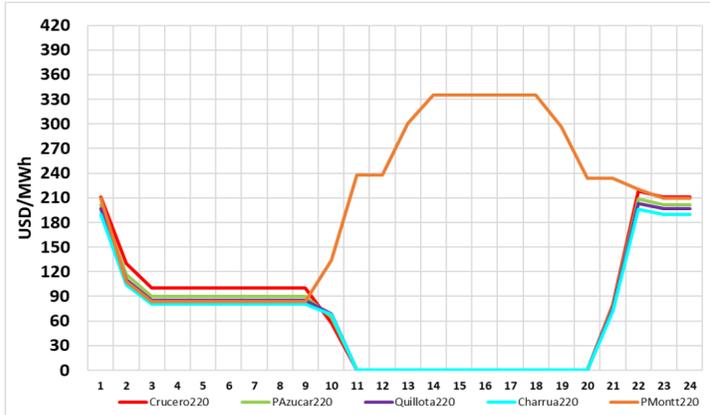


CMg Real y Programa de Operación 14 de Febrero

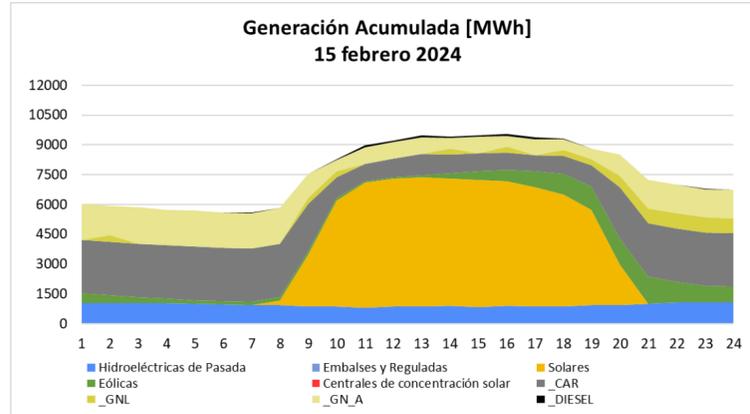
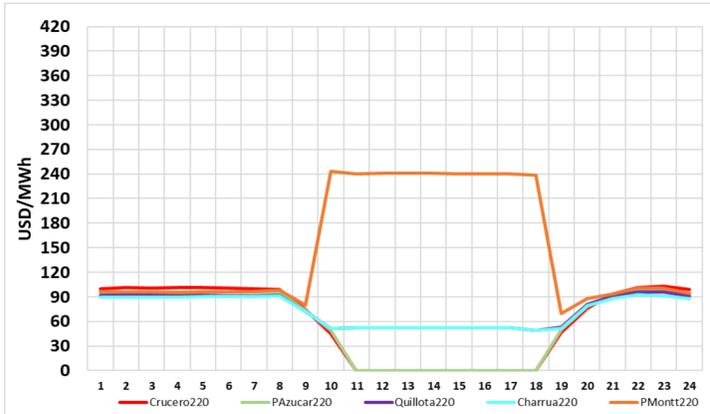


Generación por Tecnología	Ayer Programa (14 feb)		Ayer Real (14 feb)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (15 feb)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.44	0.6%	1.18	0.5%	-18.1%	1.44	0.6%	22.0%
Bess	1.69	0.7%	2.62	1.1%	55.1%	1.56	0.6%	-40.6%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	65.2	26.0%	56.6	23.0%	-13.1%	65.0	26.0%	14.7%
Eólica	10.0	4.0%	10.9	4.4%	8.7%	12.1	4.9%	11.1%
Gas Natural ⁽¹⁾	31.9	12.7%	37.1	15.1%	16.3%	34.8	13.9%	-6.2%
Carbón	46.2	18.4%	46.7	19.0%	1.1%	46.7	18.7%	-0.1%
Petróleo Diésel	0.54	0.2%	4.91	2.0%	803.7%	0.58	0.2%	-88.2%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.31	4.1%	9.52	3.9%	-7.7%	10.66	4.3%	12.0%
Hidro Embalses	50.9	20.3%	45.1	18.3%	-11.4%	45.3	18.1%	0.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	32.3	12.9%	31.4	12.8%	-2.6%	31.7	12.7%	1.0%
TOTAL	250.4	100%	246.1	100%	-1.75%	249.9	100%	1.54%

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

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 15 de Febrero



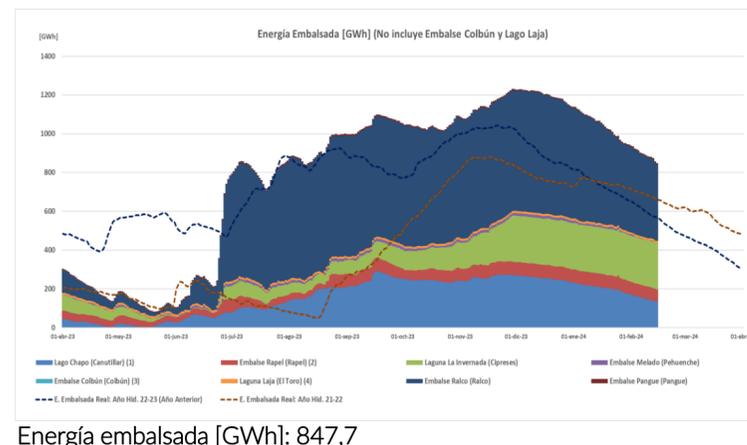
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 15 de Febrero c/r al 14 de Febrero

Demanda periodo punta:	-	0,25 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

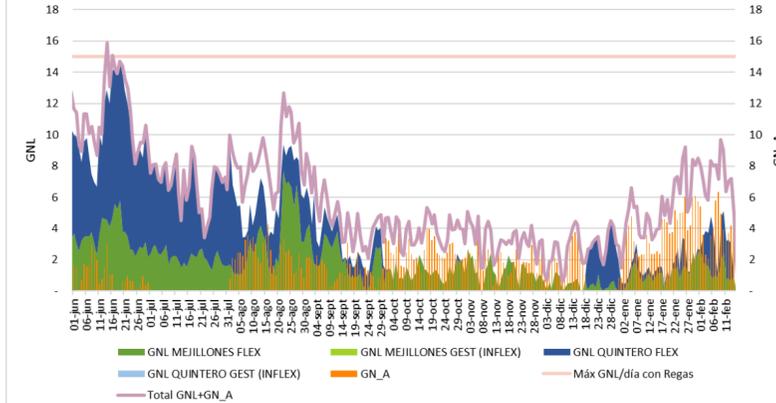
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.562 MW x 6hrs**



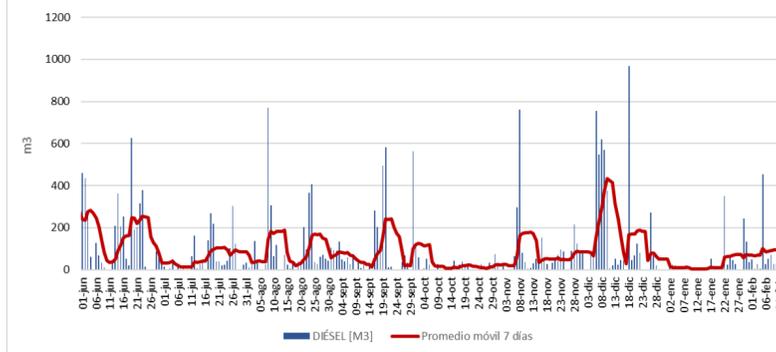
Energía embalsada [GWh]: 847,7

Consumo GNL y GN [Mm3]



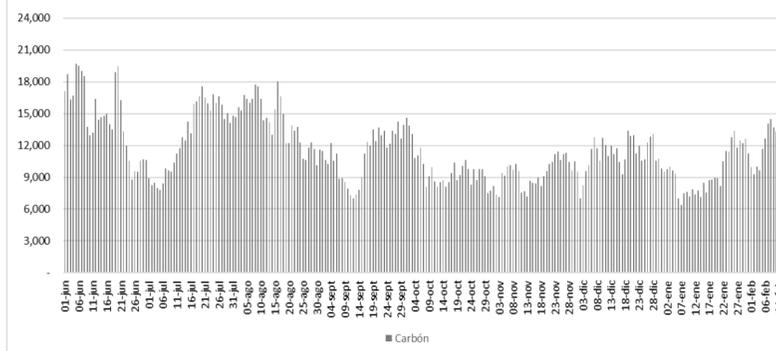
Autonomía [días]: 2,2
 Próximo buque T. Mejillones: 20 de febrero
 Próximo buque T. Quintero: 29 de febrero

Consumo diésel [m3]



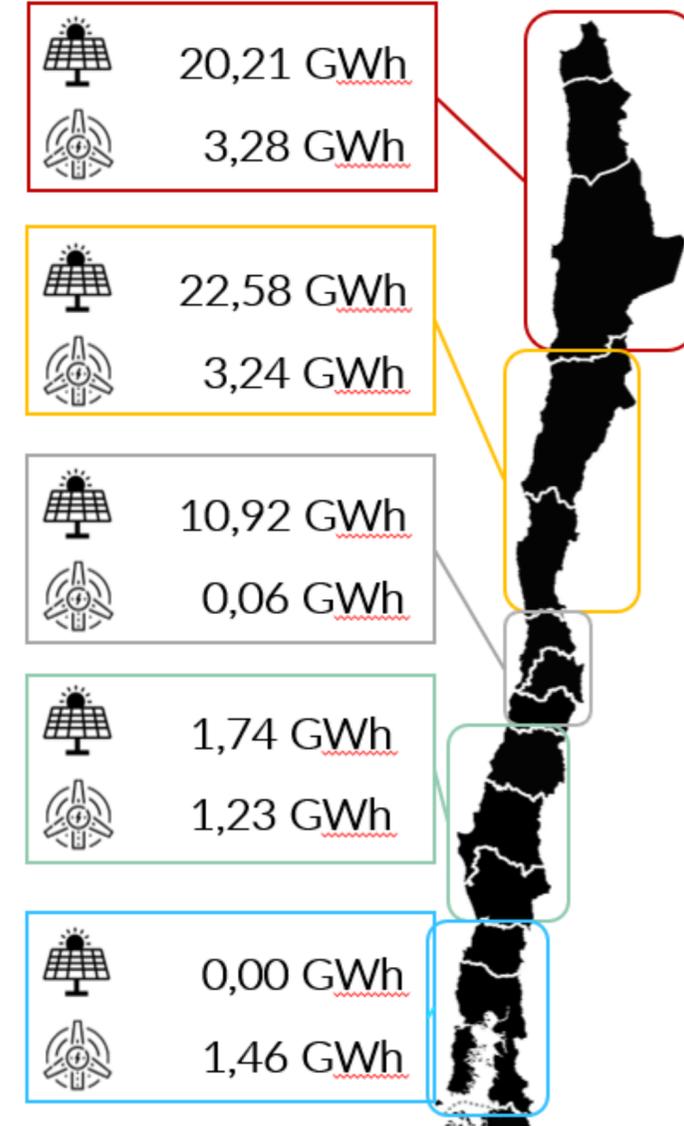
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
 Stock diésel (Duales) [%]: 81

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 32

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 14 de febrero



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
Total (3) (4)	0.00

- (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.