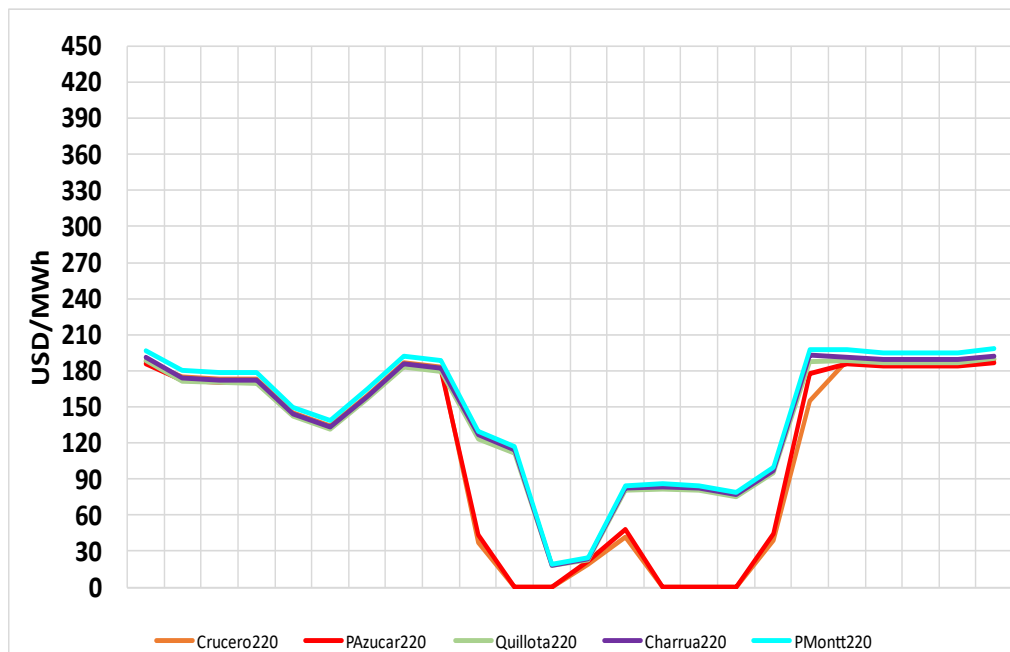


CMg Real y Programa de Operación 18 de Mayo



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

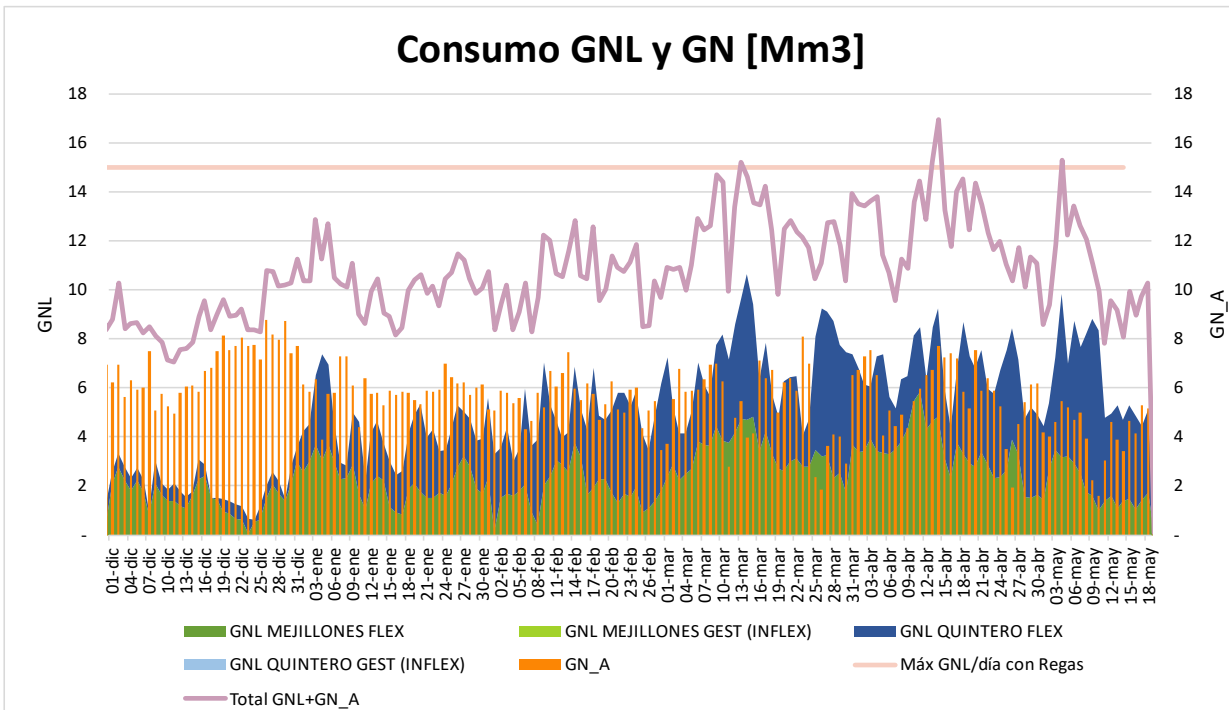
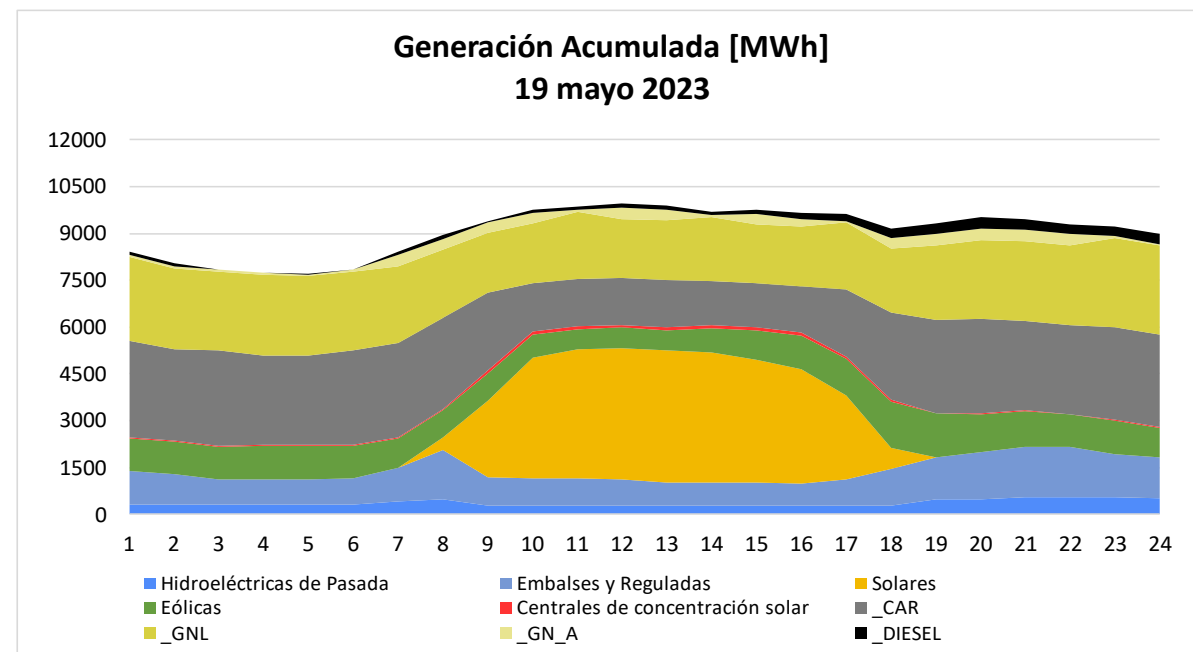
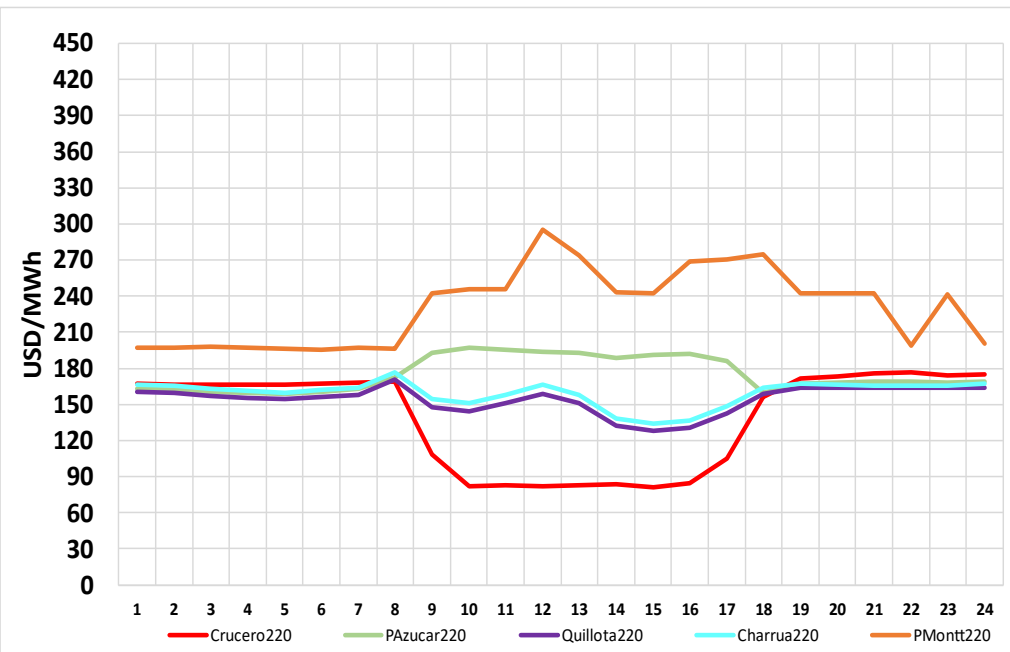
Generación por Tecnología	Ayer Programa (18 may)		Ayer Real (18 may)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (19 may)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.98	0.4%	1.04	0.5%	5.7%	0.98	0.4%	-5.4%
CSP	1.35	0.6%	1.24	0.5%	-8.3%	1.35	0.01	9.0%
Solar	39.9	16.6%	39.9	17.5%	1.6%	34.4	15.0%	-13.7%
Eólica	24.3	10.3%	22.4	9.8%	-8.0%	23.9	10.4%	6.7%
Gas Natural ⁽¹⁾	51.4	21.8%	62.7	27.4%	22.0%	60.7	26.5%	-3.1%
Carbón	58.7	24.9%	58.8	25.7%	0.2%	59.3	25.9%	0.8%
Petróleo Diésel	11.58	4.9%	5.38	2.4%	-53.5%	3.93	1.7%	-26.9%
Otros Térmicos ⁽²⁾	9.78	4.1%	7.74	3.4%	-20.8%	10.79	4.7%	39.3%
Hidro Embalses	25.2	10.7%	16.4	7.2%	-34.9%	20.1	8.8%	22.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	13.6	5.8%	13.0	5.7%	-4.5%	13.8	6.0%	5.6%
TOTAL	236.2	100%	228.6	100%	-3.22%	229.2	100%	0.27%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg

(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica

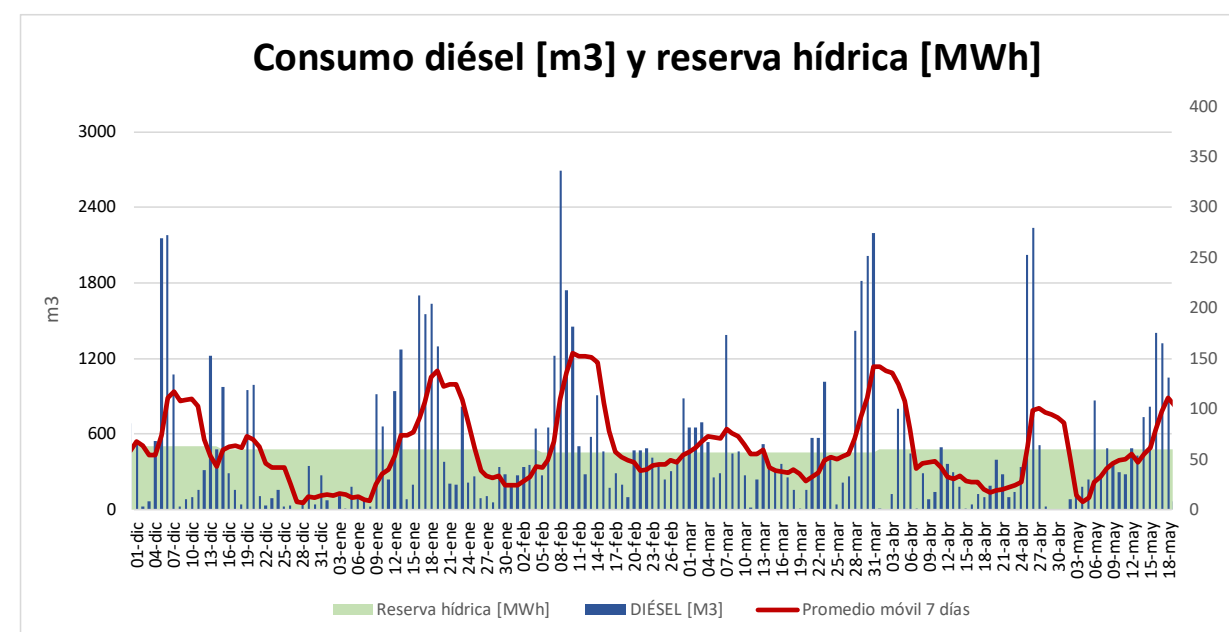
CMg Programado y Programa Operación 19 de Mayo



Autonomía [días]: 1

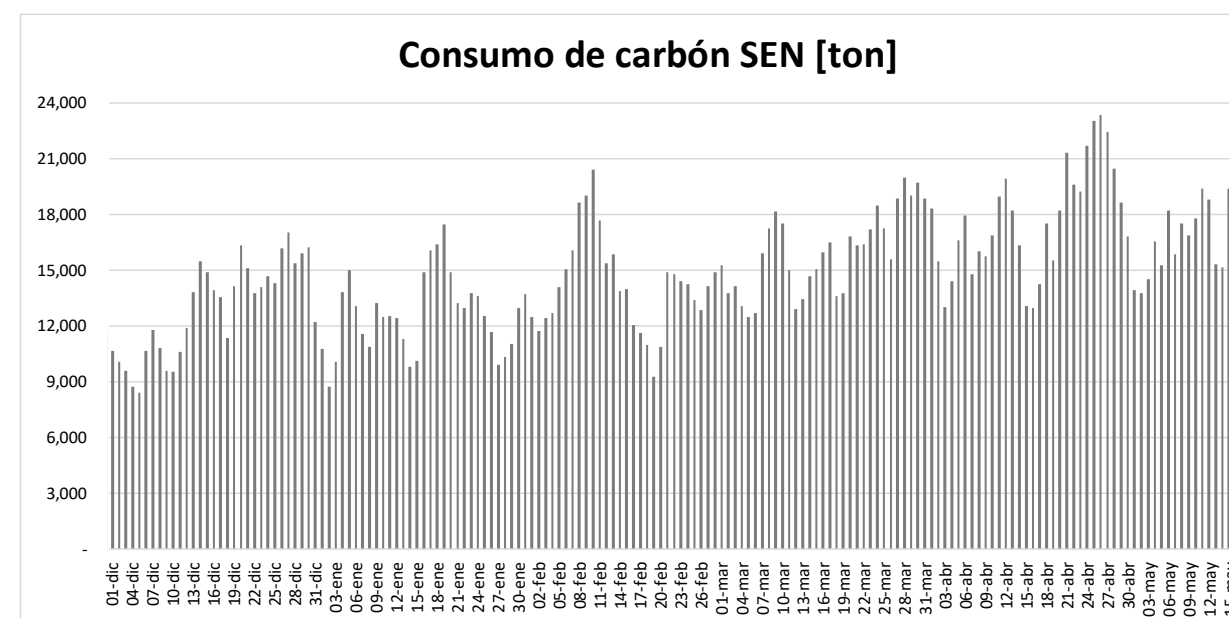
Próximo buque T. Mejillones: 20 de mayo

Próximo buque T. Quintero: 19 de mayo



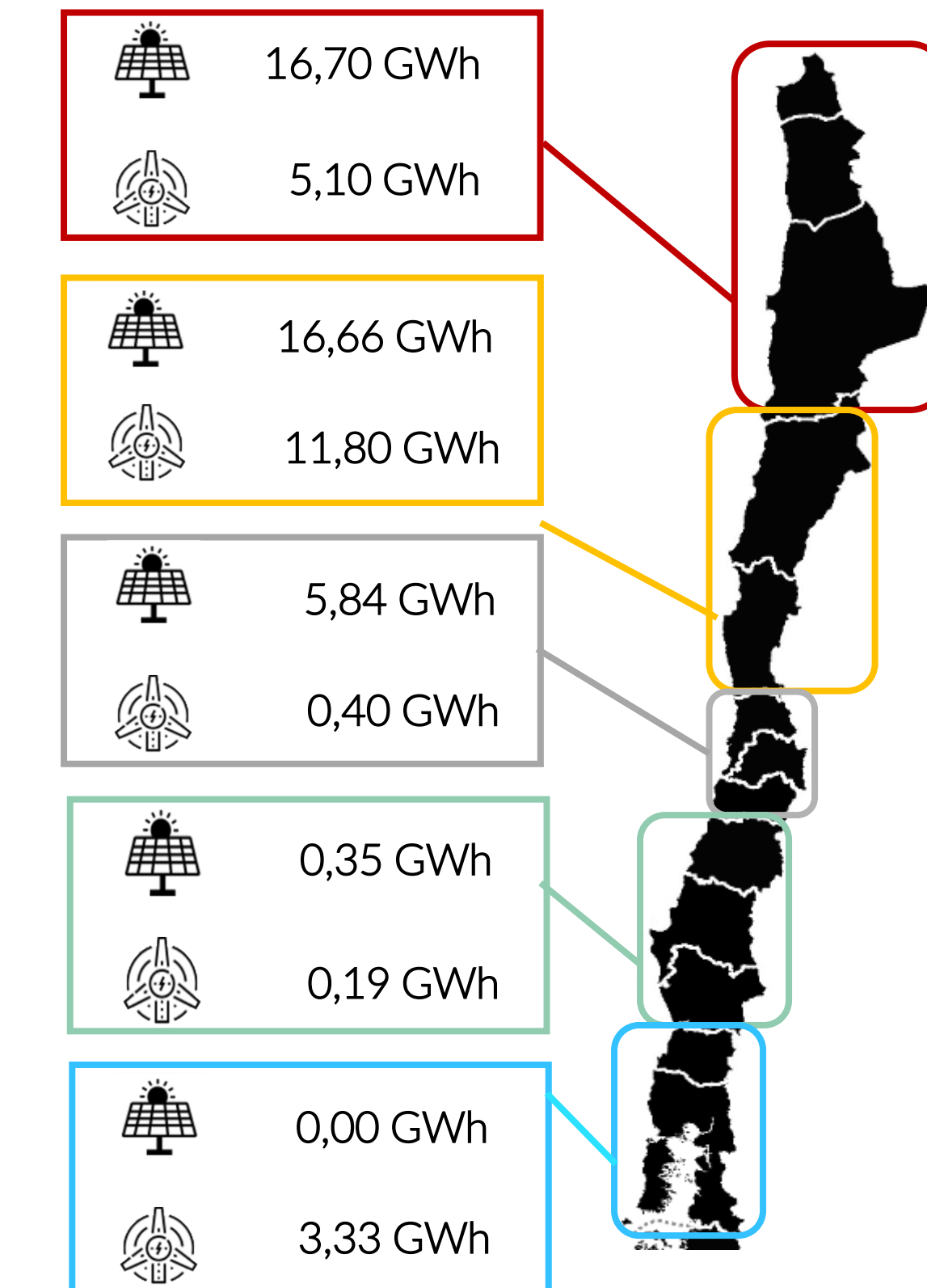
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 67

Stock diésel (Duales) [%]: 85



Autonomía [días]: 37

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 18 de mayo



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

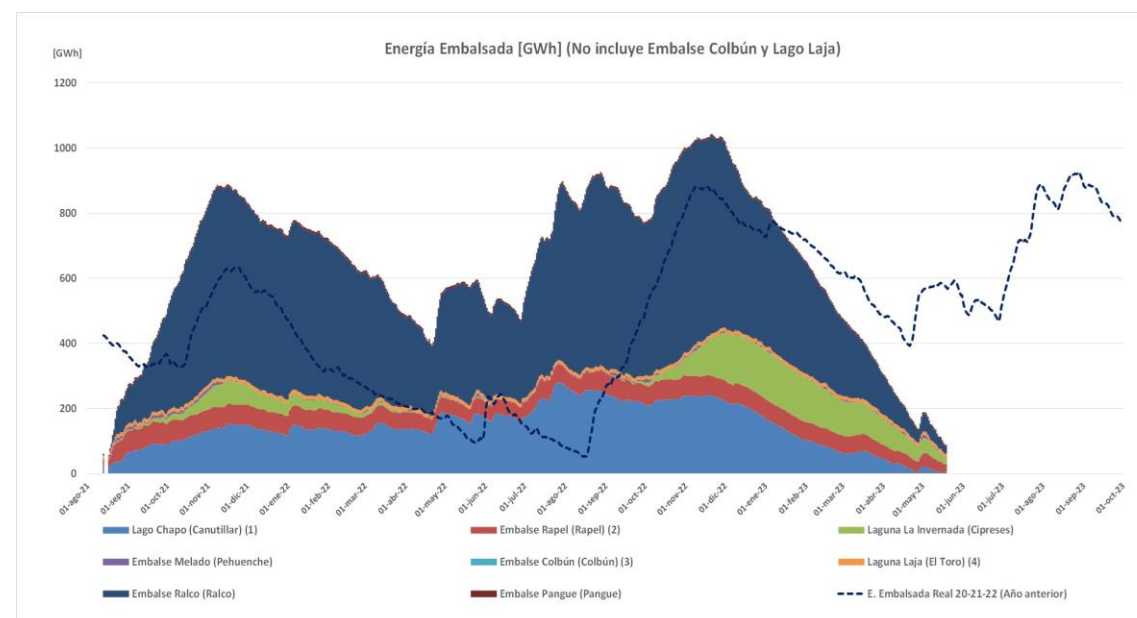
Cambios del 19 de mayo c/r al 18 de mayo

Demanda periodo punta:	-	0,27 %
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)

+2.185 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 87,8

Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 07 de marzo de 2023 (GWh)	
Colbún (2)	56.09
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L.Maule	0.00
Total (3) (4)	56.09

(1) Considera generación de Ralco, Pangue y Angostura

(2) Considera generación Colbún Machicura y San Ignacio

(3) Reserva neta acumulada a la fecha

(4) Considera generación de La Mina, Isla, Currillínque, Loma Alta y Pehuenche

(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.