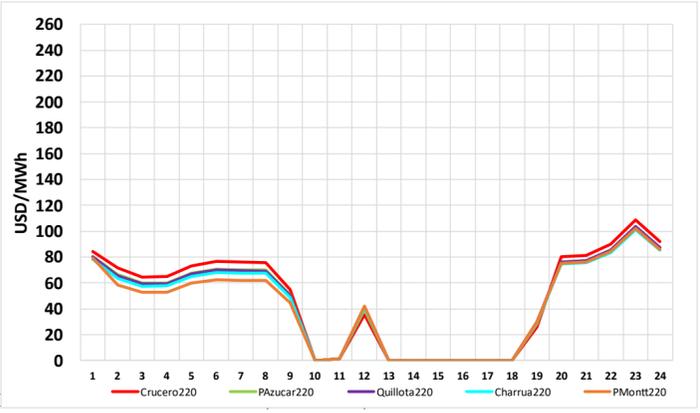


## CMg Real y Programa de Operación 01 de Mayo

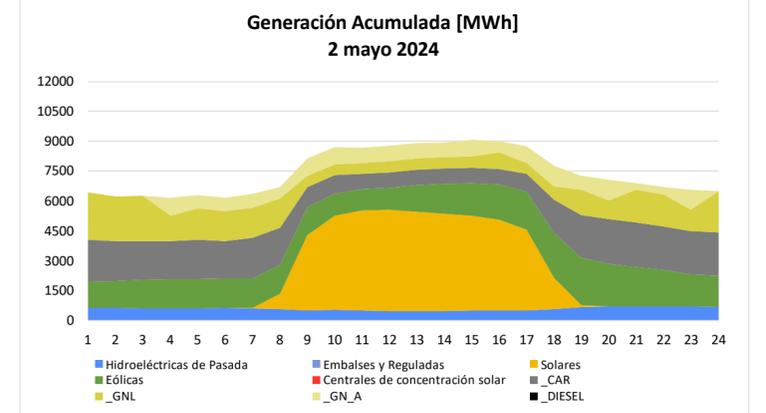
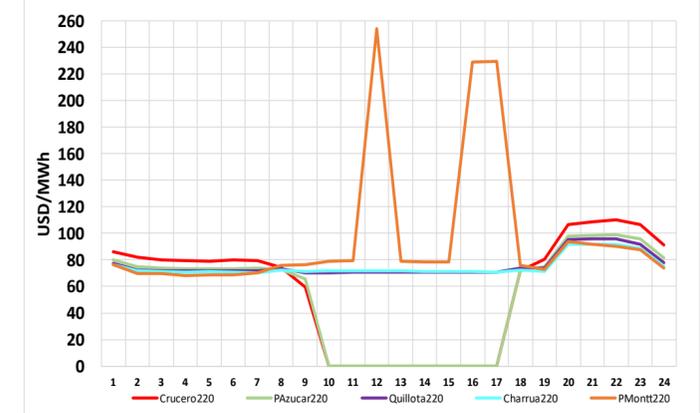


Generación por Tecnología	Ayer Programa (01 may)		Ayer Real (01 may)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (02 may)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.03	0.5%	0.98	0.5%	-5.0%	1.03	0.4%	5.3%
Bess	1.56	0.7%	1.22	0.6%	-22.2%	1.17	0.5%	-4.2%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	39.6	17.9%	32.1	14.8%	-18.9%	44.3	18.5%	38.1%
Eólica	37.9	17.1%	39.8	18.3%	5.0%	38.0	15.9%	-4.4%
Gas Natural (1)	36.0	16.3%	44.0	20.3%	22.3%	43.9	18.3%	-0.4%
Carbón	36.9	16.7%	37.5	17.3%	1.7%	38.1	15.9%	1.5%
Petróleo Diésel	0.04	0.0%	0.12	0.1%	219.1%	0.02	0.0%	-86.9%
Otros Térmicos (2)	8.99	4.1%	7.64	3.5%	-15.0%	10.43	4.4%	36.5%
Hidro Embalses (3)	36.6	16.5%	32.6	15.0%	-11.0%	39.4	16.5%	21.1%
Hidro de Pasada (3)	22.7	10.3%	21.1	9.7%	-7.4%	22.9	9.6%	8.6%
<b>TOTAL</b>	<b>221.2</b>	<b>100%</b>	<b>217.0</b>	<b>100%</b>	<b>-1.92%</b>	<b>239.3</b>	<b>100%</b>	<b>10.27%</b>

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg  
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración  
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

## CMg Programado y Programa Operación 02 de Mayo

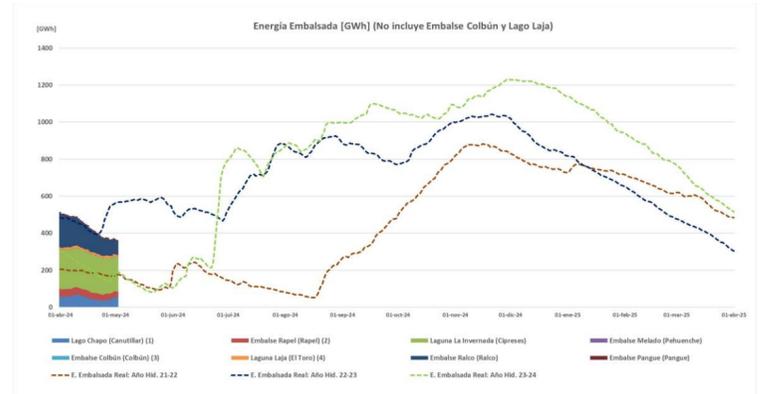


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

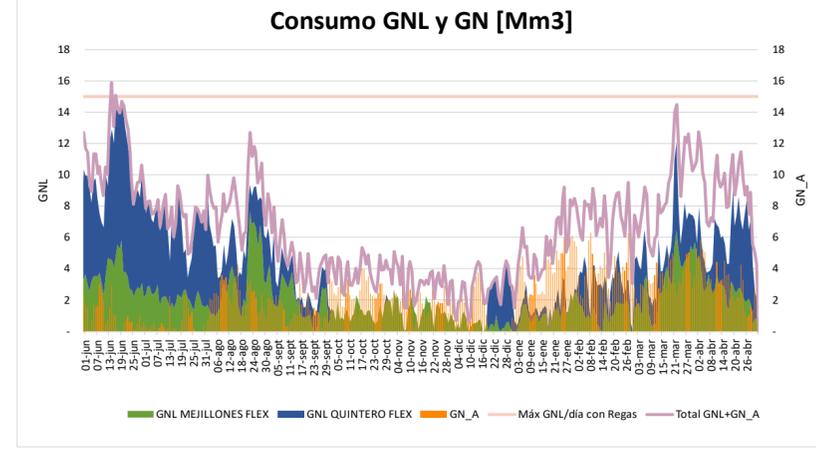
Cambios del 02 de mayo c/r al 01 de mayo	
Demanda periodo punta:	+ 2,24 %
Nuevas Unidades con falla:	- 0 MW
Retorno Unidades con falla:	+ 0 MW
Cambio neto:	+ 0 MW

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

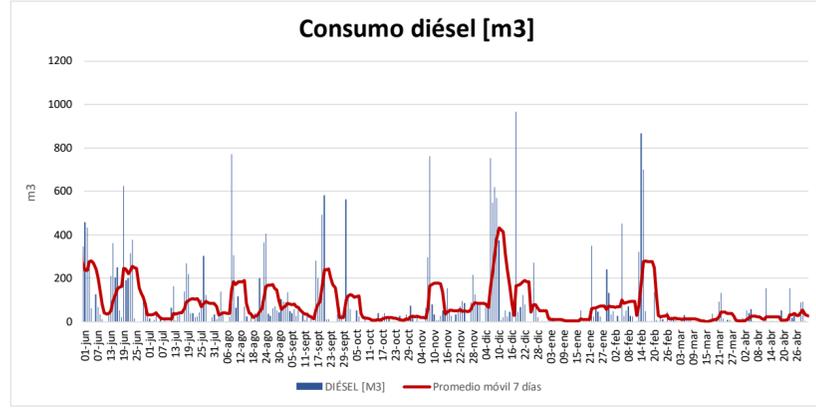
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.206 MW x 6hrs**



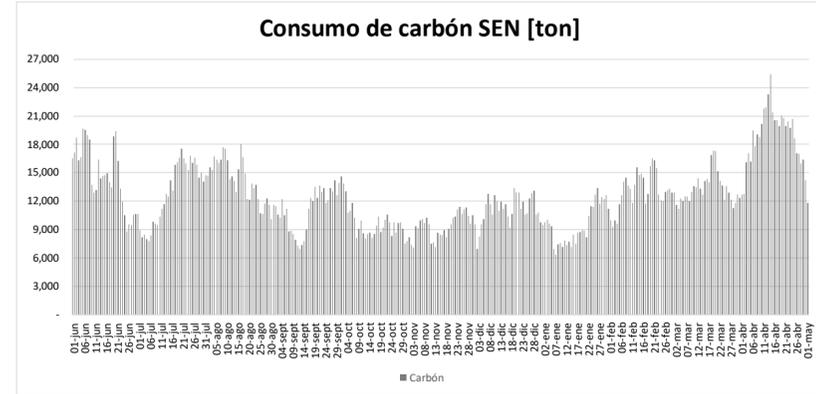
Energía embalsada [GWh]: 363.0



Autonomía [días]: 2.9  
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo  
 Próximo buque T. Quintero: 30 de Abril



Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62  
 Stock diésel (Duales) [%]: 88



Autonomía [días]: 20

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 01 de mayo

	19,83 GWh
	4,96 GWh
	6,28 GWh
	28,03 GWh
	3,80 GWh
	0,31 GWh
	1,25 GWh
	4,46 GWh
	0,00 GWh
	0,94 GWh

### Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 30 de junio de 2023 (GWh)

Colbún (2)	0.00
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L. Maule	0.00
<b>Total (3) (4)</b>	<b>0.00</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.