/E Vallenar.	Bajo	Se Vallec: SZN6017: Montaje de estructuras bajas (Montaje de estructura Baja en Pollos-H. 3- HTS Y CT's). ***Nota Se realizara el procedimiento de ensamblaje de las estructuras en sus condiciones para el ensamble. ***Nota Se realizará el Pre- armado de las estructuras. ***Nota Se realizará el montaje de las estructuras en su ubicación final. ***Nota Se realizará ingeniería. ***Nota Se realizará el Giro y alineamiento final de las estructuras. ***Nota Se realizará el Torque y apriete final de los tornillos. ***Nota Se realizará la verificación de los procedimientos. ***Nota Se considera uso de maquinaria. ***Nota Se considera distancia mínima a puntos energizados de acuerdo a ITG-404 transloc. ***Nota: Alteración de estructuras a MPT. Restricciones: Subestación Maiteñilco, SZN4 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Maiteñilco, SZN1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Tap Off Edén, SZN1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallenar, SZN2 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Tap Off Vallec: T. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallec o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallec o Barra 110 KV Vallec o Barra 13,2 KV. Almacenamiento: C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
202501547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de linea, etc.) en S/E Vallec.	Bajo	Se Vallec: Desmontamiento y Remoción de marco de barra. Restricciones: para construir el punto 103 (Proyecto). ***Nota Se cumplió con lo descrito en minuta AF-EP-18. ***Cumplir con las distancias de seguridad a líneas existentes. ***Nota Se cumplió con el procedimiento de trabajo. ***Delimitar la zona de trabajo con cordon y cadenas plásticas. ***Cámaron pasa por canales y sección de cable superior a la pieza del camión o utilizar. Restricciones: Subestación Maiteñilco, SZN4 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallec, SZN1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Tap Off Vallec, SZN1 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Subestación Vallec, SZN2 con bloqueo a la reconexión immobilizada. Instalaciones en Riego: L 110KV Maiteñilco-Vallec, C1 y Barra 110 KV-Vallec y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallec o Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallec o Barra 13,2 KV-Vallec. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025015472	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA-LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E105 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. A 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en Riego.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025013394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDENES 110KV	1420 1422 1423 1425	CASTILLA - CARDENES 110KV C1 CHUCHAMPI - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUCHAMPI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de CMP por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Minia Los Colorados, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP según ESDR 84-8 de acuerdo de acuerdo a la linea 110 KV Tap Off Punta de Toro- Los Colorados y equipos primarios de subestación principal Minia Los Colorados, con sistema energizado. Restricciones: L 110KV Maiteñilco-Cardenes, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Solicitud: SODI 01 - Santa Estef. SODI 01 - Santa Estef. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Duqueco-Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025018621	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	978	DUQUECO - LOS PEDIMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Rocío, corta y poda árboles con riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividad: Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Morenito C13 y 14. Condiciones requeridas: No reconnectar. El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025017134	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE [ENIGE] 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENIGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENIGE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado aislación con linea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo. Método de lavado de aislación a distancia.	S/E Chacaya: SZN6, SZN7 No reconnectar. S/E El Cobre: SZN2, SZN3 No reconnectar.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025010269	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV 12 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV 12 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Morenito C13 y 14. Condiciones requeridas: No reconnectar.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Morenito C13 y 14. Condiciones requeridas: No reconnectar. SODI 01 - 220 KV Duqueco.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025015889	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALDOS DE RIBERA - CHIQUAYANTE 66KV	452 1478	EST. 32 - EST. 32 66KV C1 ALDOS DE RIBERA - CHIQUAYANTE 66KV C1	Rocío y poda fronda servidumbre	Sin Limitacio nes	Se realizará trabajo de poda y roce bajo linea 66 KV Aldos de Riba-Chiquayante.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S2B2 de S/E Aldos de Riba, durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025014724	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTEZ - LOS CEREZOS 220KV [EN REVISIÓN]	4654 4665 4666	PUNTA DE CORTEZ - EST. T1 220KV C1 [EN REVISIÓN] EST. T1 - EST. T2 220KV C1 EST. T2 - EST. LOS CEREZOS 220KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de líneas -.	Bajo	Actividades: Rocío de vegetación bajo la linea energizada, en varios vados. Restricciones: No reconnectar interruptores que crean a los riesgos. I: 154KV y Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C1 y 154KV P. Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C2. Instalaciones en Riego: I: 154KV y Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C1 o 154KV P. Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025014725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTEZ - EST. T1 220KV C2 [EN REVISIÓN]	4657 4665 4669	PUNTA DE CORTEZ - EST. T1 220KV C2 [EN REVISIÓN] EST. T1 - EST. T2 220KV C2 EST. T2 - EST. LOS CEREZOS 220KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimientos de líneas -.	Bajo	Actividades: Rocío de vegetación bajo la linea energizada, en varios vados. Restricciones: No reconnectar interruptores que crean a los riesgos. I: 154KV y Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C1 y 154KV P. Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C2. Instalaciones en Riego: I: 154KV y Cortés-Rancagua-A-Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025015949	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	68	ESPERANZA - CALERA	1312 186	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1 ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Se requiere la desconexión de LT 66 KV Esperanza - Calera sobre las C1 y C2, por trabajos de limpieza manual de aislación	No presenta riesgos operacionales	Desconexión es de ambos circuitos a la vez	No tiene consumo afectado	niguno			25-02-25 08:00	
2025013494	Línea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1943	ATACAMA - EST. O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado aisladores paño I y 12 SE Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requiere orden de no reconnectar en los siguientes equipos: S/E Atacama: SZN1, SZN2, SZN3, SZN4, SZN5, SZN6, SZN7, SZN8, SZN9, SZN10, SZN11, SZN12, SZN13, SZN14, SZN15, SZN16, SZN17, SZN18, SZN19, SZN20, SZN21, SZN22, SZN23, SZN24, SZN25, SZN26, SZN27, SZN28, SZN29, SZN30, SZN31, SZN32, SZN33, SZN34, SZN35, SZN36, SZN37, SZN38, SZN39, SZN40, SZN41, SZN42, SZN43, SZN44, SZN45, SZN46, SZN47, SZN48, SZN49, SZN50, SZN51, SZN52, SZN53, SZN54, SZN55, SZN56, SZN57, SZN58, SZN59, SZN60, SZN61, SZN62, SZN63, SZN64, SZN65, SZN66, SZN67, SZN68, SZN69, SZN70, SZN71, SZN72, SZN73, SZN74, SZN75, SZN76, SZN77, SZN78, SZN79, SZN80, SZN81, SZN82, SZN83, SZN84, SZN85, SZN86, SZN87, SZN88, SZN89, SZN90, SZN91, SZN92, SZN93, SZN94, SZN95, SZN96, SZN97, SZN98, SZN99, SZN100, SZN101, SZN102, SZN103, SZN104, SZN105, SZN106, SZN107, SZN108, SZN109, SZN110, SZN111, SZN112, SZN113, SZN114, SZN115, SZN116, SZN117, SZN118, SZN119, SZN120, SZN121, SZN122, SZN123, SZN124, SZN125, SZN126, SZN127, SZN128, SZN129, SZN130, SZN131, SZN132, SZN133, SZN134, SZN135, SZN136, SZN137, SZN138, SZN139, SZN140, SZN141, SZN142, SZN143, SZN144, SZN145, SZN146, SZN147, SZN148, SZN149, SZN150, SZN151, SZN152, SZN153, SZN154, SZN155, SZN156, SZN157, SZN158, SZN159, SZN160, SZN161, SZN162, SZN163, SZN164, SZN165, SZN166, SZN167, SZN168, SZN169, SZN170, SZN171, SZN172, SZN173, SZN174, SZN175, SZN176, SZN177, SZN178, SZN179, SZN180, SZN181, SZN182, SZN183, SZN184, SZN185, SZN186, SZN187, SZN188, SZN189, SZN190, SZN191, SZN192, SZN193, SZN194, SZN195, SZN196, SZN197, SZN198, SZN199, SZN199, SZN200, SZN201, SZN202, SZN203, SZN204, SZN205, SZN206, SZN207, SZN208, SZN209, SZN210, SZN211, SZN212, SZN213, SZN214, SZN215, SZN216, SZN217, SZN218, SZN219, SZN220, SZN221, SZN222, SZN223, SZN224, SZN225, SZN226, SZN227, SZN228, SZN229, SZN230, SZN231, SZN232, SZN233, SZN234, SZN235, SZN236, SZN237, SZN238, SZN239, SZN240, SZN241, SZN242, SZN243, SZN244, SZN245, SZN246, SZN247, SZN248, SZN249, SZN250, SZN251, SZN252, SZN253, SZN254, SZN255, SZN256, SZN257, SZN258, SZN259, SZN260, SZN261, SZN262, SZN263, SZN264, SZN265, SZN266, SZN267, SZN268, SZN269, SZN270, SZN271, SZN272, SZN273, SZN274, SZN275, SZN276, SZN277, SZN278, SZN279, SZN280, SZN281, SZN282, SZN283, SZN284, SZN285, SZN286, SZN287, SZN288, SZN289, SZN290, SZN291, SZN292, SZN293, SZN294, SZN295, SZN296, SZN297, SZN298, SZN299, SZN299, SZN300, SZN301, SZN302, SZN303, SZN304, SZN305, SZN306, SZN307, SZN308, SZN309, SZN309, SZN310, SZN311, SZN312, SZN313, SZN314, SZN315, SZN316, SZN317, SZN318, SZN319, SZN319, SZN320, SZN321, SZN322, SZN323, SZN324, SZN325, SZN326, SZN327, SZN328, SZN329, SZN329, SZN330, SZN331, SZN332, SZN333, SZN334, SZN335, SZN336, SZN337, SZN338, SZN339, SZN339, SZN340, SZN341, SZN342, SZN343, SZN344, SZN345, SZN346, SZN347, SZN348, SZN349, SZN349, SZN350, SZN351, SZN352, SZN353, SZN354, SZN355, SZN356, SZN357, SZN358, SZN359, SZN359, SZN360, SZN361, SZN362, SZN363, SZN364, SZN365, SZN366, SZN367, SZN368, SZN369, SZN369, SZN370, SZN371, SZN372, SZN373, SZN374, SZN375, SZN376, SZN377, SZN378, SZN379, SZN379, SZN380, SZN381, SZN382, SZN383, SZN384, SZN385, SZN386, SZN387, SZN388, SZN389, SZN389, SZN390, SZN391, SZN392, SZN393, SZN394, SZN395, SZN396, SZN397, SZN398, SZN399, SZN399, SZN400, SZN401, SZN402, SZN403, SZN404, SZN405, SZN406, SZN407, SZN408, SZN409, SZN409, SZN410, SZN411, SZN412, SZN413, SZN414, SZN415, SZN416, SZN417, SZN418, SZN419, SZN419, SZN420, SZN421, SZN422, SZN423, SZN424, SZN425, SZN426, SZN427, SZN428, SZN429, SZN429, SZN430, SZN431, SZN432, SZN433, SZN434, SZN435, SZN436, SZN437, SZN438, SZN438, SZN439, SZN439, SZN440, SZN441, SZN442, SZN443, SZN444, SZN445, SZN446, SZN447, SZN448, SZN448, SZN449, SZN449, SZN450, SZN451, SZN452, SZN453, SZN454, SZN455, SZN456, SZN457, SZN458, SZN458, SZN459, SZN459, SZN460, SZN461, SZN462, SZN463, SZN464, SZN465, SZN466, SZN467, SZN468, SZN469, SZN469, SZN470, SZN471, SZN472, SZN473, SZN474, SZN475, SZN476, SZN477, SZN478, SZN479, SZN479, SZN480, SZN481, SZN482, SZN483, SZN484, SZN485, SZN486, SZN487, SZN488, SZN489, SZN489, SZN490, SZN491, SZN492, SZN493, SZN494, SZN495, SZN496, SZN497, SZN498, SZN499, SZN499, SZN500, SZN501, SZN502, SZN503, SZN504, SZN505, SZN506, SZN507, SZN508, SZN509, SZN509, SZN510, SZN511, SZN512, SZN513, SZN514, SZN515, SZN516, SZN517, SZN518, SZN519, SZN519, SZN520, SZN521, SZN522, SZN523, SZN524, SZN525, SZN526, SZN527, SZN528, SZN529, SZN529, SZN530, SZN531, SZN532, SZN533, SZN534, SZN535, SZN536, SZN537, SZN538, SZN539, SZN539, SZN540, SZN541, SZN542, SZN543, SZN544, SZN545, SZN546, SZN547, SZN548, SZN549, SZN549, SZN550, SZN551, SZN552, SZN553, SZN554, SZN555, SZN556, SZN557, SZN558, SZN559, SZN559, SZN560, SZN561, SZN562, SZN563, SZN564, SZN565, SZN566, SZN567, SZN568, SZN569, SZN569, SZN570, SZN571, SZN572, SZN573, SZN574, SZN575, SZN576, SZN577, SZN578, SZN579, SZN579, SZN580, SZN581, SZN582, SZN583, SZN584, SZN585, SZN586, SZN587, SZN588, SZN589, SZN589, SZN590, SZN591, SZN592, SZN593, SZN594, SZN595, SZN596, SZN597, SZN598, SZN599, SZN599, SZN600, SZN601, SZN602, SZN603, SZN604, SZN605, SZN606, SZN607, SZN608, SZN609, SZN609, SZN610, SZN611, SZN612, SZN613, SZN614, SZN615, SZN616, SZN617, SZN617, SZN618, SZN619, SZN619, SZN620, SZN621, SZN622, SZN623, SZN624, SZN625, SZN626, SZN627, SZN628, SZN629, SZN629, SZN630, SZN631, SZN632, SZN633, SZN634, SZN635, SZN636, SZN637, SZN638, SZN639, SZN639, SZN640, SZN641, SZN642, SZN643, SZN644, SZN645, SZN646, SZN647, SZN648, SZN649, SZN649, SZN650, SZN651, SZN652, SZN653, SZN654, SZN655, SZN656, SZN657, SZN658, SZN659, SZN659, SZN660, SZN661, SZN662, SZN663, SZN664, SZN665, SZN666, SZN667, SZN668, SZN669, SZN669, SZN670, SZN671, SZN672, SZN673, SZN674, SZN675, SZN676, SZN677, SZN678, SZN679, SZN679, SZN680, SZN681, SZN682, SZN683, SZN684, SZN685, SZN686, SZN687, SZN688, SZN689, SZN689, SZN690, SZN691, SZN692, SZN693, SZN694, SZN695, SZN696, SZN697, SZN698, SZN699, SZN699, SZN700, SZN701, SZN702, SZN703, SZN704, SZN705, SZN706, SZN707, SZN708, SZN709, SZN709, SZN710, SZN711, SZN712, SZN713, SZN714, SZN715, SZN716, SZN717, SZN717, SZN718, SZN719, SZN719, SZN720, SZN721, SZN722, SZN723, SZN724, SZN725, SZN726, SZN727, SZN728, SZN729, SZN729, SZN730, SZN731, SZN732, SZN733, SZN734, SZN735, SZN736, SZN737, SZN738, SZN739, SZN739, SZN740, SZN741, SZN742, SZN743, SZN744, SZN745, SZN746, SZN747, SZN748, SZN749, SZN749, SZN750, SZN751, SZN752, SZN753, SZN754, SZN755, SZN756, SZN757, SZN758, SZN759, SZN759, SZN760, SZN761, SZN762, SZN763, SZN764, SZN765, SZN766, SZN767, SZN768, SZN769, SZN769, SZN770, SZN771, SZN772, SZN773, SZN774, SZN775, SZN776, SZN777, SZN778, SZN779, SZN779, SZN780, SZN781, SZN782, SZN783, SZN784, SZN785, SZN786, SZN787, SZN788, SZN789, SZN789, SZN790, SZN791, SZN792, SZN793, SZN794, SZN795, SZN796, SZN797, SZN798, SZN799, SZN799, SZN800, SZN801, SZN802, SZN803, SZN804, SZN805, SZN806, SZN807, SZN808, SZN809, SZN809, SZN810, SZN811, SZN812, SZN813, SZN814, SZN815, SZN816, SZN817, SZN817, SZN818, SZN819, SZN819, SZN820, SZN821, SZN822, SZN823, SZN824, SZN825, SZN826, SZN827, SZN828, SZN829, SZN829, SZN830, SZN831, SZN832, SZN833, SZN834, SZN835, SZN836, SZN837, SZN838, SZN839, SZN839, SZN840, SZN841, SZN842, SZN843, SZN844, SZN845, SZN846, SZN847, SZN848, SZN849, SZN849, SZN850, SZN851, SZN852, SZN853, SZN854, SZN855, SZN856, SZN857, SZN858, SZN859, SZN859, SZN860, SZN861, SZN862, SZN863, SZN864, SZN865, SZN866, SZN867, SZN868, SZN869, SZN869, SZN870, SZN871, SZN872, SZN873, SZN874, SZN875, SZN876, SZN877, SZN878, SZN879, SZN879, SZN880, SZN881, SZN882, SZN883, SZN884, SZN885, SZN886, SZN887, SZN888, SZN889, SZN889, SZN890, SZN891, SZN892, SZN893, SZN894, SZN895, SZN896, SZN897, SZN898, SZN899, SZN899, SZN900, SZN901, SZN902, SZN903, SZN904, SZN905, SZN906, SZN907, SZN908, SZN909, SZN909, SZN910, SZN911, SZN912, SZN913, SZN914, SZN915, SZN916, SZN917, SZN917, SZN918, SZN919, SZN919, SZN920, SZN921, SZN922, SZN923, SZN924, SZN925, SZN926, SZN927, SZN928, SZN929, SZN929, SZN930, SZN931, SZN932, SZN933, SZN934, SZN935, SZN936, SZN937, SZN938, SZN939, SZN939, SZN940, SZN941, SZN942, SZN943, SZN944, SZN945, SZN946, SZN947, SZN948, SZN949, SZN949, SZN950, SZN951, SZN952, SZN953, SZN954, SZN955, SZN956, SZN957, SZN958, SZN959, SZN959, SZN960, SZN961, SZN962, SZN963, SZN964, SZN965, SZN966, SZN967, SZN968, SZN969, SZN						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 21-02-2025 10:01:43

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 284

Total registros Línea: 126

Número	TíPOS	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025017748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAISA (DODI 226), NUP 3287 Retiro de conductor de la viga frontal, reemplazando por doble conductor. Retirando el efecto de estructura de la viga del marco de linea ubicado entre los ejes 4 y 5 en el eje A de la SE María Elena.	Instalaciones en riesgo: L220W María Elena - Frontera C1 Temporalidad de los riesgos: Al termino del trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: 1220 KV María Elena - Frontera C1, Indisponible Bloqueo del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 07:00	
2025017746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3287: trabajos previos, SE Frontera: Desvinculación primaria de desconector 893.1-2 a Barra Principal 2 y 893.1 a conexión con Línea Frontera - María Elena C1 con motivo de aislar zona para reemplazo de TTCC de paño J3. NOTA: Paño que se cambia es el que se suministra reemplazo.	Barra principal V=220KV-Frontera, indisponible. L220W María Elena-Frontera C1, indisponible. Instalaciones en riesgo: Barra principal N2 220KV-Frontera o L 220W María Elena-Frontera C1.	Actividades: Apertura a Cierre en conexión de Barra Desvinculado, NUP 3287: trabajos previos, SE Frontera: Desvinculación primaria de desconector 893.1 a Barra Principal 2 y 893.1 a conexión con Línea Frontera - María Elena C1 con motivo de aislar zona para reemplazo de TTCC de paño J3. NOTA: Paño que se cambia es el que se suministra reemplazo. Restricciones: Barra principal V=220KV-Frontera, indisponible. L220W María Elena-Frontera C1, indisponible. Instalaciones en riesgo: Barra principal N2 220KV-Frontera o L 220W María Elena-Frontera C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 07:00	
2025013496	Línea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS	1944	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Religa bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	901 Reconectar en SE Atacama 2, S26, S26, S27, S26, S26, S26, S210 y S211. S27 O'Higgins 220C.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-02-25 06:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 18-03-2025 19:41:51
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 132
 Total registros Línea: 57

Número	Típos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerire	Estado Operativo	Efectivo	Fecha Inicio
2025017077	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Microcorte menor a 3 minutos de Línea 66 KV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se necesita realizar trabajos de operación de interruptores para realizar apertura del 8982 en S/E fibranova con tensión y sin carga. manobras de normalización técnica de líneas 66 kV posterior a desconexión programada del 5283 en S/E Calleón (SD 2025017083).	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Maniobras o normalización topológica de instalaciones en 66 KV entre SSEE Cobre, Masisa, Fibranova y Enlace. (PT 2025-02362 control interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 22:00		
2025017653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO CARDENES 110KV	1420	CASTILLA - CARDENES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Castilla. MPB. Lavado de aislación equipos primarios asociados Semi-patio HT1. Punto ET1 y ET1 incluye marcos de barra y marcos de líneas y limpieza de pararrayos HT1 a distancia.	Actividades: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación N. de Torn, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Gutiérrez, S2D2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. T. Tornillo 110KV - S/E Castilla o Barra 23 KV-Castilla o L 110KV Maitencillo-Cardenes, C1. Temporánea de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Castilla. Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 13:00			
2025015249	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDENES MEDELLIN 220KV	103	CARDENES - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Bloqueo a la reconexión del 5211 en S/E Cardenes y 5212 y 5212 en S/E Medellin. Actividad de lavado de aislación debido a la realización de lavado de aislación en equipo primario, incluye marco de linea y barra.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Translec.	Documento posicionado a solicitud de Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025018144	Línea	Aprobado sin activación	TRANSCHELLE CHIRIGUA TRANSMISSION S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN - RO MALLECO 220KV	3447	CAUTIN - EST. N°210N 220KV C1	Otros Trabajos	Sin Limitacio nes	Se realizará inspección visual aérea con apoyo de dron, el objetivo es visualizar señales de estructura para fases previas, durante y post trabajos de roce en franja de servidumbre.	Este trabajo no representa riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°255504.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00			
2025018190	Línea	Ejecución Exitosa	SCEC SA/IO TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	468	TAP LO ESPEDO - BUIN (STM) 110KV	799	TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se realizará lavado de aislación de equipos primarios en puentes AT/MT, asociados a Barras 110 y 12 KV de SE San Bernardo	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE San Bernardo	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo recomendar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD 2025018189	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 09:00		
2025047405	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Negrete - Cerro Navia circuito 2 y Chena - Cerro Navia circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Negrete - Cerro Navia circuito 2 y Chena - Cerro Navia circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1415	ALTO JAHUEL - EL BODDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418	ALTO JAHUEL - EL BODDO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado Con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057408	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Quillota - Nagales circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la linea de 220 KV Quillota - Nagales circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEUPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCIO - MEUPEUCO 110KV	3048	E435A - MEUPEUCO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Roce y poda franja servidumbre	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	5/E Cuncio se coordinará con STS y no se recomienda el interrupción S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025057811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEUPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCIO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Roce y poda franja servidumbre	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	5/E Tag de Rio Toltén: S2H1 posee recomendar sincronizarla deshabilitada. 5/E Cuncio se coordinará con STS y no se recomienda el interrupción S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025058276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4237	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Instalación de elemento: aspas; pasarelas peatonal, vigas, placas, refuerzo, lona y homologada.	Bajo	Actividades: instalación de elementos: aspas; pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, lona y homologada. Restricciones: Bloqueo de la reconexión en interruptor S2H1 de S/E El Pallón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025090464	Línea	Ejecución Exitosa	EMPREZA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSIMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDORSES - PALAFITOS 110KV	1873	CONDORSES - EST N°27 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se requiere no recomendar T 110 KV Condóres - Palafitos por faenas de Lavado de aislación con linea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitud con aviso de suspensión de dría. Trabajos coordinados con CEF. PT 2025-00860 registro interno Transimel.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025012074	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	299	EL PENON - ANDACOLLO 66KV	237	EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	as considera Bloqueo de la reconexión en interruptor S2H1 de S/E El Pallón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025012326	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1123	TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Roce y poda franja servidumbre	Poda y roce de arbustos en la LT Parial-Retiro. Se requiere el bloqueo del 5282 en SE Parial o S2B8 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00	
2025013941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Actividades: Cortar de árboles próximos a instalación energizada, en varios sectores.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		
2025014026	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de líneas -.	Bajo	Actividades: Cortar de árboles próximos a instalación energizada, en varios sectores.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-02-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fechas generación informe: 18-03-2025 19:41:51
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 132
 Total registros Líneas: 57

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	LÍNEA	ID(S)	TRAMO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUERIDO	ESTADO OPERATIVO	Efectivo	FECHA INICIO
2025014066	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce, corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconnectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014067	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce, corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconnectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014084	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo. Punto 220KV: Punto JS. Obra CAPEX no. NUP 5062. Proyecto Reemplazo de descontactorables. Montaje de estructura y desconectorable 898-2. Montaje de descontactorables. Montaje de estructura y desconectorable 4769. Nota 2: el montaje del descontactorable se realizará de modo manual con pluma astillada certificada. NOTA: NO se realiza ingreso de maquinaria pesada dentro de la instalación.	Trabajos de Transelec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	-	A solicitud de Transelec. S/E requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconnectar interruptor 5212. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconnectar interruptores 5212 y 5213. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00	
2025014535	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARIOS 4157	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Llevado alaftón aislación de estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125, - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Llevado de aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125, - Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV El Rosal-Los Varios, C1 o Línea 220KV El Rosal-Los Varios, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014539	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 1323	1324	EST.124-1 - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Levado cables aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Levado de cables aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 154KV Abanico-Charrua, C1 o Línea 220KV Abanico-Charrua, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014552	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014553	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014562	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTRIS 220KV L1	4287	CHARRUA - LOS NOTRIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014563	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTRIS 220KV L1	4288	CHARRUA - LOS NOTRIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C1 o Línea 220KV Los Nitros-Charrúa, C2.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014583	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 4327	4336	E243 - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014584	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCIÓN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154KV Charrua-Concepción, C1.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014627	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión.- - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 220KV SE El Rosal SE Vaneo 111-112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. Instalación de portales de protección Vano E 111 - E112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014650	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARIOS 4157	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 220KV SE Rosal SE Vaneo 111-112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. Instalación de portales de protección Vano E 111 - E112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E111- E112 - LAT 220KV SE Rosal SE Vaneo 111-112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. Instalación de portales de protección Vano E 111 - E112 - LAT 220KV SE Rosal Los Varios. - No reconnectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025017511	Ejecución Exitosa	CMPC PUJL SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA 130	LAIA 220KV C1	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAIA 220KV C1	Roce, corte y poda de árboles.-	Sin Limitación	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desrame y Rocío)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5212/S/R Charrúa, 5213/S/E Celulosa Laja, 5217/S/E Santa Fe Energía, 5218/S/E Pajales Rio Vergara, 5212/S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014719	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación bajo el línea energizada, en varios vancos.- Restricciones: No reconnectar interruptores que sirven a la linea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 - Instalaciones en Riego: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 - Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025015167	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - 1330	1331	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025015168	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDÓ 3961	3961	HUALPEN - EST. 42A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.- - No reconnectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riego: Línea 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1.- Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016428	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODIGUA - ALTO JAHUÉ 110KV	4750	EST. 98N - EST. 128 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	-	Actividades: Inspección Visual Pedestre en linea completa .- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016429	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	CODIGUA - ALTO JAHUÉ 110KV	4751	EST. 128 - EST. 146 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	-	Actividades: Inspección Visual Pedestre en linea completa .- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025016713	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MABELLA - QUILLOTA 110KV	303	MABELLA - QUILLOTA 110KV C1	Roce y poda de franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetará distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconnection de interruptor 5213 en SE Mabella y orden de no reconnectar de interruptor 5212 en SE Mabella.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación informe: 18-03-2025 19:41:51

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 132
Total registros Línea: 57

Número	TíPOS	ESTADO	EMPRESA	ID COORDINADO	TIPO SOLICITUD	ORIGEN	TIPO PROGRAMACIÓN	ID(S)	LÍNEA	ID(S)	TRAMO(S)	TIPO TRABAJO	POTENCIA	TRABAJOS A REALIZAR	DESCRIPCIÓN NIVEL RIESGO	COMENTARIO ADICIONAL	CONSUMO	EMPRESAS AFECTADAS	TRABAJO REQUERIDO	ESTADO OPERATIVO	EFEKTIVO	FECHA INICIO	
2025016831	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PESÓN - LA RICA 110KV	4179 4180	EL PESÓN - EST. 638 110KV C1 EL PESÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de elementos existentes en escape de terreno con medidora puesta en las estructuras: E73-E83-B45-1068-1111-1151-1206-1207-1236-1405-1496-1511-1521-1538-1586-1597 E-519 F-2111	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor S2H5 y bloqueo de recorrido en interruptor S2H4 de S/E Tafall. Además se requiere realizar la reconexión en interruptores S2H1 y S2H2, los S/E de la barra de 66 KV de la línea. Los trabajos de la reconexión se realizarán en forma paralela y alternativa, solo cuando los trabajos se están ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017013	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.24 66KV C1 EST.24 - EST.45 66KV C1 EST.165 - TAP-NIRVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de soldadura linea energizada con medidor de distancia. Estructuras S: 44; 169; 177; 308; 310; 338; 344 y otras ... Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la linea. Linea Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones de riesgo: 1. Obras Construcción-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017014	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1 TAP NIRVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de soldadura linea energizada con medidor de distancia. Estructuras S: 44; 169; 177; 308; 310; 338; 344 y otras ... Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la linea. Linea Constitución-San Javier, C1 - Instalaciones de riesgo: 1. Obras Construcción-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017053	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2B1 en S/E Central San Javier a solicitud de transelac debido a trabajos de reemplazo de asociación con linea energizada en LT San Javier - Constitución 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de transelac	Documento gestionado a solicitud de transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017084	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV	3425 3426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de alisación, un instalación energizada (Simple Circuito) en L 110KV Huasco-Maitencillo, C1.	Bajo	Actividades: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1 - Lavado de Alisación tramo Est. AT100-101, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 201. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión simpleizado. Observaciones: Subestación Huasco, S2H3 con bloqueo a la reconexión simpleizado. Instalaciones de riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Tarea: -	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017140	Ejecución Exitosa	ENGI ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar la acometida desde la Torre N°1 a Marco de Línea de todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Si tienen todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Control de riesgo: No reconectar, S/E Tocopilla 3161 S/E Tamayo 3164, ENCARGADO MANOBRA: Operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017435	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1474	MAIPÓ - PIQUIÉ 110KV	3757	MAIPÓ - PIQUIÉ 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Celco realizará cambio de chicos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector 89H3-1 de SE Piquire (se cambió chicos de los tres fases). Trabajo se realizará con linea energizada.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celco	Control de riesgo: Celco realizará cambio de chicos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector 89H3-1 de SE Piquire (se cambió chicos de los tres fases). Trabajo se realizará con linea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017452	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	1473	PIQUIÉ - PIURE 110KV	3760	PIQUIÉ - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Celco realizará cambio de chicos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector 89H3-1 de SE Piquire (se cambió chicos de los tres fases). Trabajo se realizará con linea energizada.	Trabajos a realizar de acuerdo a procedimiento de Celco	Control de riesgo: Celco realizará cambio de chicos por anomalía térmica desde marco de línea a desconector 89H3-1 de SE Piquire (se cambió chicos de los tres fases). Trabajo se realizará con linea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017935	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE COMUNIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA	104	Intervención	Origen Interno	Programada	838	CHILHUÉ - REINTENO 33KV	1167	CHILHUÉ - REINTENO 33KV C1	Roca y pude franja serviderumbre	Sin Limitación	Control de vegetación, poda en altura, resolución de halazgos de poda prioridad N°2. Ref. Estr. 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de halazgos de poda prioridad N°2. Ref. Estr. 1285.	Control de vegetación, poda en altura, resolución de halazgos de poda prioridad N°2. Ref. Estr. 1285.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025017980	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	261	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV	447	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Sa require la desconexión de la linea LT 66KV Alonso de Ribera-Perales, por limpieza de alisación manual y remplazo de la asociación de las estructuras 56 y 57 en la linea LT 66KV Alonso de Ribera-Perales.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo e instalaciones desenergizadas.	Los consumos de la linea LT 66KV Alonso de Ribera-Perales, permanecen en cero, sera repartido por la linea LT 66KV Talcahuano-Perales.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00			
2025018082	Línea	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1522	ANA MARÍA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Alisación	Sin Limitación	Trabajos de lavado de alisación de S/E Lagunac- Trabajos previos: "NUP 3807-2019 para la instalación de equipamientos 890CZ-41, 3 TCCE2, 3 TPKCZ, Banco CEE K7 y estructuras asociadas del palco IEC2"	El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos en forma segura, a solicitud de Transelac, se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunac- Trabajos de lavado de alisación.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025018171	Línea	Aprobado	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - OHIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 2002 220KV C1 EST. T-2002 OHIGGINS 220KV C1 EST. T-2002 OHIGGINS 220KV C2 EST. T-2002 OHIGGINS 220KV C2	Lavado de Alisación	Sin Limitación	Lavado alisadores Línea 220 KV Atacama - OHiggins Circuito 2, Trabajo lo realizará Transelac en SE Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado. Trabajo lo realizará Transelac en SE Atacama.	No reconectar en S/E Atacama: S2D10. S/E OHIGGINS: S26.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025018622	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda a árboles con riesgo de acortamiento de distancia.	Bloqueo de poda y roca con instalación en servicio.	Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de S/E Chopo y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00	
2025015527	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPE 110KV	3125 3126 3127	EST 537 - CHOAPE 110KV C1 EST 616 - EST 110KV C1 EST 664 - EST 110KV C1	Roca y pude franja serviderumbre	Sin Limitación	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio. Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de S/E Chopo y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Considera el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S2H4 de S/E Chopo y del interruptor S2H2 en S/E Ilapel	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00	
2025016078	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FGCZ - TRAGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FCCZ 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a linea 66 KV Victoria-Traguen como medida de protección operacional por factores de riesgo a bares de 66 KV de S/E Traguen y S/E Victoria. Se solicita Bloqueo Reconocido al 5284 de SE Victoria. Soldadoras externas en malla de pueras de tierra, trabajos bajo linea 66KV, Regdas a Marca de Línea	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a linea 66 KV Victoria-Traguen como medida de protección operacional por factores cercanos a bares de 66 KV de S/E Traguen asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloquear Reconocido al 5284 de SE Victoria	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025014540	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. 4201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRIA EST. 4202 (TAP CHOLGUAN) - CHARRIA EST. 4203 (TAP CHOLGUAN) - CHARRIA EST. 4204 (TAP CHOLGUAN) - CHARRIA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-	-	-	Actividades: Lavado cadena alisación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Bloqueo a la reconexión.	Instalaciones en linea 130KV Cholguan-Charria, C1 o Línea 220KV Los Notros-Charria, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00
2025009461	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDOROS - PACIFICO 110KV C1	1871 1872 4392	CONDOROS - EST. W27 110KV C1 EST. N°39 PACIFICO 110KV C1 EST. N°27 EST. N°39 110KV C1	Lavado de Alisación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar el T 110 KV Condoros - Pacifico por faenas de Lavado de alisación con linea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Solicitudes con aviso de suspensión diaria. Trabajos coordinados con CGE. PT 2025-08050 registro interno Transmeli.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		
2025017173	Línea	Aprobado	ALTO MAIPÓ SPA	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	907	CENTRAL ALFAFAL II - CENTRAL ALFAFAL II	1766 3827	EST A1 - CENTRAL ALFAFAL 220KV C2 CENTRAL ALFAFAL II - EST 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza de estación de equipos primarios.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones de riesgo: Edificios Abiertos-C2, 2000-2, 4095-2 y 4095-3; SE Altafla II: Abierto 52A2.	No tiene consumo afectado	ninguno			26-02-25 08:00		

ANEXO N°5

**Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas coordinadas**

Informes de Falla con fecha de falla 25-02-2021

Reporte Informe Fallas Subestacion
Fecha generación reporte: 17-03-2025 12:57:04
Estados: Pendiente, Finalizado
Total resultados Consulta: 400/400

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Origen	1000	Lubricación	1001	Elementos	Zona Afectada	Causa	Tipo Causa	Causa Principal	Causa Infracción	Génesis Fase	Causa URGENTE	Causa Remedio	Otras causas	Acciones Inmediatas	Motivos Sospechados	Acciones Largas	Acciones a Largo Plazo	Consumo	Distribuidores Afectados	Fechas Activación	Fechas Activación	Fechas Activación	Avances Automáticas	Avances Manuales	
2015051803	Subestación	Finalizado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMÉXICO S.A.	400	Origen Externo	1871	S/E GENERALIA	2103	BA/LSC ISMOLB 4P1	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 2	Antelegancia	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perdida de suministro eléctrico en S/C Comercial debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2103/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto)	Se tiene contacto con el CDC del Coordinador	24-02-25 21:18 hrs se recupera energía en S/C Comercial debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2103/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto)	No hay	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:19	26-02-21 04:14	26-02-25 04:14	No	No	No	
2015051801	Subestación	Finalizado	COMPAÑÍA DÓLA ING DE SERVICIOS SCM	275	Origen Externo	1850	S/E COLOMBO	2236	BA/LSC COLOMBO 4P1	* Zona Afectada Taraquen * Of. Piso 1, + D Región: 2	Pica	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	DERRÓ A CUESTO OCURRIDO EN EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL EN INSTALACIONES DE TERCEROS. SE HA DETERMINADO QUE LA CANTIDAD DE CONSUMO DE LA EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMÉXICO S.A. EN ESTADO DE COLOMBO QUITA VALOR DE 270 MIL MWH. BA/LSC COLOMBO QUITA VALOR DE 270 MIL MWH. BA/LSC COLOMBO QUITA VALOR DE 270 MIL MWH.	EVALUACIÓN DEL EVENTO Y COMUNICACIÓN CON EL CEN PARA NORMALIZACIÓN DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS.	24-02-25 15:19 hrs se recupera el 100% de la energía en S/C COLOMBO.	ANÁLISIS DE DERRÓ A CUESTO OCURRIDO EN EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL EN INSTALACIONES DE TERCEROS.	ACCIONES APLICADAS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DIFERENTES AL CÓDIGO COORDINADOR DE TERCEROS.	libre	25-02-25 15:19	26-03-21 16:47	26-02-25 16:47	No	No	No
2015051809	Subestación	Finalizado	ESTRADA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Origen Externo	1884	S/E VAPURAT	2140	BA/LSC VAPURAT 220kV PFI	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 3	Méjico	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perdida de suministro eléctrico en S/C Kapital debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2140/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto)	Se tiene contacto con el CDC del Coordinador	24-02-25 21:18 hrs se recupera la energía en S/C Kapital debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2140/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto)	No hay	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:19	26-02-21 02:10	26-02-25 02:10	No	No	No	
2015051876	Subestación	Pendiente	EGE/S.L.A.	629	Origen Externo	1930	S/E GHIGGINO	2231	BA/LSC GHIGGINO 4P1	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 2	Antelegancia	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Sistemas de protección	Sobrevoltaje	Opera según lo esperado	Se hace plan particular de recuperación de servicio.	A raíz de las fallas que se presentaron en el sistema eléctrico de la Ciudad de México, se realizó el corte de la carga en el punto de desprendimiento de carga de la Central Hidroeléctrica.	Aplicación de PRBC.	Identificar operadores de energía y de servicios que necesitan de la Central hidroeléctrica.	libre	25-02-25 15:19	26-02-21 02:19	No	No	No		
2015051844	Subestación	Pendiente	CCE TRANSMISIÓN 2003	422	Origen Externo	2849	S/E LOS LOMOS	2691	BA/LSC LOS LOMOS 13	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 4	Tierra Amarilla	Causa Presunta	Causa Principal	Alta frecuencia	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Frecuencia	Varios	Operación por exceso GDF, dejando los sistemas caóticos. Ametralla S/E Los Lomos (317 clientes) R.M. Metropolitana. Se ha perdido 100% de la energía en linea 2691/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto) de la subestación.	Se realiza operación de recuperación de servicio.	Generación Regulada	CCE TRANSMISIÓN 2003	25-02-25 15:19	25-02-21 21:06	No	No	No			
2015051804	Subestación	Finalizado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMÉXICO S.A.	400	Origen Externo	1850	S/E CONDOR	2065	BA/LSC CONDOR 110kV PFI	* Zona Afectada Taraquen * Of. Piso 1, + D Región: 2	Spique	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perdida de suministro eléctrico en S/C Condomínio debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2065/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto).	Se tiene contacto con el CDC del Coordinador y con EGE.	24-02-25 15:19 hrs se recupera la energía en S/C Condomínio.	No hay	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:19	26-02-21 06:56	26-02-25 06:56	No	No	No	
2015051648	Subestación	Finalizado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMÉXICO S.A.	400	Origen Externo	1871	S/E PARIMAZOTA	2235	BA/LSC PARIMAZOTA 220kV PFI	* Zona Afectada Albergue, Parimazota * Of. Piso 1, + D Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perdida de suministro eléctrico en S/C Parimazota debido a fallas en el S/C por la apertura intencional de la línea 2235/1 Vía Huerta Nueva Parte de Azcapotzalco (Proyecto).	Se tiene contacto con el CDC del Coordinador y con EGE.	24-02-25 15:19 hrs se recupera el suministro.	No hay	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:19	26-02-21 08:26	26-02-25 08:26	No	No	No	
2015051408	Subestación	Finalizado	ENAP MARNEXSA S.A.	347	Origen Externo	312	S/E PUEBLA PUE	405	S/E PUEBLA PUE 220kV	* Zona Afectada Albergue, Puebla * Of. Piso 1, + D Región: 10	Huipulco	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	A causa de la interrupción de suministro desde el Sistema Eléctrico Nacional (Sistema de Transmisión de la República Mexicana) que se presentó el 23 de mayo de 2015, se realizó el corte de la Subestación Puebla 405 kV, la cual opera en modo isla, garantizando el suministro de la población de Huipulco.	Se procede a dar aviso por intercambios de información entre el Cen y la Subestación Puebla 405 kV, la cual opera en modo isla, garantizando el suministro de la población de Huipulco.	Comisión Autónoma para la Reparación del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:18	26-02-21 05:51	26-02-25 10:51	No	No	No	
2015052095	Subestación	Finalizado	FASE UNDO FEDERACIÓN 252	273	Origen Externo	2079	S/E PUEBLA SAMA	2773	BA/LSC PUEBLA 4P1	* Zona Afectada Cerro Colorado * Of. Piso 1, + D Región: 5	Quilá	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Interrupciones	Frecuencia	Varios	Black Out generalizado S/N	No se realizan protecciones operativas en la SE fundida.	Se rediseña operaciones de intercambios de información entre el Cen y la Subestación Puebla 405 kV, la cual opera en modo isla, garantizando el suministro de la población de Quilá.	Black Out generalizado S/N	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:17	25-02-21 23:52	25-02-25 23:52	No	No	No	
2015051374	Subestación	Pendiente	MNP TRANSMISIÓN 82	586	Origen Externo	1871	S/E QUILPUÉ	15421	BA/LSC QUILPUÉ 7-18	* Zona Afectada Cerro Colorado * Of. Piso 1, + D Región: 10	Salamanca	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perpetuación en el Cen/Blackout nacional durante operación total Los Pinos.	Se contacta a despachador CEN y se espera recuperación de energía.	Identificar informe de preverencia de operaciones con el Cen/Blackout nacional.	MNP TRANSMISIÓN 82	25-02-25 15:17	26-02-21 01:27	No	No	No			
2015051382	Subestación	Pendiente	MARINA LOS PUMAREJOS 160	975	Origen Externo	5507	S/E MAURIO JM	526	BA/LSC MARIA 110kV PFI	* Zona Afectada Cerro Colorado * Of. Piso 1, + D Región: 5	Salamanca	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perpetuación en el Cen/Blackout nacional durante operación total Los Pinos.	Se contacta a despachador CEN y se espera recuperación de energía.	Optimizar comunicaciones entre el Cen y el coordinador.	MARINA LOS PUMAREJOS 160	25-02-25 15:17	26-02-21 01:27	No	No	No			
2015051369	Subestación	Pendiente	MARINA LOS PUMAREJOS 82	579	Origen Externo	2658	S/E LOS VELOS	5261	BA/LSC LOS VELOS 110kV PFI	* Zona Afectada Cerro Colorado * Of. Piso 1, + D Región: 5	Salamanca	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Perpetuación en el Cen/Blackout nacional durante operación total Los Pinos.	Se contacta a despachador CEN y se espera recuperación de energía.	Optimizar informe de preverencia de operaciones con el Cen/Blackout nacional.	MARINA LOS PUMAREJOS 82	25-02-25 15:17	26-02-21 01:27	No	No	No			
2015052350	Subestación	Pendiente	CIA. MARENA MANTO S.D.O. 82	563	Origen Externo	16265	S/E CARMEN PUE	5261	PA/LSC CARMEN PUE	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 10	Copilco	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en sistema de protección de control.	Sistemas de protección	Falla en sistema de control	Varios	Sin observaciones.	Delito al corte, se utiliza generadora de respaldo.	Al 26-05-16 aprisa del dia 25 de febrero de 2015, se produce caída de energía que provoca el cierre de la central de fuerza "La Caja".	Se conectan a la red.	Q/A. MARENA MANTO S.D.O. 82	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No		
2015052279	Subestación	Pendiente	CONCEPCÓN DE ELECTRICIDAD S.A.	1584	Origen Externo	1884	TAF CATIL GEN	2236	OTRO	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 4	Villarrica	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	Delito al corte, se utiliza generadora de respaldo.	Se conectan a la red.	Consumo Regulado	CCE TRANSMISIÓN 2003	25-02-25 15:16	25-02-21 16:37	No	No	No			
2015052271	Subestación	Pendiente	COEDO DIALE - DIVISIÓN MINISTERIO HALLS 82	1868	Origen Externo	22469	S/E ENCUDIERTO 211	2103	BA/LSC ENCUDIERTO 211	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 2	Calama	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Cables apilados o de poder linea	Flashover en linea	Varios	Falla externa blackout	Comunicación con el centro de control.	Verificación de la red de transmisión.	COEDO DIALE - DIVISIÓN MINISTERIO HALLS	25-02-25 15:16	26-02-21 10:50	No	No	No			
2015051369	Subestación	Pendiente	COEDO DIALE - DIVISIÓN MINISTERIO HALLS 317	1888	Origen Externo	1888	S/E MMH	2103	BA/LSC MMH 110kV PFI	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 2	Calama	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Otro no determinado.	Cables apilados o de poder linea	Flashover en linea	Varios	Falla externa blackout	Comunicación con el centro de control.	Verificación de la red de transmisión.	COEDO DIALE - DIVISIÓN MINISTERIO HALLS	25-02-25 15:16	26-02-21 11:00	No	No	No			
2015051364	Subestación	Finalizado	MINIBUS LOS TIRABUZONES 2561	2472	Origen Externo	4269	S/E GL RUS	4269	BA/LSC EL RUBI 110kV PFI	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 4	Tacna	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Sistemas de protección	Frecuencia	Opera según lo esperado	Se hace coordinación con CDC y se solicita el despliegue de personal de mantenimiento a la red de transmisión.	Permitir el reencendido a la red de transmisión.	Si no conecta a la red.	25-02-25 15:16	25-02-21 22:26	No	No	No				
2015051277	Subestación	Finalizado	SAN ANDRÉS SPA 522	1671	Origen Externo	15610	S/E CENTRAL SALA ANDRÉS (SAN ANDRÉS)	2103	BA/LSC CENTRAL SALA ANDRÉS 110kV PFI	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 4	Valparaíso	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	Recomendación de alertas y procedimientos operativos, inicio de coordinación en caso de emergencia.	Permitir el reencendido a la red de transmisión.	No aplica	25-02-25 15:16	26-02-21 11:10	26-02-25 11:10	No	No	No			
2015052208	Subestación	Pendiente	COMPAÑÍA GÉNERO DE LAGOS S.A.	82	Origen Externo	583	S/E VULCAN	tendido_cable	otro	* Zona Afectada Albergue * Of. Piso 1, + D Región: 4	Atacama	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión del sistema	Fallas en instalaciones de tercero o en sus segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	Normalizar alta y densidad de demanda.	Verificación de la red de transmisión.	COEDO DIALE - DIVISIÓN MINISTERIO HALLS	25-02-25 15:16	25-02-21 16:37	No	No	No				

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Clasificado	Origen	UF	Subclaseficación	UBC	Elementos	Zona Afectada	Estatus	Tipo Causa	Causa	Causa de la falla	Geografía Fase	Casa Universitaria	Causa Remota	Causa Medio	Otras causas	Acciones Inmediatas	Motivo Sanción	Acciones Largas & URGENTES	Acciones Largas & Largo Plazo	Consumo	Entidad Distritual Alcaldes	Fechas Aprobación	Fechas Autorización	Fechas de alta Inicio	Fechas Efectiva fin	Comisión Federal de	Ejecución Trámite	Motivo CCC	Motivo Procedimientos	Motivo Modulación
2015021291	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	419	S/E VULCA	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Coquimbo, ID País: 1, # 40 Región: 5	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Peligro Vulnerable	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	BLANCK OUT NACIONAL	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 00:10	No	No	No	No	No	No				
2015021290	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	475	S/E QUISCO	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Coquimbo, ID País: 1, # 40 Región: 5	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	La Serena Vulnerable	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	BLACK OUT NACIONAL	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 00:07	No	No	No	No	No	No				
2015021289	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	482	S/E MARQUESA	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Coquimbo, ID País: 1, # 40 Región: 5	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	La Serena Vulnerable	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	black out nacional	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 00:10	No	No	No	No	No	No				
2015021288	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	656	S/E ALTO DEL CARMEN	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Atacama, ID País: 1, # 40 Región: 4	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Alto del Carmen	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Frecuencia	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 23:21	No	No	No	No	No	No				
2015021286	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	656	S/E ALTO DEL CARMEN	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Coquimbo, ID País: 1, # 40 Región: 5	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Alto del Carmen	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 16:38	No	No	No	No	No	No				
2015021281	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	347	S/E LAJAPIL	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Coquimbo, ID País: 1, # 40 Región: 5	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Biogas Generación	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	BLACK OUT NACIONAL	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 00:07	No	No	No	No	No	No				
2015021282	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21085	S/E ALTO HOSPICIO C28	Zona Afectada: Biobío, ID País: 1, # 40 Región: 4	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Alto Hospicio	Causa Definitiva	Causa Principal	Se investiga	Intermitencias	Frecuencia	Opera según lo esperado	-	Operación de equipos EDAC, deslocalizado circuito 32100 Cto. Areco, con 6400 clientes afectados y una potencia de 2.7 MW en S/E Areco.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 09:33	No	No	No	No	No	No				
2015021284	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	83	Origen Externo	2363	S/E SANTA CRUZ	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 9	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Santa Cruz	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 23:00	No	No	No	No	No	No				
2015021282	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	83	Origen Externo	2362	S/E POQUILLAY	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 9	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Nerucal	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 19:20	No	No	No	No	No	No				
2015021281	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	83	Origen Externo	2362	S/E POQUILLAY	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 9	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Viluchén	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 19:20	No	No	No	No	No	No				
2015021247	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	655	S/E RANGUÍS	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 9	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Ranquil	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 20:18	No	No	No	No	No	No				
2015021246	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	642	S/E PORTORICU	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: La Araucanía, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	La Estrella Marchihue	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 22:45	No	No	No	No	No	No				
2015021244	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	649	S/E INVIAHUE	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 9	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Osorno	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 22:45	No	No	No	No	No	No				
2015021242	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	633	S/E EL MATÍON	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Malalhue	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 23:56	No	No	No	No	No	No				
2015021240	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	631	S/E GHOOLAN	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Magallanes, ID País: 1, # 40 Región: 7	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Malalga	Causa Presente	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 23:03	No	No	No	No	No	No				
2015021239	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	400	Origen Externo	385	S/E DUQUECO	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 10	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Un Ángel	Causa Principal	Desconocido, debido a falla en instalaciones de tencores.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	CGE no se pronuncia en fallas exteriores	CGE no se pronuncia en fallas exteriores	CGE no se pronuncia en fallas exteriores	CGE no se pronuncia en fallas exteriores	CGE no se pronuncia en fallas exteriores	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 21:43	No	No	No	No	No	No			
2015021231	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Origen Externo	1652	S/E TOTORAMBO (CAP) 2750	220/10	Copiagó	Zona Afectada: Atacama, ID País: 1, # 40 Región: 1	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Totorambo	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce operación de REVAL, #423201 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423202 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce operación de REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce operación de REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce operación de REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce operación de REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021230	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Origen Externo	651	S/E RACILOA	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Tierra Amarilla	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	-	-	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 19:31	No	No	No	No	No	No			
2015021229	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Origen Externo	883	S/E MAGNETITA	109/10P1	Copiagó	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Tierra Amarilla	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021228	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Origen Externo	1651	S/E CERDO NEGRO NORTE	1649	Copiagó	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Negro Norte	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021226	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Origen Externo	882	S/E PELLES	1520	Copiagó	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Huasco	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021225	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	122	Origen Externo	881	S/E LOS COLORADOS	1098	Copiagó	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Los Colorado	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021224	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Origen Externo	886	S/E ROMERAL (COMP)	1155	Copiagó	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Los Romerales	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Intermitencias	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	Según informe del CDE se produce una falla en REVAL, #423211 en C/L Nuevo Par de Andenes, #423212 en C/L Nuevo Matricadero - Nueva Par de Andar, procediendo paréntesis total del SGN.	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No	
2015021223	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2081	Origen Externo	1749	S/E TAMARUGAL	25048	S/E TAMARUGAL	Zona Afectada: Los Ríos, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Paso Alto	Causa Definitiva	Causa Principal	Conjunto aislación línea	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Precisa el aviso de falla. Consulta Asociada línea una carga de 2.2 MW.	En revisión.	En revisión.	Libre	ENCODEL S.A.	25-02-25 15:16	26-02-21 04:58	No	No	No	No	No	No				
2015021222	Subestación	Pendiente	COMPAGNA MINERA DEL PACIFICO S.A.	2003	Origen Externo	439	S/E LAURINDA	tendido_cable	otros_tendido_cable	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	Palo Pedro	Causa Definitiva	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	Operación por seguimiento CGE, efectuado los siguientes circuitos:	Operación de consumo en coordinación con CGE.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-21 22:47	No	No	No	No	No	No				
2015021221	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN	2003	Origen Externo	442	S/E SAN PEDRO (COMP) (SGC)	1525	Copiagó	Zona Afectada: O'Higgins, ID País: 1, # 40 Región: 8	Fallar en instalaciones de tencores a un solo segmento.	San Pedro de la Estrella	Causa Principal	Baja Frecuencia	Intermitencias	Frecuencia	Opera según lo esperado	Operación de consumo en																

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Descripción	Origen	UF00	Subdescripción	UF01	Elementos	UF02	Estado Atención	UF03	Causa	UF04	Causa de falla	UF05	Génesis	UF06	Fallante Principal	UF07	Causa Universitaria	UF08	Causa Remota	UF09	Causa Medio	UF10	Otras causas	UF11	Acciones Inmediatas	UF12	Motivos Sanción	UF13	Acciones Largas Plazo	UF14	Consumo	UF15	Dist. Reducción	UF16	Fecha Actualización	UF17	Fecha Ajuste Riesgo	UF18	Fecha Efectiva Riesgo	UF19	Comentario Riesgo	UF20	Ejecución Trabajo	UF21	Motivo SCC	UF22	Motivo Prohibición	UF23	Motivo Multa
2020001043	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	435	S/E EL PINTO	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	2 zona Afectada Ruta 1 + D Región 6	UF04	Melipilla El Monte	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:56	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001042	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	479	S/E MACHALÍ	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Villarrica Villa del Mar	UF04	Villarrica Villa del Mar	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:34	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001041	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2004	Origen Externo	788	S/E MAHAGUAS	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Quillay Villa del Mar	UF04	Quillay Villa del Mar	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:40	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001039	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	382	S/E CARBOL	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Cabildo Reñaca	UF04	Cabildo Reñaca	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:30	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001037	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	398	S/E GASAS VIEJAS	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Puchuncaví Punta Pequeña	UF04	Puchuncaví Punta Pequeña	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:30	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001036	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	487	S/E MARBELLA	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Villarrica Villa del Mar	UF04	Villarrica Villa del Mar	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:30	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001035	Subestación	Finalizado	TRANSMAGNA SISTEMAS QUÍMICAS S.A.	81	Origen Externo	455	S/E SAN LUIS	0180	22000 kVA	UF00	Atendida	UF03	BA SAN LUIS 22000 kVA	UF04	BA SAN LUIS 22000 kVA	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Baldío del sistema	UF08	Sistemas protecciones	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón	UF12	Se hace coordinación con CGE y se solicita el despliegue de personal de mantenimiento a la cubierta.	UF13	No tiene	UF14	No tiene	UF15	25-02-25 15:16	UF16	25-02-25 20:20	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001032	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	418	S/E GERRILLOS	2816	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Tierra Amarilla	UF04	Tierra Amarilla	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	26-02-25 15:16	UF15	26-02-25 00:30	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001031	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1654	S/E MONTEBONICO	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Ruta 6 + D Región 14	UF04	Ruta 6 + D Región 14	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Baldío del sistema	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	Falla aguda arriba de las instalaciones de CGE	UF12	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero	UF13	No tiene	UF14	No tiene	UF15	25-02-25 15:16	UF16	25-02-25 22:41	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001030	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1842	S/E CORFO DRAGÓN	3313	1000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Tarapacá + D Región 2	UF04	Tarapacá + D Región 2	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Fallante	UF09	Opera exigenza de CGE	UF10	Opera exigenza de CGE	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 07:13	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001029	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1656	S/E PALMITOS	2766	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Palmitos + D Región 4	UF04	Palmitos + D Región 4	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 07:03	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001028	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1840	S/E CENTRO C1	21450	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Antofagasta + D Región 3	UF04	Antofagasta + D Región 3	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	Falla aguda arriba de las instalaciones de CGE	UF12	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero	UF13	No tiene	UF14	No tiene	UF15	25-02-25 15:16	UF16	25-02-25 22:41	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001027	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1840	S/E CENTRO C1	21464	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Antofagasta + D Región 3	UF04	Antofagasta + D Región 3	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 07:13	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001026	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1840	S/E CENTRO C1	21464	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Antofagasta + D Región 3	UF04	Antofagasta + D Región 3	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 07:03	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001025	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1840	S/E CENTRO C1	21464	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Antofagasta + D Región 3	UF04	Antofagasta + D Región 3	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 07:03	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001024	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	656	S/E ALTO DEL CARMEN	2806	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Altos del Carmen	UF04	Altos del Carmen	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Baldío del sistema	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 22:31	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001023	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1847	S/E CHICOBOR	2197	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Chicoboro C2	UF04	Paricarca + D Región 9	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 08:52	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001022	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1830	S/E PIKARIA	2293	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Chicoboro C1	UF04	Chicoboro C1	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Baldío del sistema	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 08:51	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001020	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	1890	S/E LA PORTADA	22638	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	SELVA PORTADA C1	UF04	SELVA PORTADA C1	UF05	Causa Defectiva	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Interruptores	UF09	Frecuencia	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 20:15	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001019	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	444	S/E MAULE	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Maule + D Región 9	UF04	Palco + D Región 9	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Baldío del sistema	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 23:53	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001017	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	411	S/E TULCA	tendido_cable	otros_tendido_cable	0000	Atendida	UF03	Tulca	UF04	Tulca	UF05	Causa Presenta	UF06	Causa Principal	UF07	Se investiga	UF08	Conductores	UF09	Sobreexigencia instantánea de fuerza	UF10	Opera según lo esperado	UF11	-	UF12	CGE	UF13	DISTRIBUCIÓN S.A.	UF14	25-02-25 15:16	UF15	25-02-25 23:27	UF16	No	UF17	No	UF18	No	UF19	No	UF20	No	UF21	No	UF22	No	UF23	No
2020001016	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	2851	S/E CHAVANTES C1	2842	2000 kVA	UF00	Atendida	UF03	Chavantes C1	UF04	Chavantes																																						

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Clasificado	Dirección	UF00	Subdirección	UF01	Elementos	Zona Afiliada	Comuna	Tipo Causa	Causa	Causa de Relleno	Génesis Femenino Paseo	Causa Universitaria	Causa Hospitalaria	Causa Móvil	Otras reacciones	Acciones Inmediatas	Motivos Sanciones	Acciones Licitación e Informes	Acciones a Largo Plazo	Consumo	Entidad Distrital Alcaldías	Fechas Activación Recursos	Fechas de alta Móvil	Fechas Efectiva Móvil	Avances Automotriz Inter-	Avances Distribución Inter-	Avances Producción Inter-	Avances Móvil Inter-
2015051598	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2390	Dirección Externo	695	U/S LAS ACACIAS	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • Región 1 • ID Región: 7	Barrio La Cisterna • Barrio La Florida • Barrio La Reina • Barrio San Bernardo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:00	No	No	No	No	No	No		
2015051597	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2390	Dirección Externo	717	U/S SAN JERÓNIMO	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • Región 1 • ID Región: 7	Barrio La Florida • Barrio La Reina • Barrio San Bernardo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:38	No	No	No	No	No	No		
2015051596	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	83	Dirección Externo	827	U/S CAMBIO 14142	PA U/S CAMBIO 43	tendido_cable	Zona Afiliada: Biobío • ID Región: 10	Calle de Tango	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 23:01	No	No	No	No	No	No	No
2015051595	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2390	Dirección Externo	706	U/S MAULICO	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • Región 1 • ID Región: 7	Calle de Tango • Tangata • Tinguiririca • Tinguiririca Alto • Tinguiririca Bajo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:40	No	No	No	No	No	No		
2015051599	Substanción	Pendiente	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	2003	Dirección Externo	1654	U/S MONTESBICO	1385	SA U/S MONTEBICO 1385/VA	2 zona Afiliada: Metropolitana • ID Región: 1 • ID Región: 16	Chillán • Quillota	Causa Presunta	Causa Principal	Señalado del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Cables aislados de poder linea	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Prueba de suministro hasta U/S 1422 Movimiento aéreo de los cables de SGS Santa Clara, Huilliche, Cochrane, Llanquihue y Valdivia.	Aplicación PRG en coordinación con CDC	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 20:52	No	No	No	No	No	No		
2015051594	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	2390	Dirección Externo	719	U/S SAN JERÓNIMO (STM) ALB	U/S SAN JERÓNIMO (STM) ALB	tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • ID Región: 1 • ID Región: 7	San Isidro	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 22:32	No	No	No	No	No	No	No
2015051593	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2390	Dirección Externo	696	U/S GUAICAY	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • ID Región: 1 • ID Región: 7	Curacavi • María Pinto	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No	No	No		
2015051592	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	2003	Dirección Externo	399	U/S SANTA CLARA C7	16399	U/S SANTA CLARA C7	Chillán	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 20:50	No	No	No	No	No	No	No	
2015051589	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2390	Dirección Externo	722	U/S SANTA MARÍA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • ID Región: 1 • ID Región: 7	Pedro Hurtado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:20	No	No	No	No	No	No		
2015051588	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	2390	Dirección Externo	687	U/S EL MANDARO	23700	U/S EL MANDARO	23700	Toltén	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 22:14	No	No	No	No	No	No	No
2015051587	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	1985	U/S TOCOPLA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 2	Toconce	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 18:15	No	No	No	No	No	No		
2015051585	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	83	Dirección Externo	1754	U/S PICHÉ	16428	U/S PICHÉ 16428	Quillota	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 21:39	No	No	No	No	No	No	No	
2015051584	Substanción	Pendiente	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	82	Dirección Externo	575	U/S ITAHAU	186	ITAHU 220-113-BW 7504m	Itahuhu 220-113-BW 7504m	Talca • San Clemente • San Rafael • Llolleo • Llolleo Ucayali	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de poder.	Transformadores de poder	Frecuencia	Variabilidad			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:32	No	No	No	No	No	No		
2015051582	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	1823	U/S CALAMA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Calama	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:20	No	No	No	No	No	No		
2015051581	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	82	Dirección Externo	582	U/S MAPAZO	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Metropolitana • ID Región: 1 • ID Región: 7	Talcahuano	Causa Definitiva	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:50	No	No	No	No	No	No		
2015051579	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	836	U/S VELAS	8450	U/S VELAS 8450	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 2	Talcahuano	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:00	No	No	No	No	No	No
2015051574	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	1982	Dirección Externo	1864	U/S UNCA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Mejillones	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	24-02-25 15:16	24-02-25 08:00	No	No	No	No	No	No		
2015051573	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	1744	Dirección Externo	1952	U/S MACILLONES	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Mejillones	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	24-02-25 15:16	24-02-25 06:34	No	No	No	No	No	No		
2015051583	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	2003	Dirección Externo	381	U/S BULN (S2)	S43	U/S BULN (S2) S43	Buln	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:15 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en el sistema eléctrico nacional. De acuerdo a la descripción de la línea Nueva Metropolitana-Norte Pan de Azúcar 2-2050 kV, entre Valparaíso y Santiago.	Der aviso del CDC y aplicar PRG					25-02-25 23:49	No	No	No	No	No	No	No	
2015051571	Substanción	Finalizado	CMPC PULP SPA	2390	Dirección Externo	683	U/S CHACABUCO 2	3442	U/S CHACABUCO 2	Quillota	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CMPC PULP SPA	25-02-25 05:16	25-02-25 23:30	No	No	No	No	No	No			
2015051570	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	453	Dirección Externo	1867	U/S EL TISON	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Santa Gerda	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:50	No	No	No	No	No	No		
2015051567	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	1964	U/S OFELIA NEGRERA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Antofagasta	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 04:51	No	No	No	No	No	No		
2015051562	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	421	U/S OVALLE	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Quillota	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 01:07	No	No	No	No	No	No		
2015051562	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	381	Dirección Externo	1899	U/S MANTOS BLANCOS	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Santa Gerda	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 07:00	No	No	No	No	No	No		
2015051561	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	1744	Dirección Externo	1817	U/C ANTIGADUCA	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Antofagasta	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 06:31	No	No	No	No	No	No		
2015051564	Substanción	Finalizado	CMPC MADERAS SPA	2003	Dirección Externo	358	U/S ECUADOR (S2)	864	U/S ECUADOR (S2) 864	Coronel	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CMPC MADERAS SPA	25-02-25 15:16	25-02-25 21:05	No	No	No	No	No	No			
2015051569	Substanción	Pendiente	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	42	Dirección Externo	566	U/S DIABLA	7689	U/S DIABLA 84	Bulnes • Bulnes Viejo • Quillota	Causa Presunta	Causa Principal	Señalado del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Intermitentes	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Prueba de suministro a la U/S DIABLA detallando los suministros de la U/S DIABLA 84 Chacabuco 3 Tree, Quillota, Los Ángeles y La Costa Oeste de Chile Central (LCO).	Aplicación PRG en coordinación con CDC	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:02	No	No	No	No	No	No			
2015051563	Substanción	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Dirección Externo	1887	U/S URBE	tendido_cable	otro_tendido_cable	Zona Afiliada: Antofagasta • ID Región: 1 • ID Región: 3	Antofagasta	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 04:14	No	No	No	No	No	No		
2015051561	Substanción	Finalizado	CMPC MADERAS SPA	2003	Dirección Externo	354	U/S G. AYUNGUA	827	U/S AYUNGUA 827	Los Angeles	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas proteccionados	Frecuencia	Opera según lo esperado			Libre Registrado	CMPC MADERAS SPA	25-02-25 15:16	25-02-25 21:07	No	No	No	No	No	No			
2015051562	Substanción	Finalizado	SUBSTACIÓN COLEGUAHUE S.A.	2194	Dirección Externo	2320	U/S PUCAURQUEN	5488	U/S PUCAURQUEN 5488	Valparaiso • Valparaiso Viejo • Pucon	Puconchel	Causa Definitiva	Causa Principal	Señalado del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Intermitentes	Bajo voltaje	Variabilidad	Prueba de suministro a la Puconchel en condiciones de apagón o operación base del PRG.	Der aviso del CDC y aplicar PRG	No tiene motivo para iniciar	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 20:44	No	No	No	No	No	No		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Origen	IdQ	Subestación	IdS	Elemento	Zona Afectada	Cámaras	Tipo Caja	Caja	Caja Defectiva	Caja Frecuencia Fijo	Caja Elementos	Caja Frenante	Caja Modo	Observaciones	Acceso Inmediato	Muchos Sistemas	Acciones Corrección a Caja Fija	Acciones Corrección a Caja Flotante	Controles	Distribuidores Alimentados	Fecha Perturbación	Fechas Estimadas	Fechas Efectivas	Estado Autómatico	Comunicado Redes Américas	Ejecución Trabajo	Afecta SGCC	Afecta Protecciones	Afecta Medidores									
205001559	Subestación	Pendiente	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Genero	1827	L/E SUR	tendida_cable	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro por falla en las instalaciones de tercero en un solo segmento.	Pérdida de suministro por falla en las instalaciones de tercero en un solo segmento.	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Corregido Regulado	GSE DISTRIBUCIÓN L.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:16	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No								
205001557	Subestación	Finalizado	TRANSGUANTA S.A.	1988	Origen Genero	2388	L/E AGUA MARINA	3826	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Válvula	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de Agua Mariana correspondiente a Transguanta	Pérdida de suministro de Agua Mariana correspondiente a Transguanta	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	25-02-20 15:36	26-02-20 01:05	26-02-20 00:04	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No						
205001556	Subestación	Finalizado	TRANSGUANTA S.A.	1988	Origen Genero	2376	L/E DAMASCAL	3756	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Válvula	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Se aplica respuesta base del PRMS se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Pérdida de suministro por falla general.	No tiene consumo afectado	25-02-20 15:36	26-02-20 00:04	26-02-20 00:03	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No								
205001554	Subestación	Finalizado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Origen Genero	113	L/E MULCHUMA	283	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Puerto Montt	Causa Presunta	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Oprea según lo esperado	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Se da aviso al Coordinador Electrónico, se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma, se envía personal para desplazarse a Puerto Montt para despejar la falla.	No hay	Consumo Regulado	SISTEMAS AUTÓMATICA DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:15	25-02-20 21:15	No	Afecta PRMS; Causado por falla en el sistema; Corriente: None	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No				
205001551	Subestación	Finalizado	CMPC MADERAS S.A.	295	Origen Genero	240	L/E BACALDUMA	304	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Caballo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Oprea según lo esperado	El régimen normal de operación, siendo las 15:14 hrs. del 25-02-20 se produce una falla en la red de distribución de la Caja de BACALDUMA, se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de BACALDUMA_012_C1_A242	CMPC MADERAS S.A.	25-02-20 15:36	28-02-20 00:26	28-02-20 00:26	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No					
205001553	Subestación	Finalizado	TRANSGUANTA S.A.	1988	Origen Genero	2215	L/E NUEVA PANAMERICANA	3239	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Panquehue	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se aplica respuesta base del PRMS se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Pérdida de suministro Zona Quito	Consumo Regulado	TRANSGUANTA S.A. (Nuevos Parquejitos) por falla general	25-02-20 15:36	25-02-20 23:54	25-02-20 23:54	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No					
205001558	Subestación	Pendiente	CSE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	2003	Origen Interro	412	L/E TALCAHUANO	172	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Talcahuano	Causa Presunta	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro en las SSE Talcahuano y SSE Concepción	Pérdida de suministro en las SSE Talcahuano y SSE Concepción	Se aplica respuesta base del PRMS se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Aplicación PRMS en coordinación con CDE	Consumo Regulado	SISTEMAS AUTÓMATICA DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:26	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No						
205001559	Subestación	Finalizado	CMPC MADERAS S.A.	292	Origen Genero	1676	L/E PICHICUY	3129	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Mulchén	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Oprea según lo esperado	El régimen normal de operación, siendo las 15:14 hrs. del 25-02-20 se produce una falla en la red de distribución de la Caja de PICHICUY, se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de PICHICUY_012_C1_A242	CMPC MADERAS S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:23	25-02-20 21:23	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No						
205001567	Subestación	Finalizado	ELTRANSO S.A.	287	Origen Externo	2660	L/E NUEVA PICHICUY	2739	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Valdivia	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de la SSE Valdivia	Pérdida de suministro de la SSE Valdivia	Se aplica respuesta base del PRMS se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Aplicación PRMS en coordinación con CDE	Consumo Regulado	ELTRANSO S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:26	25-02-20 21:26	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No					
205001544	Subestación	Finalizado	ELTRANSO S.A.	1989	Origen Externo	2238	L/E SECCIONADA ALTO MAIPÚ	3269	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Mulchén	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	El régimen normal de operación, siendo las 15:14 hrs. del 25-02-20 se produce una falla en la red de distribución de la Caja de SECCIONADA ALTO MAIPU, se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de SECCIONADA ALTO MAIPU_012_C1_A242	CMPC MADERAS S.A.	25-02-20 15:36	25-02-21 23:33	25-02-21 23:33	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No					
205001542	Subestación	Finalizado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Origen Genero	231	L/E CHOL	2650	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Chillán	Causa Presunta	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro Chileno	Pérdida de suministro Chileno	Se da aviso al Coordinador Electrónico Nacional de acuerdo a la falla y se informa que se ha coordinado con el CEN para el desplazamiento de personal a Chillán para despejar la falla.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de CHILLAN_012_C1_A242	SISTEMAS AUTÓMATICA DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 20:34	25-02-20 20:34	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No			
205001541	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	2423	L/E LAS CANARIAS	3650	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Colchagua	Causa Presunta	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro SSE Las Canarias	Pérdida de suministro SSE Las Canarias	Se da aviso al Coordinador Electrónico Nacional de acuerdo a la falla y se informa que se ha coordinado con el CEN para el desplazamiento de personal a Colchagua para despejar la falla.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LAS CANARIAS_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 03:03	26-02-20 03:03	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No		
205001574	Subestación	Pendiente	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Genero	423	L/E PLANTAS	tendida_cable	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Copiapo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro eléctrico debido a bloudeón en el GSE para la operación de interrupciones.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de PLANTAS_012_C1_A242	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:30	25-02-20 21:30	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No					
205001544	Subestación	Finalizado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Origen Genero	1771	L/E MAHUAQUIL	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Temuco	Causa Presunta	Causa Principal	Desconocido	detalles a resar en sistema de tercero	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro eléctrico debido a bloudeón en el GSE para la operación de interrupciones.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de MAHUAQUIL_012_C1_A242	SISTEMAS AUTÓMATICA DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	25-02-20 21:34	25-02-20 21:34	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No			
205001541	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E SAN PEDRO	1168	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Quillota	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de SAN PEDRO_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 03:03	26-02-20 03:03	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No		
205001574	Subestación	Pendiente	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Genero	1890	L/E LA PORTADA	tendida_cable	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Antofagasta	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro por falla en el GSE.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LA PORTADA_012_C1_A242	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No			
205001544	Subestación	Finalizado	CARTILLES CMPC SPA	206	Origen Genero	4998	L/E PROCAST	17340	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Verde Bambú	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro por falla en el GSE.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de PROCAST_012_C1_A242	CARTILLES CMPC SPA	25-02-20 15:36	25-02-20 21:33	25-02-20 21:33	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No		
205001546	Subestación	Pendiente	CSE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Origen Genero	484	L/E COBON	1549	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Cerro La Cebolla	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de COBON_012_C1_A242	COMPÀÑIA GÉNEROS DE ELECTRICAL S.A. (CSE)	25-02-20 15:36	25-02-21 21:06	25-02-21 21:06	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No
205001544	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E CHILLAN	1109	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Chillan	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Oprea según lo esperado	Pérdida de suministro por falla en el GSE.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de CHILLAN_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No		
205001544	Subestación	Pendiente	COMPÀÑIA TRANSFORMADORA DE LA ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Genero	1890	L/E LAS CORTADAS	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Curacavi	Causa Presunta	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LAS CORTADAS_012_C1_A242	COMPÀÑIA GÉNEROS DE ELECTRICAL S.A. (CSE)	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No
205001544	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E LAS CORTADAS	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Curacavi	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LAS CORTADAS_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No
205001544	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E LAS CORTADAS	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Curacavi	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LAS CORTADAS_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No
205001544	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E LAS CORTADAS	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Curacavi	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se aplica respuesta base del problema y se coordina con el CEN para comunicar la falla y la ubicación de la misma.	Der aviso al CED y aplicar PRMS	Der aviso al evento mencionado se genera el fuera de servicio del cliente libre asumiendo la demanda de la red de distribución de la Caja de LAS CORTADAS_012_C1_A242	EDGCONNOR CHI S.P.A.	25-02-20 15:36	26-02-20 04:14	26-02-20 04:14	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No	No
205001544	Subestación	Finalizado	EDGCONNOR CHI S.P.A.	295	Origen Genero	204	L/E LAS CORTADAS	1556	• 2ma Afectada • 3ma Afectada • 4ma Afectada • 5ma Afectada	línea tendida_cable	Curacavi	Causa Defectiva	Causa Principal	Retráctil del sistema	Fallas en instalaciones de tercero en un solo segmento.	Cables solares o de poder linea	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro Zona Quito	Pérdida de suministro Zona Quito	Se envía personal para apoyar de operaciones en subestaciones, se																						

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Origen	Dest.	Lubricación	Obj.	Elementos	Zona Afectada	Causa	Causa	Causa de falla	Génesis	Causa	Causa	Causa	Causa	Causa	Acciones Inmediatas	Motivo Localidad	Acciones	Consumo	Distribuidora Afectadas	Fechas Activación	Fechas Activación	Fechas Activación	Avances Automática	Avances	Avances Trabajo	Miles SOC	Miles Producción	Miles Móvil	
201505118	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	83	Origen Externo	513	S/E MELIPILLA	14940	PA/SSE MELIPILLA/12 PA/SSE MELIPILLA/14	Puente Morat	Caída Puntual	Causa Principal	Baja frecuencia	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Interrupciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Operación por EDAC debido a apertura inmediata de líneas 2x20 kV Nueva Atacama para la realización del Anexo (Propiedad de EA Interch).	Se da aviso al CDE del Coordinador de Operación.	No hay	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELECTRICA PAUCAUQUI SA	25-02-25 15:16	26-02-25 01:03	26-02-25 01:03	No	No	No	No	No	No			
201505114	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN 2003	Origen Externo	343	S/E GRANEROS	233	SA/LC GRANEROS GAVI BP1	* Zona Afectada: Originar, * ID País: 1, * ID Región: 3	Graneros	Causa Puntual	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Blokout a nivel nacional sin afectar Región de Arica.	Participación en el CDE de la Zona 3. Región de Antofagasta (3), Región de Arica (3), Región de Tarapacá (3), Región de Valparaíso (3), Región Metropolitana (3), Región de O'Higgins (3), Región de Maule (3), Región de la Araucanía (3), Región de Los Ríos (3), Región de Magallanes y de la Antártica Chilena (3).	-	No tiene consumo afectado	COMPAGNA GENERAL DE DISTRIBUCIONES S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	25-02-25 23:00	No	No	No	No	No	No			
201505112	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN 2003	Origen Externo	348	S/E INCANHUE	676	T2D/S E INCANHUE AT	* Zona Afectada: Coquimbo, * ID País: 1, * ID Región: 5	La Higuera	Causa Puntual	Causa Principal	Se invierte	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Se envía personal para apoyo de operaciones de mantenimiento y coordinación con PINE y se coordina con el CDE para comunicar con la vía de recuperación según PINE.	-	-	Consumo Regulado	COMPAGNA GENERAL DE DISTRIBUCIONES S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 16:38	25-02-25 16:38	No	No	No	No	No	No			
201505120	Subestación	Finalizado	CHIQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	2884	Origen Externo	736	S/E AGUA SANTA	687	BA/SX AGUA SANTA 220KV BP1	* Zona Afectada: La Costa, * ID País: 1, * ID Región: 4	Calle 100	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla externa, igual a instalación de CGE TRANSMISIÓN S.A., afectando a consumos de S/E Agua Santa.	Se envía personal para apoyo de operaciones de mantenimiento y coordinación con PINE y se coordina con el CDE para comunicar con la vía de recuperación según PINE.	-	-	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN COMPAGNA GENERAL DE DISTRIBUCIONES S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:00	26-02-25 00:00	No	No	No	No	No	No		
201505109	Subestación	Finalizado	SANTA CRUZ SOLAR SPA	82	Origen Externo	544	S/E CASTILLA	31005	S/E CASTILLA C2	Copiapó	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconexión, debito a falla en instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Reactor/rectificador	Desbalance de tensión	Opera según lo esperado	Previo al evento de falla la central estaba generando 2.4 MW	CGE dar informe a operador invento de falla en su sistema y se notifica que no hay apagón de normalización.	-	No revisión.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 12:48	26-02-25 12:48	No	No	No	No	No	No			
201505122	Subestación	Finalizado	ALA VOLÚCA SAICOS SPA	322	Origen Externo	2096	S/E SARCO	2529	T2D/S E SARCO	* Zona Afectada: Atacama, * ID País: 1, * ID Región: 4	Fresnillo	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	15:15 hrs, se reporta falla en actividad que afectó la línea 120 kV entre la subestación de Tres Picos y el circuito Unsa Gobernador Nueva Matriz - Tres Picos. Se reporta falla en actividad que afectó la línea 120 kV entre la subestación de Tres Picos y el Circuito Unsa Gobernador Nueva Matriz y el Circuito Unsa Chalal. Se reporta falla en actividad que afectó la línea 120 kV entre la subestación de Tres Picos y el Circuito Unsa Chalal.	Recomendaciones de alarmas y protección operadas, inicio de coordinación con CENOT para establecer vías de recuperación y coordinación con PINE y se coordina con el CDE para comunicar con la vía de recuperación según PINE.	-	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 01:07	26-02-25 01:07	No	No	No	No	No	No		
201505135	Subestación	Finalizado	UICAN SPA	522	Origen Externo	322	S/E CENTRAL UICAN	460	T2D/S E CENTRAL UICAN	* Zona Afectada: Río Bueno, * ID País: 1, * ID Región: 12	Río Bueno	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	15:15 hrs, se reporta falla en actividad que afectó la línea 120 kV entre la subestación de Tres Picos y el circuito Unsa Gobernador Nueva Matriz.	Recomendaciones de alarmas y protección operadas, inicio de coordinación con CENOT para establecer vías de recuperación y coordinación con PINE y se coordina con el CDE para nombrarla según PINE de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:39	25-02-25 23:39	No	No	No	No	No	No		
201505147	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	2003	Origen Externo	651	S/E PUQUIL	1045	PLAZA 46/24 14.4KV 288VA	* Zona Afectada: Valparaíso, * ID País: 1, * ID Región: 4	Valparaíso	Causa Puntual	Causa Principal	Salida del sistema	Origen ne determinado.	Transformadores de poder	Falla de Interrupción	Varios	Caída extrema a la Distribución	Caída extrema a la Distribución	-	Caída extrema a la Distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 20:15	25-02-25 20:15	No	No	No	No	No	No		
201505194	Subestación	Finalizado	TRANSMISORA ANDINAS S.A.	401	Origen Externo	1873	CE ESTACION DE SERVICIO GARRA GORDA Y.C.	25222	CE ESTACION DE SERVICIO GARRA GORDA Y.C.	* Zona Afectada: Antofagasta, * ID País: 1, * ID Región: 3	Sierra Gorda	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconexión, debito a falla en instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Cables isolados o de poder SC	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Previo a la falla S/E Gariña de Bombas 541 se tenía un consumo en su total de alta de 21 MWh.	CGE dar informe a operador invento de falla en su sistema y se notifica que no hay apagón de normalización.	-	No revisión.	No revisión.	Libre	MERIDA GABRIEL MARINHO [en_revisor]	25-02-25 15:16	26-02-25 08:02	26-02-25 08:02	No	No	No	No	No	No
201505195	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	2004	Origen Externo	1757	S/E REPÚBLICA 1399	1399	T2D/S E REPÚBLICA 1399	* Zona Afectada: Valparaíso, * ID País: 1, * ID Región: 4	Quillay Vieja América Limache	Causa Puntual	Causa Principal	Salida del sistema	Origen ne determinado.	Transformadores de poder	Falla de Interrupción	Varios	No aplica, caída extrema a la Distribución	No aplica, caída extrema a la Distribución	-	No aplica, caída extrema a la Distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:42	25-02-25 22:42	No	No	No	No	No	No		
201505194	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	434	S/E LAS NIEVES L/C	244	OTRO: tendido_cable	* Zona Afectada: Temuco, Padre Las Casas	Caída Puntual	Causa Principal	Desconexión, debito a falla en instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fuerza	Opera según lo esperado	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	-	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	COMPAGNA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:56	25-02-25 21:56	No	No	No	No	No	No			
201505193	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	2004	Origen Externo	788	S/E MARAFLORES	275	T2D/S E MARAFLORES	* Zona Afectada: Valparaíso, * ID País: 1, * ID Región: 4	Valparaíso	Causa Puntual	Causa Principal	Salida del sistema	Origen ne determinado.	Transformadores de poder	Falla de Interrupción	Varios	No aplica, caída extrema a la Distribución	No aplica, caída extrema a la Distribución	-	No aplica, caída extrema a la Distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:33	25-02-25 22:33	No	No	No	No	No	No		
201505191	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	484	S/E CORONIL	1045	OTRO: tendido_cable	* Zona Afectada: Bobeda, * ID País: 1, * ID Región: 4	Corral	Causa Puntual	Causa Principal	Desconexión, debito a falla en instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de terciario o en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fuerza	Opera según lo esperado	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	-	CGE no se pronuncia en fallas extensas.	COMPAGNA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:31	25-02-25 23:31	No	No	No	No	No	No		
201505192	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	2004	Origen Externo	785	S/E LAS VEGAS [MELILLON/II]	370	T2D/S E LAS VEGAS [MELILLON/II]	* Zona Afectada: Hijuelas, Day City	Caída Puntual	Causa Principal	Salida del sistema	Origen ne determinado.	Transformadores de poder	Falla de Interrupción	Varios	no aplica, caída extrema a la distribución	no aplica, caída extrema a la distribución	-	no aplica, caída extrema a la distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:34	25-02-25 23:34	No	No	No	No	No	No			

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Origen	Hito	Submisión	Hito	Elemento(s)	Zona Afectada	Consumo	Tipo Causa	Causa	Causa Definitiva	Causa Fase	Causa Elementos	Causa Frecuencia	Causa Modo	Observaciones	Acciones Inmediatas	Hechos Sanción	Acciones Correctivas a Corto Plazo	Acciones Correctivas a Largo Plazo	Consumo	Estadísticas Accesos	Fechas Estadística Receso	Fechas Electrificadas	Fechas Electrificadas	Reserva Autorizada Falla	Comercio Público Reserva	Operación Trabajo	Afecto GICC	Afecto Protección	Afecto Metodolog
205001444	Subestación	Pendiente	SOCIEDAD AUTÓNOMA DE ELECTRICIDAD S.A.	82	Origen Interno	158	S/E INCARTS	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	Puerto Montt	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Interruptores	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Clients afectados totales: 538.814	Se ingresa Generación en alta	Horario inicio a las 15:14hrs	No hay	No hay	Libre Requisito	SOCIEDAD AUTÓNOMA DE ELECTRICIDAD S.A.	SOE	25-02-25 15:35	25-02-25 22:00	No	No	No	No	No	No
205001442	Subestación	Pendiente	DAMPAZ ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	82	Origen Interno	837	S/E CABEZAS	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	Puerto Montt	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Interruptores	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Clients afectados totales: 427.553	Se ingresa generación en alta	Horario inicio a las 15:16 hrs.	No hay	No hay	Libre Requisito	DAMPAZ ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	DAMPAZ	25-02-25 15:36	25-02-25 22:00	No	No	No	No	No	No
205001443	Subestación	Pendiente	SOCIEDAD TRANSMISIONES METROPOLITANAS S.A.	82	Origen Interno	2363	S/E SANTA CRUZ	3482	T2D/S SANTA CRUZ B75	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	Los Andes	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de tensión en S/E Santa Cruz por evento "Sole Out".	Coordinación con CGE y CON	Pérdida de tensión en S/E Santa Cruz	Se analiza	Se analiza	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 22:26	No	No	No	No	No	No
205001429	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	1984	Origen Interno	783	S/E SANTO DOMINGO	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	Los Andes	Causa Definitiva	Causa Secundaria	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Interruptor de interrupción	Varios	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	CHIQUINTA	25-02-25 15:36	25-02-25 22:26	No	No	No	No	No	No		
205001443	Subestación	Pendiente	SOCIEDAD AUTÓNOMA DE ELECTRICIDAD S.A.	82	Origen Interno	521	S/E PUNTA ARENA	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	Puerto Montt	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Interruptores	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Clients afectados totales: 32.179	Se ingresa Generación en alta	Horario inicio a las 15:14hrs	No hay	No hay	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 22:00	No	No	No	No	No	No
205001416	Subestación	Finalizado	SOCIEDAD TRANSMISIONES METROPOLITANAS S.A.	2990	Origen Interno	675	S/E ALTAMIRANO			SC1 ALTAMIRANO C1 ALTAMIRANO C2 ALTAMIRANO C3 ALTAMIRANO C4 ALTAMIRANO C5 ALTAMIRANO C6	Los Lagos	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Operar según lo esperado	Operación EDEN-6f.	Aplicación del plan de recuperación de servicios.	Aplicación del plan de recuperación de servicios.	No aplica	No aplica	Consumo agotado	CGE DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	CGE	25-02-25 15:36	26-02-25 01:36	No	No	No	No	No	No
205001420	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE TRANSMISIONES S.A.	2003	Origen Interno	486	S/E PUCON	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Puerto Montt	Causa Presunta	Causa Principal	Desconectado debidamente a este sistema de tercero.	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Operar según lo esperado	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	COMPAGNA GENERAL DE TRANSMISIONES S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 22:30	No	No	No	No	No	No		
205001436	Subestación	Pendiente	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	1984	Origen Interno	2071	S/E MACHALA	2477	T2D/S E MACHALA H72	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 12 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 13	La Chiripa	Causa Definitiva	Causa Secundaria	Baldío del sistema	Falla en transformador.	Transformadores de poder	Interruptor de interrupción	Varios	No aplica, causa externa a la distribución	No aplica, causa externa a la distribución	No aplica, causa externa a la distribución	No aplica, causa externa a la distribución	CHIQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	CHIQUINTA	25-02-25 15:36	26-02-25 00:49	No	No	No	No	No	No		
205001417	Subestación	Pendiente	SOCIEDAD TRANSMISIONES METROPOLITANAS S.A.	82	Origen Interno	822	S/E QUINTA	1083	BA U/C QUINTA 0.33KV BPS	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Curicó	Causa Presunta	Causa Principal	Baja tensión en subestación	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de tensión en S/E Quinta	Coordinación con cooperativa eléctrica Curicó y CON	Pérdida de tensión en S/E Quinta	Se analiza	Se analiza	Libre Requisito	DAMPAZ	DAMPAZ	25-02-25 15:36	25-02-25 19:17	No	No	No	No	No	No
205001410	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIONES S.A.	2003	Origen Interno	2021	S/E LOS PALOS	3482	T2D/S LOS PALOS 0.33KV 14.4KV BPS N°3	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Victoria	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Frecuencia	Varios	Pérdida de suministro por falla externa aguda arriba de instalaciones de CGE TRANSMISIONES S.A., ubicadas en la comuna de Victoria.	Comunicación con Coordinador Distrital	Comunicación con Coordinador Distrital	No aplica	No aplica	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 21:46	No	No	No	No	No	No
205001404	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIONES S.A.	82	Origen Interno	591	S/E TEMUCO	529	S/E UTM-1	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Temuco	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Frecuencia	Varios	Pérdida de suministro por falla externa aguda arriba de instalaciones de CGE TRANSMISIONES S.A., ubicadas en la comuna de Temuco.	Comunicación con Coordinador Distrital	Comunicación con Coordinador Distrital	No aplica	No aplica	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 21:54	No	No	No	No	No	No
205001402	Subestación	Pendiente	TRANSEGIC S.A.	82	Origen Interno	1739	TAP OFF TALTEL	51746	TAP OFF TALTEL A1	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Talca	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Concide con evento agujón total GEN.	Aplicar PMS	A las 15:14 horas del dia 25-02-2025, se observó el evento agujón total GEN. Tras el ocurrimiento del agujón total del GEN.	-	No tiene consumo detectado	Libre Requisito	TRANSEGIC S.A.	TRANSEGIC	25-02-25 15:36	26-02-25 15:00	No	No	No	No	No	No
205001406	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE TRANSMISIONES S.A.	2003	Origen Interno	472	S/E LONGORIC	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Gorbea	Causa Presunta	Causa Principal	Desconectado debidamente a este sistema de tercero.	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Operar según lo esperado	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	CGE no se pronuncia en fallas externas.	COMPAGNA GENERAL DE TRANSMISIONES S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 23:00	No	No	No	No	No	No		
205001398	Subestación	Pendiente	TRANSEGIC S.A.	82	Origen Interno	1646	S/E ANTUCO (TRANSEGIC) E2	12368	S/E ANTUCO (TRANSEGIC) E2	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Talcahuano	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Concide con evento agujón total GEN.	Aplicar PMS	A las 15:14 horas del dia 25-02-2025, se observó el evento agujón total GEN. Tras el ocurrimiento del agujón total del GEN.	-	No tiene consumo detectado	Libre Requisito	TRANSEGIC S.A.	TRANSEGIC	25-02-25 15:36	25-02-25 21:58	No	No	No	No	No	No
205001394	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE TRANSMISIONES S.A.	2003	Origen Interno	283	S/E CACHAPELLE	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	San Clemente	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Concide con evento agujón total GEN.	Aplicar PMS	A las 15:14 horas del dia 25-02-2025, se observó el evento agujón total GEN. Tras el ocurrimiento del agujón total del GEN.	-	No tiene consumo detectado	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 19:28	No	No	No	No	No	No
205001715	Subestación	Pendiente	COMPAGNA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Interno	624	S/E TERRA AMARILLA	tendida_cable	etico_tendido_cable	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 10 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 11	Terra Amarilla	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Fallas en instalaciones de tercero a este segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Operar según lo esperado	-	Consumo detectado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	26-02-25 00:32	No	No	No	No	No	No
205001409	Subestación	Pendiente	SOCIEDAD TRANSMISIONES METROPOLITANAS S.A.	82	Origen Interno	2862	S/E PUQUILLAY	3481	T2D/S E PUQUILLAY B75	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 9 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 10	Maula	Causa Presunta	Causa Principal	Baja tensión en subestación	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de tensión en S/E Puquillay por evento "Sole Out".	Coordinación con CGE y CON	Pérdida de tensión en S/E Puquillay.	Se analiza	Se analiza	Libre Requisito	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	CGE	25-02-25 15:36	25-02-25 19:21	No	No	No	No	No	No
205001394	Subestación	Pendiente	TRANSEGIC S.A.	82	Origen Interno	248	S/E CENTRAL CURICÓ	12350	S/E CENTRAL CURICÓ	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 9 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 10	San Clemente	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Concide con evento agujón total GEN.	Aplicar PMS	A las 15:14 horas del dia 25-02-2025, se observó el evento agujón total GEN. Tras el ocurrimiento del agujón total del GEN.	-	No tiene consumo detectado	Libre Requisito	TRANSEGIC S.A.	TRANSEGIC	25-02-25 15:36	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No
205001391	Subestación	Pendiente	TRANSEGIC S.A.	82	Origen Interno	242	S/E CENTRAL ARANA	12258	S/E CENTRAL ARANA	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 9 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 10	Articul	Causa Presunta	Causa Principal	Se invierte	Origen no determinado.	Intermitentes	Bajo voltaje	Operar según lo esperado	Concide con evento agujón total GEN.	Aplicar PMS	A las 15:14 horas del dia 25-02-2025, se observó el evento agujón total GEN. Tras el ocurrimiento del agujón total del GEN.	-	No tiene consumo detectado	Libre Requisito	TRANSEGIC S.A.	TRANSEGIC	25-02-25 15:36	26-02-25 00:05	No	No	No	No	No	No
205001368	Subestación	Finalizado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Origen Interno	2019	S/E ARMADRONES	2738	S/E ARMADRONES 2.000 KPS	* Zona Afectada: Los Ríos + Región 9 • Zona Afectada: Los Ríos + Región 10	Alto Biobío	Causa Presunta	Causa Principal	Desconectado debidamente a este sistema de tercero.	Falla en instalaciones de tercero a este segmento.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Operar según lo esperado	Fallo en transformador en S/E Armadrones por la apertura inesperada de la linea 5220 a 5223 de la red de alta tensión.	Se toma contacto con el CODC del Colectivo y observaciones efectivas.	No hay	No hay	Consumo agotado	SOCIEDAD AUTÓNOMA DE ELECTRICIDAD S.A.	SOCIEDAD AUTÓNOMA DE ELECTRICIDAD S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 08:25	No	No	No	No	No	No	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Conmutador	Origen	UF00	Lubricación	UF01	Elementos	Zona Afectada	Estatus	Tipo Causa	Causa	Causa de falla	Geol. Femenino Piso	Causa Universo	Causa Habilidades	Causa Modo	Obligaciones	Acciones Inmediatas	Verbalizado	Comunicado y Correo Electrónico	Acciones	Consumo	Datos Fiscales	Fechas Verificación	Fechas de alta/ baja	Fechas Efectiva	Avances Automáticas	Avances Físicas	Avances Trámites	MUCC	MUCC Producidas	MUCC Pendientes
2015051384	Subestación	Finalizado	SONNIX DON GON S.A.	545	Origen Externo	1887	S/E DON GONDO	15547	PA/SZ DON GON/12 PA/SZ DON GON/14	* Zona Afectada Coquimbo, * ID Región: 5	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión debida a falla en instalaciones de terceros.	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Cables isolados o de poder dc	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Precio al evento de falla C/S Don Goro entra en servicio con todos sus interrupciones y sigue su trabajo normal de operación.	CC Goro informa a operador evento de falla en el sistema y se indica que no hay apagón de normalización.	En revisión	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 15:17	26-02-25 12:23	No	No	No	No	No	No			
2015051387	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	577	S/E LAIA	12436	S/E LAIA 87	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terceros.	Interruptores	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:24 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C LAIA tras la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			
2015051394	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD 2003	Origen Externo	427	S/E ALMENDRAL	tendido_cable	otro_sistema	otro_sistema	* Zona Afectada Pichilemu, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de terceros o en sistema.	Conductores	Sobreinterrumpiente de fase	Opera según lo esperado	-	-	-	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:03	No	No	No	No	No	No				
2015051400	Subestación	Pendiente	EXCEDE TRANSFORMADORA MATERIALES S.A.	Origen Externo	469	S/E CURICÓ	845	T20-S/E CURICÓ 414	* Zona Afectada Miraflores, * ID Región: 9	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Baja tensión en subestación	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Perdida de tensión en S/E Curicó. Afectado consumo de 40%.	Coordinación con cooperativa eléctrica Cundiy Llanquihue	Pérdida de tensión en S/E Curicó	Se analiza	Se analiza	Libre Regulación	25-02-25 15:16	26-02-25 04:00	No	No	No	No	No	No			
2015051390	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	589	S/E SAN VICENTE	2734	CA/SAN VICENTE AI	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Varios	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:15 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C San Vicente tras la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 19:00	No	No	No	No	No	No			
2015051393	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	565	S/E CURICO	14993	PA/SZ COMBO NAVIA (TS)	* Zona Afectada Elqui, * ID Región: 9	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Varios	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C San Vicente tras la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No	No	No			
2015051381	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	589	S/E SAN VICENTE	12504	CA/SAN VICENTE CZ	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Varios	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C San Vicente tras la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			
2015051405	Subestación	Pendiente	GOBIERNO REGIONAL METROPOLITANA S.A.	2090	Origen Externo	1790	S/E CURICO	navia (TS) 1731	BA/E/C COMBO NAVIA (STM) 15000-81	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Interruptores	Bajo voltaje	Varios	Revisión de alarmas y eventos SCADA	A activar del C/SN aplicación del Plan de Recuperación del servicio.	A activar del C/SN activación del Plan de Recuperación del servicio.	No aplica.	No aplica.	Consumo requerido	25-02-25 15:16	26-02-21 01:36	No	No	No	No	No	No		
2015051364	Subestación	Finalizado	INSTITUTO TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2052	Origen Externo	225	S/E MAPO	10556	DECOM/LLC MAPO/10556	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 7	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión debida a falla en instalaciones de terceros.	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en barra a causa de apagón total en GEN.	Se inicia coordinación con CGE y se solicita el despliegue de personal de mantenimiento a la subestación.	Perdida de tensión en barra a causa de apagón total en GEN.	Sin comentarios.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:27	25-02-25 23:27	No	No	No	No	No	No	
2015051359	Subestación	Pendiente	CODELCO-DAR MERIDIANA S.A.	368	Origen Externo	1877	S/E GAL	1544	T20-S/E GAL MERIDIANA HI	* Zona Afectada Antofagasta, * ID Región: 3	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe Final se darán mayores pormenores.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	En el 15-02 hrs. Se da un sistema eléctrico nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 06:00	No	No	No	No	No	No		
2015051384	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	589	S/E SAN VICENTE	2745	CA/SAN VICENTE AI	* Zona Afectada Roblo, * ID Región: 10	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C San Vicente tras la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			
2015051361	Subestación	Pendiente	GOBIERNO CONTRALORIA MINERA EL ALBA	256	Origen Externo	1862	S/E EL ALBA	220kV BP (AS)	1540	Galena	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe Final se dan mayores pormenores. Perdida de consumo 80 MW.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	15-16 hrs. Baja sur en el sistema eléctrico nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No		
2015051364	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	473	S/E Imbabura	tendido_cable	otro_sistema	* Zona Afectada tendido_cable	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Conductores	Sobreinterrumpiente de fase	Opera según lo esperado	Falla aguda arriba de las instalaciones de CGE	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero.	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero.	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero.	CGE no se pronuncia por falla en instalaciones de tercero.	Libre Regulación	25-02-25 15:16	25-02-25 20:58	No	No	No	No	No	No		
2015051350	Subestación	Pendiente	MINERA CENTRAL	403	Origen Externo	1872	S/E ESPERANZA	220kV 403	ESPERANZA CENTRAL 220kV 403	* Zona Afectada Minera Central, * ID Región: 14	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores pormenores.	Se aplica esquema de recuperación de servicios.	15-16 hrs. Baja sur en el Sistema Eléctrico Nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-21 02:00	No	No	No	No	No	No		
2015051368	Subestación	Finalizado	MANTOS COPPER S.A.	381	Origen Externo	1893	S/E MANTOS BLANCOS	1575	MANTOS BLANCOS 220kV 403	* Zona Afectada Mantos Blancos, * ID Región: 14	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Antifluido	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores pormenores.	Se inicia coordinación con CGE y se solicita el despliegue de personal de mantenimiento a la subestación.	Perdida de tensión en barra a causa de apagón total en GEN.	Un comentario.	Un comentario.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-21 07:30	No	No	No	No	No	No	
2015051369	Subestación	Finalizado	RAÍZ TRANSFORMADORA S.A.	2050	Origen Externo	1896	S/E MINERAL	251	ANABURDIL 250kV 251	* Zona Afectada Antofagasta, * ID Región: 3	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Desconexión debida a falla en instalaciones de terceros.	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de tercero.	Se inicia coordinación con CGE y se solicita el despliegue de personal de mantenimiento a la subestación.	Perdida de tensión en barra a causa de apagón total en GEN.	Sin comentarios.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 06:00	No	No	No	No	No	No		
2015051356	Subestación	Pendiente	CODELCO-DAR MERIDIANA S.A.	367	Origen Externo	1878	S/E GAY	2123	PA/L1 AUTO MERIDIANA HI	Calama	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe Final se dan mayores pormenores.	Se aplica esquema de recuperación de servicios.	15-16 hrs. Baja sur en el sistema eléctrico nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No		
2015051344	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	560	S/E AUTO JAHUAI	2275	PA/L1 AUTO JAHUAI II	Calama	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C Alto Sur en la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			
2015051321	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	560	S/E AUTO JAHUAI	2248	PA/L1 AUTO JAHUAI II	Calama	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C Alto Sur en la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			
2015051323	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA MINERA LOMAS BLANAS S.A.	380	Origen Externo	1897	S/E LOMAS BLANAS	2170	SA/L1 LOMAS BLANAS 220kV 403	Calama	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe Final se dan mayores pormenores.	Se aplica esquema de recuperación de servicios.	15-16 hrs. Baja sur en el sistema eléctrico nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No		
2015051329	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA MINERA LOMAS BLANAS S.A.	403	Origen Externo	1813	S/E AUTO NORTE	2171	PA/L1 AUTO NORTE 2171	Antofagasta	Activo	Causa Defectiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origine determinado.	Cables isolados o de poder dc	Bajo voltaje	Varios	En el informe Final se dan mayores pormenores.	Se aplica esquema de recuperación de servicios.	15-16 hrs. Baja sur en el sistema eléctrico nacional 15-20 hrs. Se inicia el proceso del plan de recuperación de servicios y se envía a los operadores y personal especialistas a las estaciones de control para su implementación.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No		
2015051371	Subestación	Pendiente	TRANSLIC S.A.	82	Origen Externo	2050	S/E DON HECTOR	21942	PA/SZ DON HECTOR	Vallarta	Activo	Causa Presenta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de otros segmentos.	Interruptores	Bajo voltaje	Varios	Concide con evento apagón total GEN	Aplicar PRS	A las 12:14 hrs del dia 15-02-2025, se detecta alerta S2/SZ de la S/C Don Hector en la ocurrida del apagón total del sistema.	Se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:58	No	No	No	No	No	No			

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Localizado	Origen	USO	Sublocalización	UBC	Dimension	Zona Afectada	Causa	Tipo Causa	Causa Principal	Baldío del sistema	Causa Femenino Poder	Causa Urvitro	Causa Hidrocarburo	Causa Metal	Otras causas	Acciones Inmediatas	Motivos Sospechosos	Acciones Largas Plazo	Acciones a Largo Plazo	Acciones Diarias	Fechas Activación	Fechas Activación Retorno	Fechas Activación Vida	Avances Automáticas	Avances Fisicas	Avances Producidas	Avances Materiales	
2025051214	Subestación	Pendiente	EDGECO S.A.L - DIVISIÓN CHACOQUICAMATA	367	Origen Externo	1848	S/C CHACOQUICAMATA	2520	BAZL CALIZCOQUICAMATA	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Calama	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes. Perdida de consumo: 102 MW.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	15-16 hrs. Black out en el sistema eléctrico nacional.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No		
2025051220	Subestación	Pendiente	TRANSIGC S.A.	82	Origen Externo	606	S/C PUNTA COLORADA	2701	BAZL CALIZCOQUICAMATA	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	La Serena	Causa Previsible	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Coincide con evento agujón total SIN	Aplicar PRG	A las 15-16 hrs del 25-02-2025 se detecta agujón SIN 522 en el sistema eléctrico nacional tras el ocurrir de la operación total SIN.	-	-	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No		
2025051227	Subestación	Pendiente	TRANSIGC S.A.	82	Origen Externo	581	S/C PUNTA DE ALQUÍA	2645	BAZL CALIZCOQUICAMATA	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Cúcuta	Causa Previsible	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Aplicar PRG	A las 15-16 hrs del 25-02-2025 se detecta agujón SIN 522 en el SIN de Alquería tras la ocurriente de la operación total SIN.	-	-	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No		
2025051232	Subestación	Pendiente	EDGECO S.A.L - DIVISIÓN CHACOQUICAMATA	2003	Origen Externo	371	S/C FILAMBIOS	0050	BAZL FILAMBIOS	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Rionegro	Causa Previsible	Causa Principal	Se investiga	Falla en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Conductores	Sobrecorriente de fase	Opera según lo esperado	-	-	-	-	-	GCG DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-03-25 22:00	No	No	No	No		
2025051234	Subestación	Pendiente	MINERA CENTRAL	453	Origen Externo	1867	S/C EL TOTORÓ	1529	BAZL TOTORÓ	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Santa Gerda	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No		
2025051234	Subestación	Pendiente	AGUAS ANTIOQUÍAS S.A.	362	Origen Externo	1860	S/C DESALANT	1529	BAZL DESALANT	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Antioquia	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 07:00	No	No	No	No		
2025051244	Subestación	Finalizado	GRASURABRO SPA	2114	Origen Externo	2387	S/C GRS	22497	BAZL GRS	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 9	Tolima	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconocido, debido a falla en instalaciones de servicios.	Falla en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Cables aislados a tierra	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Precio al evento de falla en SIN Galíndez se encuentra con los parámetros 1200Vdc-1200Vdc-1200Vdc. Se detecta agujón SIN 522 en el sistema eléctrico nacional tras la ocurrir de la operación total SIN.	CC.GC informa a operador de falla y a la CED que se detectó agujón SIN 522 en el sistema eléctrico nacional tras la ocurrir de la operación total SIN.	-	En revisión.	En revisión.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 19:00	No	No	No	No		
2025051263	Subestación	Pendiente	TRANSIGC S.A.	82	Origen Externo	582	S/C PAPOSO	2664	BAZL PAPOSO	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Tolima	Causa Previsible	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Coincide con evento agujón total SIN	Aplicar PRG	A las 15-16 hrs del 25-02-2025 se produce agujón total SIN en el SIN debido a falla en sistema de 500 kV en el sistema eléctrico nacional tras la ocurrir de la operación total en el punto de conexión de SIN 522 en el sistema eléctrico nacional.	-	-	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No		
2025051269	Subestación	Pendiente	GCG DISTRIBUCIÓN S.A.	2003	Origen Externo	446	S/C MAULE	2649	BAZL S/C MAULE	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 9	Talca	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Fallas en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Operación del SLCBT y DCTL de 500 kV debido a falla en sistema de 500 kV en el sistema eléctrico nacional tras la ocurrir de la operación total SIN.	-	-	Consumo regulado	GCG DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:00	No	No	No	No			
2025051296	Subestación	Pendiente	ENEGI CHILE S.A.	1744	Origen Externo	1858	S/C CHILE	1519	BAZL CHILE	• Zona Afectada: CHILE • ID Región: 1	Maria Elena	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 14:30	No	No	No	No		
2025051284	Subestación	Finalizado	AQUA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Externo	284	S/C EL CHICO	78	BAZL CHICO	• Zona Afectada: CHICO • ID Región: 4	Calera	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Fallas en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Perdida de tensión en barra a causa de agujón total en SIN.	Se invita coordinación con CED.	-	En coordinación	En coordinación	Libre	MELON S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:27	26-02-25 20:20	No	No	No	No
2025051282	Subestación	Pendiente	EDENOR TRANSFORMACIÓN S.A.	418	Origen Externo	2437	S/C LLAQUÍ	2679	BAZL LLAQUÍ	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Antioquia	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	24-02-25 10:00	No	No	No	No		
2025051297	Subestación	Pendiente	EAA CHILE S.A.	130	Origen Externo	946	S/C EAA CHILE	2702	BAZL EAA CHILE	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 10	Talcahuano	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Cables aislados a tierra	Frecuencia	Opera según lo esperado	Luego del evento Edar, se observa que el sistema de producción N/A y posteriormente N°2 se ha puesto en marcha.	Se verifica si correcta operación del RAN/ACM, se invita a operador de la red a revisar el sistema de producción N/A y posteriormente N°2.	Ante la variación de frecuencia de la red, actualizada en el sistema de control, se activa el interruptor principal (L4/L5), quedando este en servicio operando en la red.	Al regreso de la red, se activa el interruptor principal (L4/L5) y se observa que el sistema de producción N/A ha regresado al funcionamiento normal.	No tiene medidas preventivas	EAA CHILE S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:00	No	No	No	No		
2025051281	Subestación	Pendiente	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Externo	1859	S/C CENTRAL TOCOROCA	2702	BAZL CENTRAL TOCOROCA	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Tocopilla	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 20:00	No	No	No	No		
2025051289	Subestación	Pendiente	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	483	Origen Externo	2186	S/C NEUQUÉN	2647	BAZL NEUQUÉN	• Zona Afectada: NEUQUÉN • ID Región: 9	Paso Alto	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	-	-	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 06:33	No	No	No	No		
2025051287	Subestación	Pendiente	GCG DISTRIBUCIÓN S.A.	2003	Origen Interno	1624	S/C APARILLA TALAGANTE	1566	BAZL APARILLA TALAGANTE	• Zona Afectada: TALAGANTE • ID Región: 7	Talagante	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Fallas en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Interrupciones	Bajo voltaje	Operación del SLCBT de S/C Aparilla Talagante por falla en sistema de 500 kV en el sistema eléctrico nacional.	-	-	Consumo regulado	25-02-25 15:16	26-02-25 08:58	No	No	No	No				
2025051276	Subestación	Pendiente	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Externo	1844	S/C CHACRA	2702	BAZL CHACRA	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Mejillones	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes. Consumo afectado: 230 kV. Algarrobo, SCLM, Málaga, QLM.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	No	No	No	No		
2025051294	Subestación	Finalizado	DUOLSCO SPA	322	Origen Externo	289	S/C CENTRAL MANQUE	2645	BAZL CENTRAL MANQUE	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 10	Santa Bárbara	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Productos de la interrupción y de suministro para la red, así como de los dispositivos de protección de los sistemas de generación.	Peuchon queda devengando.	-	Consumo regulado	COOPROTAC COOPERATIVA DE PROTECCIÓN ANGLESITA	25-02-25 15:16	26-02-25 01:56	26-02-25 05:56	No	No	No	No		
2025051287	Subestación	Pendiente	AQUA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Externo	461	S/C PINDOE	2673	BAZL PINDOE	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 4	Pinque	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Falla en instalaciones de servicios y en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de servicios.	Se invita coordinación con CED y se solicita al operador de la red a revisar el sistema de producción N/A.	-	En coordinación.	En coordinación	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 19:11	No	No	No	No		
2025051286	Subestación	Pendiente	AQUA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Externo	225	S/C MAPO	2648	BAZL MAPO	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 3	Audi	Causa Previsible	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de servicios.	Se invita coordinación con CED y se solicita al operador de la red a revisar el sistema de producción N/A.	-	En coordinación.	En coordinación	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 19:16	No	No	No	No		
2025051270	Subestación	Pendiente	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Externo	1859	S/C TAMARUGAL	1627	BAZL TAMARUGAL	• Zona Afectada: Antioquia • ID Región: 2	Pozo Alto	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica respuesta de recuperación de servicio.	-	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 03:00	No	No	No	No		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Origen	Hdij	Subdirección	Hdij	Elementos	Zona Afectada	Consumo	Tipo Causa	Causa	Causa Definitiva	Causa Fase/operación	Causa Elementos	Causa Frecuencia/Altitud	Causa Modo	Observaciones	Acciones Inmediatas	Hechos Identificables	Acciones a Continuar	Acciones Correctivas	Consumo	Disminución de consumo	Fecha Perturbación	Fecha Electrificación	Fecha Electrificación	Afectos Autónomos	Comisión de la Riesgo	Ejecución Trabajo	Afectos SACC	Afectos Protecciones	Afectos Medidores		
2050601361	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA MINERA COBRE COLOMBIA LTDA	1744	Origen Interno	1919	SLE HOGO ALIANZAS	320	TIBIA DE PAGO ALIMENTOS	* Zona Afectada Arica y Parinacota + ID Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Desconocido	desde el sistema de instalaciones de tercero.	Fallas en instalaciones de tercero y en otros segmentos.	Cables sencillos o de poder lineal	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Black out nacional 25 de febrero 2015	CMCC procede a abrir protección 5241L, 521H2, en conexión al sistema hasta regulación.	Passo 15 horas se genera Black Out nacional, con apagado de los sistemas 5241L, 521H2, con conexión al sistema hasta regulación.	Las acciones correctivas corresponden a las medidas de contingencia que se han establecido para el caso de fallas en instalaciones de tercero.	Las acciones correctivas corresponden a las medidas de contingencia que se han establecido para el caso de fallas en instalaciones de tercero.	COMPAGNIA MINERA COBRE COLOMBIA LTDA	25-02-25 15:16	24-02-25 11:24	No	No	No	No	No	No			
2050601364	Subestación	Finalizado	TRANSMISIONES ELÉCTRICAS DEL NORTE S.A.	656	Origen Interno	2011	SLE GIC COLOMBIA	2545	BALES LOS CHAMOIS ZONA AP	* Zona Afectada Antioquia, * ID Región: 3	Melgar	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el sistema Eléctrico Nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se manda a los operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	Libre	25-02-25 15:16	26-02-25 01:00	24-02-25 01:27	No	No	No	No	No	No		
2050601362	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Interno	2089	SLS PUNTO NEGRO	2393	NEGO 220KV	* Zona Afectada Arica y Parinacota + ID Región: 1	Chimbayán	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de tercero y en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 20:07	25-02-25 20:07	No	No	No	No	No	No			
2050601363	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Interno	2383	SLS CODIGUA	2792	BALES CODIGUA	* Zona Afectada Antioquia, * ID Región: 3	Colombia	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de tercero y en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 00:05	24-02-25 00:15	No	No	No	No	No	No			
2050601366	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Interno	423	SLE LO MIRANDA	2610	rendida_cable	* Zona Afectada Antioquia, * ID Región: 1	Medellín	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Conexión definitiva	Difusión de alta tensión	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	Libre	25-02-25 15:16	25-02-25 21:00	25-02-25 21:00	No	No	No	No	No	No		
2050601367	Subestación	Finalizado	TRANSMISIONES ELÉCTRICAS DEL NORTE S.A.	366	Origen Interno	1793	SLE NUEVA LAREDO	2517	BALES NUEVA LAREDO	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 4	Lima	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Blackout en el Sistema Eléctrico Nacional.	Se inicia a plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 01:04	26-02-25 01:04	No	No	No	No	No	No		
2050601370	Subestación	Finalizado	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Origen Interno	1971	SLS TAF OFF NUEVA VICTORIA	227	TAF DFT NUEVA VICTORIA 220KV	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Paz Allende	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Fallas en instalaciones de tercero y en otros segmentos.	Conductores	Sobresarcina instantánea de fase	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a Taf Off Nueva Victoria 220/40/23 kV por Black out en el SEN.	Coordinación con el CGC del SEN, y personal de planta.	Perdida de tensión en Taf Off Nueva Victoria por Black out en el SEN.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	Si no tiene consumo afectado	Libre	25-02-25 15:16	24-02-25 09:38	26-02-25 09:38	No	No	No	No	No	No		
2050601368	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Interno	1902	SLS MELCHORNO	2188	BALES SP MELCHORNO	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Mejillones	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se dan mayores antecedentes. Clases afectadas son: 23 kV, 13 kV, 11 kV, 10 kV, 6 kV, 3 kV, 2 kV, 1 kV, 0.4 kV, 0.23 kV, 0.13 kV, 0.06 kV, 0.03 kV, 0.023 kV.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el sistema eléctrico nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	27-02-25 11:58	27-02-25 11:58	No	No	No	No	No	No			
2050601369	Subestación	Finalizado	CONEX SOLAR SPA	9334	Origen Interno	1784	SLS SECCIONADA FRANCISCO Q	34748	SECCIONADA FRANCISCO Q	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Diego de Almagro	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Conexión definitiva	Difusión de alta tensión	Opera según lo esperado	Previo a evento de falla la subestación Conex se da falla en los equipos terminales y conectados normal.	CGC envía a operador evento de falla en los equipos terminales y conectados normal.	CGC informa a operador evento de falla en los equipos terminales y conectados normal.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	Si no tiene consumo afectado	En Revisión.	En Revisión.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 01:04	26-02-25 01:04	No	No	No	No	No	No
2050601371	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Interno	1903	SLE TAF OFF VITÓR	1660	TAF DLT TAF OFF VITÓR	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Huara	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el Sistema Eléctrico Nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 01:00	26-02-25 01:00	No	No	No	No	No	No			
2050601372	Subestación	Finalizado	TRANSMISIONES ELÉCTRICAS DEL NORTE S.A.	654	Origen Interno	2010	SLE TEN GIS	2544	BALES TDN GS	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 3	Melgar	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el Informe Final se darán mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Se inicia a plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 02:59	26-02-25 02:59	No	No	No	No	No	No			
2050601374	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Origen Interno	1817	SLE ANTICOGATEA	1887	BALES ANTICOGATEA	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Antiochagua	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se dan mayores antecedentes. Implementación de procedimientos de CGS y Plan Plus Anticogatea.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el sistema eléctrico nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, para si es requerido operación de forma local.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No			
2050601381	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Interno	618	SLE CERBULL	2610	tendida_cable	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Tierra Amarilla	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Fallas en instalaciones de tercero y en otros segmentos.	Conductores	Frecuencia	Opera según lo esperado	-	-	-	Al 15:14 hrs. Se inicia a plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, según sea requerido.	Consumo Agregado	CGC DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:35	26-02-25 00:35	No	No	No	No	No	No			
2050601389	Subestación	Finalizado	ENDECO SPA	522	Origen Interno	290	SLE CENTRAL PUICHAN	279	SLE CENTRAL PUICHAN	* Zona Afectada Bío Bío + ID Región: 14	Santa Bárbara	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Producción de la interrupción de suministro a puerta basculante SLE CENTRAL PUICHAN.	Reordenamiento de alimentación y procedimientos, inicio de coordinación con los centros de control central redes y CGC para implementar reglas de recuperación de servicio.	Falla externa que afecta la línea de transmisión eléctrica a doble circuito, linea SLE CENTRAL PUICHAN - Valdivia, que comprende la tramo entre Valdivia y Coquimbo (Provincia de Osorno).	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	24-02-25 01:01	26-02-25 02:05	No	No	No	No	No	No			
2050601392	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Interno	2384	SLE MINERO	2475	BALES BALES MINERO	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Madrid	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	Libre	25-02-25 15:16	25-02-25 19:25	25-02-25 19:25	No	No	No	No	No	No		
2050601393	Subestación	Pendiente	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	241	Origen Interno	2377	SLS KONKACHA	3762	BALES KONKACHA 220 KV BPF	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se dan mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el sistema eléctrico nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, para si es requerido operación de forma local.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:00	26-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No			
2050601398	Subestación	Pendiente	EDENOR TRANSMISIONES S.A.	618	Origen Interno	241	SLE CÁDIZ	66	BALES CÁDIZ 44KV AP	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Valparaíso	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de tercero.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:43	26-02-25 10:43	No	No	No	No	No	No			
2050601399	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	4	Origen Interno	281	SLE ESPAÑA COLOMBIA	75	BALES ESPAÑA COLOMBIA 44KV AP	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 7	Tol	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 10:00	25-02-25 10:00	No	No	No	No	No	No			
2050601401	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Interno	281	SLE ESPAÑA COLOMBIA	75	BALES ESPAÑA COLOMBIA 44KV AP	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 7	Tol	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:43	25-02-25 23:43	No	No	No	No	No	No			
2050601402	Subestación	Finalizado	COOPDIALECTA CHAMARILLO, S.R.L.	88	Origen Interno	2342	SLE XMAS FRANCIA	1913	NO Aplica	* Zona Afectada Bío Bío + ID Región: 10	Altos Bío Bío	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Varios	Llamadas con cables intermitentes para verificar estadio de electrodependientes en la ZONA	No comunicación, perdida de señales de tendencia.	No Aplica	Consumo Agregado	COOPDIALECTA CHAMARILLO, S.R.L.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:50	25-02-25 21:50	No	No	No	No	No	No				
2050601408	Subestación	Pendiente	EDENOR TRANSMISIONES S.A.	618	Origen Interno	2377	SLS KONKACHA	3762	BALES KONKACHA 220 KV BPF	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Arica	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se dan mayores antecedentes.	Se aplica sequía de recuperación de servicio.	15:14 hrs. Black out en el sistema eléctrico nacional. Al 20:30 hrs. Se inicia a procecer el plan de recuperación del servicio. Se envía a operadores y personal especialistas a las distintas subestaciones para realizar la operación de forma local, para si es requerido operación de forma local.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	26-02-25 10:43	26-02-25 10:43	No	No	No	No	No	No			
2050601409	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	4	Origen Interno	241	SLE CÁDIZ	66	BALES CÁDIZ 44KV AP	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 1	Tol	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de tercero.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 10:43	25-02-25 10:43	No	No	No	No	No	No			
2050601410	Subestación	Finalizado	AGA TRANSMISIONES DE ENERGIA S.A.	2050	Origen Interno	281	SLE ESPAÑA COLOMBIA	75	BALES ESPAÑA COLOMBIA 44KV AP	* Zona Afectada Antioquia + ID Región: 7	Tol	Causa Presunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protecciones	Frecuencia	Opera según lo esperado	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Se inicia coordinación con CGC y se solicita el desplazamiento de personal de inspección a la subestación.	Perdida de tensión en bares a causa de apagón total en SEN.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no se cumple con la demanda de servicio.	Si no tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-25 23:43	25-02-25 23:43	No	No	No	No	No	No			

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Localizado	Origen	1000	Lubricación	1001	Elementos	Zona Afectada	Causa	Tipo Causa	Causa	Causa de falla	Geol. Femenino Piso	Causa Universo	Causa Remota	Causa Móvil	Otras causas	Acciones Inmediatas	Motivo Sanción	Acciones Largas a Corto Plazo	Acciones Largas a Largo Plazo	Consumo	Distribuidora Afectada	Fecha Afectación	Fechas Estimadas Restos	Fechas Efectiva M.	Anterior Automática Falla	Comenzado Trabajo	Miles SOC	Miles Productores	Afecta Módulos		
2025081230	Subestación	Finalizado	AUTÉNTICA CHILE UNO SVA	2871	Origen Externo	2299	S/C 80 SALADO	30515	S/C 80 SALADO	2000	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Diego de Almagro	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconocido, debido a falla en instalaciones de tercero.	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Cables isolados o de poder SE	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Previo al evento de falla el PVG Sol de los Andes generó 51.4 MW, réplica en Rio Tabo con menor régimen operativo normal.	CC-Ener informa a operador evento de falla en el sistema generador del PVG Sol de los Andes, sin impacto que no hay operante en la zona norte.	En revisión.	En revisión.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	24-02-21 01:40	24-02-25 01:40	No	No	No	No	No			
2025054437	Subestación	Pendiente	COOPERATIVA DE ABASTICIMIENTO ELÉCTRICO Y SERVICIOS PÚBLICOS	2003	Origen Externo	409	S/C GUINDI	2465	TODOS CURICO	474	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 9	Curicó Molina	Causa Previunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Intermitentes	Frecuencia	Opera según lo esperado	N/A	N/A	N/A	N/A	COOPERATIVA DE ABASTICIMIENTO ELÉCTRICO Y SERVICIOS PÚBLICOS	24-02-25 15:16	24-02-25 22:04	No	No	No	No	No				
2025081234	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	2744	Origen Externo	1863	S/C EL COBRE (INGEN)	2076	BA 513 EL COBRE (INGEN) 220KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Catemu	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Es informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	27-02-25 12:12	No	No	No	No	No					
2025081276	Subestación	Pendiente	COMPAÑÍA GANADERA DE COQUILLOTO S.A.	2003	Origen Externo	420	S/C COPAYO	2000	tendido_cable	otros	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Copiapo	Causa Previunta	Causa Principal	Se investiga	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Conductores	Sobredimensionamiento de fase	Opera según lo esperado	Reportar al Operador no afecta la operación del sistema, procederá una descarga de la red de transmisión de 500 kV en el Norte Chico, se procederá la desactivación de ambas líneas de transmisión de 220 kV entre Copiapo y La Higuera.	Despliegue de brigadas de emergencias en terreno para verificar estado de clientes electrodomésticos.	-	-	Consumo Seguido	S/C DISTRIBUCIÓN L.A.	24-02-25 15:16	24-02-21 01:23	No	No	No	No	No			
2025051233	Subestación	Pendiente	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARQUITA LTDA.	83	Origen Externo	556	S/C CHONQUEN (201)	2000	tendido_cable	NO Aplica	• Zona Afectada: Río + ID Región: 14	Puerto Montt	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protectores	Bajo voltaje	Varios	Despliegue de brigadas de emergencias en terreno para verificar estado de clientes electrodomésticos.	En comunicación, pendiente de verificación.	No Aplica	No Aplica	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARQUITA LTDA.	24-02-25 15:16	24-02-21 01:04	Si	No	No	No	No			
2025081255	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	2744	Origen Externo	1919	S/C CURICO ALTAZAR	2467	TODOS ALAMIENTOS 150KV	480	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 9	Pos Alzante	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	24-02-21 23:30	No	No	No	No	No				
2025051321	Subestación	Finalizado	MATAGUETO TRANSFORMADORA UNIDOSA S.A.	1991	Origen Externo	2291	S/C HUMEDOR	3415	BA 513 HUMEDOR 110KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Huipull	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Sistemas protectores	Frecuencia	Opera según lo esperado	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Se inicia coordinación con CDC y se solicita el despachamiento de personal de mantenimiento a la subestación.	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	24-02-25 15:16	24-02-21 00:27	No	No	No	No	No	
2025081280	Subestación	Finalizado	A.U.G. TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2550	Origen Externo	280	S/C ACONCAUGA	73	BA 513 ACONCAUGA 110KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Int Andes	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Sistemas protectores	Frecuencia	Opera según lo esperado	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Se inicia coordinación con CDC.	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	24-02-25 15:16	24-02-21 23:54	No	No	No	No	No	
2025081295	Subestación	Finalizado	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2745	Origen Externo	2299	S/C LA POLICORIA	3465	BA 513 LA POLICORIA 110KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Volgarcia	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Sistemas protectores	Frecuencia	Opera según lo esperado	Falla en instalaciones de tercero.	Se inicia coordinación con CDC y se solicita el despachamiento de personal de mantenimiento a la subestación.	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	24-02-25 15:16	24-02-21 00:00	24-02-25 00:30	No	No	No	No	No
2025051317	Subestación	Finalizado	A.U.G. TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	4	Origen Externo	232	S/C CENTRAL LOS PINOS	43	BA 513 CENTRAL LOS PINOS	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Cabran	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Sistemas protectores	Frecuencia	Opera según lo esperado	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Se inicia coordinación con CDC y se solicita el despachamiento de personal de mantenimiento a la subestación.	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	24-02-25 15:16	24-02-21 23:20	No	No	No	No	No	
2025081208	Subestación	Pendiente	COMPÀNIA GANADERA DE ENERGÍA ELECTRICA COQUILLOTO S.A.	2003	Origen Externo	441	S/C PILANQUILLO	788	BA 513 PILANQUILLO 110KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 11	Llaima Villarrica	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Interruptores	Falla de interruptor	Varios	Operación todo el sistema eléctrico	No Hay	Operación todo el sistema eléctrico	No Hay	No Hay	Consumo Regulado	COMPÀNIA GANADERA DE ENERGÍA ELECTRICA COQUILLOTO S.A.	24-02-25 15:16	24-02-25 21:53	Si	No	No	No	No		
2025081205	Subestación	Finalizado	AB VALLE ESCRONDIDO SPA	2823	Origen Externo	2219	S/C VALLE ESCRONDIDO	30641	BA 513 VALLE ESCRONDIDO 220KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Copiapo	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconocido, debido a falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Cables isolados o de poder SE	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Previo al evento de falla el PVG Sol de los Andes generó 71 MW.	CC-Ener informa a operador evento de falla en el sistema generador del PVG Sol de los Andes, sin impacto que no hay operante en la zona norte.	En revisión.	En revisión.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	24-02-21 01:12	24-02-25 01:12	No	No	No	No	No			
2025081219	Subestación	Finalizado	A.U.G. TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2550	Origen Externo	1662	S/C MACHALI	3222	BA 513 MACHALI 220KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Machalí	Causa Definitiva	Causa Principal	Salida del sistema	Falla en instalaciones de tercero o en otro segmento.	Sistemas protectores	Frecuencia	Opera según lo esperado	Se inicia coordinación con CDC y se solicita el despachamiento de personal de mantenimiento a la subestación.	Pérdida de tensión en barra a causa de apagón total en S/C.	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	Si no comenta	24-02-25 15:16	27-02-25 12:35	25-02-25 21:27	No	No	No	No	No	
2025081219	Subestación	Pendiente	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	2744	Origen Externo	2296	S/C SECONDO LA ALMENDRA	3246	BA 513 SECONDO LA ALMENDRA 220KV	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Concepción	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	24-02-21 00:10	No	No	No	No	No				
2025081202	Subestación	Pendiente	RIO ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	406	Origen Externo	2250	S/C CENTINELA	3300	BA 513 CENTINELA 220KV BPL 140	495	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Sierra Gorda	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	En el informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica esquema de recuperación de servicio.	No aplica.	No aplica.	No tiene consumo afectado	24-02-25 15:16	24-02-20 06:00	No	No	No	No	No				
2025081210	Subestación	Pendiente	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARQUITA LTDA.	83	Origen Externo	837	S/C CAMBIO	3300	NO Aplica	Florido	• Zona Afectada: Aluvión + ID Región: 10	Cáceres Quillón	Causa Previunta	Causa Principal	Salida del sistema	Origen no determinado.	Sistemas protectores	Bajo voltaje	Varios	Despliegue de brigadas de emergencia en terreno para verificar estado de clientes electrodomésticos.	En construcción, pendiente de verificación.	No Aplica	No Aplica	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARQUITA LTDA.	24-02-25 15:16	25-02-21 22:02	Si	No	No	No	No			

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Origen	ID(s)	Subsección	ID(s)	Elemento(s)	Zona Afiliada	Comuna	Tipo Causa	Causa	Causa Definitiva	Otras Fuentes/Filtros	Causa Elemento	Causa Frecuencia/Altitud	Causa Modo	Observaciones	Acciones Inmediatas	Hechos Identificables	Acciones a Corto Plazo	Acciones a Largo Plazo	Consumo	Distribuidores afectados	Fecha Perturbación	Fecha Efectiva/Indicador	Fecha Efectiva fin	Comisión Oficina Reserva	Ejecución Práctica	Afectos SACC	Afectos Protecciónes	Afectos Medioambiente
205061132	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	423	S/E LOS MIRANDA	1651	S/L LOS MIRANDA	* Zona Afiliada MARQUESAS C2	Los Mirandas	Colina	Baja frecuencia	Causa Presunta	Causa Principal	Origen no determinado.	Interrupciones	Averías	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. El Maule 10 kV de Algarrobo -CDS 1210 Cts. Los Molinos 10 kV de Algarrobo -CDS 1210 Cts. Pichilemu 10 kV de Algarrobo (844) -CDS 1210 Cts. La Florida 10 kV de Algarrobo -CDS 1210 Cts. Famara 10 kV de Algarrobo (31 clientas).	Operación de consumos en coordinación con COD del CEN.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:24	No	No	No	No	No		
205061207	Subestación	Pendiente	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	Origen Género	788	S/E SAN ANTONIO	387	T2/S E SANTO DOMINGO	* Zona Afiliada San Antonio C2	Carreñagol	Carreñagol	Causa Presunta	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Falla de interruptor	Varios	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	No aplica, causa externa a la Distribución	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 20:49	No	No	No	No	No		
205061264	Subestación	Finalizado	TRANSMISIONES ELÉCTRICAS DEL NORTE S.A.	Origen Género	2024	S/E CLERMONT	2354	BA/L CLERMONT	* Zona Afiliada BA/L CLERMONT	Chuquicamata	Chuquicamata	Baja frecuencia	Causa Presunta	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Baja voltaje	Varios	Le informe final se darán mayores antecedentes.	Se aplica sequencia de recuperación de servicio.	15:16 hrs. Bloqueo en el Sistema Eléctrico Nacional. Se lleva el plan de recuperación del servicio, se envía a operadoras y parametriza para que se realice la operación de forma local, según sea necesario.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 01:10	No	No	No	No	No
205061129	Subestación	Finalizado	ENERGÍA CORRIENTES S.A.	Origen Intermit.	299	S/E CENTRAL GUARANI	1576	T2/S E GUARANI TR2	* Zona Afiliada GUARANI TR2	San José de Mayo	San José de Mayo	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Varios	Le informe final se darán mayores antecedentes.	Recomendaciones de alertas y protecciónes operadas, inicio de coordinaciones con CCT Operaciones y mantenimiento, así como procedimientos de respuesta y recuperación según Plan de Recuperación de servicio.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:30	No	No	No	No	No		
205061593	Subestación	Pendiente	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	Origen Género	794	S/E QUINTERO	383	QUINTERO 113-209	212300 A	* Zona Afiliada Valparaíso, +D Pichilemu	Región: 4	Causa Presunta	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Falla de interruptor	Varios	No aplica, causa externa a la distribución	No aplica, causa externa a la distribución	Falla eléctrica que afecta la linea de transmisión eléctrica a doble circuito, linea LOSOSI Huasco Matricial - Puerto Peuco 10 kV de Arica, localizada entre Valparaíso y Coquimbo (Chile). Dicho evento provocó una interrupción de servicio a los consumidores de la red de distribución de la LAIA, DESNAZ CONVOC 200 y S/C CENTRAL GUARANI.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:48	No	No	No	No	No	
205061115	Subestación	Finalizado	AGUA DULCE AGUAS S.P.A.	Origen Género	1881	S/E CENTRAL CUCL	14444	S/C CENTRAL CUCL	* Zona Afiliada CUCL	Los Angeles	Los Angeles	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Opraga según lo esperado	Recomendaciones de alertas y protecciónes operadas, inicio de coordinaciones con CCT Operaciones y mantenimiento, así como procedimientos de respuesta y recuperación según Plan de Recuperación de servicio.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:21	No	No	No	No	No			
205062001	Subestación	Pendiente	EDIFICIO DE CASABLANCA S.A.	Origen Género	777	S/E CASABLANCA	158	CASABLANCA 1451-572AV	250400 A	* Zona Afiliada Valparaíso, +D Pichilemu	Región: 4	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Baja voltaje	Varios	Falla en otras instalaciones, exterior	Falla eléctrica que afecta la linea de transmisión eléctrica a doble circuito, linea LOSOSI Huasco Matricial - Puerto Peuco 10 kV de Arica, localizada entre Valparaíso y Coquimbo (Chile). Dicho evento provocó una interrupción de servicio a los consumidores de la red de distribución de la LAIA, DESNAZ CONVOC 200 y S/C CENTRAL CUCL.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:39	SI	No	No	No	No		
205061122	Subestación	Finalizado	AGUA DULCE AGUAS S.P.A.	Origen Género	2091	S/E ALICURA	2512	T2/S E ALICURA	* Zona Afiliada Los Lagos, +D Pichilemu	Región: 4	Unguiahu	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Opraga según lo esperado	Recomendaciones de alertas y protecciónes operadas, inicio de coordinaciones con CCT Operaciones y mantenimiento, así como procedimientos de respuesta y recuperación según Plan de Recuperación de servicio.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 23:54	No	No	No	No	No			
205061095	Subestación	Pendiente	CORONEL MINERA TIC CARMIÑA DE ANDANIQUE	Origen Género	666	S/E MINERA TICX C20 125 KV	1000	tendido_cable	otro	minera_tendido_cable	Región: 4	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Cables violados o de poder tirado	Baja voltaje	Opraga según lo esperado	Se coordina con centro de control de Transmisiones (Punto de Ancura), se procede a informar de la falla a través de la red de distribución.	Generación de informe elaborado	Generación informe 4 dias	Libre	CHOLICHA DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	24-02-25 01:16	No	No	No	No	No			
205061218	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	648	S/E CONCEPCION	8	T2/S E CONCEPCION	* Zona Afiliada CONCEPCION	Concepción	Concepción	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas de control	Baja voltaje	Varios	Le informe final se da en la red de transmisión eléctrica a doble circuito, linea LOSOSI Huasco Matricial - Puerto Peuco 10 kV de Arica, localizada entre Valparaíso y Coquimbo (Chile). Dicho evento provocó una interrupción de servicio a los consumidores de la red de distribución de la LAIA, DESNAZ CONVOC 200 y S/C CENTRAL CUCL.	1. Aplicación de procedimientos de recuperación de servicio interno del CGE Transmisiones. 2. Coordinación con empresas y con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No aplica	No aplica	Libre Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ENERGIA ELÈCTRICA S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 20:43	No	No	No	No	No		
205061092	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	372	S/E LATIDOR	1000	S/L LATIDOR	* Zona Afiliada LATIDOR	Latidor	Latidor	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. La Merced 10 kV de Antofagasta -CDS 1210 Cts. La Merced 10 kV de Antofagasta, administradas Corpantia -CDS 1210 Cts. La Merced 10 kV de Antofagasta, administradas Corpantia	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:40	No	No	No	No	No				
205061091	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	1644	S/E MARISCAL	15641	S/C MARISCAL	* Zona Afiliada L-1, +D Pichilemu	Región: 4	Puerto Montt	Causa Presunta	Causa Principal	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando el circuito CDS 1210 Cts. Mariscal 10 kV de Antofagasta.	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:24	No	No	No	No	No					
205061090	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	640	S/E LA MANGA	2970	S/C LA MANGA	* Zona Afiliada LA MANGA 1, +D Pichilemu	Región: 4	San Pedro	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando las líneas C/Chiquihue 10 kV de Arica, localizada entre La C/Chiquihue y La Manga (172 km).	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 15:57	No	No	No	No	No				
205061087	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	347	S/E LLAFLÍ	602	S/E LLAFLÍ	* Zona Afiliada LLAFLÍ	Llaflí	Llaflí	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando la C/Chiquihue 10 kV de Arica, localizada entre La C/Chiquihue y La Manga (172 km).	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:41	No	No	No	No	No				
205061089	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	376	S/E ALONDO DE BERRIA	137	S/C ALONDO DE BERRIA	* Zona Afiliada ALONDO DE BERRIA	Región: 4	Concepción	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Varios	Pérdida de suministro de la Alonzo de Berra, por falla agua apta a instalaciones de CGE Transmisiones, se procede a informar de la falla a través de la red de distribución.	1. Aplicación de procedimientos de recuperación de servicio interno del CGE Transmisiones. 2. Coordinación con empresas y con el Coordinador Eléctrico Nacional.	Generación de informe elaborado	Generación informe 4 dias	Libre	COMPÀNIA GENERAL DE ENERGIA ELÈCTRICA S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 20:43	No	No	No	No	No		
205061084	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	343	S/E GRANDEOS	883	S/C GRANDEOS C1	* Zona Afiliada GRANDEOS C1	Región: 8	Golfo Grandeos	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Golfo Grandeos 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:20	No	No	No	No	No				
205061083	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	356	S/E SIPIÓN	851	S/E SIPIÓN C1	* Zona Afiliada SIPIÓN C1	Región: 8	Golfo Grandeos	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Golfo Grandeos 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	26-02-25 00:27	No	No	No	No	No				
205061079	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	353	S/E SERKOT	823	S/E SERKOT C1	* Zona Afiliada SERKOT C1	Región: 10	Talcahuano	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Chiloé 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:43	No	No	No	No	No				
205061082	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	354	S/E LAVILLAN	825	S/E LAVILLAN C2	* Zona Afiliada LAVILLAN C2	Región: 9	Un Ángel	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Ser Vaca 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:32	No	No	No	No	No				
205061078	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	469	S/E CILICO	25551	S/E CILICO C1	* Zona Afiliada CILICO C1	Región: 9	Curicó	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Curicó 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:09	No	No	No	No	No				
205061074	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	484	S/E CONDOR	767	S/E CONDOR C1	* Zona Afiliada CONDOR C1	Región: 9	Carlota	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Condor 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:31	No	No	No	No	No				
205061072	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	432	S/E CONSTITUCIÓN	2974	S/E CONSTITUCIÓN C1	* Zona Afiliada CONSTITUCIÓN C1	Región: 9	Temuco	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Constitución 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 22:39	No	No	No	No	No				
205061065	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	392	S/E COLOQUÍA	481	S/E COLOQUÍA C1	* Zona Afiliada COLOQUÍA C1	Región: 7	San Fernando	Causa Presunta	Causa Principal	Baja frecuencia	Origen no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opraga según lo esperado	Operación por requesta EDAC, afectando los circuitos: -CDS 1210 Cts. Colquihue 10 kV de Antofagasta	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:58	No	No	No	No	No				
205061064	Subestación	Finalizado	AGS ANDES S.A.	Origen Género	203	S/E CILICHLA	8	S/E CILICHLA C1	* Zona Afiliada CILICHLA C1	Región: 7	Miguel	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Opraga según lo esperado	Queda fuera de servicio al doblar la linea de servicio de abriles 12 kV a 32 kV de Quillayes, debido a falla en la transformadora de la estación Quillayes.	Reoperación de consumos en coordinación con COD del CEN.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ENERGIA ELÈCTRICA S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:50	No	No	No	No	No				
205061074	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Género	1822	S/E CALAMA	1907	S/E CALAMA C1	* Zona Afiliada CALAMA C1	Región: 9	Calama	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Interrupciones	Varios	No aplica	Pérdida de suministro de la Alonzo de Berra, again se procede a informar de la falla a través de la red de distribución.	Comunicación con Coordinador Distritivo Nacional.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ENERGIA ELÈCTRICA S.A.	25-02-25 15:16	24-02-25 00:07	No	No	No	No	No				
205061060	Subestación	Finalizado	AGS ANDES S.A.	Origen Género	203	S/E QUICHUAHUE	32	S/E QUICHUAHUE C1	* Zona Afiliada QUICHUAHUE C1	Región: 7	San José de Maipo	Causa Definitiva	Causa Principal	Baldío del sistema	Fallas en instalaciones de tercero segmentos.	Sistemas protecciones	Baja voltaje	Opraga según lo esperado	Se prepara esquema de recuperación de servicio.	Blackout del sistema.	Consumo Regulado	AGS ANDES S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 21:42	No	No	No	No	No				

Número	Tipo	Estado	Emergencia	Id Descripción	Origen	USO	Subdescripción	UBI	Elementos	Zona Afectada	Causa	Causa	Causa de falla	Geoloc Fase	Casa	Casa	Casa	Casa	Casa	Ubicación	Observaciones	Acciones Inmediatas	Motivos Sanción	Acciones Largo Plazo	Acciones a Largo Plazo	Consumo	Distribuidora Alimentadora	Fechas Activación Receso	Fechas Activación Receso	Fechas Activación Receso	Anterior Actividad	Anterior Fecha Activación	Ejecución Trabajo	Motivo SOC	Motivo Prohibición	Motivo Modificación
202508194	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	375	S/E CHILLAN	645	T20 S/C CHILLAN CS	+20 Afectado: Chile Chico	• 20 Afectado: Cauquenes	Causa Principal	Causa Principal	Baja tensión en subestación	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CHILLAN CS -> Cauquenes 10kV Chileno (7640)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 21:00	No	No	No	No								
202508195	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	386	S/E CHILLAN	606	T20 S/C CHILLAN	+20 Afectado: CHILLAN	• 20 Afectado: CHILLAN	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CHILLAN CS -> Cauquenes 10kV Chileno (7640)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 21:31	No	No	No	No								
202508197	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	387	S/E SUR	1615	T20 S/E SUR HTI	+20 Afectado: Antofagasta	• 20 Afectado: Antofagasta	Causa Principal	Causa Principal	Desconexión debida a falla en transformadores de poter	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Frecuencia	Varió	Pérdida de suministro por falla externa, apunta a rotación de CGE TRANSMISIÓN S.A., afectando consumos de CGE	Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional	Consumo Regulado	COMPÀIA GENERAL DE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 21:34	No	No	No	No									
202508198	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	430	S/E CAUQUENES	2865	T20 S/C CAUQUENES	+20 Afectado: Cauquenes	• 20 Afectado: Cauquenes	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CAUQUENES CS -> Cauquenes 10kV Cauquenes (2865)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 21:33	No	No	No	No								
202508199	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	398	S/E CASAS VIEJAS	584	T20 S/E CASAS VIEJAS	+20 Afectado: Valparaíso	• 20 Afectado: Valparaíso	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CASAS VIEJAS -> Casas Viejas 10kV (584)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 23:33	No	No	No	No								
202508200	Subestación	Pendiente	CHILQUINTA S.A.	Origen Externo	1892	S/E BOSQUE/ARAHU	1214	T20 S/E BOSQUE/ARAHU HTI	+20 Afectado: Villa del Mar	• 20 Afectado: Villa del Mar	Causa Defectiva	Causa Secundaria	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Falla de interruptor	Varió	No Aplica, Causa Externa a la Distribución	No Aplica, Causa Externa a la Distribución	No Aplica, Causa Externa a la Distribución	Chilquinta S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 22:33	No	No	No	No									
202508207	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	383	S/E CACHAPON	544	T20 S/E CACHAPON	+20 Afectado: Cachapón	• 20 Afectado: Cachapón	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CACHAPON CS -> Cachapón 10kV (544)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 19:28	No	No	No	No								
202508203	Subestación	Pendiente	ANGLO AMERICANO LOS BRONCES	Origen Externo	862	S/E LOS BRONCES	1294	T20 S/E LOS BRONCES	+20 Afectado: Los Bronces	• 20 Afectado: Los Bronces	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	severamente a la autoridad	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Varió	perturbación en el CEN Blackout nacional debido operación de alarmas	se interactúa a despachador CDE y se espera que las 15:36 hrs se registre perturbación en el CEN Blackout nacional	se interactúa a despachador CDE y se espera que las 15:36 hrs se registre perturbación en el CEN Blackout nacional	Anglo Americanos S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 00:08	Si	No	No	No									
202508208	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	381	S/E BULIN	531	T20 S/E BULIN	+20 Afectado: BULIN	• 20 Afectado: BULIN	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/BULIN CS -> BULIN 10kV (531)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 23:54	No	No	No	No								
202508202	Subestación	Finalizado	MAHUEBOS ARAUJO S.A.	Origen Externo	305	S/E CHILLAN	12819	T20 S/C CHILLAN CS	+20 Afectado: CHILLAN	• 20 Afectado: CHILLAN	Causa Defectiva	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/CHILLAN CS -> CHILLAN 10kV (12819)	Anexo al CDE.	Se autoriza su normalización posterior.	No hay	No hay	No tiene consumo	25-02-25 15:36	25-02-25 22:47	25-02-25 22:45	No	No	No	No					
202508201	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	629	S/E BOLIVAR	2894	T20 S/E BOLIVAR CS	+20 Afectado: BOLIVAR	• 20 Afectado: BOLIVAR	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/BOLIVAR CS -> BOLIVAR 10kV (2894)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 23:56	No	No	No	No								
202508207	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	418	S/E VICTORIA	809	T20 S/E VICTORIA	+20 Afectado: Victoria	• 20 Afectado: Victoria	Causa Defectiva	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Interrupciones	Falla de interruptor	Varió	No Hay	Operación de protección todo el sistema	No Hay	Operación de protección todo el sistema	No Hay	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 21:44	Si	No	No	No							
202508083	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	373	S/E ALMENDRA	463	T20 S/E ALMENDRA	+20 Afectado: Almendra	• 20 Afectado: Almendra	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/ALMENDRA CS -> Almendra 10kV (463)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 22:00	No	No	No	No								
202508205	Subestación	Finalizado	CEGUA SISTEMAS DE CONSTRUCCIÓN S.A.	Origen Externo	218	S/E CENTRAL LECHUZA	1644	T20 S/E CENTRAL LECHUZA	+20 Afectado: Lechuza	• 20 Afectado: Lechuza	Causa Defectiva	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/LECHUZA CS -> Lechuza 10kV (1644)	Anexo al CDE.	Se autoriza su normalización posterior.	No hay	No hay	No tiene consumo	25-02-25 15:36	26-02-25 08:10	26-02-25 08:10	No	No	No	No					
202508206	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	656	S/E ALTO DEL CANARIO	2856	T20 S/E ALTO DEL CANARIO CS	+20 Afectado: Alto del Carmen	• 20 Afectado: Alto del Carmen	Causa Principal	Causa Principal	Baja frecuencia	Oriente no determinado.	Interrupciones	Frecuencia	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/ALTO DEL CANARIO CS -> Alto del Carmen 10kV (2856)	Recuperación de consumos en coordinación con CDE del CEN.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 22:21	No	No	No	No								
202508205	Subestación	Pendiente	COMPAGNA COOPERATIVA DE SERVICIOS DE ENERGIA ELÉCTRICA S.A.	Origen Externo	52	S/E SANTIAGO	540	T20 S/E SANTIAGO	+20 Afectado: Santiago	• 20 Afectado: Santiago	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/SANTIAGO CS -> Santiago 10kV (540)	Anexo al CDE.	Se autoriza su normalización posterior.	No hay	No hay	No tiene consumo	25-02-25 15:36	25-02-25 23:56	25-02-25 22:47	No	No	No	No					
202508204	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	2150	S/E LOS TELOS	2649	T20 S/E LOS TELOS	+20 Afectado: Telos	• 20 Afectado: Telos	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/LOS TELOS CS -> Telos 10kV (2649)	Se llama a COT.	Desenvolvimiento forzado producto de Blackout del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica	No aplica	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 22:00	Si	No	No	No					
202508209	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	638	S/E HUANTE	1587	T20 S/E HUANTE CS	+20 Afectado: Huante	• 20 Afectado: Huante	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/HUANTE CS -> Huante 10kV (1587)	Se llama a COT.	Desenvolvimiento forzado producto de Blackout del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica	No aplica	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 23:51	25-02-25 20:51	Si	No	No	No				
202508206	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	836	S/E COCHACAS	3136	T20 S/E COCHACAS	+20 Afectado: Cochacás	• 20 Afectado: Cochacás	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/COCHACAS CS -> Cochacás 10kV (3136)	Se llama a COT.	Desenvolvimiento forzado producto de Blackout del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica	No aplica	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 20:51	25-02-25 20:51	Si	No	No	No				
202508207	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	634	S/E SAN CARLOS	3124	T20 S/E SAN CARLOS CS	+20 Afectado: San Carlos	• 20 Afectado: San Carlos	Causa Principal	Causa Principal	fallido del sistema	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/SAN CARLOS CS -> San Carlos 10kV (3124)	Se llama a COT.	Desenvolvimiento forzado producto de Blackout del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica	No aplica	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	25-02-25 20:51	25-02-25 20:51	Si	No	No	No				
202508211	Subestación	Pendiente	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLAN LTDA.	Origen Externo	2148	S/E SANGA	2853	T20 S/E SANGA CS	+20 Afectado: Sanga	• 20 Afectado: Sanga	Causa Principal	Causa Principal	fallido de sistema de control	Oriente no determinado.	Sistemas procesadores	Falla en sistema de control	Abs en haber	Conmutación con el sistema de control para liberar el sistema de control.	No Hay	No Hay	Libre	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 00:02	No	No	No	No								
202508204	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	242	S/E PUNTA DE LOS COCHES	242	T20 S/E PUNTA DE LOS COCHES CS	+20 Afectado: Punta de los Coches	• 20 Afectado: Punta de los Coches	Causa Principal	Causa Principal	fallido de sistema de control	Oriente no determinado.	Cables instalados en el sistema de control	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/PUNTA DE LOS COCHES CS -> Punta de los Coches 10kV (242)	Se llama a COT.	Conmutación con el sistema de control para liberar el sistema de control.	No Hay	No Hay	Libre	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 16:00	26-02-25 16:00	No	No	No	No				
202508204	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	483	S/E MALLOL	3554	T20 S/E MALLOL CS	+20 Afectado: Mallol	• 20 Afectado: Mallol	Causa Principal	Causa Principal	fallido de sistema de control	Oriente no determinado.	Sistemas procesadores	Falla en sistema de control	Varió	Período de suministro de 154 Vr de 10kV Punto de Control de Cables (PDC) entre el 21 de Junio 27 de Febrero, se observa el sistema de transmisión una vez teniendo este fallo, se agrega el informe final de fallo.	Ge informe CDE: Turno de mantenimiento y de administración de Cables de Punto de Control de Cables (PDC) entre el 21 de Junio 27 de Febrero, se observa el sistema de transmisión una vez teniendo este fallo, se agrega el informe final de fallo.	No Hay	No Hay	Libre	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	25-02-25 15:36	26-02-25 00:00	No	No	No	No							
202508210	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	400	S/E PUNTA DE LOS COCHES	242	T20 S/E PUNTA DE LOS COCHES CS	+20 Afectado: Punta de los Coches	• 20 Afectado: Punta de los Coches	Causa Principal	Causa Principal	fallido de sistema de control	Oriente no determinado.	Transformadores de poter	Bajo voltaje	Opre según lo esperado	Opeación por request IDAC, afectando los siguientes circuitos:	CGE/PUNTA DE LOS COCHES CS -> Pun																	

Número	Tipo	Estado	Emergencia	Id Convenio	Origen	USO	Subestación	UBI	Elementos	Zona Afectada	Causa	Causa	Causa de falla	Génesis	Casa	Casa	Casa Modo	Observaciones	Opciones	Muchas falladas	Acciones	Llamado a la línea	Acciones	Distribuidor	Fechas Activadas	Fechas Activadas	Fechas Activadas	Fecha de alta	Fecha de alta	Anterior Automática	Anterior	Edición Trabajo	MUCC	MUCC Producidas	Acción Móvil		
2021000884	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1916	S/E PALMITOS	2230	BA/S/C PALMITOS 110KV	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 2	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Bloqueo a nivel nacional que afecta Región 2 - Arica, Parinacota (VI), Región de Tarapacá (XII), Región de Antofagasta (XI), Región de Atacama (VIII), Región de Coquimbo (VII), Región de Valparaíso (VI), Región Metropolitana (I), Región de Libertador Bernardo O'Higgins (III), Región de Los Ríos (IV), Región de la Araucanía (IX).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000882	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	586	S/E QUILLÓN	1242	BA/S/C QUILLÓN 110KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 6	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro a 110 KV de S/E Quillón, debido a un corte en el cable Marichal, Casa Vieja, Quillón y Calabozos.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000881	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1915	S/E PACIFICO	2228	BA/S/C PACIFICO 110KV	* Zona Afectada Tensión, +D Región: 2	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Bloqueo a nivel nacional que afecta Región 2 - Arica, Parinacota (VI), Región de Tarapacá (XII), Región de Antofagasta (XI), Región de Atacama (VIII), Región de Coquimbo (VII), Región de Valparaíso (VI), Región Metropolitana (I), Región de Libertador Bernardo O'Higgins (III), Región de Los Ríos (IV), Región de la Araucanía (IX).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000880	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	390	S/E CHAFARÍ	4073	BA/C/C CHAFARÍ 220 KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 5	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro a 220 KV de S/E Chafarí, debido a los cierres de los 4030 kV que quedaron sin servicio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000884	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	613	S/E QUIGUAÑAO	4134	BA/C/C QUIGUAÑAO 220 KV BPS	* Zona Afectada Metropolitana, +D Región: 7	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro a 220 KV de S/E Quiguañao, afecta a los consumidores de SICL Quillón, Llolleo, Lampa, Lirquén, Lautaro, Llanquihue y Panguipulli.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000879	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	581	S/E PIN DE ACUERDO	508	BA/S/C PIN DE ACUERDO 110KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 5	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro a 110 KV de S/E Pin de Acuerdo, debido a los cierres de los 2030 kV que quedaron sin servicio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000878	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	375	S/E C/L COQUIMBO/BAS	132	BA/C/C COQUIMBO/BAS 110KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 5	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Bloqueo a nivel nacional que afecta Región 5 - La Serena, Coquimbo y Ovalle.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000873	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1920	S/E POKARA	2248	BA/C/C POKARA 66KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 4	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro a 66 KV de S/E Pokara, debido a los cierres de los 1030 kV que quedaron sin servicio.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000861	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1867	S/E CONCHOBRO	2028	BA/C/C CONCHOBRO 66KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 4	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Bloqueo a nivel nacional que afecta Región 4 - La Serena, Coquimbo y Ovalle.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000867	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	578	S/E ANDALUEN	501	S/E ANDALUEN C3 110KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 10	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Alta Frecuencia	Interrupciones	Frecuencia	Operación según lo esperado	-	Operación según lo esperado al circuito 5213 C3s. La Génesis 3, 100Mhz.	-	Recomendación de consumo en coordinación con CDE del CNS.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000864	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1834	S/E QUILLÓN	3186	BA/C/C QUILLÓN 66KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 2	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por Bloqueo a nivel nacional que afecta Región 2 - Arica, Parinacota (VI), Región de Tarapacá (XII), Región de Antofagasta (XI), Región de Atacama (VIII), Región de Coquimbo (VII), Región de Valparaíso (VI), Región Metropolitana (I), Región de Libertador Bernardo O'Higgins (III), Región de Los Ríos (IV), Región de la Araucanía (IX).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No		
2021000854	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	854	S/E TRES SQUAMIS	4747	S/E/TRES SQUAMIS 66KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 10	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Operación según lo esperado	Desconexión forzada producto de Bloqueo del Sistema Eléctrico Nacional.	Se llama a COT.	Desconexión forzada producto de Bloqueo del Sistema Eléctrico Nacional.	No aplica.	No aplica.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No
2021000204	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	623	S/E PLANTAS	1000	línea_cable_otros_sistemas_cableados	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Alta Frecuencia	Conductores	Frecuencia	Operación según lo esperado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No				
2021000205	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	363	S/E GRANADES	1000	línea_cable_otros_sistemas_cableados	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Conductores	Se observa incremento de frecuencia	Operación según lo esperado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No			
2021000197	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	549	S/E DRAGO DE ALMAGRO	1000	línea_cable_otros_sistemas_cableados	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 10	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de tensores o en otros segmentos.	Conductores	Se observa incremento de frecuencia	Operación según lo esperado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	No	No	No	No	No	No			
2021000249	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Origen Externo	1763	S/E GENVELI	1298	TDS/C GENVELI H2	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Black Out del sistema eléctrico Nacional debido a falla en linea de subestación Pan de Azucar.	Mandobles realizados según Black Out PDE - M-01. En espera para reposición.	Black Out a nivel nacional	revision de circuitos de comunicación	revision de puertas de manejo de black out	libre	CGE TRANSMISIÓN S.A.	25-02-25 15:16	25-02-25 00:05	25-02-25 22:00	SI	No	No	No	No	No				
2021002248	Subestación	Pendiente	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Origen Externo	76	S/E COLON	77	TDS/C COLON H2	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Black Out del sistema eléctrico Nacional debido a falla en linea de subestación Pan de Azucar.	Mandobles realizados según Black Out PDE - M-01. En espera para reposición.	Black Out a nivel nacional	revision de puertas de manejo de black out	libre	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	25-02-25 15:15	25-02-25 15:15	25-02-25 15:15	SI	No	No	No	No	No					
2021002247	Subestación	Pendiente	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Origen Externo	913	S/E COLON	78	TDS/C COLON H2	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Black Out del sistema eléctrico Nacional debido a falla en linea de subestación Pan de Azucar.	Mandobles realizados según Black Out PDE - M-01. En espera para reposición.	Black Out a nivel nacional	revision de puertas de manejo de black out	libre	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	25-02-25 15:15	25-02-25 20:28	25-02-25 20:28	SI	No	No	No	No	No					
2021002246	Subestación	Pendiente	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Origen Externo	367	S/E COLON	954	TDS/C COLON H2	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Black Out del sistema eléctrico Nacional debido a falla en linea de subestación Pan de Azucar.	Mandobles realizados según Black Out PDE - M-01. En espera para reposición.	Black Out a nivel nacional	revision de puertas de manejo de black out	libre	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	25-02-25 15:15	25-02-25 20:26	25-02-25 20:26	SI	No	No	No	No	No					
2021000861	Subestación	Finalizado	SOCIEDAD CONCESSIONARIA CONVENTO VIEJO S.A.	Origen Externo	2395	S/E SECONDAORIA CONVENTO VIEJO	2430	BA/C/C CONVENTO VIEJO 66KV BPS	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconexión de la red de transmisión de tensores	Sistema de control	Envolvente	Operación según lo esperado	Aertura de S243 en S/E Secondaoria Convento Viejo debido a operación de interruptor de protección 700kA de barra L600, que se activó en la noche del viernes 26 de febrero de 2021.	Se observa a veces operación, se activan interrupciones y se ejecuta el aviso al coordinador.	N/A Falla anterior	N/A Falla anterior	revision de puertas de manejo de black out	revision de puertas de manejo de black out	libre	CGE CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	25-02-25 15:15	25-02-25 23:58	25-02-25 23:58	SI	No	No	No	No	No				
2021000860	Subestación	Finalizado	CRISTALERA DE CHILI S.A.	Origen Externo	917	S/E CRISTALERA	934	S/E CRISTALERA H2	* Zona Afectada Cableado óptico Pac. 1, +D Región: 8	Apagado	Causa Definitiva	Causa Principal	Bloqueo del sistema	Origen no determinado.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Apertura automática de interruptor C3-120	A la espera de conectar operador de desagüe	Chiquito para coordinar retiro	-	-	-	-	Libre	CRISTALERA DE CHILI S.A.	25-02-25 15:15	25-02-25 23:00	25-02-25 23:00	SI	No	No	No	No	No		

Número	Tipo	Estado	Emergencia	Id Descripción	Origen	USO	Caja	USO	Transido	Zona Afectada	Estatus	Tipo Causa	Causa	Causa de falla	Génesis	Fallante Punto	Caja Usurriente	Causa	Fallante	Otras causas	Acciones Inmediatas	Motivo Sustitución	Acciones Largas a Largo Plazo	Consumo	Días Falladas Atendidas	Falla Perduración	Fallas Antealiste Revertidas	Falla Electrificada	Anterior Automática Revertida	Comenzado Trabajo	Miles SOC	Miles Producidas	Afecta Módulos
2020000887	Urea	Finalizado	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	209	Origen Externo	782	CENTRAL SAN ANDRÉS - CONFIENCIAS CONFIENCIAS 220KV	1508	CENTRAL SAN ANDRÉS - CONFIENCIAS CONFIENCIAS 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10, +D Punto 11	San Fernando	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconocido, debido a fallas en instalaciones de terrenos.	Origen no determinado.	Interrupciones	Protección diferencial de linea	Opera según lo esperado	Se realizó un apagado de líneas controladas de los para descomisionar el resto de la Subestación La Confidencial 220kV hacia la central San Andrés.	Apertura de interruptor de líneas C-12 y puesta en marcha de la protección de la subestación La Confidencial 220kV hacia la central San Andrés.	No tiene consumo afectado	20-02-25 15:16	26-02-21 01:26	26-02-25 01:26	S/	No	No	No					
2020000884	Urea	Finalizado	CMPC PULP SPA	236	Origen Externo	2055	CELESTINA SANTA FE 220KV	4845	CELESTINA SANTA FE 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Angol	Causa Presunta	Causa Principal	Falla originada de acuerdo a los informes, interrupciones, fallas en sistemas, fallas en líneas de transmisión, fallas en transformadores, fallas en generadores, fallas en líneas de tierra	Origen no determinado.	Interrupciones	Desequilibrio de cargas	Opera según lo esperado	Es necesario revisar el sistema de generación, donde las 14:00 hrs del 20/02/20 se produjo una falla en la central de generación de la Central Hidroeléctrica Santa Fe 220kV, que provocó una falla en el Sistema eléctrico Nacional. De acuerdo a la información entregada por el CNSN, se produjo la descomisión de la línea Nueva Marca - Pan de Azúcar 220kV, entre Valparaíso y Coquimbo.	dar aviso al CNSN	Falla Manía Sistema eléctrico Nacional	En investigación	En investigación	No tiene consumo afectado	20-02-25 15:16	25-02-21 22:37	25-02-25 22:37	No	No	No	No		
2020000864	Urea	Finalizado	CMPC PULP SPA	236	Origen Externo	2044	Centralización SANTA FE 220KV	4848	Centralización SANTA FE 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Angol	Causa Presunta	Causa Principal	Falla originada de acuerdo a los informes, interrupciones, fallas en sistemas, fallas en líneas de transmisión, fallas en transformadores, fallas en generadores, fallas en líneas de tierra	Origen no determinado.	Interrupciones	Desequilibrio de cargas	Opera según lo esperado	En régimen normal de operación, siendo las 15:14 hrs. del 20-02-20 se produce una falla en la central de generación de la Central Hidroeléctrica Santa Fe 220kV, que provocó una falla en el Sistema eléctrico Nacional. De acuerdo a la información entregada por el CNSN, se produjo la descomisión de la línea Nueva Marca - Pan de Azúcar 220kV, entre Valparaíso y Coquimbo.	Dar aviso al CNSN	Falla manía SIN	En investigación	En investigación	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:16	25-02-21 21:40	25-02-25 21:40	No	No	No	No		
2020002307	Urea	Pendiente	COMPAÑIA MINERA COHEDIMINAS S.A.	277	Origen Externo	725	LOS ANGELES - CERRO NEGRO 400KV	1198	LOS ANGELES - CERRO NEGRO 400KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Caballo	Causa Presunta	Causa Definitiva	Desbordamiento del sistema de transmisión, interrupciones, fallas en sistemas de control	Origen no determinado.	Falla en sistema de control	Varios	Falla a nivel nacional	Interrumptions se genera energía para operaciones básicas	Falla a nivel nacional	No aplica	No aplica	Consumo registrado	Chileminas MINERA COHEDIMINAS S.A.	25-02-25 15:15	25-02-21 21:36	No	No	No	No			
2020001704	Urea	Pendiente	COMPÀNIA MINERA HUACHIRATO S.A.	143	Origen Externo	396	SAN VICENTE - HUACHIRATO 220KV	1695	SAN VICENTE - HUACHIRATO 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Talcahuano	Causa Presunta	Causa Definitiva	Desconocido, debido a fallas en instalaciones de terrenos.	Origen no determinado.	Sistemas de protección	Frecuencia	Opera según lo esperado	Operación de EDAC por baja frecuencia	Apertura de interruptores por requerimiento CNSN	No se desprendió potencial por estar cargas S-1 y S-2 demandando más energía	En comercio	En comercio	Libre	COMPÀNIA MINERA HUACHIRATO S.A.	25-02-25 15:15	25-02-21 21:08	Si	No	No	No		
2020001662	Urea	Finalizado	EMPRESA ELÉCTRICA CÁDIZ S.A.	214	Origen Externo	859	MELIQUITO - CADIZ BAJO 220KV	1656	MELIQUITO - CADIZ BAJO 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Melipilla	Causa Presunta	Causa Definitiva	Desbordamiento del sistema de transmisión, interrupciones, fallas en sistemas de control	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Operar pectaciones de líneas, acorde a lo programado.	Se espera la normalización de líneas.	Apertura de los interruptores C-110, S-120 y S-124 de C-12 de Cierre Bajo.	Falla en sistema de control	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:15	25-02-21 23:00	25-02-25 23:00	No	No	No	No				
2020000886	Urea	Pendiente	TRANSMIGRACIÓN ELÉCTRICA CORDELLERA SPA	2854	Origen Externo	422	VIÑA DEL MAR - RÍO LAGUNA 110KV	784	VIÑA DEL MAR - RÍO LAGUNA 110KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Puente Alto	Causa Presunta	Causa Principal	Desbordamiento del sistema	Conductores	Falla en sistema de control	Varios	Sin comentarios, falla de empresa de Generación.	Se realizan maniobras para posicionarmente solicitar permiso de energización de los S/C/S.	Se realizan maniobras para posicionarmente solicitar permiso de energización de los S/C/S.	No aplica	Libre Regulado	TRANSMIGRACIÓN ELÉCTRICA CORDELLERA SPA	25-02-25 15:15	25-02-21 23:07	Si	No	No	No				
2020000880	Urea	Finalizado	HIDROELÉCTRICA BUDURAY S.A.	30	Origen Externo	102	MAULE - LIRAY 64KV	1082	MAULE - LIRAY 64KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	San Clemente	Causa Definitiva	Causa Principal	Desbordamiento del sistema	Falla en sistemas de transmisión y en segmentos	Sistema de control	Frecuencia	Opera según lo esperado	Se activa y verifica alarmas y peticiones de CNSN	Debito falla externa, provocada por descenso en el LAF 500 kV, sobre protección T-100000, que activó la puesta en marcha del SPBZC T-100000 - 27-1 UnderVoltage (2), se activa y verifica la ausencia de tensión en la red de 64 KV, se activa la puesta en marcha del SPBZC T-100002 - 27-1 UnderVoltage (2), se activa y verifica a supervisión, se solicita a CNSN la puesta en marcha de la LAF 64 KV Line - Maule para normalizar la tensión dentro de la red de 64 KV Line.	N/A	N/A	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:15	25-02-21 23:33	25-02-25 22:33	No	No	No	No			
2020000883	Urea	Finalizado	EMPRESA ELÉCTRICA CÁDIZ S.A.	214	Origen Externo	859	MELIQUITO - CADIZ BAJO 220KV	1666	MELIQUITO - CADIZ BAJO 220KV	2 zona Afectada: Punto 8, +D Punto 9, +D Punto 10	Melipilla	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	Operar pectaciones 21/02 de Línea	Esgar la normalización de la linea	Apertura de los interruptores C-110, S-120 y S-124 de C-12 de Cierre Bajo.	Aún se investiga	No tiene consumo afectado	25-02-25 15:15	25-02-21 22:00	25-02-25 22:00	25-02-25 22:41	No	No	No	No		

Informes de Falla con fecha de falla 26-02-2025

Reporte Informe Falla Subestación
Fecha generación reporte: 17-02-2025 13:27:04
Número de reporte: 10000000000000000000000000000000
Total reportes: 20
Total reportes Subestación: 20

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Origen	ID <i>b</i>	Submisión	ID <i>c</i>	Elemento(s)	Zona Afectada	Cámaras	Tipo Causa	Causa	Causa Detallada	Causa Frecuencia	Falla en	Causa Elementos	Causa Frecuencia	Causa Modo	Observaciones	Acciones Inmediatas	Hochos Sospechosos	Antecedentes Corrientes a Esperar	Antecedentes Corrientes a Esperar	Fecha Peritaje	Fecha Estimada Remate	Fecha Efectiva Remate	Estado Autoriza Falla	Comercio Falla Remate	Operación Trabajo	Afecta SOC	Afecta Protección	Afecta Medidas
2025000973	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1890	S/LA PORTADA	2151	BA/LA PORTADA LLOVVY AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de CGE Portada, por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión, que afectó la totalidad de los consumos de S/LA Portada.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Transmisión.	11:23 hrs. Resarcimiento total de los consumos de S/LA Portada.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 11:22	26-02-25 11:33	26-02-25 11:33	No	No	No	No	No	No	
2025001861	Subestación	Finalizado	EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN TRANSMISSIONES S.A.	400	Origen Externo	1871	S/L GUADALAJARA	22504	S/L GUADALAJARA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	11:22 hrs. Se notaron alarmas visuales de la agencia de CDE en LCE Guadalajara, y de la pérdida de agua en la Sede Social Mexicana.	Se informa al CEN. Se tiene contacto con personal de agua.	11:23 hrs. Se realizan alarmas visuales de la agencia de CDE en LCE Guadalajara, y de la pérdida de agua en la Sede Social Mexicana.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 11:22	26-02-25 11:32	26-02-25 11:32	No	No	No	No	No	No	
2025001464	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1890	S/LA PORTADA	2151	BA/LA PORTADA LLOVVY AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 11:22	26-02-25 11:33	No	No	No	No	No	No		
2025001864	Subestación	Finalizado	SOCIEDAD COOPERATIVA TRONCAL S.A.	1959	Origen Externo	2388	S/S GUADALAJARA	2201	BA/LA GUADALAJARA LLOVVY AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Sistemas monitores CA	Bajo voltaje	Opera según lo esperado	11:22 hrs. Se reciben alarmas visuales de la agencia de CDE en LCE Guadalajara, y de la pérdida de agua en el S/L Guardia Marín.	Se informa al CEN. Se tiene contacto con personal de agua.	11:23 hrs. Se reciben alarmas visuales de la agencia de CDE en LCE Guadalajara, y de la pérdida de agua en el S/L Guardia Marín.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 11:22	26-02-25 11:44	26-02-25 11:44	No	No	No	No	No	No	
2025000964	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1887	S/S CUCHICHOBO	2028	BA/LC CUCHICHOBO GAN/BPS	* Zona Afectada Arica * Oficina 1, +D Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de CGE Chichicobo, por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión, afectando la totalidad de los consumos de S/LC Chichicobo.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Chichicobo.	11:23 hrs. Se procede a realizar la recuperación total de los consumos de S/LC Chichicobo. Pérdida instantánea de suministro de CGE Chichicobo.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025000964	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1820	S/LC PUKARA	18513	S/LC PUKARA 66 KV	* Zona Afectada Arica * Oficina 1, +D Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Sistemas protecciones	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de CGE Pukara, por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión, que afectó la totalidad de los consumos de S/LC Pukara.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Pukara.	11:23 hrs. Se procede a realizar la recuperación total de los consumos de S/LC Pukara. Pérdida instantánea de suministro de CGE Pukara.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001423	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1820	S/LC PUKARA	2248	BA/LC PUKARA GAN/BPS	* Zona Afectada Arica * Oficina 1, +D Región: 1	Arica	Causa Presunta	Causa Principal	Salto del sistema	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025000960	Subestación	Finalizado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1812	S/LC ALTO HUICHOL	21081	BA/LC ALTO HUICHOL	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 1	Alt Huichol	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Bajo voltaje	Varios	Agencia de protección del interruptor de alta tensión de S/LC Alto Huichol, electrizada a 24kV.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Transmisión.	10:11 hrs. Resarcimiento total de los consumos de S/LC Alto Huichol.	Consumo Regulado	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001260	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Interno	1812	S/LC ALTO HUICHOL	21081	BA/LC ALTO HUICHOL	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 1	Alt Huichol	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Interrupciones	Protección de sobrecorriente instantánea de fase	Varios	Operación del CDTI de S/LC Alto Huichol, electrizada a 24kV.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Transmisión.	10:11 hrs. Resarcimiento total de los consumos de S/LC Alto Huichol.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001427	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1865	S/LC TAP OFF LA NEGRA	2251	BA/LC TAP OFF LA NEGRA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Definitiva	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de tensión en S/LC Tap Off La Negra, causada por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	Notificar al CDE del CEN, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC.	Notificar al CDE del CEN, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC, coordinación con personal de CCAC.	En análisis.	Libre	SOCIEDAD COOPERATIVA TRONCAL S.A.	20-02-25 09:04	27-02-25 17:37	27-02-25 17:37	No	No	No	No	No	No
2025001271	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Interno	1866	S/LC TAP OFF LA NEGRA	22116	BA/LC TAP OFF LA NEGRA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Interrupciones	Protección de sobrecorriente instantánea de fase	Varios	Operación del CDTI de S/LC Alto Huichol, electrizada a 24kV.	Pérdida autorización del Coordinador Distrital para la ejecución de las acciones de CGE Transmisión.	10:11 hrs. Resarcimiento total de los consumos de S/LC Alto Huichol.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001483	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1864	S/LC TAP OFF LA NEGRA	2248	BA/LC TAP OFF LA NEGRA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro de S/LC Tap Off La Negra, causada por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001458	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1880	S/LA PORTADA	2151	BA/LA PORTADA LLOVVY AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:11	26-02-25 09:11	No	No	No	No	No	No	
2025001460	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1880	S/LC CONTRIB	21089	BA/LC CONTRIB 110KV AP	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:14	26-02-25 09:14	No	No	No	No	No	No	
2025001462	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1887	S/LC SUR	2295	BA/LC SUR	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:14	26-02-25 09:14	No	No	No	No	No	No	
2025001465	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1887	S/LC URIBE	2279	BA/LC URIBE 110KV AP	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:14	26-02-25 09:14	No	No	No	No	No	No	
2025001481	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1864	S/LC TAP OFF LA NEGRA	2343	BA/LC TAP OFF LA NEGRA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:04	26-02-25 09:14	26-02-25 09:14	No	No	No	No	No	No	
2025002277	Subestación	Pendiente	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	2003	Origen Externo	620	S/LC COPIAPO	20000	BA/LC COPIAPO	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 3	Gigante	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Conductores	Sobrecorriente instantánea de fase	Opera según lo esperado	-	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:13	26-02-25 11:57	26-02-25 11:57	No	No	No	No	No	No		
2025001114	Subestación	Finalizado	TRANSLUC S.A.	82	Origen Interno	1489	S/LC URIBE	223	BA/LC URIBE 110KV AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 4	Diego de Almagro	Causa Presunta	Causa Principal	Se investiga	Origen no determinado.	Protección diferencial transformador	Varios	Informe al CEN, resarcimiento de alarmas y protecciones operadas.	Oper. protección 879/SI	Inspección	No hay consumo detectado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:16	27-02-25 23:58	27-02-25 15:14	No	No	No	No	No	No		
2025001442	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1880	S/LC CONTRIB	2050	BA/LC CONTRIB 110KV AP	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:16	26-02-25 09:17	26-02-25 09:17	No	No	No	No	No	No	
2025001428	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1880	S/LA PORTADA	2151	BA/LA PORTADA	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:16	26-02-25 09:18	26-02-25 09:18	No	No	No	No	No	No	
2025001454	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1887	S/LC SUR	2295	BA/LC SUR	* Zona Afectada Antiguo * Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:16	26-02-25 09:17	26-02-25 09:17	No	No	No	No	No	No	
2025001440	Subestación	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Origen Externo	1887	S/LC URIBE	2279	BA/LC URIBE 110KV AP	* Zona Afectada Oficina 1, +D Región: 3	Antiguo	Causa Presunta	Causa Principal	Desconexión de alimentación de instalaciones de terciario.	Fallas en instalaciones de poder en otros segmentos.	Transformadores de poder	Bajo voltaje	Varios	Pérdida de suministro por falla agua arrimada a instalaciones de CGE Transmisión.	-	-	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	20-02-25 09:16	26-02-25 09:17	26-02-25 09:17	No	No	No	No	No	No	

Afecta a:
Alta tensión PV/C
Condición de funcionamiento:

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas coordinadas

En el siguiente [link](#) se muestran los informes de 5 días enviado por las empresas coordinadas

Informes de Falla con fecha de falla 25-02-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 hora	Fecha Envío IF 5 días
2025001337	MINERA CENTINELA	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	27-02-2025	No enviado
2025001439	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	S/E TENO	27-02-2025	01-03-2025
2025001156	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E RAUQUEN	27-02-2025	04-03-2025
2025001549	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRO	27-02-2025	05-03-2025
2025000824	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	HP MALALCAHUELO	25-02-2025	No enviado
2025000827	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	HP CARILAOQUEÑ	25-02-2025	No enviado
2025000833	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	25-02-2025	No enviado
2025000853	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	HP RUCATAYO	26-02-2025	03-03-2025
2025000862	MELON S.A	S/E CEMENTO MELON	26-02-2025	04-03-2025
2025000883	CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	TER SANTA MARTA	26-02-2025	No enviado
2025000898	HIDROELECTRICA RÍO LIRCA Y S.A.	HP LIRCAY	26-02-2025	No enviado
2025000903	HIDROELECTRICA RÍO LIRCA Y S.A.	HP LIRCAY	26-02-2025	No enviado
2025000910	CRISTALERIAS DE CHILE S.A.	S/E CRISTALERIAS	26-02-2025	03-03-2025
2025000930	HIDROELECTRICA RÍO LIRCA Y S.A.	MAULE - LIRCAY 66KV	26-02-2025	No enviado
2025000938	HIDROELECTRICA RÍO HUASCO S.A.	HP RÍO HUASCO	26-02-2025	27-02-2025
2025000942	HIDROELECTRICA RÍO LIRCA Y S.A.	HP PROVIDENCIA	26-02-2025	No enviado
2025000946	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	HE CONVENTO VIEJO	26-02-2025	05-03-2025
2025000961	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	26-02-2025	05-03-2025
2025000986	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	VIZCACHAS - PUENTE ALTO 110KV	26-02-2025	03-03-2025
2025000994	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	TER ENERGÍA PACÍFICO	26-02-2025	04-03-2025
2025001021	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	S/E BAJOS DE MENA	26-02-2025	03-03-2025
2025001039	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	S/E LA PINTANA	26-02-2025	03-03-2025
2025001051	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	HP CHACAYES	26-02-2025	28-02-2025
2025001054	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	TER ESCUADRÓN	26-02-2025	10-03-2025
2025001057	COLBUN S.A.	HE CANUTILLAR	26-02-2025	04-03-2025
2025001075	HIDROELECTRICA RÍO COLORADO S.A.	HP RÍO COLORADO	26-02-2025	03-03-2025
2025001220	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	TER CHILOE	27-02-2025	27-02-2025
2025001236	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	TER MAULE	27-02-2025	27-02-2025
2025001255	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	TER CONSTITUCIÓN	27-02-2025	27-02-2025
2025001356	EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.	S/E LA PINTANA	27-02-2025	03-03-2025
2025001365	EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.	S/E BAJOS DE MENA	27-02-2025	03-03-2025
2025001367	STATKRAFT EOLICO S.A.	S/E CARDONAL	27-02-2025	03-03-2025
2025001372	EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.	S/E PUENTE ALTO (TEC)	27-02-2025	03-03-2025
2025001376	EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.	S/E COSTANERA	27-02-2025	03-03-2025
2025001521	COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA.	S/E LA UNION	27-02-2025	27-02-2025
2025001526	COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA.	S/E CENTRAL PILMAIQUEÑ	27-02-2025	27-02-2025
2025001532	COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA.	S/E CHIRRE	27-02-2025	27-02-2025
2025001534	COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA.	S/E LOS TAMBORES	27-02-2025	27-02-2025
2025001623	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001627	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001637	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	S/E MINERA VALLE CENTRAL	28-02-2025	28-02-2025
2025001662	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	28-02-2025	28-02-2025
2025001710	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	S/E MAUCO	28-02-2025	No enviado
2025001724	EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S.A.	S/E METRO	28-02-2025	28-02-2025
2025001758	COMPÀNIA SIDERURGICA HUACHIPATO S.A.	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	28-02-2025	28-02-2025
2025001991	COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO LTDA	S/E LOS LAGOS	03-03-2025	03-03-2025
2025001993	COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO LTDA	S/E PAILLACO	03-03-2025	03-03-2025
2025000808	HIDROENERSUR SPA	HP MC1	25-02-2025	02-03-2025
2025000809	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	HP ALLIN	25-02-2025	02-03-2025
2025000810	HIDROENERSUR SPA	HP MC2	25-02-2025	02-03-2025
2025000811	HIDROENERSUR SPA	HP MC3	25-02-2025	02-03-2025
2025000812	HIDROENERSUR SPA	HP NALCAS	25-02-2025	02-03-2025
2025000813	HIDROENERSUR SPA	HP CALLAO	25-02-2025	02-03-2025
2025000814	HIDROANGOL SPA	HP RÍO PICOQUEN	25-02-2025	02-03-2025
2025000815	PUNTA PALMERAS S.A.	PE PUNTA PALMERAS	25-02-2025	03-03-2025
2025000816	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PFV EL ROMERO	25-02-2025	03-03-2025
2025000817	CUMBRES SPA	HP CUMBRES	25-02-2025	02-03-2025
2025000818	GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER NUEVA RENCA	25-02-2025	03-03-2025
2025000820	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	PE SAN GABRIEL	25-02-2025	03-03-2025
2025000821	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PE TOLPAN SUR	25-02-2025	03-03-2025
2025000823	HIDROPALMAR SPA	HP PALMAR	25-02-2025	02-03-2025
2025000828	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	HP PUNTILLA	25-02-2025	28-02-2025
2025000829	GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER LOS VIENTOS	25-02-2025	03-03-2025
2025000830	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPÓ	HP FLORIDA II	25-02-2025	28-02-2025
2025000831	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPÓ	HP FLORIDA III	25-02-2025	28-02-2025
2025000832	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPÓ	HP EL RINCON	25-02-2025	No enviado
2025000836	SANTIAGO SOLAR S.A.	PFV SANTIAGO SOLAR	26-02-2025	03-03-2025
2025000838	ELÓLICA LA ESPERANZA S.A.	PE LA ESPERANZA	26-02-2025	27-02-2025
2025000839	VIENTOS DE REINAICO SPA	PE LA FLOR	26-02-2025	27-02-2025
2025000840	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV CHÁRARES	26-02-2025	03-03-2025
2025000841	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE LOS BUENOS AIRES	26-02-2025	04-03-2025
2025000842	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE LA CABANA	26-02-2025	03-03-2025
2025000843	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE RENAICO I	26-02-2025	03-03-2025
2025000844	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E QUIANI	26-02-2025	04-03-2025
2025000845	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE RENAICO II	26-02-2025	03-03-2025
2025000846	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	PE CANELA	26-02-2025	03-03-2025
2025000847	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	PE CANELA II	26-02-2025	03-03-2025
2025000864	CMPC PULP SPA.	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	26-02-2025	03-03-2025
2025000865	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHINCHORRO	26-02-2025	04-03-2025
2025000866	CMPC PULP SPA.	CELLULOSA SANTA FE - CELLULOSA PACÍFICO 220KV	26-02-2025	03-03-2025
2025000867	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV MANZANO	26-02-2025	03-03-2025
2025000868	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE TALTAL	26-02-2025	04-03-2025
2025000869	CMPC PULP SPA.	TER CAMPANARIO	26-02-2025	03-03-2025
2025000870	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	TER SANTA FE	26-02-2025	03-03-2025
2025000871	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV CAMPOS DEL SOL	26-02-2025	03-03-2025
2025000872	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE VALLE DE LOS VIENTOS	26-02-2025	03-03-2025
2025000873	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUKARA	26-02-2025	04-03-2025
2025000876	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	PE LEBU	26-02-2025	28-02-2025
2025000877	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	PMGO PE LEBU III	26-02-2025	No enviado
2025000878	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LAS COMPAÑIAS	26-02-2025	04-03-2025
2025000879	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PAN DE AZUCAR	26-02-2025	04-03-2025
2025000880	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHOAPO	26-02-2025	04-03-2025
2025000881	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PACÍFICO	26-02-2025	04-03-2025
2025000882	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E QUILLOTA	26-02-2025	03-03-2025
2025000884	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PALAFITOS	26-02-2025	04-03-2025
2025000885	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MIRAFLORES	26-02-2025	03-03-2025
2025000886	CGE TRANSMISIÓN S.A.	TAP OFF ALTO MELIPILLA (CGE)	26-02-2025	05-03-2025
2025000887	HIDROELECTRICA SAN ANDRÉS SPA	CENTRAL SAN ANDRES - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV	26-02-2025	No enviado
2025000888	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MARISCAL	26-02-2025	03-03-2025
2025000889	HIDROELECTRICA SAN ANDRÉS SPA	HP SAN ANDRES	26-02-2025	No enviado
2025000890	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LEYDA	26-02-2025	05-03-2025
2025000891	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LAS ARANAS	26-02-2025	No enviado
2025000893	LUZINARES S.A.	S/E LINARES NORTE	26-02-2025	05-03-2025
2025000894	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E QUEULENTARO	26-02-2025	No enviado
2025000895	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	CENTRAL CORRALES - CENTRAL SAN ANDRES (HSA) 23KV	26-02-2025	No enviado
2025000896	LUZINARES S.A.	S/E PANIMAVIDA	26-02-2025	05-03-2025
2025000897	LUZINARES S.A.	S/E YERBAS BIENAS	26-02-2025	05-03-2025
2025000899	LUZINARES S.A.	S/E CONSTITUCIÓN	26-02-2025	05-03-2025
2025000900	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E REGULADORA RAPEL	26-02-2025	05-03-2025
2025000901	OCCIDENTAL CHEMICAL CHILE LTDA.	TAP OXY - OXY 154KV	26-02-2025	No enviado
2025000902	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	HP CORRALES	26-02-2025	No enviado
2025000904	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO JAHUEL	26-02-2025	04-03-2025
2025000905	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PIRQUE	26-02-2025	03-03-2025
2025000906	HIDROELECTRICA RÍO LIRCA S.A.	HP MARIPOSAS	26-02-2025	No enviado
2025000907	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CERRO DRAGON	26-02-2025	04-03-2025
2025000908	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	26-02-2025	04-03-2025
2025000909	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TAP OFF LA NEGRA	26-02-2025	04-03-2025
2025000911	LUPARRAL S.A.	S/E LONGAVÍ	26-02-2025	05-03-2025
2025000912	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E URIBE	26-02-2025	04-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 horas	Fecha Envío IF 5 días
2025000913	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	CENTRAL HP PIEDRAS NEGRAS – TAP OFF PIEDRAS NEGRAS 23kV	26-02-2025	No enviado
2025000915	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E FATIMA	26-02-2025	04-03-2025
2025000916	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA PORTADA	26-02-2025	04-03-2025
2025000918	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PAINE	26-02-2025	04-03-2025
2025000919	LUPPARRALS S.A.	S/E PARRAL	26-02-2025	05-03-2025
2025000920	HIDROELECTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	HP PIEDRAS NEGRAS	26-02-2025	No enviado
2025000921	LUPPARRALS S.A.	S/E PASO HONDO	26-02-2025	05-03-2025
2025000922	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRO	26-02-2025	04-03-2025
2025000923	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E RANCAGUA	26-02-2025	04-03-2025
2025000924	LUPPARRAL S.A.	S/E SAN GREGORIO	26-02-2025	05-03-2025
2025000925	KDM ENERGIA S.A.	TER LOMA LOS COLORADOS II	26-02-2025	No enviado
2025000926	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUNTA DE CORTES	26-02-2025	04-03-2025
2025000927	HIDROELECTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	CENTRAL CORRALES - CENTRAL PUNTA DEL VIENTO 23kV	26-02-2025	No enviado
2025000929	HIDROELECTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	HP PUNTA DEL VIENTO	26-02-2025	No enviado
2025000931	AES ANDES S.A.	HP ALFALPAL	26-02-2025	03-03-2025
2025000932	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	TAP PALACIOS - CENTRAL PALACIOS 23kV	26-02-2025	No enviado
2025000933	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	HP PALACIOS	26-02-2025	No enviado
2025000934	ENERGÍA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	PE MESAMAVIDA	26-02-2025	03-03-2025
2025000935	AES ANDES S.A.	HP QUELTEHUES	26-02-2025	03-03-2025
2025000936	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTELLA	26-02-2025	No enviado
2025000937	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MALLOA NUEVA	26-02-2025	04-03-2025
2025000940	CEMENTO POLPAICO S.A.	S/E PUNTA PEUCO (CEMENTO POLPAICO)	26-02-2025	03-03-2025
2025000945	WPD MALLECO SPA	PE MALLECO NORTE	26-02-2025	03-03-2025
2025000948	AES ANDES S.A.	HP ALFALPAL	26-02-2025	03-03-2025
2025000949	AES ANDES S.A.	HP QUELTEHUES	26-02-2025	03-03-2025
2025000950	WPD MALLECO SPA	PE MALLECO SUR	26-02-2025	03-03-2025
2025000951	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E QUILMO	26-02-2025	03-03-2025
2025000952	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E QUILMO II	26-02-2025	03-03-2025
2025000953	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E CHILLAN	26-02-2025	03-03-2025
2025000954	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E TRES ESQUINAS	26-02-2025	03-03-2025
2025000955	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAUZAL	26-02-2025	26-02-2025
2025000956	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E LOS TILOS BULNES	26-02-2025	03-03-2025
2025000957	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E SAN CARLOS	26-02-2025	03-03-2025
2025000958	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E COCHARCAS	26-02-2025	03-03-2025
2025000959	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E HUALTE	26-02-2025	03-03-2025
2025000962	WPD DUQUECO SPA	PE LOMAS DE DUQUECO	26-02-2025	03-03-2025
2025000963	ENERGÍA EÓLICA LOS OLIMOS SPA	PE LOS OLIMOS	26-02-2025	03-03-2025
2025000967	AMANECER SOLAR SPA	PFV LLANO DE LLAMPOS	26-02-2025	26-02-2025
2025000969	AES ANDES S.A.	HP QUELTEHUES	26-02-2025	03-03-2025
2025000970	WPD NEGRETTE SPA	PE NEGRETE	26-02-2025	03-03-2025
2025000975	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	PE LOS CURUROS	26-02-2025	03-03-2025
2025000976	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO DEL CARMEN	26-02-2025	05-03-2025
2025000978	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	PF CAMPO LINDO	26-02-2025	03-03-2025
2025000982	AES ANDES S.A.	HP VOLCAN	26-02-2025	03-03-2025
2025000983	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALAMEDA	26-02-2025	04-03-2025
2025000984	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	PFV SOL DEL DESIERTO	26-02-2025	03-03-2025
2025000985	CEULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	S/E CENTRAL LICANTEN	26-02-2025	03-03-2025
2025000987	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ANDALIEN	26-02-2025	04-03-2025
2025000988	ENERGÍA EÓLICA SAN MATIAS SPA	PE SAN MATIAS	26-02-2025	03-03-2025
2025000990	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	HP CHAPIQUIÑA	26-02-2025	02-03-2025
2025000991	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E BOLENNAR	26-02-2025	03-03-2025
2025000995	BOLERO SPA	PFV BOLERO	26-02-2025	03-03-2025
2025000996	JAVIERA SPA	PFV JAVIERA	26-02-2025	03-03-2025
2025000997	COMPANIA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E VICTORIA	26-02-2025	28-02-2025
2025000998	CGE TRANSMISION S.A.	S/E BUIN (CGE)	26-02-2025	05-03-2025
2025001000	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	TER ANGAMOS	26-02-2025	03-03-2025
2025001002	MADERAS ARAUCO S.A.	S/E CENTRAL CHOLGUAN	26-02-2025	03-03-2025
2025001003	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	S/E LOS BRONCES	26-02-2025	04-03-2025
2025001004	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE SIERRA GORDA ESTE	26-02-2025	03-03-2025
2025001005	CEULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	TER CELCO	26-02-2025	03-03-2025
2025001006	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV LAS SALINAS	26-02-2025	03-03-2025
2025001007	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CACHAPOAL	26-02-2025	04-03-2025
2025001009	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	TER ANGAMOS	26-02-2025	03-03-2025
2025001010	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV VALLE DEL SOL	26-02-2025	03-03-2025
2025001013	CHUNGUNGO S.A.	PFV QUILAPILUIN	26-02-2025	03-03-2025
2025001014	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV LALACKAMA	26-02-2025	03-03-2025
2025001015	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV DON HUMBERTO	26-02-2025	03-03-2025
2025001016	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS SPA	TER CAMPICHE	26-02-2025	03-03-2025
2025001018	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV FINIS TERRAE	26-02-2025	03-03-2025
2025001019	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CASAS VIEJAS	26-02-2025	03-03-2025
2025001020	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV SOL DE LILA	26-02-2025	03-03-2025
2025001023	COLBUN S.A.	HE ANGOSTURA	26-02-2025	03-03-2025
2025001024	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV GUANCHOI	26-02-2025	03-03-2025
2025001026	MADERAS ARAUCO S.A.	TER VINALES	26-02-2025	03-03-2025
2025001027	COLBUN S.A.	HP HORNIOS	26-02-2025	04-03-2025
2025001028	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CAUQUENES	26-02-2025	04-03-2025
2025001029	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	PFV TAMAYA SOLAR	26-02-2025	03-03-2025
2025001030	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	PFV AZABACHE	26-02-2025	03-03-2025
2025001031	COLBUN S.A.	TER NEHUENCO II	26-02-2025	No enviado
2025001032	COLBUN S.A.	HP JUNCAL	26-02-2025	04-03-2025
2025001033	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	TER COCRANE	26-02-2025	03-03-2025
2025001034	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PFV LA SILLA	26-02-2025	03-03-2025
2025001035	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHIGUAYANTE	26-02-2025	04-03-2025
2025001036	COLBUN S.A.	HP LOS QUILOS	26-02-2025	04-03-2025
2025001037	PARQUE TAUNAY ORIENTE S.A.	PE TAUNAY ORIENTE	26-02-2025	03-03-2025
2025001038	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	PE TAUNAY PONIENTE	26-02-2025	03-03-2025
2025001040	COLBUN S.A.	HP LOS QUILOS	26-02-2025	04-03-2025
2025001041	COLBUN S.A.	HP LOS QUILOS	26-02-2025	04-03-2025
2025001043	COLBUN S.A.	PFV DIEGO ALMAGRO SUR	26-02-2025	04-03-2025
2025001044	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	TER COCRANE	26-02-2025	03-03-2025
2025001046	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHILLAN	26-02-2025	04-03-2025
2025001047	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SURE	26-02-2025	04-03-2025
2025001049	CGE TRANSMISIÓN S.A.	LASTARRIA - LONCOCHE 66 KV L1	26-02-2025	04-03-2025
2025001050	ANDES SOLAR II SPA	PFV ANDES SOLAR II	26-02-2025	03-03-2025
2025001052	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PMGD HP COSAPILLA	26-02-2025	11-03-2025
2025001053	ANDES SOLAR II SPA	PFV ANDES SOLAR II-B	26-02-2025	03-03-2025
2025001055	ANDES SOLAR IV SPA	PFV ANDES SOLAR IV	26-02-2025	03-03-2025
2025001060	AES ANDES S.A.	S/E CENTRAL QUELTEHUES	26-02-2025	03-03-2025
2025001062	AES ANDES S.A.	PFV ANDES SOLAR	26-02-2025	03-03-2025
2025001065	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E COLCHAGUA	26-02-2025	04-03-2025
2025001066	AES ANDES S.A.	S/E CENTRAL QUELTEHUES	26-02-2025	No enviado
2025001067	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LOS ANGELES (CGE)	26-02-2025	04-03-2025
2025001068	COLBUN S.A.	HP SAN CLEMENTE	26-02-2025	03-03-2025
2025001069	COLBUN S.A.	HE MACHICURA	26-02-2025	03-03-2025
2025001070	COLBUN S.A.	HP LA MINA	26-02-2025	03-03-2025
2025001071	HIDROELECTRICA EMBALSE ANCOA SPA	HP ANCOA	26-02-2025	04-03-2025
2025001072	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CONSTITUCION	26-02-2025	04-03-2025
2025001073	COLBUN S.A.	HP CHIBURGO	26-02-2025	03-03-2025
2025001074	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CALAMA	26-02-2025	04-03-2025
2025001076	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CORONEL	26-02-2025	04-03-2025
2025001078	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CURICO	26-02-2025	03-03-2025
2025001079	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EJERCITO	26-02-2025	04-03-2025
2025001080	CGE TRANSMISIÓN S.A.	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV	26-02-2025	04-03-2025
2025001081	COLBUN S.A.	HP BLANCO	26-02-2025	04-03-2025
2025001082	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EL AVELLANO	26-02-2025	04-03-2025
2025001083	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EL PENÓN	26-02-2025	04-03-2025
2025001084	CEULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	TER NUEVA ALDEA	26-02-2025	03-03-2025
2025001085	MADERAS ARAUCO S.A.	S/E PLANTA MDP TENO	26-02-2025	03-03-2025
2025001086	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E GRANEROS	26-02-2025	04-03-2025
2025001087	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ILLAPEL	26-02-2025	04-03-2025
2025001089	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALONSO DE RIBERA	26-02-2025	04-03-2025
2025001090	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA MANGA	26-02-2025	03-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 horas	Fecha Envío IF 5 días
2025001091	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MARISCAL	26-02-2025	No enviado
2025001092	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LATORRE	26-02-2025	04-03-2025
2025001093	CGE TRANSMISIÓN S.A.	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	26-02-2025	04-03-2025
2025001095	COMPANÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO	S/E MINERA TECK CDA 220 KV	26-02-2025	03-03-2025
2025001099	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	AURORA - TAP AURORA 220KV	26-02-2025	No enviado
2025001101	CALAMA SOLAR 2 SPA	PFV PUERTO SECO SOLAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001102	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	S/E AURORA	27-02-2025	03-03-2025
2025001103	GEOTERMICA DEL NORTE S.A.	GEO CERRO PABELLON	27-02-2025	04-03-2025
2025001104	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	LOS MAQUIS - CORDILLERA 220KV	27-02-2025	10-03-2025
2025001106	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	MINA - MOLINOS 66KV	27-02-2025	10-03-2025
2025001107	IBEROLÍQUIDA CABO LEONES I.S.A.	PE CABO LEONES II	27-02-2025	03-03-2025
2025001109	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	PE AURORA	27-02-2025	No enviado
2025001112	PE CABO LEONES III SPA	PE CABO LEONES III	27-02-2025	03-03-2025
2025001113	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	SANTA LUISA - CENTRAL CUEL 154KV	27-02-2025	No enviado
2025001115	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	S/E CENTRAL CUEL	27-02-2025	03-03-2025
2025001117	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	PE CABO LEONES	27-02-2025	03-03-2025
2025001118	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	PE CUE	27-02-2025	No enviado
2025001121	AELA EÓLICA SARCO SPA	MAITENCILLO - SARCO 220KV	27-02-2025	11-03-2025
2025001122	AELA EÓLICA SARCO SPA	S/E SARCO	27-02-2025	11-03-2025
2025001123	CGE TRANSMISIÓN S.A.	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001124	AELA EÓLICA SARCO SPA	PE SARCO	27-02-2025	No enviado
2025001127	ENERGÍA COYANCO S.A.	CENTRAL GUAYACAN - LA LAJA ENERGIA COYANCO 23KV	27-02-2025	No enviado
2025001129	ENERGÍA COYANCO S.A.	S/E CENTRAL GUAYACAN	27-02-2025	03-03-2025
2025001130	MINERA SPENCES S.A.	PALLATA - ENCUENTRO 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001131	ENERGÍA COYANCO S.A.	HP GUAYACAN	27-02-2025	No enviado
2025001132	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LO MIRANDA	27-02-2025	05-03-2025
2025001134	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LOS ANGELES (CGE)	27-02-2025	04-03-2025
2025001135	LICÁN SPA	S/E LENTRAL LICAN	27-02-2025	03-03-2025
2025001136	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MANSO DE VELASCO	27-02-2025	04-03-2025
2025001138	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MARQUESA	27-02-2025	04-03-2025
2025001139	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	PFV DOMEYKO	27-02-2025	04-03-2025
2025001140	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	PFV DIEGO DE ALMAGRO	27-02-2025	04-03-2025
2025001141	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	PFV CARRERA PINTO	27-02-2025	04-03-2025
2025001142	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MIRAFLORES	27-02-2025	03-03-2025
2025001143	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E OVALLE	27-02-2025	04-03-2025
2025001145	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	PFV PAMPA SOLAR NORTE	27-02-2025	04-03-2025
2025001146	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PERALES	27-02-2025	04-03-2025
2025001147	NORVIND S.A.	PE TOTORAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001148	SAN JUAN S.A.	PE SAN JUAN	27-02-2025	04-03-2025
2025001149	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PIDUCO	27-02-2025	04-03-2025
2025001150	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	PFV MESETA DE LOS ANDES	27-02-2025	04-03-2025
2025001151	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUMAHUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001152	ATACAMA SOLAR SPA	PFV ATACAMA SOLAR II	27-02-2025	03-03-2025
2025001153	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	PFV HUATACONDO	27-02-2025	03-03-2025
2025001154	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E RAUQUEN	27-02-2025	04-03-2025
2025001155	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	TER MEJILLONES	27-02-2025	05-03-2025
2025001157	AUSTRANSOLAR CHILE SEIS SPA	PFV LA HUELLA	27-02-2025	03-03-2025
2025001158	AR CERRO TIGRE SPA	PE CERRO TIGRE	27-02-2025	04-03-2025
2025001159	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E RETIRO	27-02-2025	04-03-2025
2025001160	AR CERRO TIGRE SPA	TIGRE - FARELLON 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001161	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SAN PEDRO (CGE)	27-02-2025	04-03-2025
2025001163	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TALCA	27-02-2025	04-03-2025
2025001164	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E VICUÑA	27-02-2025	04-03-2025
2025001165	AR PAMPA SPA	PFV PAMPA TIGRE	27-02-2025	04-03-2025
2025001166	AR PAMPA SPA	S/E TIGRE	27-02-2025	04-03-2025
2025001167	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	S/E EL LOA	27-02-2025	03-03-2025
2025001168	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E VILLARRICA	27-02-2025	04-03-2025
2025001169	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E TRAGUEN	27-02-2025	28-02-2025
2025001170	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	27-02-2025	03-03-2025
2025001172	ESPINOS S.A.	TER LOS ESPINOS	27-02-2025	03-03-2025
2025001173	SQFM SALAR S.A.	S/E CARBONATO	27-02-2025	03-03-2025
2025001174	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	LLANOS DEL VIENTO - O'HIGGINS 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001176	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E LAUTARO	27-02-2025	28-02-2025
2025001177	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	PE LLANOS DEL VIENTO	27-02-2025	04-03-2025
2025001178	ESPINOS S.A.	TER OLIVOS	27-02-2025	03-03-2025
2025001181	CODELCO CHILE - DIVISIÓN RADOMIRO TOMIC	S/E RADOMIRO TOMIC	27-02-2025	02-03-2025
2025001182	GUANACO COMPAÑIA MINERA SPA	S/E PORTAL GCM	27-02-2025	03-03-2025
2025001183	AES ANDES S.A.	S/E CENTRAL ALFALFA	27-02-2025	03-03-2025
2025001184	ESPINOS S.A.	HP RENAIKO	27-02-2025	03-03-2025
2025001185	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E TEMUCO	27-02-2025	28-02-2025
2025001186	ESPINOS S.A.	HP ALTO RENAIKO	27-02-2025	03-03-2025
2025001187	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	S/E LA COIPA	27-02-2025	03-03-2025
2025001188	AR PUELCHÉ SUR SPA	PE PUELCHÉ SUR	27-02-2025	04-03-2025
2025001190	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E TEMUCO	27-02-2025	28-02-2025
2025001191	EMPRESA NACIONAL DE MINERIA, FUNDICIÓN HERNÁN VIDELA LIRA	S/E FUNDICIÓN PAIPOTE	27-02-2025	03-03-2025
2025001192	ANDES SOLAR II SPA	S/E ANDES SOLAR II	27-02-2025	No enviado
2025001193	AR TCHAMMA SPA	PE TCHAMMA	27-02-2025	04-03-2025
2025001194	ANDES SOLAR II SPA	S/E FUTRO	27-02-2025	No enviado
2025001195	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E PITRUFQUEN	27-02-2025	28-02-2025
2025001196	EMPRESA NACIONAL DE MINERÍA, FUNDICIÓN HERNÁN VIDELA LIRA	S/E CARDONES	27-02-2025	04-03-2025
2025001197	AR TCHAMMA SPA	S/E PALLATA	27-02-2025	04-03-2025
2025001198	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E GORBEA	27-02-2025	28-02-2025
2025001199	ANDES SOLAR IV SPA	S/E FUTRO	27-02-2025	No enviado
2025001200	DUQUECO SPA	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL RUCUE 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001201	DOÑA ANTONIA SOLAR SPA	PFV DOÑA ANTONIA	27-02-2025	11-03-2025
2025001202	AR VALLE ESCONDIDO SPA	PFV VALLE ESCONDIDO	27-02-2025	04-03-2025
2025001203	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E LONGOCHE	27-02-2025	28-02-2025
2025001204	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E ALGARROBAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001205	AR VALLE ESCONDIDO SPA	S/E VALLE ESCONDIDO	27-02-2025	04-03-2025
2025001206	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	27-02-2025	03-03-2025
2025001208	COMPANÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	S/E PILLANLELBUN	27-02-2025	28-02-2025
2025001209	DUQUECO SPA	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL PEUCHEN 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001210	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	S/E CABRERO	27-02-2025	03-03-2025
2025001211	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	TER EL PEÑÓN	27-02-2025	03-03-2025
2025001212	PLANTA SOLAR TOCOPILLA SPA	PFV TAIRA	27-02-2025	11-03-2025
2025001213	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	PFV CHERCAN SOLAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001214	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E ARICA	27-02-2025	04-03-2025
2025001217	TAMARICO SOLAR DOS SPA	PFV TAMARICO [EN REVISION]	27-02-2025	11-03-2025
2025001218	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CONCEPCIÓN	27-02-2025	04-03-2025
2025001219	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001223	DUQUECO SPA	HP MAMPIL	27-02-2025	05-03-2025
2025001225	COMPANÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	S/E PUQUIOS	27-02-2025	03-03-2025
2025001227	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	TER TENO	27-02-2025	03-03-2025
2025001228	AUSTRANSOLAR CHILE UNO SPA	PFV SOL DE LOS ANDES	27-02-2025	03-03-2025
2025001230	AUSTRANSOLAR CHILE UNO SPA	S/E RIO SALADO	27-02-2025	03-03-2025
2025001231	TRANSELC S.A.	S/E PAN DE AZUCAR	27-02-2025	05-03-2025
2025001233	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	S/E CHOLGUÁN (STS)	27-02-2025	03-03-2025
2025001234	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E EL COBRE (ENGIE)	27-02-2025	05-03-2025
2025001235	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E POZO ALMONTE	27-02-2025	05-03-2025
2025001237	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	PFV WILLKA	27-02-2025	11-03-2025
2025001238	DUQUECO SPA	HP FEUCHEN	27-02-2025	No enviado
2025001239	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PFV COYA	27-02-2025	02-03-2025
2025001241	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	PFV TENO SOLAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001242	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E CAPRICORNIO	27-02-2025	05-03-2025
2025001243	AR ALENA SPA	PE ALENA	27-02-2025	04-03-2025
2025001245	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PFV CAPRICORNIO	27-02-2025	03-03-2025
2025001248	CONEJO SOLAR SPA	PFV CONEJO SOLAR	27-02-2025	04-03-2025
2025001249	AR ESCONDIDO SPA	PFV RIO ESCONDIDO	27-02-2025	07-03-2025
2025001250	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PE CALAMA	27-02-2025	01-03-2025
2025001251	ENLASA GENERACION CHILE S.A.	TER TRAPEN	27-02-2025	03-03-2025
2025001252	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PFV EL AGUILA	27-02-2025	03-03-2025
2025001253	CONEJO SOLAR SPA	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	27-02-2025	04-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 horas	Fecha Envío IF 5 días
2025001254	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E ANTOFAGASTA	27-02-2025	05-03-2025
2025001257	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	S/E TEN GIS	27-02-2025	04-03-2025
2025001258	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	PFV PAMPA CAMARONES	27-02-2025	03-03-2025
2025001259	DUQUECO SPA	S/E CENTRAL PELICHEN	27-02-2025	04-03-2025
2025001261	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E TAP OFF VITOR	27-02-2025	04-03-2025
2025001262	SOLAR LOS LOROS SPA	PFV LOS LOROS	27-02-2025	03-03-2025
2025001263	MINERA LAS CENIZAS S.A.	TAP LAS LUCES - LAS LUCES 33KV	27-02-2025	No enviado
2025001264	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	S/E LOS CHANGOS	27-02-2025	04-03-2025
2025001265	ÉOLICA MONTE REDONDO SPA	PE MONTE REDONDO	27-02-2025	03-03-2025
2025001266	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	S/E CUMBRE	27-02-2025	04-03-2025
2025001267	COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRUA LTDA.	S/E FAENAS PANGUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001268	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E MEJILLONES	27-02-2025	05-03-2025
2025001269	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	PFV NUEVO QUILLAGUA	27-02-2025	03-03-2025
2025001270	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E TAMARUGAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001272	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	S/E NUEVA CARDENAS	27-02-2025	04-03-2025
2025001273	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CUMBRE	27-02-2025	03-03-2025
2025001274	COMPÀNIA MINERA NEVADA SPA	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001275	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E ILLAPA	27-02-2025	03-03-2025
2025001276	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E CHACAYA	27-02-2025	05-03-2025
2025001277	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	27-02-2025	04-03-2025
2025001278	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E LOS MAQUIS	27-02-2025	04-03-2025
2025001279	GR LIUN SPA	PFV TAMANGO	27-02-2025	03-03-2025
2025001280	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E ACONCAGUA	27-02-2025	04-03-2025
2025001281	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E CENTRAL TOCOPILLA	27-02-2025	04-03-2025
2025001282	EDENLOR TRANSMISIÓN S.A.	S/E LIQUEAU	27-02-2025	05-03-2025
2025001283	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E ESPERANZA	27-02-2025	04-03-2025
2025001284	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CALERA	27-02-2025	04-03-2025
2025001285	ALBA SPA	PE SAN PEDRO	27-02-2025	03-03-2025
2025001286	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILOTA S.A.	S/E SAN LUIS	27-02-2025	04-03-2025
2025001287	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PAPELERA TALAGANTE	27-02-2025	03-03-2025
2025001288	EDENLOR TRANSMISIÓN S.A.	S/E RONCACHO	27-02-2025	05-03-2025
2025001289	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	S/E NUEVA POZO ALMONTE	27-02-2025	03-03-2025
2025001290	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILOTA S.A.	SAN LUIS - QUILOTA 220KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001291	SOLAR ELENA SPA	PFV ELENA	27-02-2025	03-03-2025
2025001292	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	AGUA SANTA – LA POLVORA 220KV [EN REVISIÓN]	27-02-2025	04-03-2025
2025001293	RÍO ALTO SPA	PE SAN PEDRO II	27-02-2025	03-03-2025
2025001294	DUQUECO SPA	S/E CENTRAL MAMPIL	27-02-2025	04-03-2025
2025001295	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E LA POLVORA	27-02-2025	04-03-2025
2025001296	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	S/E CRUCERO	27-02-2025	05-03-2025
2025001297	EKA CHILE S.A.	S/E EKA CHILE	27-02-2025	No enviado
2025001298	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CENTRAL CARENA	27-02-2025	04-03-2025
2025001299	MINERA LAS CENIZAS S.A.	TAP PLANTA OXIDO - PLANTA OXIDO 33KV	27-02-2025	No enviado
2025001300	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MAULIF	27-02-2025	04-03-2025
2025001301	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CENTRAL QUILECO	27-02-2025	04-03-2025
2025001302	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	S/E CENTINELA	27-02-2025	03-03-2025
2025001303	TRANSELEC S.A.	S/E PAPOSO	27-02-2025	05-03-2025
2025001304	GR ALGARRUBO SPA	S/E SOLIS	27-02-2025	03-03-2025
2025001307	TRANSELEC S.A.	S/E PAN DE AZUCAR	27-02-2025	05-03-2025
2025001308	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CHARRUA	27-02-2025	04-03-2025
2025001309	COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA	S/E PUERTO VARAS	27-02-2025	03-03-2025
2025001310	COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA	S/E MELIPULLI	27-02-2025	03-03-2025
2025001311	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CENTRAL RUCUE	27-02-2025	04-03-2025
2025001312	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALAMEDA	27-02-2025	No enviado
2025001314	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	S/E DESALANT	27-02-2025	No enviado
2025001315	COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA	S/E SANGRA	27-02-2025	03-03-2025
2025001316	CODELCO CHILE DIVISIÓN CHUQUICAMATA	S/E CHUQUICAMATA	27-02-2025	04-03-2025
2025001317	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CENTRAL LOS PINOS	27-02-2025	04-03-2025
2025001318	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	PFV DONA CARMEN SOLAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001319	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E MULCHEN	27-02-2025	04-03-2025
2025001320	TRANSELEC S.A.	S/PUNTA COLORADA	27-02-2025	05-03-2025
2025001321	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E HUALQUI	27-02-2025	04-03-2025
2025001322	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	CHARRUA - ANCOA 500KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001323	COMPÀNIA MINERA LOMAS BAYAS	S/E LOMAS BAYAS	27-02-2025	05-03-2025
2025001325	TRANSELEC S.A.	S/E ALTO JAHUEL	27-02-2025	05-03-2025
2025001326	MINERA CENTINELA	S/E EL TESORO	27-02-2025	05-03-2025
2025001327	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	COLBUN - PROCART 220KV	27-02-2025	No enviado
2025001328	PARQUE SOLAR QUILMO SPA	PFV QUILMO	27-02-2025	03-03-2025
2025001329	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	S/E ALTO NORTE	27-02-2025	No enviado
2025001331	PV SALVADOR S.A.	S/E CENTRAL PV SALVADOR	27-02-2025	03-03-2025
2025001332	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E MINERO	27-02-2025	04-03-2025
2025001333	COPEC RENOVABLES SPA	PFV GRANJA SOLAR	27-02-2025	04-03-2025
2025001334	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	27-02-2025	03-03-2025
2025001335	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	PFV JAMA	27-02-2025	03-03-2025
2025001336	CODELCO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	S/E GABY	27-02-2025	06-03-2025
2025001338	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CANDELARIA	27-02-2025	04-03-2025
2025001339	CERRO DOMINADOR PV S.A.	PFV CERRO DOMINADOR	27-02-2025	03-03-2025
2025001341	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E CODEGUA	27-02-2025	04-03-2025
2025001342	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E PUENTE NEGRO	27-02-2025	No enviado
2025001343	CERRO DOMINADOR PV S.A.	CSP CERRO DOMINADOR	27-02-2025	03-03-2025
2025001344	TRANSELEC S.A.	S/E ALTO JAHUEL	27-02-2025	05-03-2025
2025001345	INTERCHILE S.A.	NUEVA MATTENCLILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001346	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E MAIPO	27-02-2025	04-03-2025
2025001347	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E PIRQUE	27-02-2025	No enviado
2025001348	MANTOS COPPER S.A.	S/E MANTOS BLANCOS	27-02-2025	04-03-2025
2025001349	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E ARMERILLO	27-02-2025	04-03-2025
2025001350	MINERA CENTINELA	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	27-02-2025	05-03-2025
2025001351	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA EL ABRA	S/E EL ABRA	27-02-2025	No enviado
2025001354	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	27-02-2025	03-03-2025
2025001355	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	27-02-2025	03-03-2025
2025001357	SAN ANDRÉS SPA	PFV SAN ANDRES	27-02-2025	No enviado
2025001358	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E COLBUN	27-02-2025	04-03-2025
2025001359	SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	S/E GNL MEJILLONES	27-02-2025	No enviado
2025001361	COMPÀNIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	S/E POZO ALMONTE	27-02-2025	28-02-2025
2025001362	ATACAMA MINERALS CHILE S.C.M.	S/E TAP OFF LLANOS	27-02-2025	27-02-2025
2025001363	PARQUE ÉOLICO EL ARRAYAN SPA	PE EL ARRAYAN	27-02-2025	03-03-2025
2025001364	NIRVILLO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E EL RUI	27-02-2025	12-03-2025
2025001366	NIRVILLO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E MAIPO	27-02-2025	12-03-2025
2025001370	PALMUCHO S.A.	SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV	27-02-2025	03-03-2025
2025001371	TRANSELEC S.A.	S/E DON HECTOR	27-02-2025	05-03-2025
2025001377	SAN ANDRÉS SPA	S/E CENTRAL SAN ANDRES (SAN ANDRES SPA)	27-02-2025	03-03-2025
2025001379	PALMUCHO S.A.	DUQUECO - SANTA BARBARA 66KV	27-02-2025	03-03-2025
2025001380	MINERA MERIDIAN LTDA.	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑON 66KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001381	TRANSELEC S.A.	S/E SAN VICENTE	27-02-2025	05-03-2025
2025001383	TRANSELEC S.A.	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	27-02-2025	05-03-2025
2025001384	TRANSELEC S.A.	S/E SAN VICENTE	27-02-2025	05-03-2025
2025001385	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER GUACOLDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001386	SONNEIDUQ DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	S/E DON GOYO	27-02-2025	03-03-2025
2025001387	TRANSELEC S.A.	S/E LAIA	27-02-2025	05-03-2025
2025001389	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	S/E TAP OFF LA CRUZ	27-02-2025	03-03-2025
2025001390	TRANSELEC S.A.	S/E SAN VICENTE	27-02-2025	05-03-2025
2025001391	TRANSELEC S.A.	S/E CENTRAL ABANICO	27-02-2025	05-03-2025
2025001392	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER GUACOLDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001394	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CACHAPOAL	27-02-2025	No enviado
2025001395	ENERGIAS UCUQUER DOS S.A.	PF UCUQUER II	27-02-2025	27-02-2025
2025001396	TRANSELEC S.A.	S/E CENTRAL CURILLINQUE	27-02-2025	04-03-2025
2025001397	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER GUACOLDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001398	TRANSELEC S.A.	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	27-02-2025	04-03-2025
2025001399	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER GUACOLDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001400	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E CURICO	27-02-2025	03-03-2025
2025001401	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER GUACOLDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001402	TRANSELEC S.A.	TAP OFF TALTAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001404	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TEMUCO	27-02-2025	04-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 hora	Fecha Envío IF 5 días
2025001405	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E CERRO NAVIA (STM)	27-02-2025	03-03-2025
2025001406	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LONCOCHE	27-02-2025	04-03-2025
2025001409	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E PUQUILLAY	27-02-2025	03-03-2025
2025001410	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LOS PEUMOS	27-02-2025	04-03-2025
2025001411	TSGF SPA	PFV SANTA ISABEL	27-02-2025	04-03-2025
2025001412	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER TALTAL	27-02-2025	No enviado
2025001415	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER HUASCO	27-02-2025	04-03-2025
2025001416	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E ALTAMIRANO	27-02-2025	03-03-2025
2025001417	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E QUINTA	27-02-2025	03-03-2025
2025001419	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E BOSQUEMAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001420	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUCON	27-02-2025	04-03-2025
2025001422	PV SALVADOR S.A.	PFV SALVADOR	27-02-2025	No enviado
2025001424	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	S/E MONTENEGRO	27-02-2025	03-03-2025
2025001425	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER HUASCO	27-02-2025	03-03-2025
2025001429	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E JUNCAL PORTILLO	27-02-2025	03-03-2025
2025001430	LICÁN SPA	HP LICÁN	27-02-2025	No enviado
2025001431	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER HUASCO	27-02-2025	04-03-2025
2025001433	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E SANTA CRUZ	27-02-2025	03-03-2025
2025001435	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	S/E QUINTA	27-02-2025	01-03-2025
2025001436	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E MAYACA	27-02-2025	03-03-2025
2025001437	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	S/E CURICO	27-02-2025	01-03-2025
2025001438	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHILLAN	27-02-2025	04-03-2025
2025001442	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	S/E CABRERO	27-02-2025	03-03-2025
2025001443	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PURRANQUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001444	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PICARTE	27-02-2025	03-03-2025
2025001445	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E NUEVA PANQUEHUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001447	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	S/E FUENTECILLA	27-02-2025	03-03-2025
2025001449	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E LOS PLACERES	27-02-2025	03-03-2025
2025001453	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E RENACA	27-02-2025	03-03-2025
2025001454	CGE TRANSMISIÓN S.A.	CARDENES - COPAYAPU 110KV	27-02-2025	04-03-2025
2025001455	COMPANÍA DONA INÉS DE COLLUAHSI SCM	TER UIJNA	27-02-2025	04-03-2025
2025001456	ENEI DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	S/E ALONSO DE CORDOVA	27-02-2025	03-03-2025
2025001457	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E SAN FELIPE	27-02-2025	03-03-2025
2025001459	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	HP LA HIGUERA	27-02-2025	No enviado
2025001461	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	HP LA CONFLUENCIA	27-02-2025	No enviado
2025001463	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E VALPARAISO	27-02-2025	03-03-2025
2025001464	CGE TRANSMISIÓN S.A.	TAP OFF EL EDEN	27-02-2025	03-03-2025
2025001467	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E CATEMU	27-02-2025	03-03-2025
2025001469	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E LA CALERA	27-02-2025	03-03-2025
2025001470	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E EL MELON	27-02-2025	03-03-2025
2025001471	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHÁNARAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001472	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PANQUEHUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001473	ELÉCTRICA PINTILLA S.A.	TAP SANTA CLARA - ITATA 66KV	27-02-2025	28-02-2025
2025001474	EOMETALES LIMITED, AGENCIA EN CHILE	S/E ACL	27-02-2025	04-03-2025
2025001477	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PLAYA ANCHA	27-02-2025	03-03-2025
2025001478	ELÉCTRICA PINTILLA S.A.	S/E CENTRALITATA	27-02-2025	28-02-2025
2025001479	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E QUILPUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001482	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E RIO BLANCO	27-02-2025	03-03-2025
2025001484	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E SAN PEDRO (CTNG)	27-02-2025	03-03-2025
2025001487	SIERRA GORDA SCM	S/E SIERRA GORDA	27-02-2025	03-03-2025
2025001488	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ANDALIEN	27-02-2025	03-03-2025
2025001489	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E CONCON	27-02-2025	03-03-2025
2025001491	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CORONEL	27-02-2025	03-03-2025
2025001492	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E LAS VEGAS (CHILOQUINTA)	27-02-2025	03-03-2025
2025001493	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E MIRAFLORES	27-02-2025	03-03-2025
2025001494	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PADRE LAS CASAS	27-02-2025	04-03-2025
2025001495	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PÉNABLANCA	27-02-2025	03-03-2025
2025001496	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	S/E ESTACION DE BOMBEDO SIERRA GORDA N°1	27-02-2025	04-03-2025
2025001497	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PLACILLA	27-02-2025	03-03-2025
2025001501	CMPC PULP SPA	TER CMPC SANTA FE	27-02-2025	04-03-2025
2025001503	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E QUINTERO	27-02-2025	03-03-2025
2025001505	PAPELES RÍO VERCARRA S.A.	S/E PLANTA RÍO VERCARRA	27-02-2025	03-03-2025
2025001506	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LINARES	27-02-2025	04-03-2025
2025001507	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E SAN ANTONIO	27-02-2025	03-03-2025
2025001508	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E SAN RAFAEL (CHILOQUINTA)	27-02-2025	03-03-2025
2025001509	SANTA ESTER SOLAR SPA	S/E CASTILLA	27-02-2025	04-03-2025
2025001510	CMPC TISSUE S.A.	TER CMPC TISSUE	27-02-2025	03-03-2025
2025001511	CGE TRANSMISIÓN S.A.	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	27-02-2025	03-03-2025
2025001512	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E INCAHUASI	27-02-2025	04-03-2025
2025001513	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	PFV SAN PEDRO	27-02-2025	03-03-2025
2025001514	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E GRANEROS	27-02-2025	04-03-2025
2025001516	ÉOLICA LA ESTRELLA SPA	PE LA ESTRELLA	27-02-2025	03-03-2025
2025001518	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E MELIPULLI	27-02-2025	03-03-2025
2025001519	CARTULINAS CMPC SPA	S/E CHUMPOULL	27-02-2025	03-03-2025
2025001520	CHILOQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	S/E AGUA SANTA	27-02-2025	04-03-2025
2025001522	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	27-02-2025	04-03-2025
2025001524	CARTULINAS CMPC SPA	S/E PROCART	27-02-2025	03-03-2025
2025001525	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	PFV POZO ALMONTE SOLAR II	27-02-2025	03-03-2025
2025001528	CELOUSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	TER VALDIVIA	27-02-2025	03-03-2025
2025001529	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	PFV POZO ALMONTE SOLAR III	27-02-2025	03-03-2025
2025001530	CHILOQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	S/E LINARES NORTE	27-02-2025	04-03-2025
2025001531	CMPC MADERAS SPA	TER CMPC BUCALEMU	27-02-2025	03-03-2025
2025001533	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA PORTADA	27-02-2025	05-03-2025
2025001536	COMPANÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	S/E SAN PEDRO (CTNG)	27-02-2025	04-03-2025
2025001537	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	S/E SAN JERÓNIMO	27-02-2025	04-03-2025
2025001538	INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	TER TENO GAS	27-02-2025	04-03-2025
2025001540	LÚZPARRAL TRANSMISIÓN S.A.	S/E LONGAVÍ	27-02-2025	04-03-2025
2025001541	EDGECONNEX CHILE Y SPA	S/E LAS CANTERAS	27-02-2025	04-03-2025
2025001542	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E CHILOE	27-02-2025	03-03-2025
2025001543	ENERGÍA SIETE SPA	TER TRINCAO	27-02-2025	04-03-2025
2025001544	ELTRANS II S.A.	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA	27-02-2025	04-03-2025
2025001545	NORACID S.A.	TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEJILLONES	27-02-2025	04-03-2025
2025001546	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CORONEL	27-02-2025	04-03-2025
2025001547	ELTRANS S.A.	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	27-02-2025	04-03-2025
2025001548	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_ REVISION]	PFV LEYDA [EN_ REVISION]	27-02-2025	04-03-2025
2025001550	CMPC MADERAS SPA	S/E PICOLTUE	28-02-2025	04-03-2025
2025001551	ELTRANS III S.A.	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	28-02-2025	04-03-2025
2025001552	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_ Revision]	PE PUNTA DE TALCA [En_ Revision]	28-02-2025	04-03-2025
2025001553	CHILOQUINTA S.A.	S/E NUEVA PANQUEHUE	28-02-2025	04-03-2025
2025001554	CGE TRANSMISIÓN S.A.	TENO EMPALME - TENO 154KV	28-02-2025	04-03-2025
2025001555	ELTRANS S.A.	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L2	28-02-2025	04-03-2025
2025001556	TRANQUINTA S.A.	S/E DAMASCAL	28-02-2025	04-03-2025
2025001557	TRANQUINTA S.A.	S/E AGUA AMARGA	28-02-2025	04-03-2025
2025001558	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TALCAHUANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001559	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SUR	28-02-2025	No enviado
2025001560	CMPC MADERAS SPA	S/E BUCALEMU	28-02-2025	04-03-2025
2025001561	CMPC MADERAS SPA	S/E EL AVELLANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001562	SUBESTACIÓN PUCHUNCÁVI S.A.	S/E PUCHUNCÁVI	28-02-2025	04-03-2025
2025001563	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E URIBE	28-02-2025	05-03-2025
2025001564	CMPC MADERAS SPA	S/E ESCUADRÓN (CGE)	28-02-2025	04-03-2025
2025001565	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ANTOFAGASTA	28-02-2025	05-03-2025
2025001566	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E NAHUELUTA	28-02-2025	03-03-2025
2025001567	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TAP OFF LA NEGRA	28-02-2025	05-03-2025
2025001568	CMPC PULP SPA	S/E LO BOZA	28-02-2025	04-03-2025
2025001569	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHARRUA	28-02-2025	04-03-2025
2025001570	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL TESORO	28-02-2025	05-03-2025
2025001571	CMPC PULP SPA	S/E CHACABUCO	28-02-2025	04-03-2025
2025001572	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MANTOS BLANCOS	28-02-2025	05-03-2025
2025001573	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MEJILLONES	28-02-2025	05-03-2025
2025001576	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL LINCE	28-02-2025	05-03-2025
2025001578	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	S/E DUQUECO	28-02-2025	04-03-2025
2025001579	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALTAL (ELECDIA)	28-02-2025	05-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 hora	Fecha Envío IF 5 días
2025001581	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PAPOSO	28-02-2025	05-03-2025
2025001582	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CALAMA	28-02-2025	05-03-2025
2025001583	CMPC PULP SPA	S/E BUIN (CGE)	28-02-2025	04-03-2025
2025001585	CMPC PULP SPA	S/E PICHIL	28-02-2025	04-03-2025
2025001586	CGE TRANSMISIÓN S.A.	LUCERO - CHILLAN 60KV	28-02-2025	04-03-2025
2025001587	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TOCOPILLA	28-02-2025	05-03-2025
2025001588	CMPC PULP SPA	S/E EL MANZANO (STM)	28-02-2025	04-03-2025
2025001589	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SANTA MARTA	28-02-2025	03-03-2025
2025001591	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E MELIPULLI	28-02-2025	03-03-2025
2025001592	CMPC PULP SPA	S/E SANTA ELVIRA	28-02-2025	04-03-2025
2025001593	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CURACAVI	28-02-2025	01-03-2025
2025001594	CMPC PULP SPA	S/E SAN JOAQUIN (STM)	28-02-2025	04-03-2025
2025001595	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MALLOCO	28-02-2025	01-03-2025
2025001596	CMPC PULP SPA	S/E CABREROS	28-02-2025	04-03-2025
2025001597	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN BERNARDO	28-02-2025	01-03-2025
2025001598	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAS ACACIAS	28-02-2025	01-03-2025
2025001599	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MONTERRICO	28-02-2025	04-03-2025
2025001600	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PANAMERICANA	28-02-2025	01-03-2025
2025001601	PAPELES CORDILLERA SPA	S/E PUENTE ALTO (CMPC)	28-02-2025	03-03-2025
2025001603	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MAULE	28-02-2025	04-03-2025
2025001604	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SANTA ROSA SUR	28-02-2025	01-03-2025
2025001605	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SANTA RAQUEL	28-02-2025	01-03-2025
2025001606	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ITAHUE	28-02-2025	04-03-2025
2025001607	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA PINTANA	28-02-2025	03-03-2025
2025001608	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUENTE ALTO (TEC)	28-02-2025	03-03-2025
2025001609	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL MAITENES	28-02-2025	03-03-2025
2025001611	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL ALFALFA	28-02-2025	03-03-2025
2025001612	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E OSORNO	28-02-2025	03-03-2025
2025001613	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL QUELTUEHUES	28-02-2025	03-03-2025
2025001615	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E FLORIDA	28-02-2025	03-03-2025
2025001616	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PITRUFQUEN	28-02-2025	04-03-2025
2025001617	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	S/E VALDIVIA (STS)	28-02-2025	03-03-2025
2025001618	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PILLANLEBUN	28-02-2025	04-03-2025
2025001620	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAUTARO	28-02-2025	04-03-2025
2025001621	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COLO COLO	28-02-2025	03-03-2025
2025001622	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EJERCITO	28-02-2025	03-03-2025
2025001624	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHIVILCAN	28-02-2025	04-03-2025
2025001625	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ARENAS BLANCAS	28-02-2025	03-03-2025
2025001626	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAS ENCINAS	28-02-2025	04-03-2025
2025001628	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001629	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ESCUADRÓN (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001630	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHIGUAYANTE	28-02-2025	03-03-2025
2025001631	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VILLARRICA	28-02-2025	04-03-2025
2025001632	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LOMA COLORADA	28-02-2025	03-03-2025
2025001633	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUMAHUE	28-02-2025	04-03-2025
2025001634	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUCHOCO	28-02-2025	03-03-2025
2025001635	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUMAHUE	28-02-2025	04-03-2025
2025001638	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VILLARRICA	28-02-2025	04-03-2025
2025001639	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E COLBUN	28-02-2025	03-03-2025
2025001640	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LATORRE	28-02-2025	03-03-2025
2025001641	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN PEDRO (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001642	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SAN FERNANDO	28-02-2025	04-03-2025
2025001644	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LATORRE	28-02-2025	03-03-2025
2025001645	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E EL AVELLANO	28-02-2025	03-03-2025
2025001646	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E SANTA BARBARA	28-02-2025	03-03-2025
2025001647	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E NEGRET	28-02-2025	03-03-2025
2025001648	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001649	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN PEDRO (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001650	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PACIFICO	28-02-2025	05-03-2025
2025001651	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PARRA	28-02-2025	04-03-2025
2025001652	PARQUE SOLAR VIVEROS SPA [En Revisión]	PFV PMG PARQUE CAUQUENES [En Revisión]	28-02-2025	04-03-2025
2025001653	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	S/E FUNDICION CHARGES	28-02-2025	No enviado
2025001655	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PERALES	28-02-2025	03-03-2025
2025001656	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PALAFITOS	28-02-2025	05-03-2025
2025001657	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E CENTRAL MAMPIL	28-02-2025	03-03-2025
2025001658	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PERALES	28-02-2025	03-03-2025
2025001659	ENERBLAN SPA	PFV ESPIGA DE ORO	28-02-2025	04-03-2025
2025001660	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CERRO DRAGON	28-02-2025	05-03-2025
2025001661	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	04-03-2025
2025001663	COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ANGELES LTDA	S/E LOS ANGELES (CGE)	28-02-2025	03-03-2025
2025001665	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALCAHUANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001666	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MAHUE	28-02-2025	03-03-2025
2025001667	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	28-02-2025	05-03-2025
2025001669	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TAMARUGAL	28-02-2025	06-03-2025
2025001670	ANGLO AMERICAN EL SOLDADO	S/E EL CORBE (ANGLOAMERICAN)	28-02-2025	No enviado
2025001671	INDURAS A.S.	S/E LIRQUEN INDURA	28-02-2025	28-02-2025
2025001672	COMPÀNIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	PE PUNTA COLORADA	28-02-2025	03-03-2025
2025001673	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LIRQUEN	28-02-2025	03-03-2025
2025001674	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E POZO ALMONTE	28-02-2025	No enviado
2025001675	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E POZO ALMONTE	28-02-2025	06-03-2025
2025001676	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TAP OFF DOLORES	28-02-2025	06-03-2025
2025001677	GPS GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	PMG PFV SOLAR PALERMO	28-02-2025	03-03-2025
2025001678	INDURAS A.S.	S/E GRANEROS INDURA	28-02-2025	28-02-2025
2025001679	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAGUNAS	28-02-2025	06-03-2025
2025001680	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUKARA	28-02-2025	05-03-2025
2025001681	GENERAÇÃO SOLAR SPA	PFV MARIA ELENA	28-02-2025	04-03-2025
2025001682	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHINCHORRO	28-02-2025	05-03-2025
2025001683	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUIANI	28-02-2025	05-03-2025
2025001684	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	28-02-2025	05-03-2025
2025001685	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 SPA	PFV LA CRUZ SOLAR	28-02-2025	05-03-2025
2025001687	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TAP OFF VITOR	28-02-2025	06-03-2025
2025001688	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 SPA	S/E TAP OFF LA CRUZ	28-02-2025	04-03-2025
2025001689	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CURICO	28-02-2025	03-03-2025
2025001691	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PENCO	28-02-2025	03-03-2025
2025001692	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TAP OFF CUYA	28-02-2025	06-03-2025
2025001693	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TALCA	28-02-2025	04-03-2025
2025001695	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 3 SPA	PFV URIBE SOLAR	28-02-2025	04-03-2025
2025001696	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TUMBES	28-02-2025	03-03-2025
2025001697	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E HERMAN FUENTES	28-02-2025	04-03-2025
2025001699	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TOME	28-02-2025	04-03-2025
2025001700	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MANSO DE VELASCO	28-02-2025	04-03-2025
2025001701	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MANSO DE VELASCO	28-02-2025	05-03-2025
2025001703	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL PEÑON	28-02-2025	03-03-2025
2025001704	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL AVELLANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001705	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL AVELLANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001706	CEMENTO POLPAICO S.A.	S/E POLPAICO (CEMENTO POLPAICO)	28-02-2025	No enviado
2025001708	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LLAPEL	28-02-2025	05-03-2025
2025001711	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARQUESA	28-02-2025	04-03-2025
2025001712	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VICUÑA	28-02-2025	No enviado
2025001714	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PERALES	28-02-2025	04-03-2025
2025001715	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TIERRA AMARILLA	28-02-2025	07-03-2025
2025001717	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALAMEDA	28-02-2025	01-03-2025
2025001718	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CORONEL	28-02-2025	04-03-2025
2025001721	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TALCAHUANO	28-02-2025	04-03-2025
2025001722	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CALDERA	28-02-2025	05-03-2025
2025001726	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E BOLLENAR	28-02-2025	03-03-2025
2025001728	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E BUIN (CGE)	28-02-2025	04-03-2025
2025001730	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CACHAPODAL	28-02-2025	01-03-2025
2025001736	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CASAS VIEJAS	28-02-2025	03-03-2025
2025001738	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COLCHAGUA	28-02-2025	01-03-2025
2025001740	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ANDACOLLO	28-02-2025	03-03-2025
2025001742	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E GRANEROS	28-02-2025	04-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 hora	Fecha Envío IF 5 días
2025001743	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COMBARBALA	28-02-2025	03-03-2025
2025001745	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PLANTAS	28-02-2025	03-03-2025
2025001746	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL SAUCE	28-02-2025	04-03-2025
2025001747	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA MANGA	28-02-2025	04-03-2025
2025001749	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E GUAYACAN	28-02-2025	03-03-2025
2025001751	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CAUQUENES	28-02-2025	04-03-2025
2025001752	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARISCAL	28-02-2025	03-03-2025
2025001753	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E INCAHUASI	28-02-2025	No enviado
2025001754	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LO MIRANDA	28-02-2025	01-03-2025
2025001759	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAS COMPANIAS	28-02-2025	04-03-2025
2025001760	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MIRAFLORES	28-02-2025	04-03-2025
2025001761	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALCA	28-02-2025	No enviado
2025001762	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MONTE PATRIA	28-02-2025	04-03-2025
2025001764	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PAN DE AZUCAR	28-02-2025	04-03-2025
2025001765	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALCA	28-02-2025	04-03-2025
2025001766	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUNITAQUI	28-02-2025	04-03-2025
2025001767	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SALAMANCA	28-02-2025	03-03-2025
2025001769	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	28-02-2025	01-03-2025
2025001771	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN JUAN	28-02-2025	04-03-2025
2025001772	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRO	28-02-2025	03-03-2025
2025001773	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRO	28-02-2025	03-03-2025
2025001774	MANTOVERDE S.A.	S/E DIEGO DE ALMAGRO	28-02-2025	No enviado
2025001775	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA PORTADA	28-02-2025	03-03-2025
2025001776	GUACOLDA ENERGÍA SPA	S/E CARDONES	28-02-2025	No enviado
2025001777	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SUR	28-02-2025	03-03-2025
2025001778	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CUEREO	28-02-2025	04-03-2025
2025001779	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LLAPEL	28-02-2025	04-03-2025
2025001780	COLBUN S.A.	HP CHIBURGO	28-02-2025	03-03-2025
2025001781	COLBUN S.A.	PFV MACHICURA	28-02-2025	05-03-2025
2025001783	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EL PEÑON	28-02-2025	04-03-2025
2025001784	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUCON	28-02-2025	04-03-2025
2025001785	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CERRILLOS	28-02-2025	03-03-2025
2025001786	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E OVALLE	28-02-2025	04-03-2025
2025001787	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHINCHORRO	28-02-2025	04-03-2025
2025001788	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E VILLARRICA	28-02-2025	04-03-2025
2025001789	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHINCHORRO	28-02-2025	04-03-2025
2025001790	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUKARA	28-02-2025	04-03-2025
2025001791	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	28-02-2025	04-03-2025
2025001792	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PALAFITOS	28-02-2025	04-03-2025
2025001793	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E BUIN (CGE)	28-02-2025	04-03-2025
2025001794	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CAUQUENES	28-02-2025	03-03-2025
2025001795	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CERRO DRAGON	28-02-2025	04-03-2025
2025001796	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHILLAN	28-02-2025	03-03-2025
2025001797	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MACHALI	01-03-2025	04-03-2025
2025001798	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E COPAYAPU	01-03-2025	04-03-2025
2025001800	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E BAJO MELIPILLA	01-03-2025	03-03-2025
2025001802	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EL MONTE	01-03-2025	03-03-2025
2025001807	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ANDALIEN	01-03-2025	04-03-2025
2025001808	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E EJERCITO	01-03-2025	04-03-2025
2025001809	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHIGUAYANTE	01-03-2025	04-03-2025
2025001810	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	HP DOS VALLES	01-03-2025	No enviado
2025001812	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E MARGA MARGA	01-03-2025	03-03-2025
2025001813	ENORCHILE S.A.	S/E TAMARUGAL	01-03-2025	04-03-2025
2025001815	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E QUINQUIMO	01-03-2025	03-03-2025
2025001816	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LAS ARANAS	01-03-2025	03-03-2025
2025001818	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL PEÑON	01-03-2025	03-03-2025
2025001829	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CONSTITucion	01-03-2025	03-03-2025
2025001830	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CURICO	01-03-2025	03-03-2025
2025001832	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PIDUCO	01-03-2025	03-03-2025
2025001833	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E RAUQUEN	01-03-2025	04-03-2025
2025001837	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E RETIRO	01-03-2025	04-03-2025
2025001838	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ANDALIEN	01-03-2025	03-03-2025
2025001839	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ANDALIEN	01-03-2025	03-03-2025
2025001840	ENORCHILE S.A.	S/E POZO ALMONTE	01-03-2025	04-03-2025
2025001841	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EJERCITO	01-03-2025	03-03-2025
2025001842	ENORCHILE S.A.	S/E TAP OFF DOLORES	01-03-2025	04-03-2025
2025001843	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EJERCITO	01-03-2025	03-03-2025
2025001845	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHIGUAYANTE	01-03-2025	03-03-2025
2025001846	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHIGUAYANTE	01-03-2025	03-03-2025
2025001849	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CORONEL	01-03-2025	03-03-2025
2025001852	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CORONEL	01-03-2025	03-03-2025
2025001854	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	01-03-2025	01-03-2025
2025001855	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PERALES	01-03-2025	03-03-2025
2025001856	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUNTA DE CORTES	01-03-2025	04-03-2025
2025001858	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALCAHUANO	01-03-2025	04-03-2025
2025001861	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA RONDA	01-03-2025	01-03-2025
2025001868	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	S/E ARMAZONES	02-03-2025	03-03-2025
2025001869	MASISA S.A.	S/E FIBRANOVIA	02-03-2025	03-03-2025
2025001870	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VILLARRICA	02-03-2025	04-03-2025
2025001872	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MALLA	02-03-2025	02-03-2025
2025001873	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUINTA DE TILCOCO	02-03-2025	02-03-2025
2025001874	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUCON	02-03-2025	04-03-2025
2025001878	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PADRE LAS CASAS	02-03-2025	04-03-2025
2025001879	MOLY-COP CHILE S.A.	CHACAYA - MOLYCOP 220KV	02-03-2025	02-03-2025
2025001881	MOLY-COP CHILE S.A.	S/E MOLYCOP	02-03-2025	02-03-2025
2025001883	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	02-03-2025	02-03-2025
2025001887	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAS CABRAS	02-03-2025	02-03-2025
2025001888	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	S/E KIMAL	02-03-2025	04-03-2025
2025001889	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E QUELEN TARDO	02-03-2025	03-03-2025
2025001890	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL MANZANO (CGE)	02-03-2025	02-03-2025
2025001891	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LAS ARANAS	02-03-2025	03-03-2025
2025001892	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PELEQUEN	02-03-2025	02-03-2025
2025001901	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHIMBARONGO	02-03-2025	02-03-2025
2025001902	CGE TRANSMISIÓN S.A.	RAPEL - QUELEN TARDO 220KV	02-03-2025	No enviado
2025001905	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRAL QUELENTHUES	02-03-2025	03-03-2025
2025001907	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E DIEGO DE ALMAGRO	03-03-2025	05-03-2025
2025001908	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E HUASCO	03-03-2025	06-03-2025
2025001909	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHANARAL	03-03-2025	05-03-2025
2025001910	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL SALADO	03-03-2025	05-03-2025
2025001911	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CURICO	03-03-2025	No enviado
2025001914	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SUR	03-03-2025	05-03-2025
2025001915	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CAUQUENES	03-03-2025	04-03-2025
2025001917	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TALCA	03-03-2025	04-03-2025
2025001918	TRANSMISORA MEJILLONES S.A.	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	03-03-2025	04-03-2025
2025001919	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MAULE	03-03-2025	04-03-2025
2025001920	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA PORTADA	03-03-2025	05-03-2025
2025001921	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PLANTAS	03-03-2025	No enviado
2025001922	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUQUERA	03-03-2025	04-03-2025
2025001923	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHINCHORRO	03-03-2025	05-03-2025
2025001924	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALTO DEL CARMEN	03-03-2025	No enviado
2025001925	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHINCHORRO	03-03-2025	05-03-2025
2025001926	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHILLAN	03-03-2025	04-03-2025
2025001927	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRO	03-03-2025	05-03-2025
2025001928	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRO	03-03-2025	05-03-2025
2025001929	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PALAFITOS	03-03-2025	05-03-2025
2025001930	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CERRO DRAGON	03-03-2025	05-03-2025
2025001931	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MONTERRECO	03-03-2025	05-03-2025
2025001932	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CERRILLOS	03-03-2025	No enviado
2025001936	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARBELLA	03-03-2025	04-03-2025
2025001937	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CASAS VIEJAS	03-03-2025	No enviado
2025001938	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TOCOPILLA	03-03-2025	04-03-2025
2025001939	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CABILDO	03-03-2025	04-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 horas	Fecha Envío IF 5 días
2025001940	EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA	PFV EL PELICANO	03-03-2025	10-03-2025
2025001941	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MIRAFLORES	03-03-2025	04-03-2025
2025001942	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARGA MARGA	03-03-2025	04-03-2025
2025001943	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL PAICO	03-03-2025	05-03-2025
2025001944	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E BOLLENAR	03-03-2025	05-03-2025
2025001945	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL MONTE	03-03-2025	05-03-2025
2025001946	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PARRAL	03-03-2025	04-03-2025
2025001947	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E BAJO MELIPILLA	03-03-2025	05-03-2025
2025001948	PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA	PMGD PFV SOL DEL NORTE	03-03-2025	17-03-2025
2025001949	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	PFV DE LOS ANDES	03-03-2025	17-03-2025
2025001950	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARISCAL	03-03-2025	04-03-2025
2025001951	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	PFV DEL DESIERTO	03-03-2025	17-03-2025
2025001953	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LEYDA	03-03-2025	05-03-2025
2025001954	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TENO EMPALME	03-03-2025	05-03-2025
2025001955	PATAGUILLA SOLAR SPA [En Revisión]	PFV PATAGUILLA [EN REVISIÓN]	03-03-2025	10-03-2025
2025001956	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LAS ARANAS	03-03-2025	04-03-2025
2025001957	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MAULE	03-03-2025	04-03-2025
2025001958	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SANTA ROSA (CGE)	03-03-2025	04-03-2025
2025001959	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LINARES	03-03-2025	04-03-2025
2025001961	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MANDINGA	03-03-2025	05-03-2025
2025001962	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL PEUMO	03-03-2025	04-03-2025
2025001963	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRAL TARAPACA	03-03-2025	04-03-2025
2025001965	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PANIAHUE	03-03-2025	No enviado
2025001966	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALCONES	03-03-2025	No enviado
2025001967	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUELENTARO	03-03-2025	05-03-2025
2025001968	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA MANGA	03-03-2025	05-03-2025
2025001970	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PIRQUE	03-03-2025	04-03-2025
2025001971	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUEREO	03-03-2025	04-03-2025
2025001972	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E BUIN (CGE)	03-03-2025	04-03-2025
2025001974	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	PE EL MAITEN	03-03-2025	04-03-2025
2025001975	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E FATIMA	03-03-2025	04-03-2025
2025001976	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ISLA DE MAIPO	03-03-2025	04-03-2025
2025001977	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E HOSPITAL	03-03-2025	04-03-2025
2025001978	RUCASOL Spa [En Revisión]	PFV RUCASOL [EN REVISIÓN]	03-03-2025	No enviado
2025001979	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PADRE HURTADO	03-03-2025	04-03-2025
2025001983	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PAINE	03-03-2025	04-03-2025
2025001984	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER QUINTERO	03-03-2025	03-03-2025
2025001985	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ITAHUE	03-03-2025	04-03-2025
2025001986	NEOMAS SPA	TER MASISA	03-03-2025	No enviado
2025001987	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E RANCAGUA	03-03-2025	04-03-2025
2025001989	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER QUINTERO	03-03-2025	03-03-2025
2025001992	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CACHAPOAL	03-03-2025	04-03-2025
2025001994	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	03-03-2025	04-03-2025
2025001995	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAAR S.A.	TER MAITENCILLO	03-03-2025	04-03-2025
2025001997	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO	03-03-2025	03-03-2025
2025001998	COMPÀNIA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	S/E SAN JERONIMO	03-03-2025	06-03-2025
2025001999	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RALCO	03-03-2025	03-03-2025
2025002000	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE EL TORO	03-03-2025	03-03-2025
2025002001	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	S/E CASABLANCA	03-03-2025	03-03-2025
2025002002	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RALCO	03-03-2025	03-03-2025
2025002003	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE EL TORO	03-03-2025	03-03-2025
2025002004	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE EL TORO	03-03-2025	03-03-2025
2025002005	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HP PALMUCHO	03-03-2025	03-03-2025
2025002006	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE PANGUE	03-03-2025	03-03-2025
2025002010	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE PANGUE	03-03-2025	03-03-2025
2025002012	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP SAUZALITO	03-03-2025	03-03-2025
2025002013	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP SAUZAL	03-03-2025	03-03-2025
2025002014	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHUMAQUITO	03-03-2025	03-03-2025
2025002015	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP SAUZAL	03-03-2025	03-03-2025
2025002017	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP SAUZAL	03-03-2025	03-03-2025
2025002019	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RAPEL	03-03-2025	03-03-2025
2025002020	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RAPEL	03-03-2025	03-03-2025
2025002021	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RAPEL	03-03-2025	03-03-2025
2025002022	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RAPEL	03-03-2025	03-03-2025
2025002023	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE RAPEL	03-03-2025	03-03-2025
2025002024	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E RENGO	03-03-2025	03-03-2025
2025002025	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER SAN SIDRO	03-03-2025	03-03-2025
2025002026	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER SAN SIDRO II	03-03-2025	03-03-2025
2025002027	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP ABANICO	03-03-2025	03-03-2025
2025002028	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COLCHAGUA	03-03-2025	03-03-2025
2025002029	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP ABANICO	03-03-2025	03-03-2025
2025002030	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP ABANICO	03-03-2025	03-03-2025
2025002031	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP ABANICO	03-03-2025	03-03-2025
2025002032	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LORETO	03-03-2025	03-03-2025
2025002033	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE ANTUCO	03-03-2025	03-03-2025
2025002034	ENEL GENERACION CHILE S.A.	HE ANTUCO	03-03-2025	03-03-2025
2025002035	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PILMAIQUEÑ	03-03-2025	04-03-2025
2025002036	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PILMAIQUEÑ	03-03-2025	04-03-2025
2025002037	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PILMAIQUEÑ	03-03-2025	04-03-2025
2025002038	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PILMAIQUEÑ	03-03-2025	04-03-2025
2025002040	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PULLINQUE	03-03-2025	03-03-2025
2025002042	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PULLINQUE	03-03-2025	No enviado
2025002043	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER ATACAMA	03-03-2025	03-03-2025
2025002045	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	HP PULLINQUE	03-03-2025	04-03-2025
2025002047	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER TARAPACA	04-03-2025	04-03-2025
2025002048	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HE CIPRESES	04-03-2025	04-03-2025
2025002049	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP OJOS DE AGUA	04-03-2025	04-03-2025
2025002050	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	HP ISLA	04-03-2025	04-03-2025
2025002051	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	HE BEHUENCHÉ	04-03-2025	04-03-2025
2025002052	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	HP CURILINQUE	04-03-2025	04-03-2025
2025002053	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHÉ S.A.	HP LOMA ALTA	04-03-2025	04-03-2025
2025002055	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	TER TALATA	04-03-2025	04-03-2025
2025002059	CENTRAL CARDENAS S.A.	TER CARDENES	04-03-2025	04-03-2025
2025002060	CENTRAL COLMITO S.A.	TER COLMITO	04-03-2025	04-03-2025
2025002061	CENTRAL YUNGAY S.A.	TER YUNGAY	04-03-2025	04-03-2025
2025002062	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E OVALLE	04-03-2025	04-03-2025
2025002063	ANDES GENERACION SPA	TER ANDES GENERACION	04-03-2025	04-03-2025
2025002064	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALAMEDA	04-03-2025	04-03-2025
2025002066	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CACHAPOAL	04-03-2025	04-03-2025
2025002069	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E OVALLE	04-03-2025	No enviado
2025002074	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PLANTAS	04-03-2025	04-03-2025
2025002075	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E GRANEROS	04-03-2025	04-03-2025
2025002076	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PLANTAS	04-03-2025	04-03-2025
2025002078	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LOS ÁNGELES (CGE)	04-03-2025	04-03-2025
2025002079	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CERRILLOS	04-03-2025	05-03-2025
2025002080	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MIRANDA	04-03-2025	04-03-2025
2025002081	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CERRILLOS	04-03-2025	05-03-2025
2025002082	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MACHALI	04-03-2025	04-03-2025
2025002084	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ROSARIO	04-03-2025	04-03-2025
2025002085	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SAN FERNANDO	04-03-2025	04-03-2025
2025002089	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUINQUIMO	04-03-2025	04-03-2025
2025002092	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	HP CAPULLO	04-03-2025	04-03-2025
2025002093	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E TUNICHE	04-03-2025	04-03-2025
2025002094	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LOS LOROS	04-03-2025	05-03-2025
2025002096	EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.	HP PUELFU	04-03-2025	04-03-2025
2025002097	COMPÀNIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL COLBUN	04-03-2025	04-03-2025
2025002098	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	TER EMELDA	04-03-2025	05-03-2025
2025002099	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	TER TERMOPACIFICO	04-03-2025	06-03-2025
2025002100	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER LLANOS BLANCOS	04-03-2025	05-03-2025
2025002101	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER COMBARBALA	04-03-2025	05-03-2025
2025002102	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER PAJONALES	04-03-2025	05-03-2025
2025002103	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER CHAGUAL	04-03-2025	05-03-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 horas	Fecha Envío IF 5 días
2025002104	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER SAN JAVIER II	04-03-2025	05-03-2025
2025002105	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	TER SAN JAVIER I	04-03-2025	05-03-2025
2025002106	GENERADORA ANTILHUE SPA	TER ANTILHUE	04-03-2025	05-03-2025
2025002108	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	TER DEGAN	04-03-2025	05-03-2025
2025002109	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	TER DEGAN 2	04-03-2025	05-03-2025
2025002110	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LIHUEIMO	04-03-2025	04-03-2025
2025002111	DON ARTURO SPA	PFV LUCAS SOLAR	04-03-2025	05-03-2025
2025002112	DON ESTEBAN SPA	PFV DON OSCAR	04-03-2025	05-03-2025
2025002113	ENFRAGEN CHILE SOLAR SPA	PFV EMILIA SOLAR	04-03-2025	05-03-2025
2025002114	GENERADORA NORTH WEST SPA	PFV PMX NORTH WEST	04-03-2025	05-03-2025
2025002115	GENERADORA SOL SOLIVI SPA	PFV CARACAS II	04-03-2025	06-03-2025
2025002116	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	PFV ANTAY	04-03-2025	06-03-2025
2025002117	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALCONES	04-03-2025	04-03-2025
2025002119	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALHUE	04-03-2025	04-03-2025
2025002122	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LA ESPERANZA	04-03-2025	04-03-2025
2025002123	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARCHIGÜE	04-03-2025	04-03-2025
2025002124	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E ROMERAL (CMP)	04-03-2025	No enviado
2025002125	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E LOS COLORADOS	04-03-2025	No enviado
2025002126	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E PELLETS	04-03-2025	No enviado
2025002127	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E NANCAGUA	04-03-2025	04-03-2025
2025002128	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E CERRO NEGRO NORTE	04-03-2025	No enviado
2025002129	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E MAGNETITA	04-03-2025	No enviado
2025002130	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PLACILLA	04-03-2025	04-03-2025
2025002131	COMPANÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	S/E TOTORAUILLO (CAP CMP)	04-03-2025	No enviado
2025002132	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	CENTRAL DOS VALLES - CENTRAL EL PASO 23KV	04-03-2025	No enviado
2025002134	ENORCHILE S.A.	TER ESPERANZA	04-03-2025	05-03-2025
2025002139	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E DUDUECO	05-03-2025	05-03-2025
2025002140	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CHOCALAN	05-03-2025	05-03-2025
2025002142	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E EL MAITEN	05-03-2025	05-03-2025
2025002143	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	HP EL PASO	05-03-2025	No enviado
2025002144	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PANIAHUE	05-03-2025	05-03-2025
2025002145	HIDROELECTRICA EL PASO SPA	CENTRAL LA CONFLUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV	05-03-2025	No enviado
2025002146	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PORTEZUELO	05-03-2025	05-03-2025
2025002147	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E RANGUIL	05-03-2025	05-03-2025
2025002151	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUQUILAY	05-03-2025	No enviado
2025002152	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E PUQUILLAY	05-03-2025	05-03-2025
2025002158	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E SANTA CRUZ	05-03-2025	05-03-2025
2025002159	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CENTRAL TARAPACA	05-03-2025	05-03-2025
2025002162	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	05-03-2025	05-03-2025
2025002181	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ILAPEL	06-03-2025	No enviado
2025002186	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALTO DEL CARMEN	06-03-2025	06-03-2025
2025002188	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E ALTO DEL CARMEN	06-03-2025	06-03-2025
2025002189	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E MARQUESA	06-03-2025	No enviado
2025002190	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E QUEREO	06-03-2025	No enviado
2025002191	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VICUÑA	06-03-2025	No enviado
2025000826	GENERADORA METROPOLITANA SPA	TER SANTA LIDIA	25-02-2025	03-03-2025
2025001369	MINERA LOS PELEMBRES	S/E LOS VILOS	27-02-2025	04-03-2025
2025001374	MLP TRANSMISION S.A.	S/E QUILOTA	27-02-2025	04-03-2025
2025001382	MINERA LOS PELEMBRES	S/E MAURO	27-02-2025	04-03-2025
2025002083	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	PE PUNTA SIERRA	04-03-2025	05-03-2025
2025002095	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	S/E PUNTA SIERRA	04-03-2025	No enviado
2025001408	ENAP REFINERIAS S.A.	S/E PETROPOWER	27-02-2025	No enviado
2025000819	ALMEYDA SPA	PFV ALMEYDA	25-02-2025	03-03-2025
2025000825	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PFV MALGARIDA	25-02-2025	03-03-2025
2025001668	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSESEL S.A.	S/E PARINACOTA	28-02-2025	04-03-2025
2025001694	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSESEL S.A.	S/E CONDORES	28-02-2025	04-03-2025
2025001720	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSESEL S.A.	S/E CALAMA NUEVA	28-02-2025	04-03-2025
2025001844	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LOS LOROS	01-03-2025	03-03-2025
2025001876	KELTI S.A.	S/E O'HIGGINS	02-03-2025	11-03-2025
2025001899	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	S/E KAPATUR	02-03-2025	04-03-2025
2025001903	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSESEL S.A.	S/E ESMERALDA	02-03-2025	04-03-2025
2025001981	COMPANÍA DONA INÉS DE COLLAHUASI SCM	S/E COLLAHUASI	03-03-2025	03-03-2025
2025000822	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	PFV USYA	25-02-2025	03-03-2025
2025000837	CEME 1 SPA	PFV CEME 1	26-02-2025	04-03-2025
2025001175	COMPANÍA MINERA ZALDIVAR SPA	S/E ZALDIVAR	27-02-2025	03-03-2025
2025001880	MINERA ESCONDIDA LTDA	S/E DOMEYKO	02-03-2025	05-03-2025
2025001886	MINERA ESCONDIDA LTDA	S/E ESCONDIDA	02-03-2025	05-03-2025
2025001897	MINERA ESCONDIDA LTDA	S/E OGPI	02-03-2025	05-03-2025
2025001898	MINERA ESCONDIDA LTDA	S/E SULFUROS	02-03-2025	05-03-2025
2025001973	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E GUARDIAMARINA	03-03-2025	06-03-2025
2025001643	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	TAP MINERA VALLE CENTRAL - MINERA VALLE CENTRAL 154KV	28-02-2025	28-02-2025
2025002149	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	S/E CENTRALLOS HIERROS	05-03-2025	06-03-2025
2025002150	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	S/E CENTRALLOS HIERROS II	05-03-2025	06-03-2025
2025000941	CEMENTO POLPAICO S.A.	S/E PUNTA PEUCO (CEMENTO POLPAICO)	26-02-2025	03-03-2025
2025001378	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	TER TOCOPILLA	27-02-2025	28-02-2025
2025002176	ELECTRICA DIGUA SPA	S/E CATILLO	06-03-2025	06-03-2025
2025001763	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E PUENTE NEGRO	28-02-2025	No enviado
2025001850	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	S/E LOS MAQUIS	01-03-2025	No enviado
2025001306	CGE TRANSMISIÓN S.A.	CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV	27-02-2025	No enviado
2025001450	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E LOS PLACERES	27-02-2025	03-03-2025
2025001476	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PLACILLA (CHILOQUINTA)	27-02-2025	03-03-2025
2025001486	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E VALPARAISO	27-02-2025	03-03-2025
2025001498	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PLAYA ANCHA	27-02-2025	03-03-2025
2025001222	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV	27-02-2025	06-03-2025
2025001452	CHILOQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	S/E PLAYA ANCHA	27-02-2025	03-03-2025
2025001133	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LO MIRANDA	27-02-2025	04-03-2025
2025001756	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E LO MIRANDA	28-02-2025	01-03-2025
2025001011	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CACHAPOAL	26-02-2025	04-03-2025
2025001723	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E CACHARAOAL	28-02-2025	01-03-2025
2025001834	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E RAJOUEN	01-03-2025	04-03-2025
2025000834	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	25-02-2025	03-03-2025
2025001602	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO DEL CARMEN	28-02-2025	05-03-2025
2025000965	HIDROELECTRICA RÍO HUASCO S.A.	HP RÍO HUASCO	26-02-2025	27-02-2025
2025002008	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	TER TERMOPACIFICO	03-03-2025	04-03-2025
2025000835	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A.	RÍO TOLTEN - CUNCO 110KV	25-02-2025	03-03-2025
2025002009	GENERACION DE ENERGIA NUEVA DEGAN SPA	TER DEGAN	03-03-2025	04-03-2025
2025002201	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E HUASCO	06-03-2025	07-03-2025
2025002263	TAMAKAYA ENERGIA SPA	S/E KELAR	11-03-2025	11-03-2025
2025002350	CIA. MINERA MANTOS DE ORO	S/E CARRERA PINTO	16-03-2025	No enviado
2025002279	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	TAP OFF EL LEDEN	12-03-2025	12-03-2025
2025002271	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	S/E ENCUENTRO	12-03-2025	12-03-2025
2025002269	CODELCO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	S/E MMH	12-03-2025	12-03-2025
2025002208	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E VALLENAR	07-03-2025	07-03-2025
2025002276	COMPANÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COPIAPO	12-03-2025	12-03-2025
2025002249	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	S/E SEWELL	10-03-2025	10-03-2025
2025002248	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	S/E COLON	10-03-2025	10-03-2025
2025002247	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE)	10-03-2025	10-03-2025
2025002246	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	S/E EL COBRE (CODELCO)	10-03-2025	10-03-2025
2025002309	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER HUASCO	14-03-2025	14-03-2025
2025002308	GUACOLDA ENERGÍA SPA	TER HUASCO	14-03-2025	14-03-2025
2025002286	COLBUN S.A.	HE COLBUN	13-03-2025	13-03-2025
2025002287	COLBUN S.A.	PMGD BSF LOVEJERIA	12-03-2025	12-03-2025
2025002252	INTERCHILE S.A.	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	10-03-2025	10-03-2025
2025002207	COMPANIA MINERA CERRO NEGRO S.A.	LOS ANGELES - CERRO NEGRO 44KV	07-03-2025	13-03-2025

Informes de Falla con fecha de falla 26-02-2025

Número	Empresa	Instalación	Fecha Envío IF 48 hora	Fecha Envío IF 5 días
2025001440	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E URIBE	27-02-2025	04-03-2025
2025001434	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SUR	27-02-2025	04-03-2025
2025001428	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA PORTADA	27-02-2025	05-03-2025
2025001432	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRO	27-02-2025	04-03-2025
2025001116	TRANSELC S.A.	S/E DIEGO DE ALMAGRO	27-02-2025	04-03-2025
2025002277	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	S/E COPIAPO	12-03-2025	12-03-2025
2025001481	CGE TRANSMISION S.A.	S/E TAP OFF LA NEGRA	27-02-2025	05-03-2025
2025001465	CGE TRANSMISION S.A.	S/E URIBE	27-02-2025	05-03-2025
2025001462	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E SUR	27-02-2025	05-03-2025
2025001460	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CENTRO	27-02-2025	05-03-2025
2025001458	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA PORTADA	27-02-2025	05-03-2025
2025001483	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TAP OFF LA NEGRA	27-02-2025	06-03-2025
2025001271	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E TAP OFF LA NEGRA	27-02-2025	13-03-2025
2025001427	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	S/E TAP OFF LA CRUZ	27-02-2025	05-03-2025
2025001260	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	27-02-2025	10-03-2025
2025000960	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E ALTO HOSPICIO	26-02-2025	10-03-2025
2025001423	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUKARA	27-02-2025	05-03-2025
2025000968	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E PUKARA	26-02-2025	05-03-2025
2025000964	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E CHINCHORRO	26-02-2025	05-03-2025
2025001864	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	S/E GUARDIAMARINA	01-03-2025	05-03-2025
2025001466	CGE TRANSMISIÓN S.A.	S/E LA PORTADA	27-02-2025	05-03-2025
2025001863	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	S/E ESMERALDA	01-03-2025	05-03-2025
2025000973	CGE TRANSMISION S.A.	S/E LA PORTADA	26-02-2025	No enviado

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional

En el siguiente [link](#) se muestran las comunicaciones e información entregada por el Coordinador Eléctrico Nacional

ANEXO N°8

Análisis operativo del esquema EDAC

En el siguiente [link](#) se encuentran los antecedentes
recibidos para el análisis del esquema EDAC