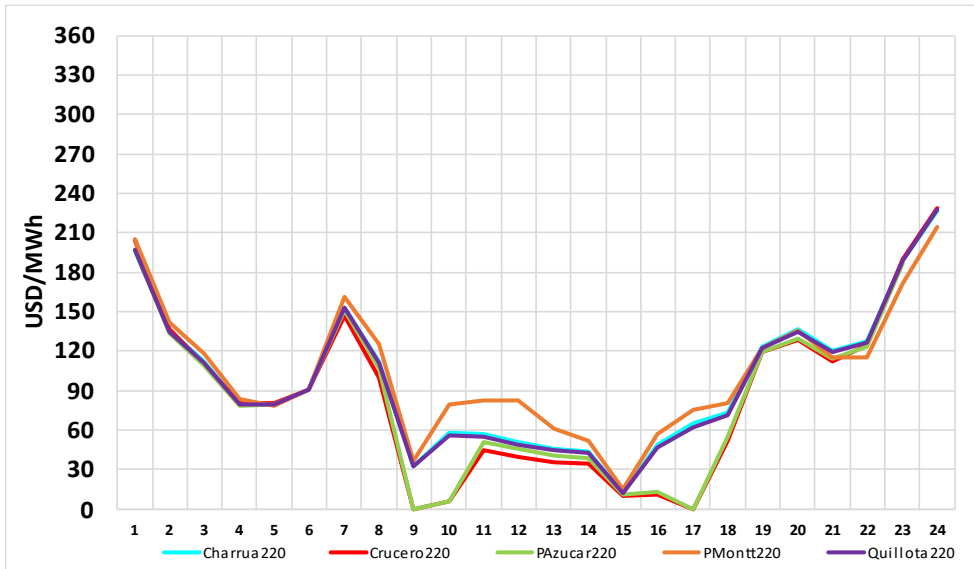


CMg Real y Programa de Operación 15 de Abril

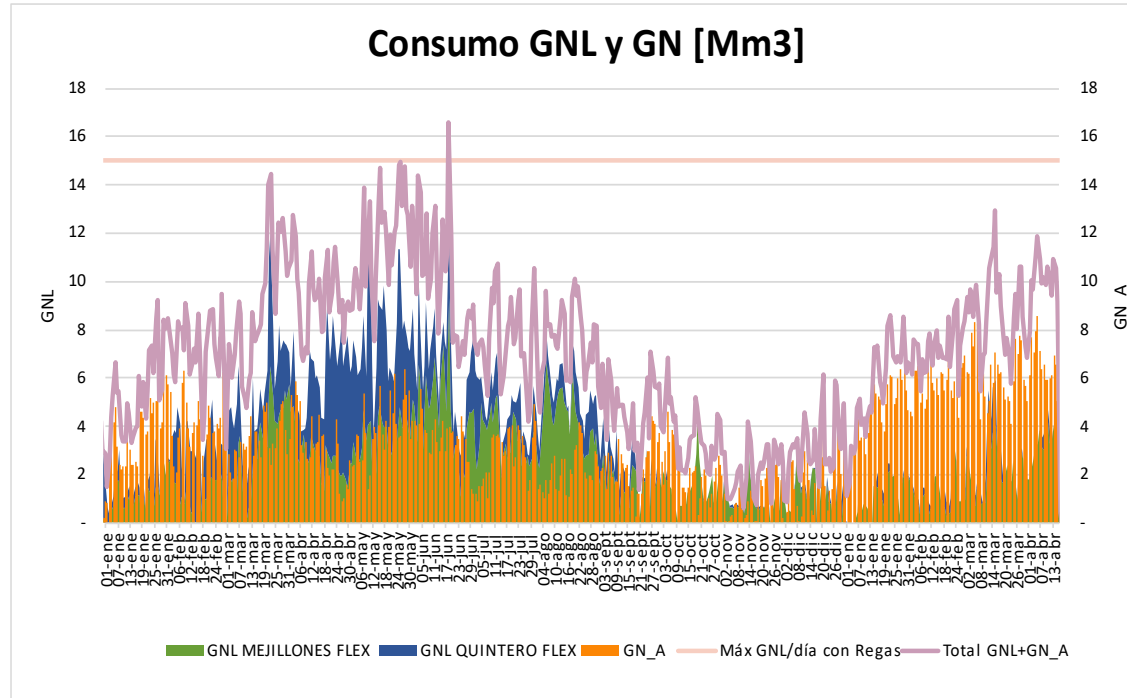
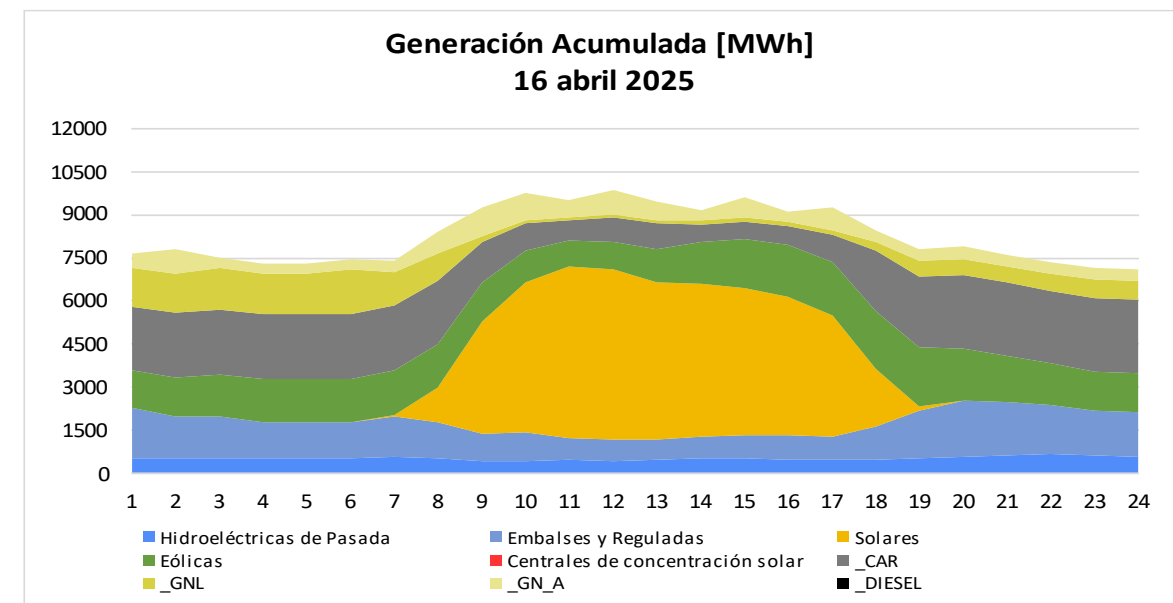
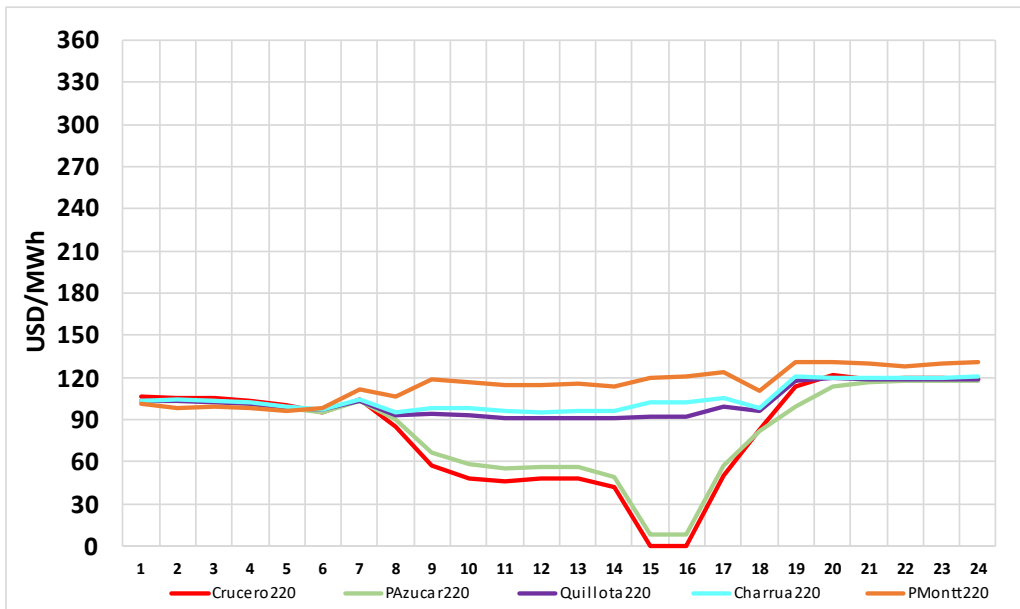


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

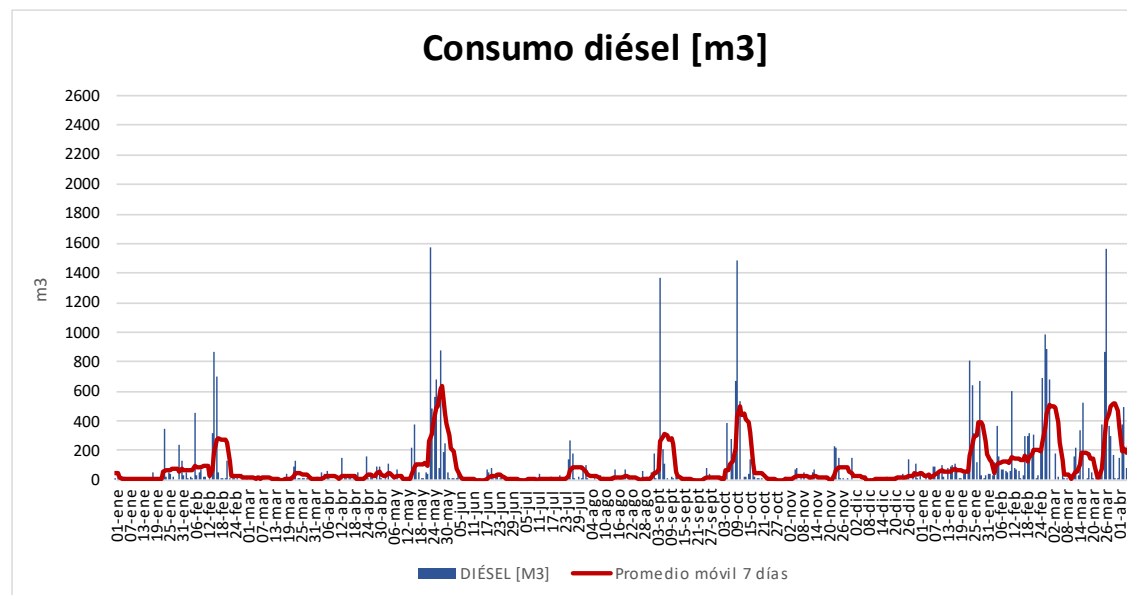
Generación por Tecnología	Ayer Programa (15 abr)		Ayer Real (15 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (16 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.38	0.2%	0.32	0.1%	-16.7%	0.38	0.2%	20.0%
Bess ⁽⁴⁾	3.74	1.6%	3.81	1.6%	1.7%	3.29	1.4%	-13.5%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	48.4	20.8%	49.4	21.1%	2.1%	49.5	21.3%	0.2%
Eólica	30.5	13.1%	32.4	13.8%	6.2%	35.5	15.3%	9.7%
Gas Natural ⁽¹⁾	53.4	22.9%	50.5	21.6%	-5.4%	48.0	20.6%	-4.9%
Carbón	41.0	17.6%	39.1	16.7%	-4.5%	42.9	18.4%	9.7%
Petróleo Diésel	0.02	0.0%	4.47	1.9%	25,589.7%	0.02	0.0%	-99.5%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.90	4.7%	8.76	3.7%	-19.7%	10.60	4.6%	21.0%
Hidro Embalses	24.6	10.6%	27.6	11.8%	12.2%	23.8	10.2%	-13.7%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	20.1	8.6%	17.7	7.6%	-12.0%	18.7	8.0%	5.7%
TOTAL	233.0	100%	234.0	100%	0.46%	232.7	100%	-0.56%

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

CMg Programado y Programa Operación 16 Abril

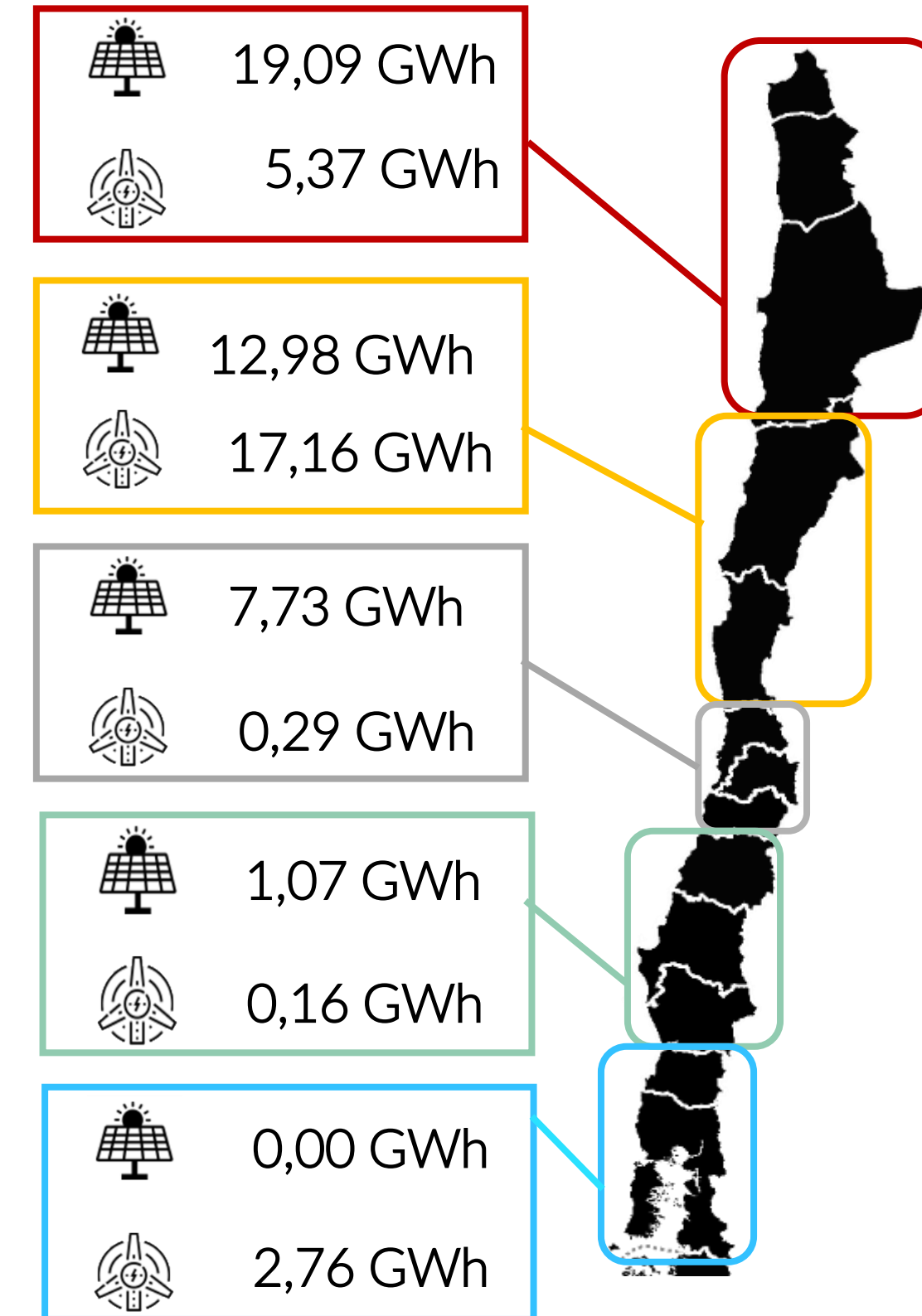


Autonomía [días]: 2.2
Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril
Próximo buque T. Quintero: 30 de Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 15 de abril 2025



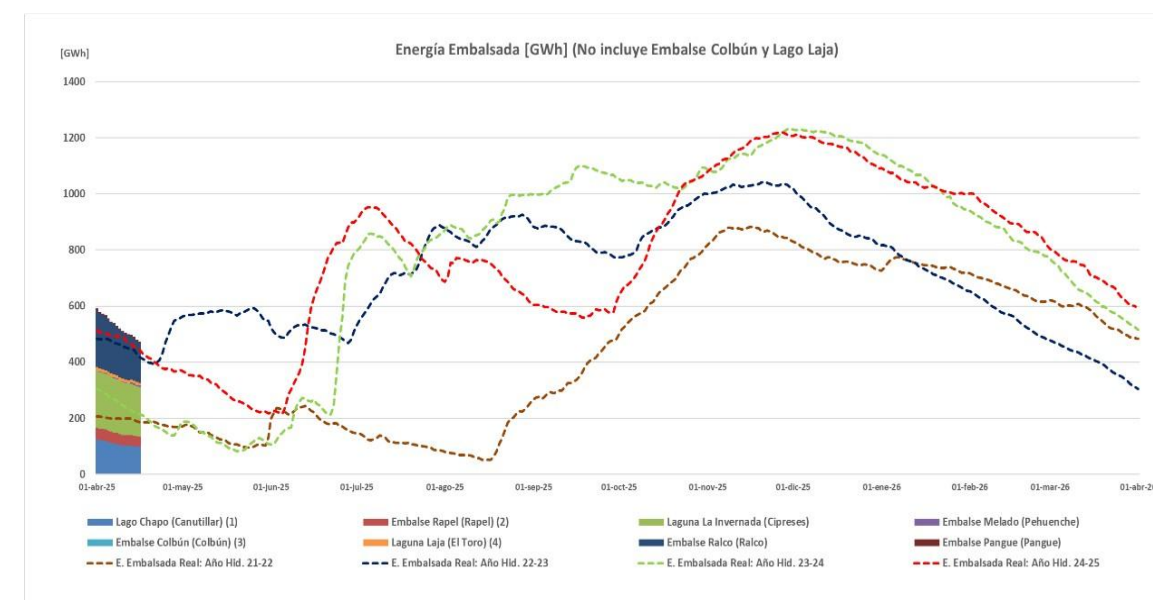
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 16 de abril c/r al 15 de abril

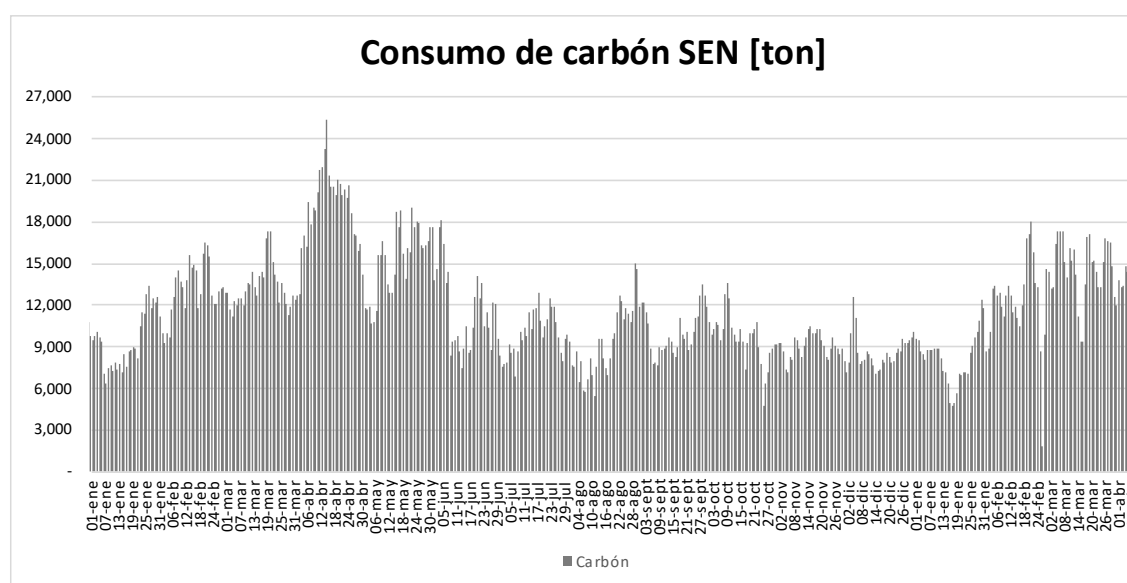
Demanda periodo punta:	-	0,68%
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	275 MW (Cochrane 1)
Cambio neto:	-	275 MW

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

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 + 2.150 MW x6hrs



Energía embalsada [GWh]: 473,5



Autonomía [días]: 32