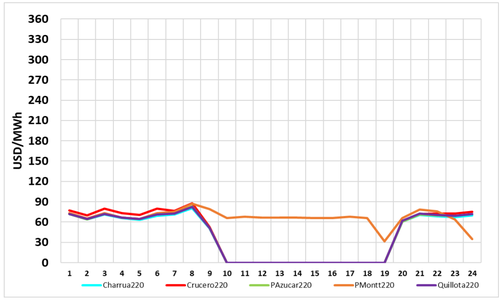
www.coordinador.cl

OPERACIÓN PROGRAMADA Y REAL – 01 ABRIL 2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL — SERVIMOS A CHILE CON ENERGÍA

CMg Real y Programa de Operación 31 de Marzo

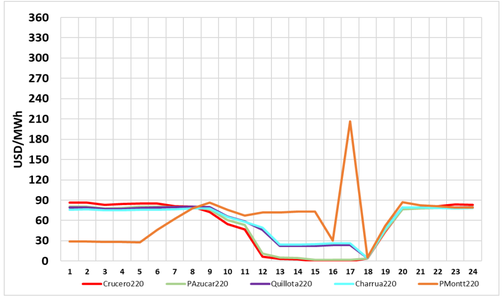


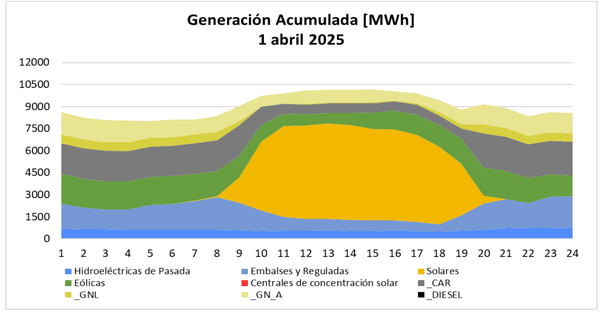
Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (31 mar)		Ayer Real (31 mar)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (01 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.38	0.2%	0.35	0.2%	-8.9%	0.38	0.2%	9.7%
Bess (4)	5.09	2.2%	4.03	1.8%	-20.9%	3.05	1.3%	-24.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	59.6	25.3%	56.3	24.9%	-5.5%	59.5	25.9%	5.7%
Eólica	51.4	21.8%	45.5	20.1%	-11.3%	36.7	16.0%	-19.5%
Gas Natural (1)	29.5	12.5%	34.1	15.1%	15.7%	35.2	15.3%	3.2%
Carbón	38.6	16.4%	35.6	15.7%	-7.8%	37.1	16.2%	4.2%
Petróleo Diésel	0.01	0.0%	0.36	0.2%	6,823.1%	0.01	0.0%	-97.5%
Otros Térmicos (2)	8.68	3.7%	6.90	3.0%	-20.5%	9.49	4.1%	37.5%
Hidro Embalses	21.8	9.3%	24.1	10.6%	10.4%	26.3	11.5%	9.5%
Hidro de Pasada (3)	20.4	8.7%	19.0	8.4%	-7.1%	21.7	9.5%	14.6%
TOTAL	235.4	100%	226.2	100%	-3.91%	229.5	100%	1.44%

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

CMg Programado y Programa Operación 01 Abril



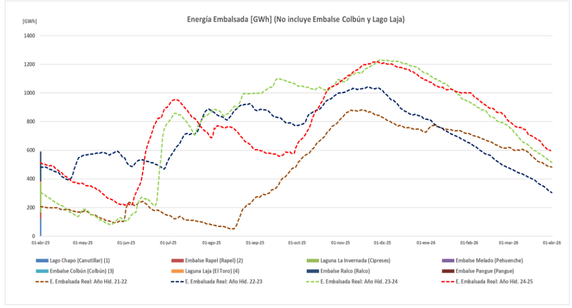


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

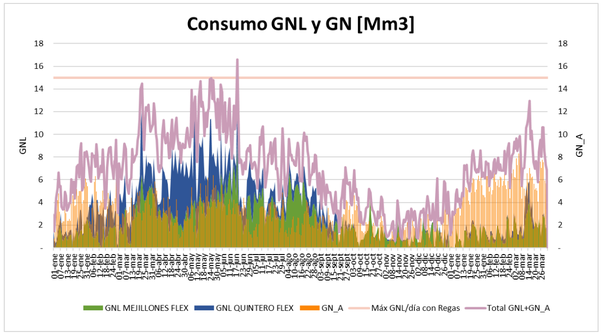
Cambios del 01 de abril c/r al 31 marzo			
Demanda periodo punta:	-	6,58%	
Nuevas Unidades con falla:	-	0	MW
Retorno Unidades con falla:	+	0	MW
Cambio neto:	-	0	MW

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

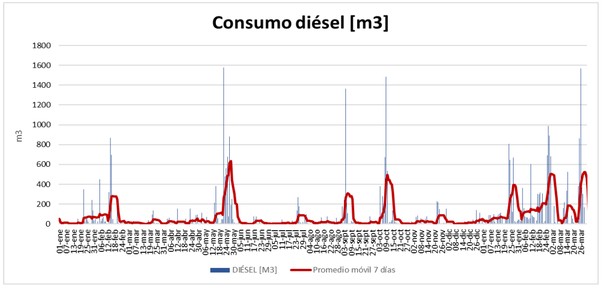
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33	+ 2034 MW x6hrs



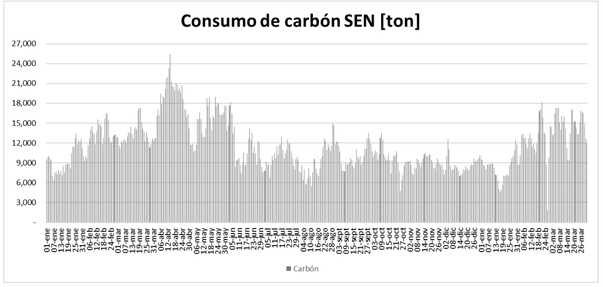
Energía embalsada [GWh]: 590,8

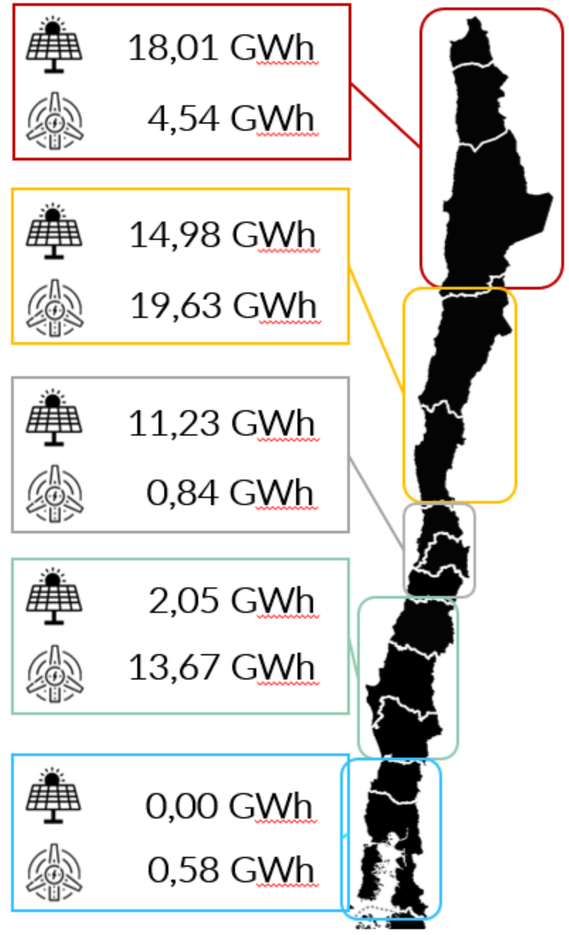


Autonomía [días]: 1.5
Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril
Próximo buque T. Quintero: 05 de Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 65
Stock diésel (Duales) [%]: 82



Autonomía [días]: 35

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 31 de marzo 2025