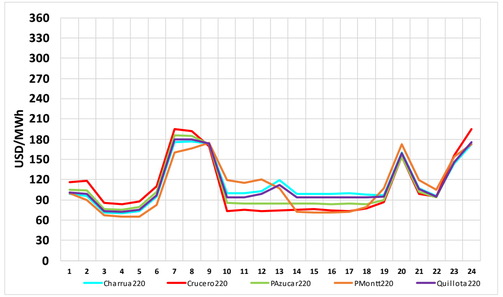
www.coordinador.cl

OPERACIÓN PROGRAMADA Y REAL – 03 ABRIL 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL — SERVIMOS A CHILE CON ENERGÍA

CMg Real y Programa de Operación 02 de Abril

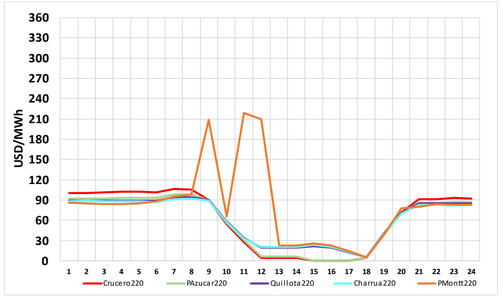


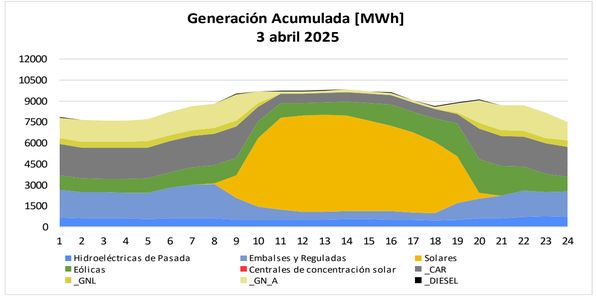
Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (02 abr)		Ayer Real (02 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (03 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.38	0.2%	0.35	0.2%	-9.1%	0.38	0.2%	10.0%
Bess (4)	4.75	2.1%	3.81	1.7%	-19.9%	2.04	0.9%	-46.6%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	55.5	24.0%	55.8	24.9%	0.4%	61.0	27.0%	9.4%
Eólica	32.0	13.8%	24.4	10.9%	-23.8%	31.9	14.1%	31.0%
Gas Natural (1)	39.1	16.9%	46.8	20.9%	19.7%	35.1	15.5%	-25.0%
Carbón	39.8	17.2%	34.6	15.5%	-13.1%	38.0	16.8%	9.7%
Petróleo Diésel	0.03	0.0%	2.19	1.0%	6,226.6%	0.48	0.2%	-77.9%
Otros Térmicos (2)	9.16	4.0%	8.38	3.7%	-8.5%	9.33	4.1%	11.3%
Hidro Embalses	29.2	12.6%	27.1	12.1%	-7.3%	26.7	11.8%	-1.5%
Hidro de Pasada (3)	21.7	9.4%	20.4	9.1%	-6.3%	20.8	9.2%	2.3%
TOTAL	231.7	100%	223.7	100%	-3.45%	225.7	100%	0.90%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Térmicos: Biocom bustibles, Petcoke, Cogeneración
(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidraulica
(4) Datos Reales de las Bess son Preliminares

CMg Programado y Programa Operación 03 Abril



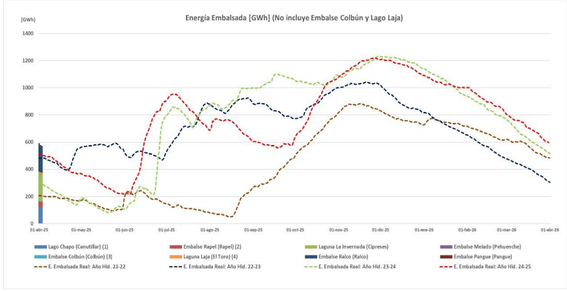


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

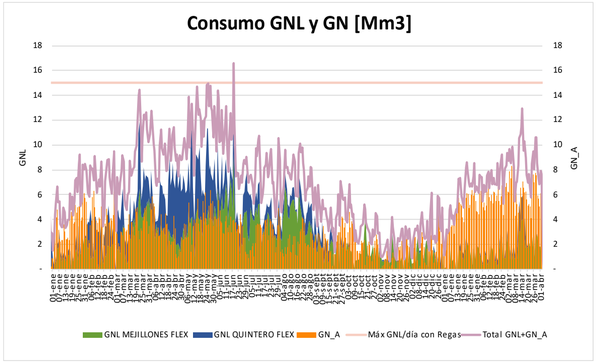
Cambios del 03 de abril c/r al 02 de abril			
Demanda periodo punta:	-	3,25 %	
Nuevas Unidades con falla:	-	0	MW
Retorno Unidades con falla:	+	0	MW
Cambio neto:	-	0	MW

Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

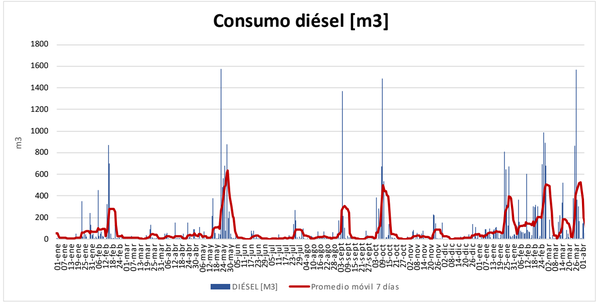
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33	+ 2173 MW x6hrs



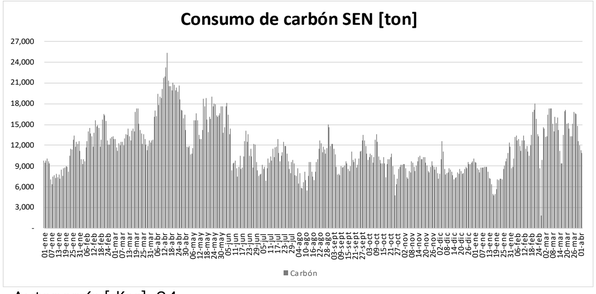
Energía embalsada [GWh]: 573,3

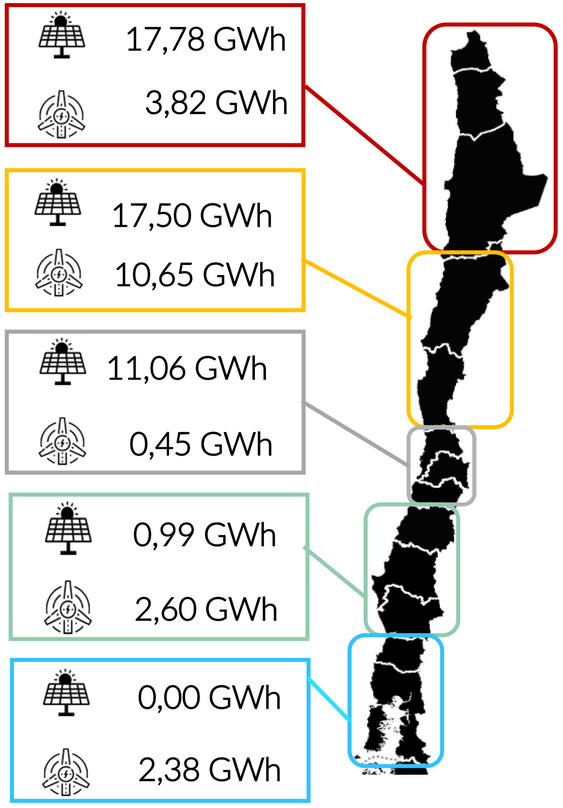


Autonomía [días]: 2.7
Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril
Próximo buque T. Quintero: 05 de Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 82



Autonomía [días]: 34

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 02 de abril 2025