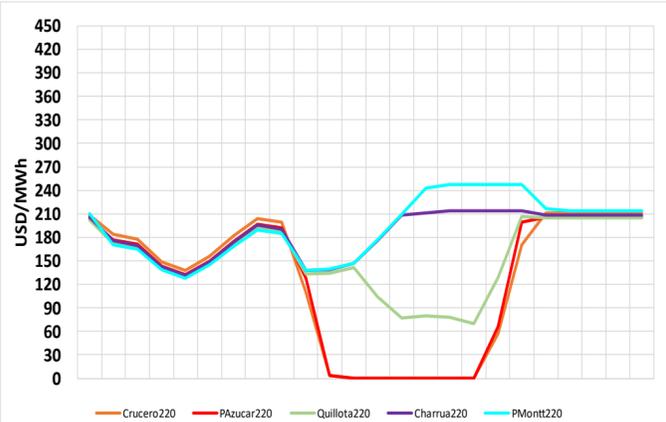


## CMg Real y Programa de Operación 17 de Mayo

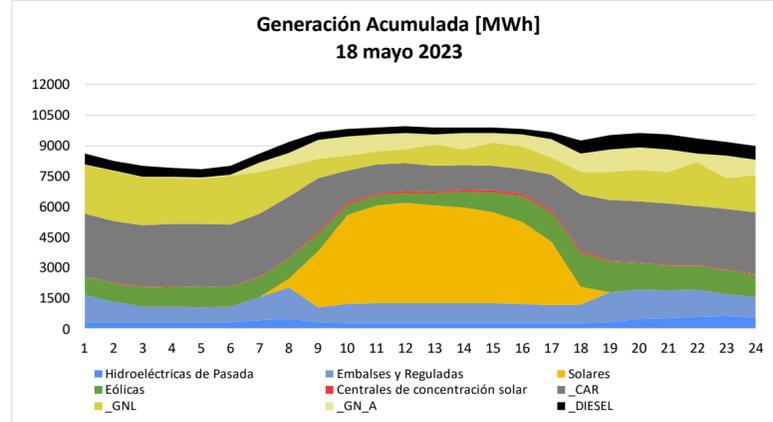
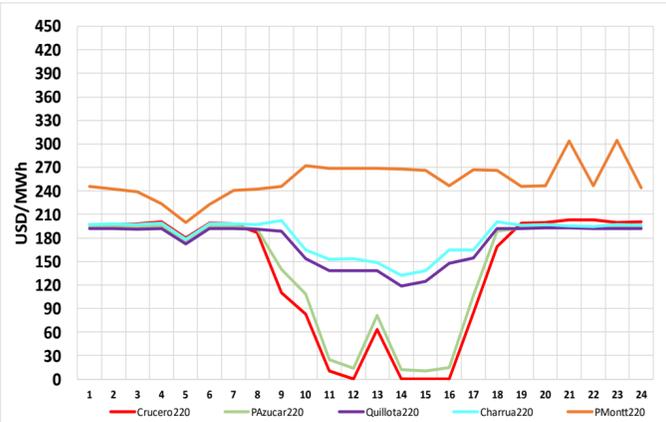


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (17 may)		Ayer Real (17 may)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (18 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%	-8.1%	1.35	0.01	8.8%
Solar	36.6	15.6%	38.3	16.8%	4.5%	39.3	16.6%	2.6%
Eólica	16.0	6.8%	15.4	6.8%	-4.0%	24.3	10.3%	58.3%
Gas Natural (1)	55.4	23.5%	63.1	27.7%	13.9%	51.4	21.8%	-18.5%
Carbón	65.5	27.8%	60.1	26.4%	-8.3%	58.7	24.9%	-2.2%
Petróleo Diésel	11.17	4.7%	7.13	3.1%	-36.2%	11.58	4.9%	62.4%
Otros Térmicos (2)	9.82	4.2%	7.69	3.4%	-21.7%	9.78	4.1%	27.2%
Hidro Embalses	24.7	10.5%	20.4	9.0%	-17.2%	25.2	10.7%	23.1%
Hidro de Pasada (3)	13.9	5.9%	13.3	5.8%	-4.7%	13.6	5.8%	2.9%
<b>TOTAL</b>	<b>235.4</b>	<b>100%</b>	<b>227.6</b>	<b>100%</b>	<b>-3.32%</b>	<b>236.2</b>	<b>100%</b>	<b>3.78%</b>

(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 18 de Mayo



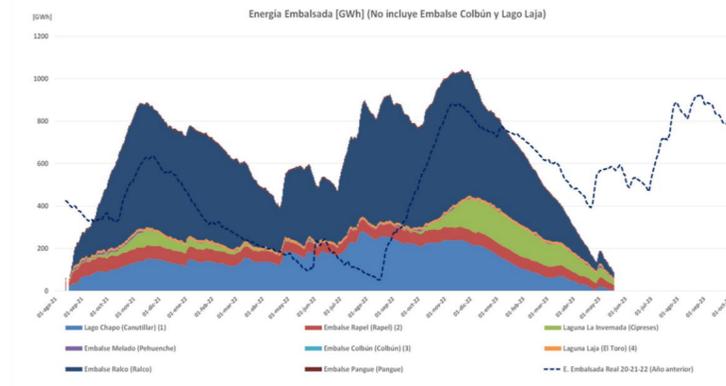
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 18 de mayo c/r al 17 de mayo

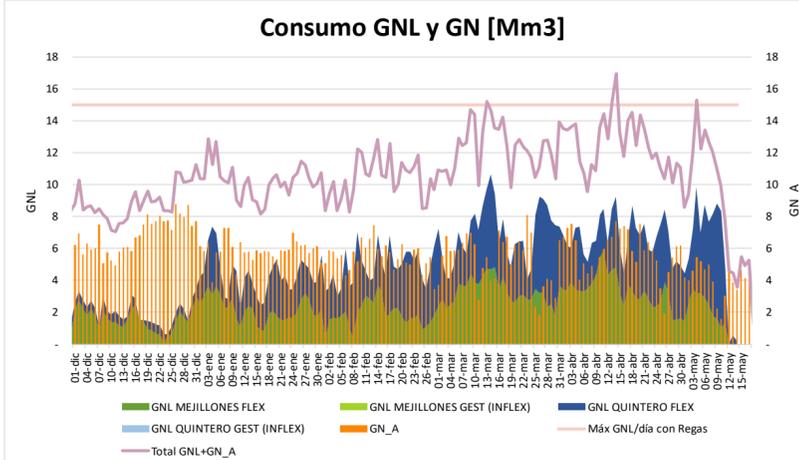
Demanda periodo punta:	-	2,17 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

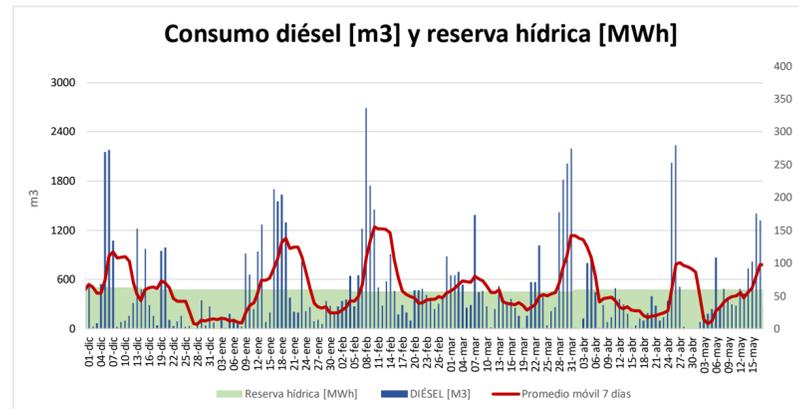
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja) **+2.209 MW x 6hrs**



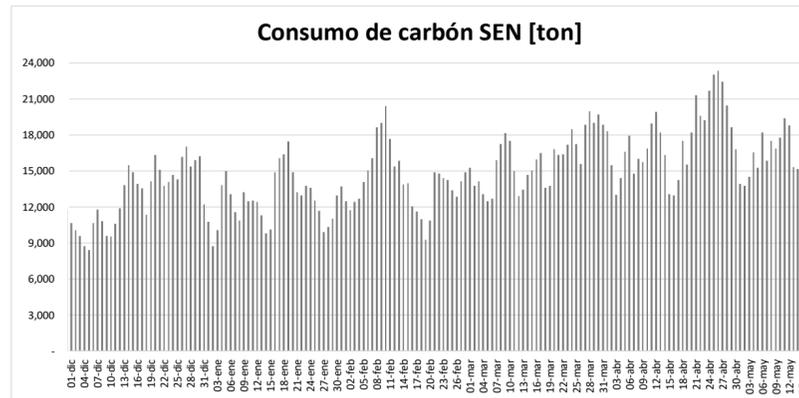
Energía embalsada [GWh]: 88,6



Autonomía [días]: 1  
 Próximo buque T. Mejillones: 20 de mayo  
 Próximo buque T. Quintero: 19 de mayo

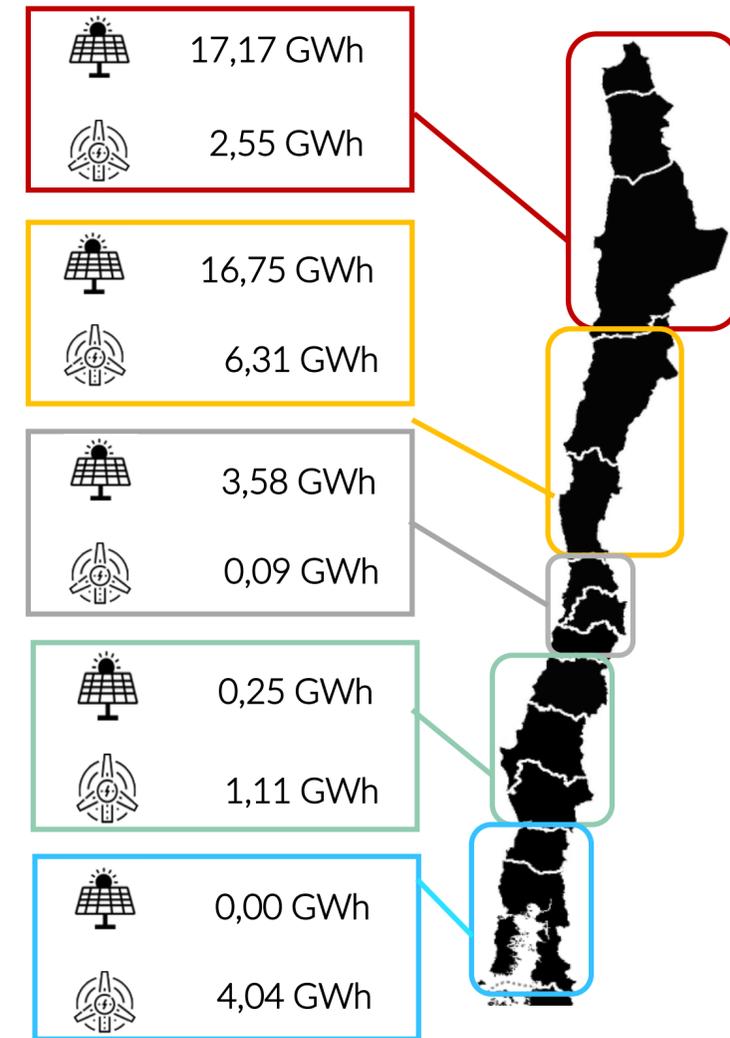


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 67  
 Stock diésel (Duales) [%]: 86



Autonomía [días]: 38

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 17 de mayo



### 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
<b>Total (3) (4)</b>	<b>56.09</b>

- (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.