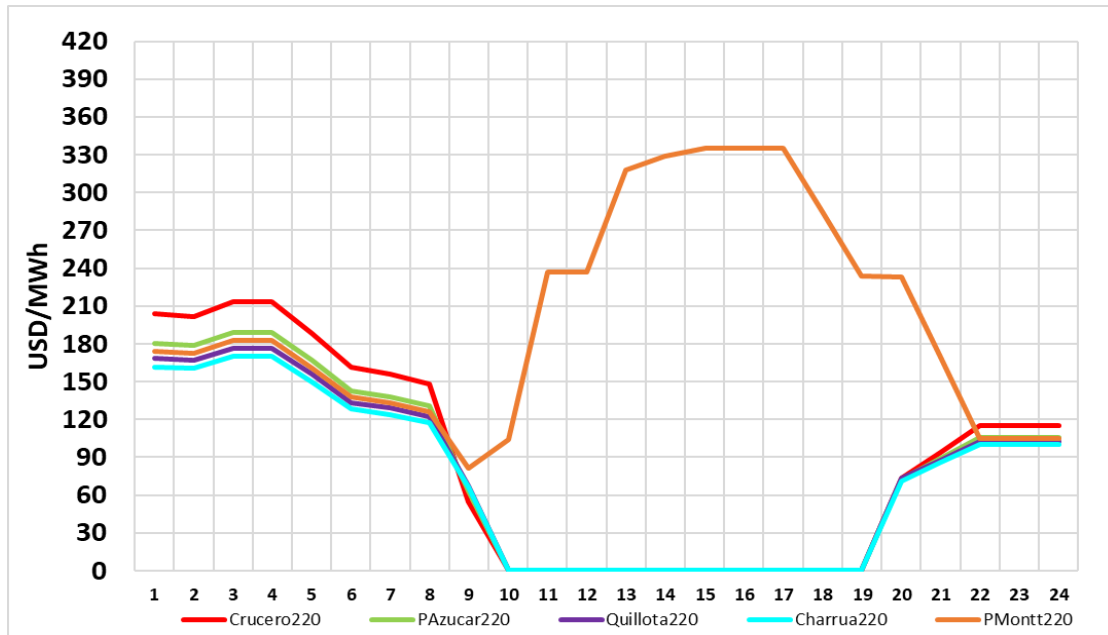


CMg Real y Programa de Operación 15 de Febrero

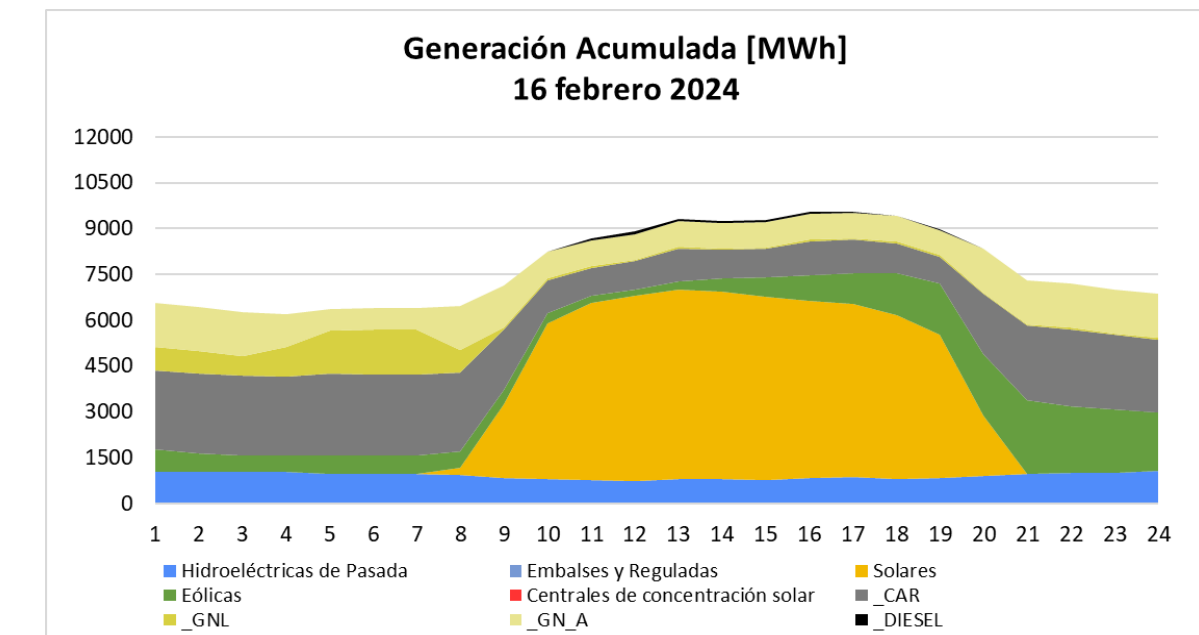
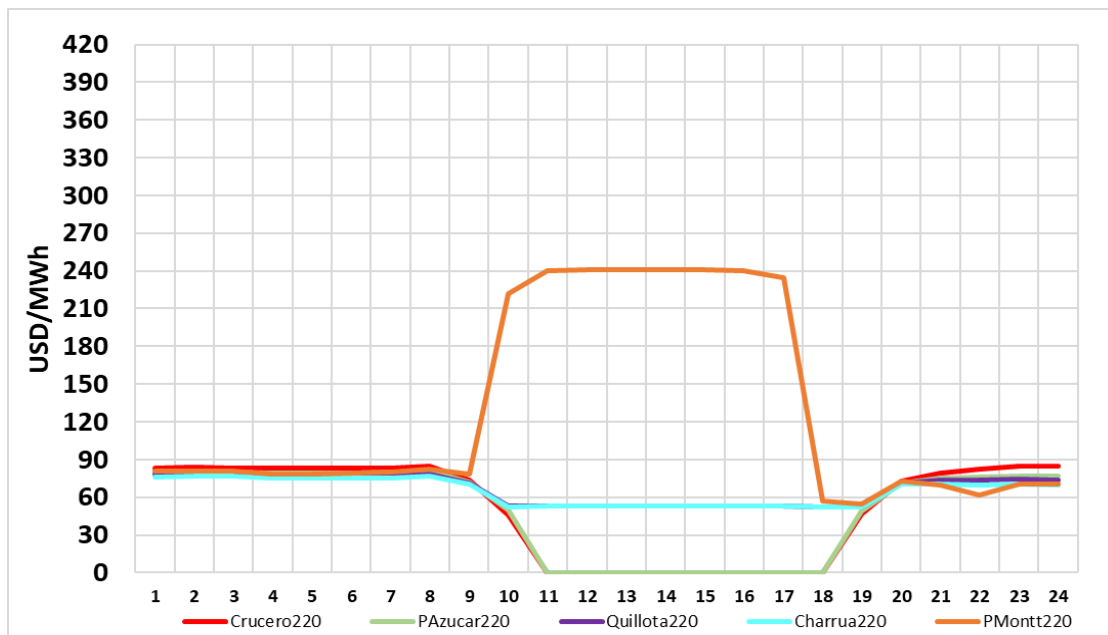


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (15 feb)		Ayer Real (15 feb)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (16 feb)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.44	0.6%	1.10	0.4%	-23.6%	1.44	0.6%	30.9%
Bess	1.56	0.6%	2.23	0.9%	43.3%	1.55	0.6%	-30.3%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	65.0	26.0%	55.8	22.7%	-14.2%	61.4	24.9%	10.1%
Eólica	12.1	4.9%	12.1	4.9%	-0.5%	22.8	9.2%	89.1%
Gas Natural ⁽¹⁾	34.8	13.9%	45.3	18.4%	30.1%	35.0	14.1%	-22.8%
Carbón	46.7	18.7%	47.0	19.1%	0.7%	44.6	18.0%	-5.0%
Petróleo Diésel	0.58	0.2%	4.30	1.7%	641.4%	0.46	0.2%	-89.3%
Otros Térmicos ⁽²⁾	10.66	4.3%	8.94	3.6%	-16.1%	10.41	4.2%	16.5%
Hidro Embalses	45.3	18.1%	39.3	16.0%	-13.3%	38.7	15.7%	-1.4%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	31.7	12.7%	30.1	12.2%	-5.1%	30.7	12.4%	1.8%
TOTAL	249.9	100%	246.1	100%	-1.51%	247.1	100%	0.40%

(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 16 de Febrero



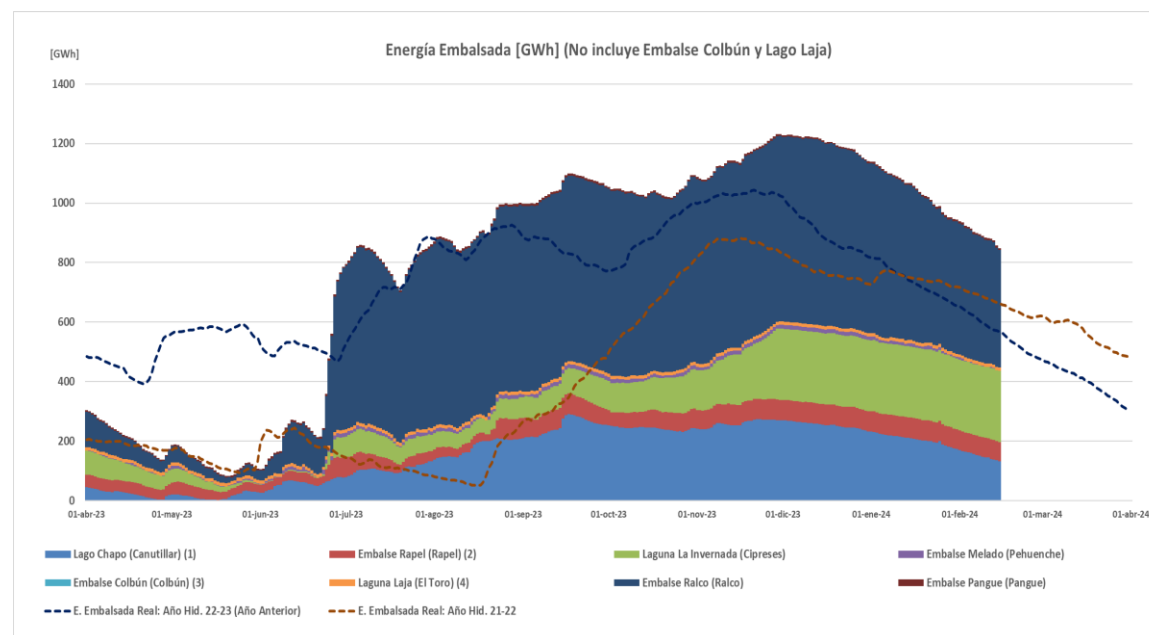
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 16 de Febrero c/r al 15 de Febrero

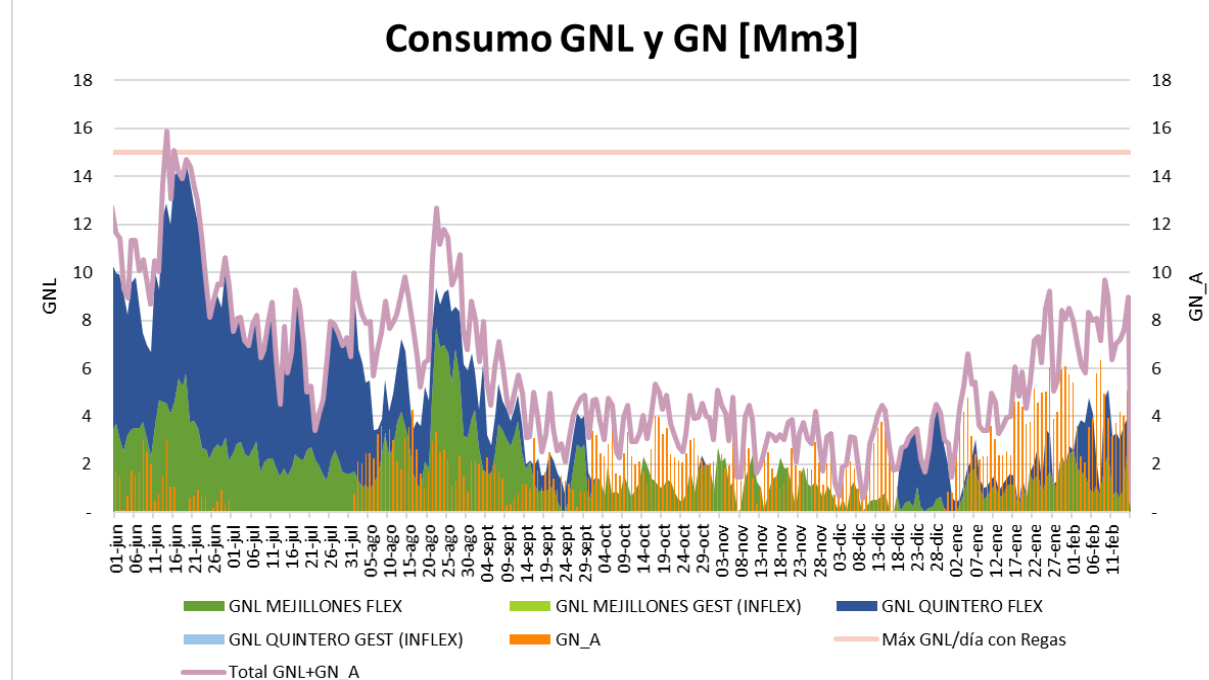
Demanda periodo punta:	-	1,22 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

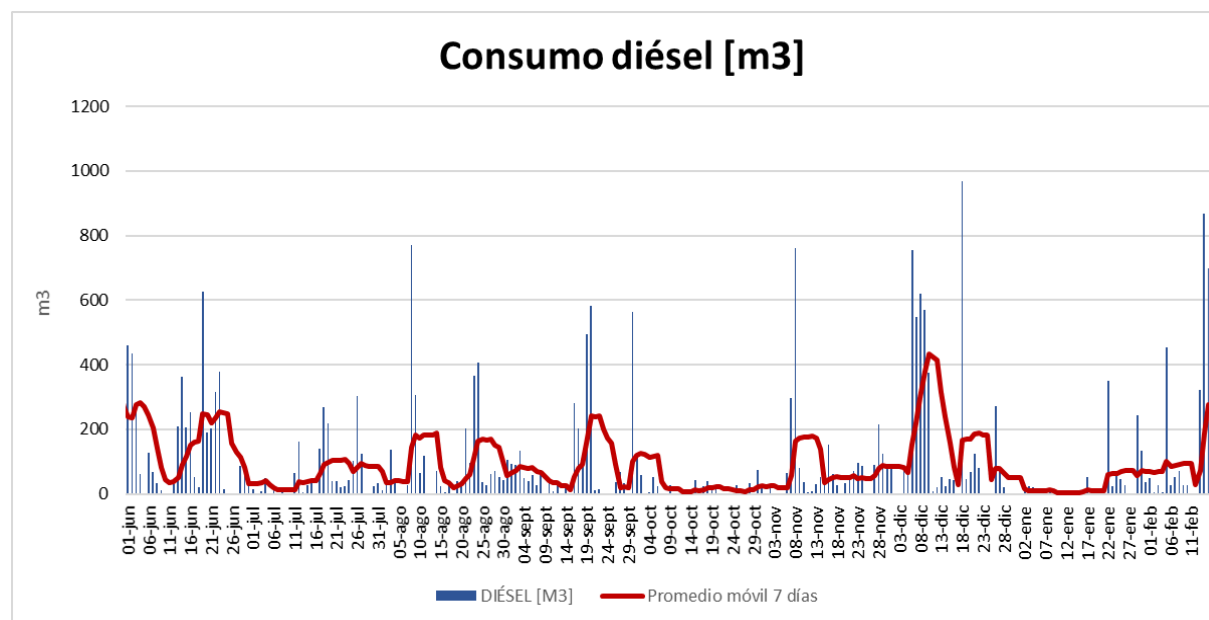
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33
+1.648 MW x 6hrs



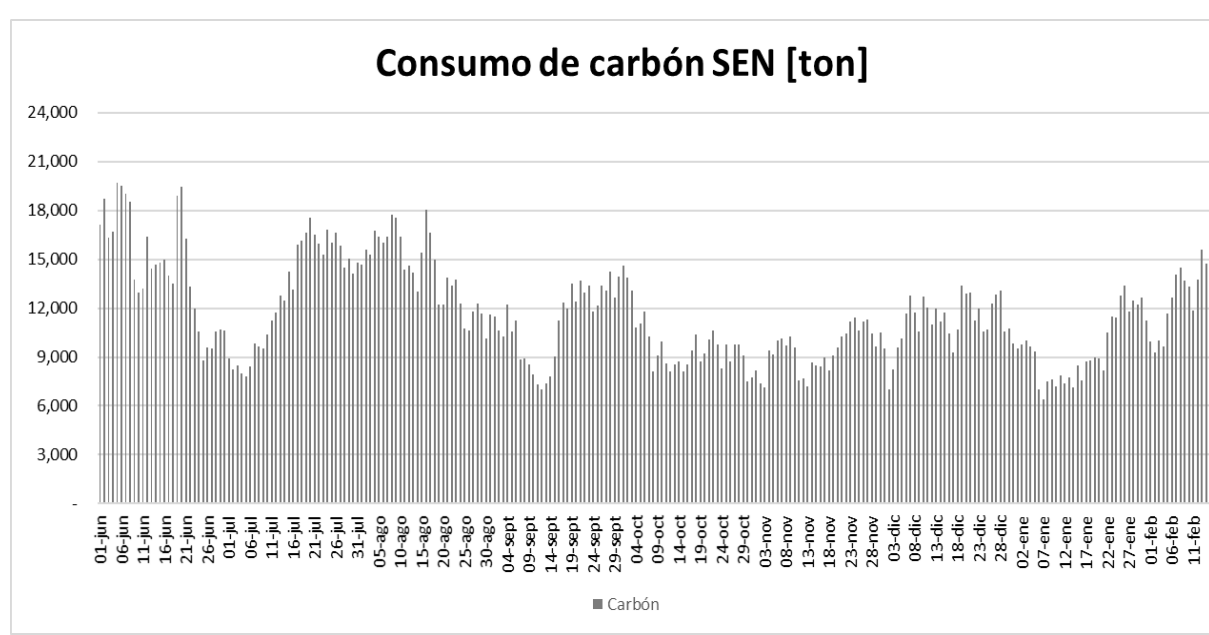
Energía embalsada [GWh]: 847,7



Autonomía [días]: 2,5
Próximo buque T. Mejillones: 20 de febrero
Próximo buque T. Quintero: 29 de febrero

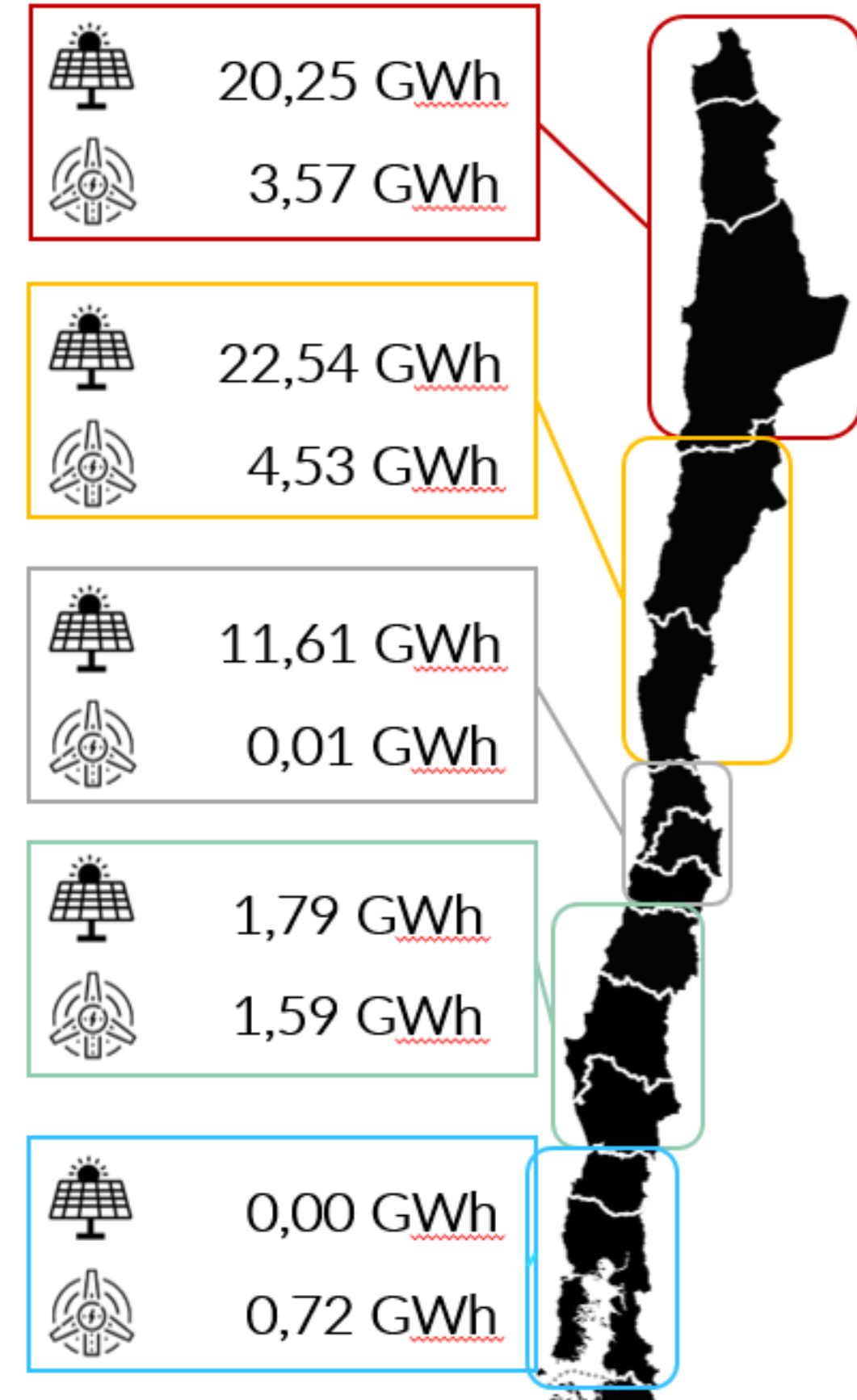


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 81



Autonomía [días]: 32

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 15 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, Currilínque, Loma Alta y Pehuenche
(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.