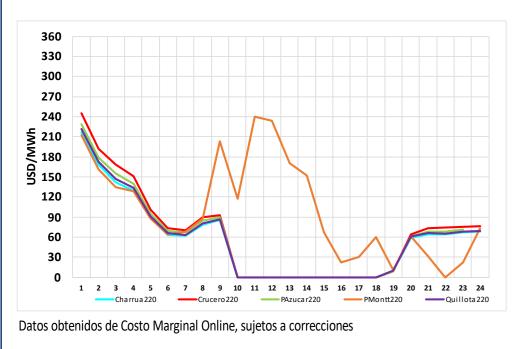


OPERACIÓN PROGRAMADA Y REAL - 04 ABRIL 2025



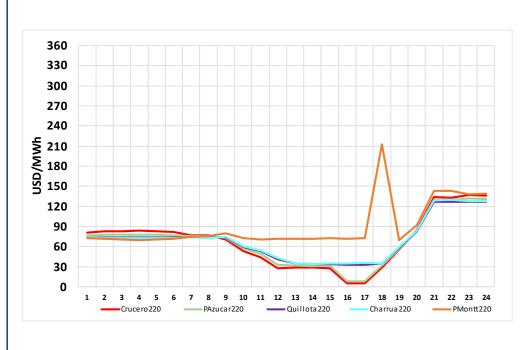
CMg Real y Programa de Operación 03 de Abril

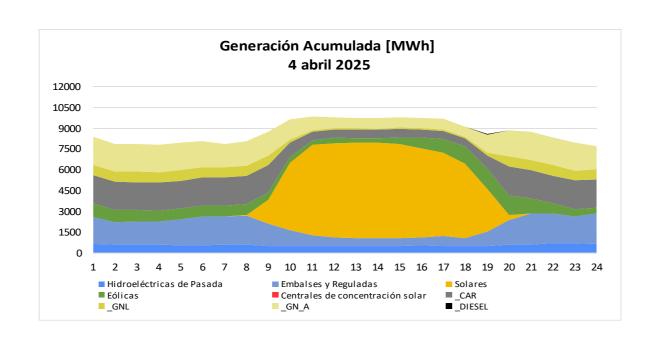


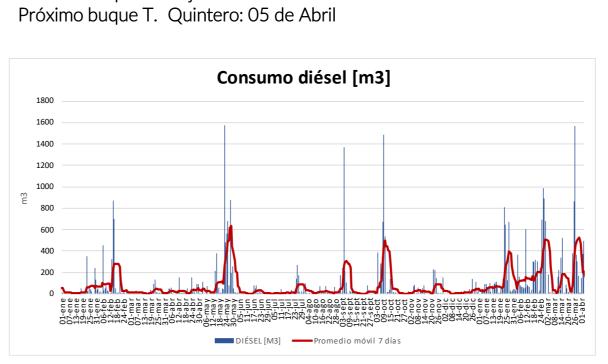
Generación por Tecnología	Ayer Programa (03 abr)		Ayer Real (03 abr)		% varReal vs	Hoy Programa (04 abr)		% var Hoy vs Ayer	
	G Wh	%	G Wh	%	Programa	G Wh	%		
Geotérmica	0.38	0.2%	0.36	0.2%	-6.3%	0.38	0.2%	6.7%	
Bess (4)	2.04	0.9%	3.81	1.6%	87.2%	5.45	2.4%	42.9%	
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	
Solar	61.0	27.0%	58.1	25.1%	-4.9%	61.7	27.2%	6.3%	
Eólica	31.9	14.1%	29.7	12.8%	-7.0%	18.0	8.0%	-39.2%	
Gas Natural (1)	35.1	15.5%	46.1	19.9%	31.5%	47.5	21.0%	2.9%	
Carbón	38.0	16.8%	34.9	15.1%	-8.2%	35.2	15.6%	1.1%	
Petróleo Diésel	0.48	0.2%	2.59	1.1%	434.6%	0.08	0.0%	-97.1%	
Otros Térmicos (2)	9.33	4.1%	8.61	3.7%	-7.7%	10.16	4.5%	18.0%	
Hidro Embalses	26.7	11.8%	27.1	11.7%	1.5%	27.1	12.0%	0.0%	
Hidro de Pasada (3)	20.8	9.2%	20.4	8.8%	-2.2%	21.0	9.3%	3.3%	
TOTAL	225.7	100%	231.5	100%	2.57%	226.6	100%	-2.10%	
(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg									

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Témnicos: 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 04 Abril







Consumo GNL y GN [Mm3]

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

Autonomía [días]: 2.1

Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril

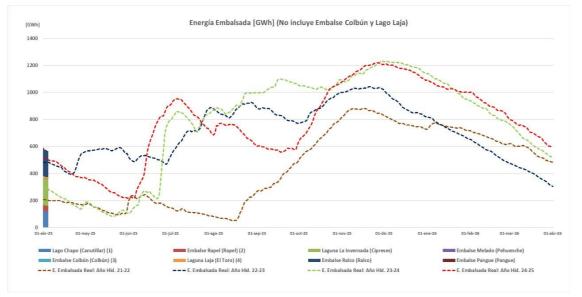


Cambios del 04 de abril c/r al 03 de abril								
Demanda periodo punta:	+	1,08%						
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW						
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW						
Cambio neto:	-	0 MW						

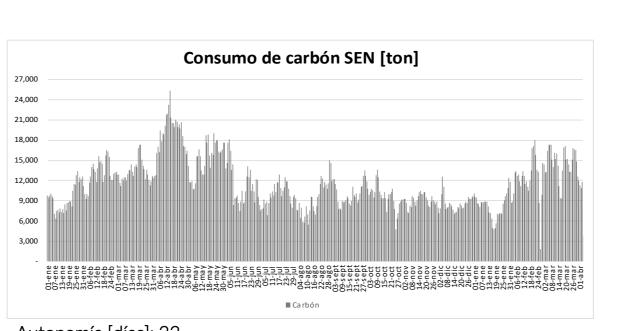
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago

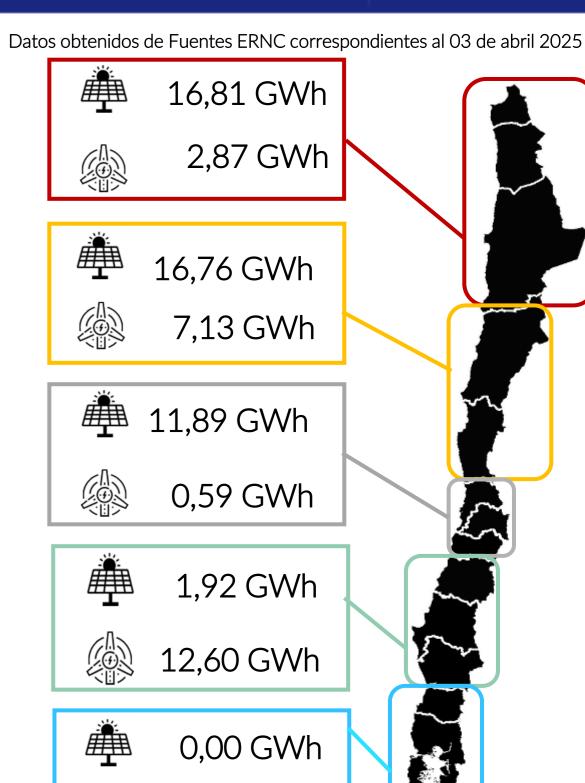
+ 2013 MW x6hrs



Energía embalsada [GWh]: 567,0



Autonomía [días]: 33



1,25 GWh