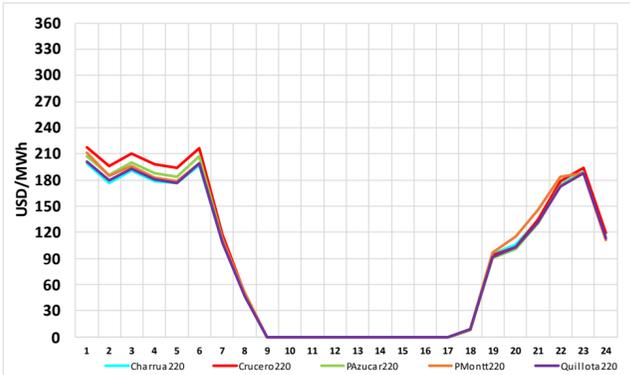


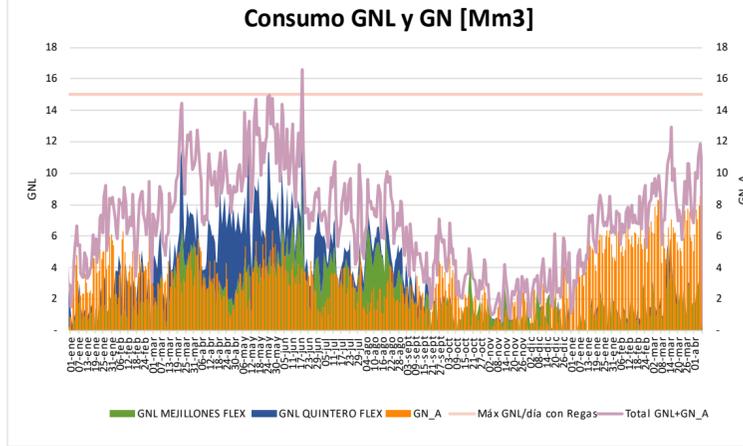
CMg Real y Programa de Operación 06 de Abril



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

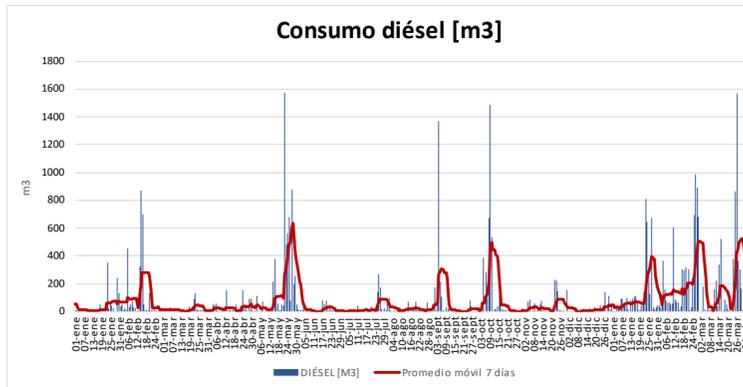
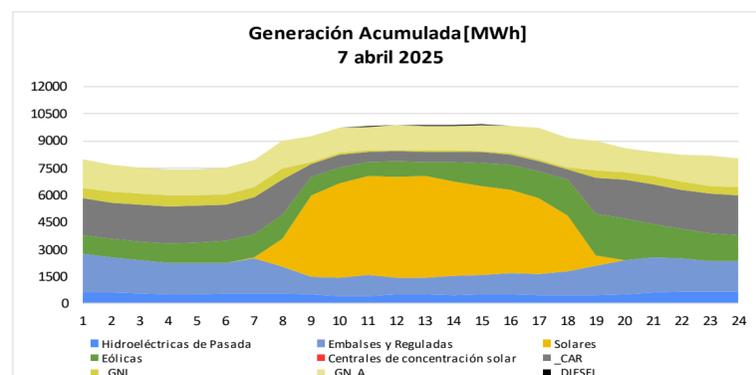
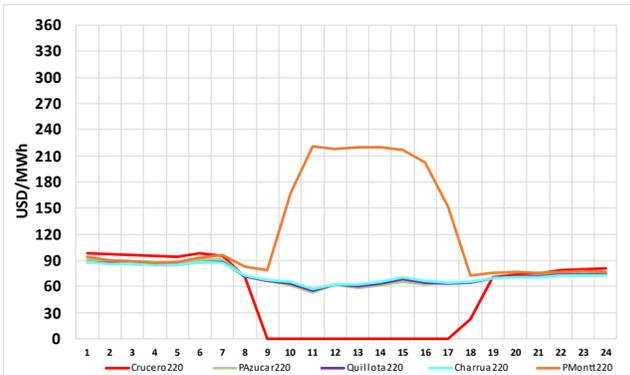
Generación por Tecnología	Ayer Programa (06 abr)		Ayer Real (06 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (07 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.38	0.2%	0.38	0.2%	-1.0%	0.38	0.2%	1.1%
Bess ⁽⁴⁾	4.98	2.3%	4.40	2.0%	-11.6%	3.41	1.5%	-22.6%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	55.3	25.6%	48.9	22.6%	-11.7%	50.4	22.2%	3.2%
Eólica	24.6	11.4%	22.1	10.2%	-10.3%	31.8	14.0%	44.1%
Gas Natural ⁽¹⁾	44.4	20.5%	51.9	24.0%	16.7%	46.4	20.4%	-10.5%
Carbón	33.6	15.5%	35.6	16.5%	6.1%	35.2	15.5%	-1.2%
Petróleo Diésel	0.18	0.1%	3.51	1.6%	1,874.1%	0.16	0.1%	-95.4%
Otros Térmicos ⁽²⁾	8.88	4.1%	9.09	4.2%	2.4%	10.76	4.7%	18.4%
Hidro Embalses	25.6	11.8%	24.1	11.1%	-6.1%	28.6	12.6%	18.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	18.4	8.5%	16.2	7.5%	-11.9%	20.4	9.0%	26.2%
TOTAL	216.3	100%	216.0	100%	-0.15%	227.5	100%	5.31%

(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



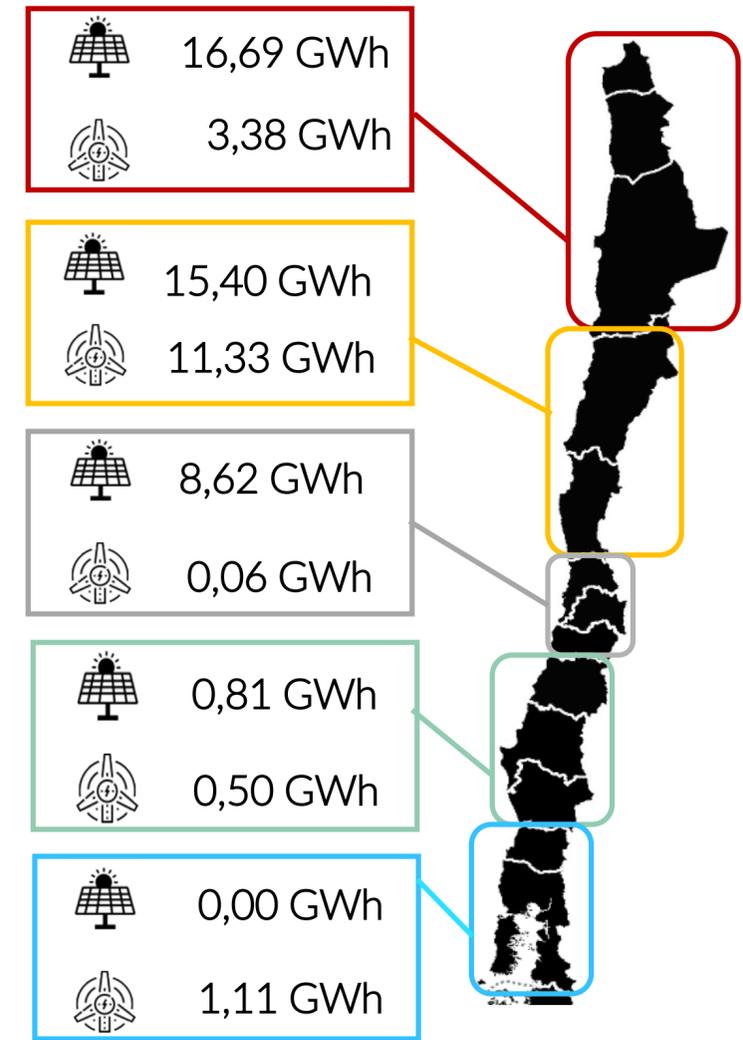
Autonomía [días]: 1.6
 Próximo buque T. Mejillones: 18 de Abril
 Próximo buque T. Quintero: 05 de Abril

CMg Programado y Programa Operación 07 Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 63
 Stock diésel (Duales) [%]: 82

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 06 de abril 2025



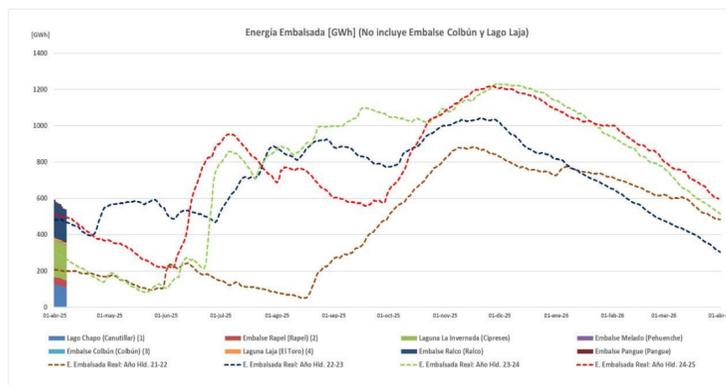
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 07 de abril c/r al 06 de abril

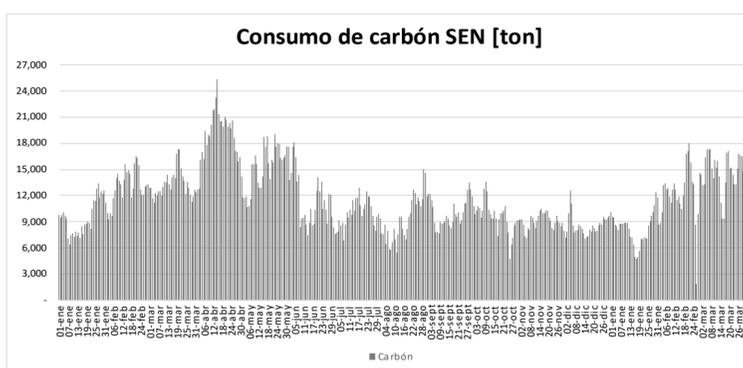
Demanda periodo punta:	-	0,40%
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	-	0 MW

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

Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 + 2128 MW x6hrs



Energía embalsada [GWh]: 539,8



Autonomía [días]: 33