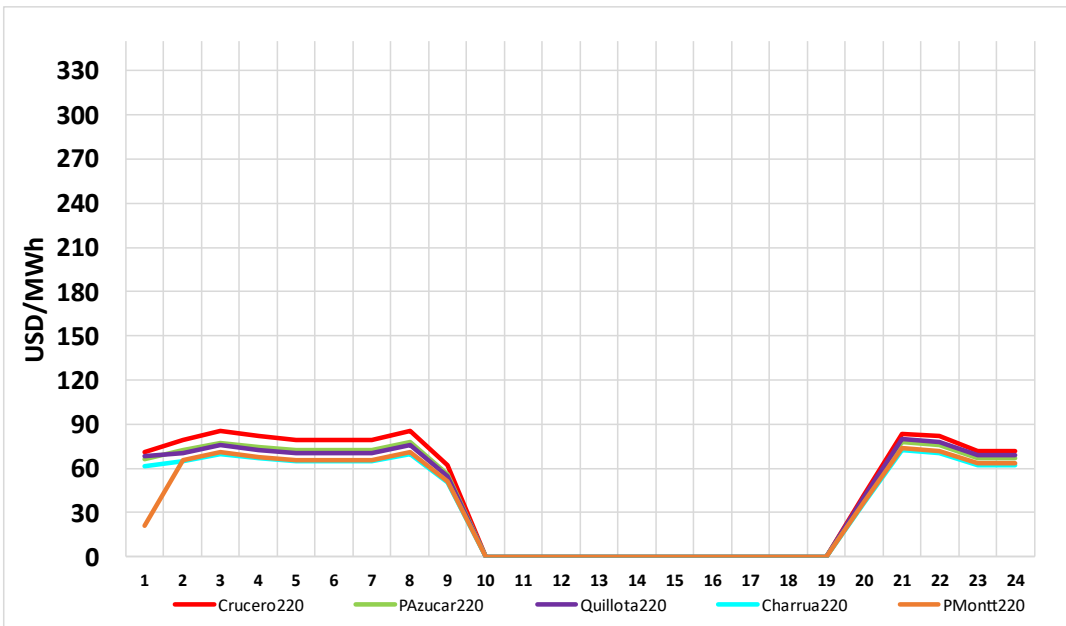


CMg Real y Programa de Operación 28 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

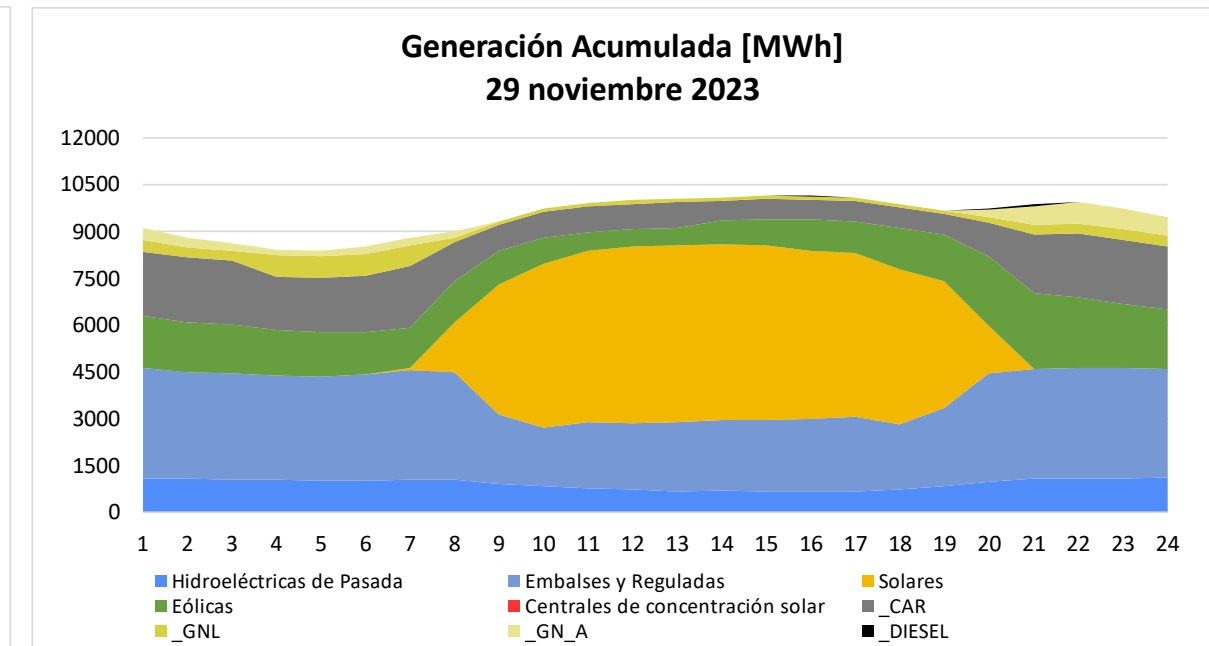
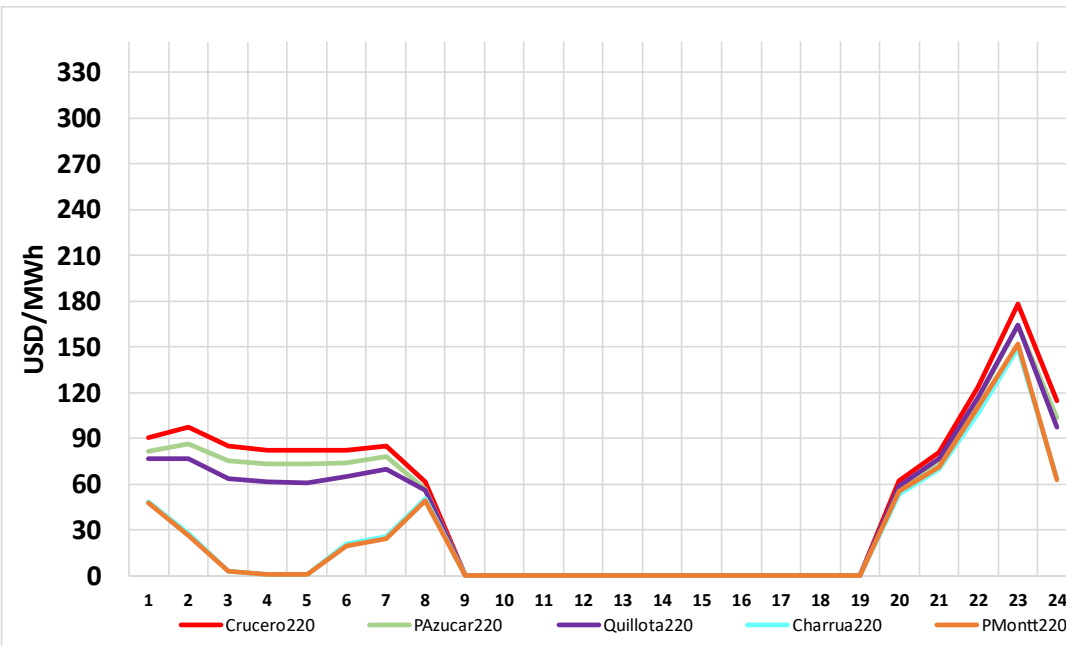
Generación por Tecnología	Ayer Programa (28 nov)		Ayer Real (28 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (29 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.34	0.6%	3.4%	1.30	0.6%	-3.3%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	60.5	25.8%	52.7	23.0%	-12.9%	60.3	25.8%	14.5%
Eólica	24.4	10.4%	24.1	10.5%	-1.1%	32.6	13.9%	35.2%
Gas Natural ⁽¹⁾	10.7	4.6%	15.6	6.8%	45.5%	11.3	4.8%	-27.2%
Carbón	32.3	13.7%	32.0	14.0%	-0.7%	31.9	13.6%	-0.6%
Petróleo Diésel	0.78	0.3%	0.79	0.3%	0.9%	0.16	0.1%	-79.4%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.24	2.7%	7.59	3.3%	21.6%	5.40	2.3%	-28.9%
Hidro Embalses	65.3	27.8%	51.2	22.3%	-21.6%	60.6	25.9%	18.3%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	33.5	14.3%	44.1	19.2%	31.4%	30.6	13.1%	-30.5%
TOTAL	234.9	100%	229.4	100%	-2.38%	234.1	100%	2.08%

(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 29 de Noviembre



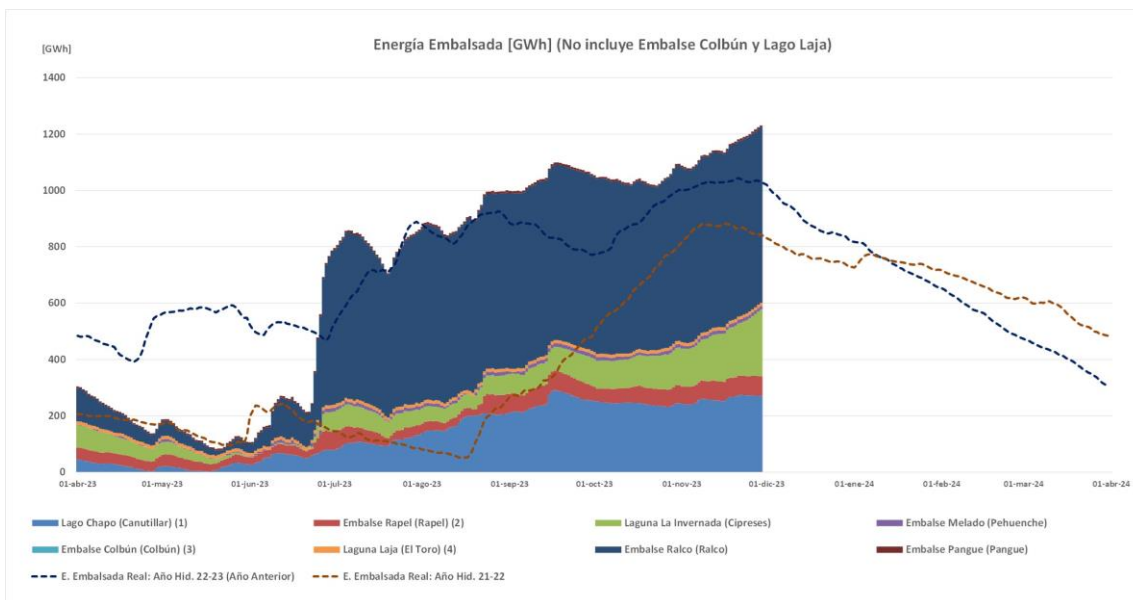
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 29 de noviembre c/r al 28 de noviembre

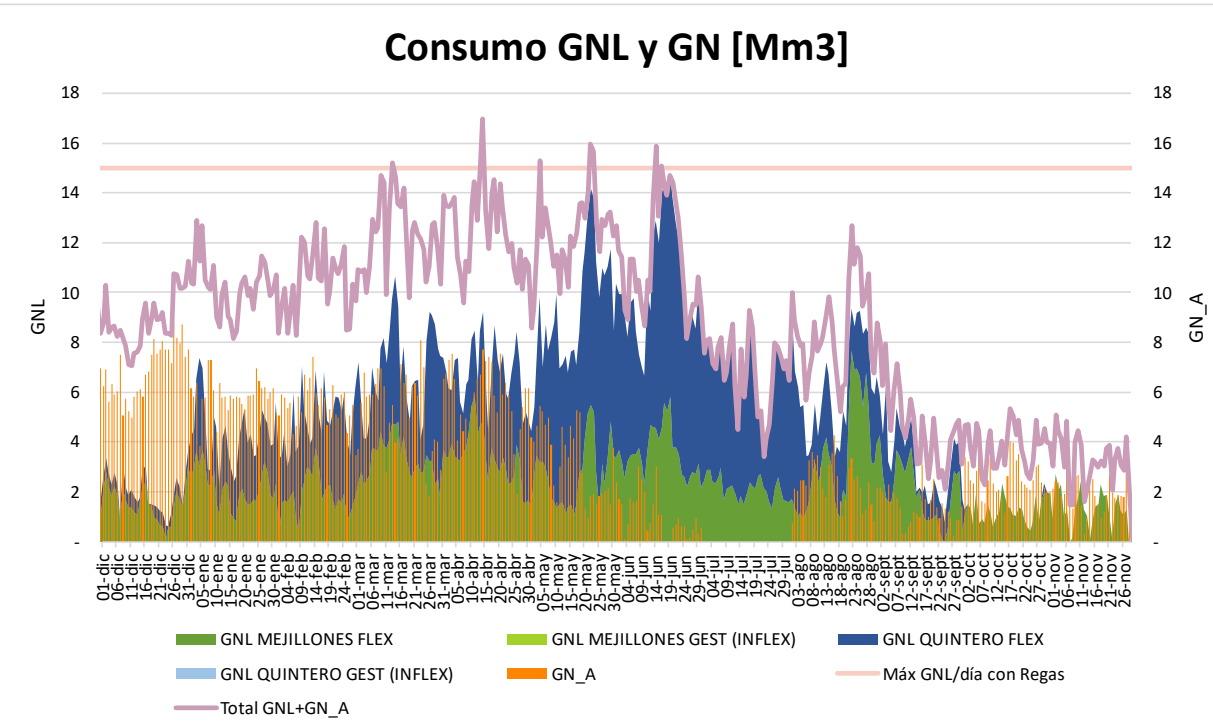
Demanda periodo punta:	-	0,12 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)
+989 MW x 6hrs



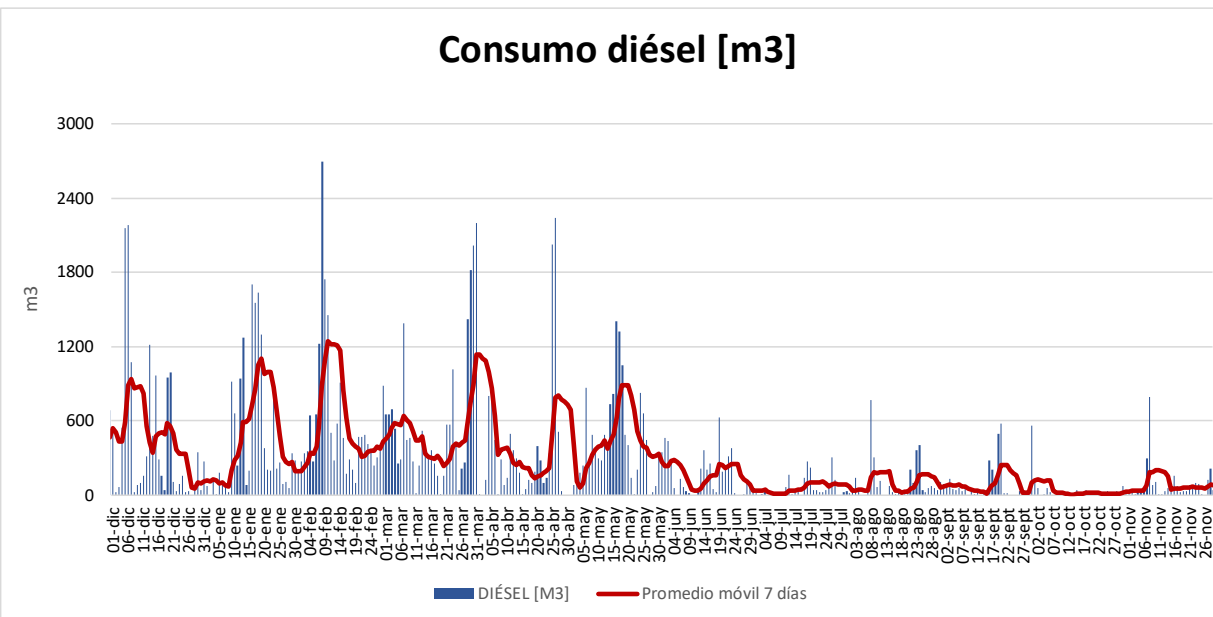
Energía embalsada [GWh]: 1.230,6



Autonomía [días]: 1

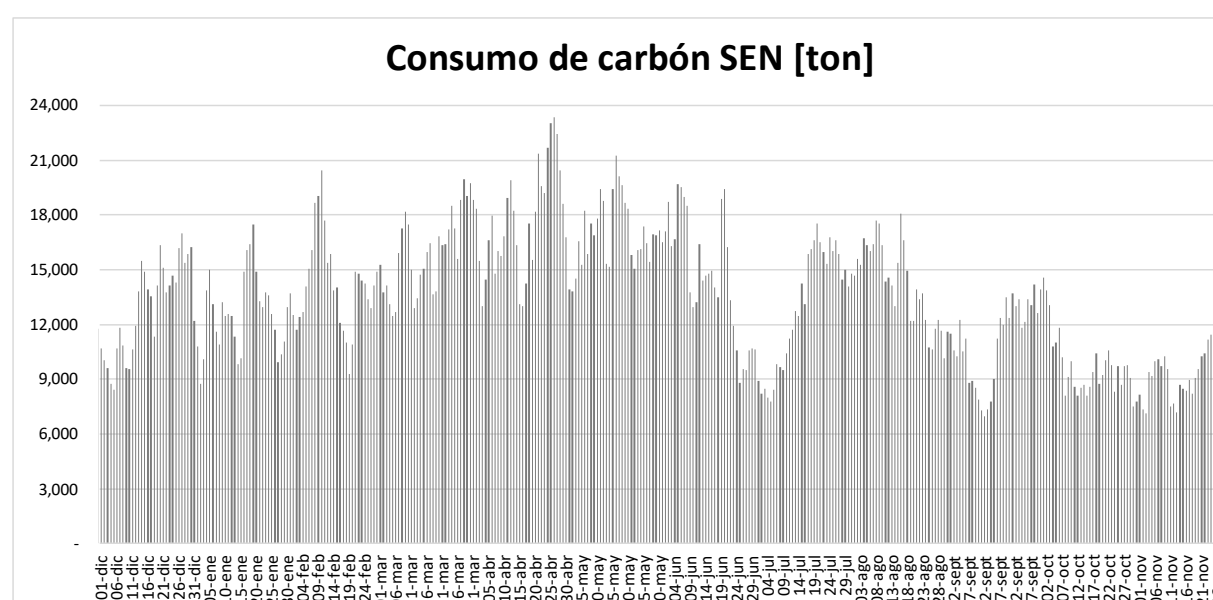
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre



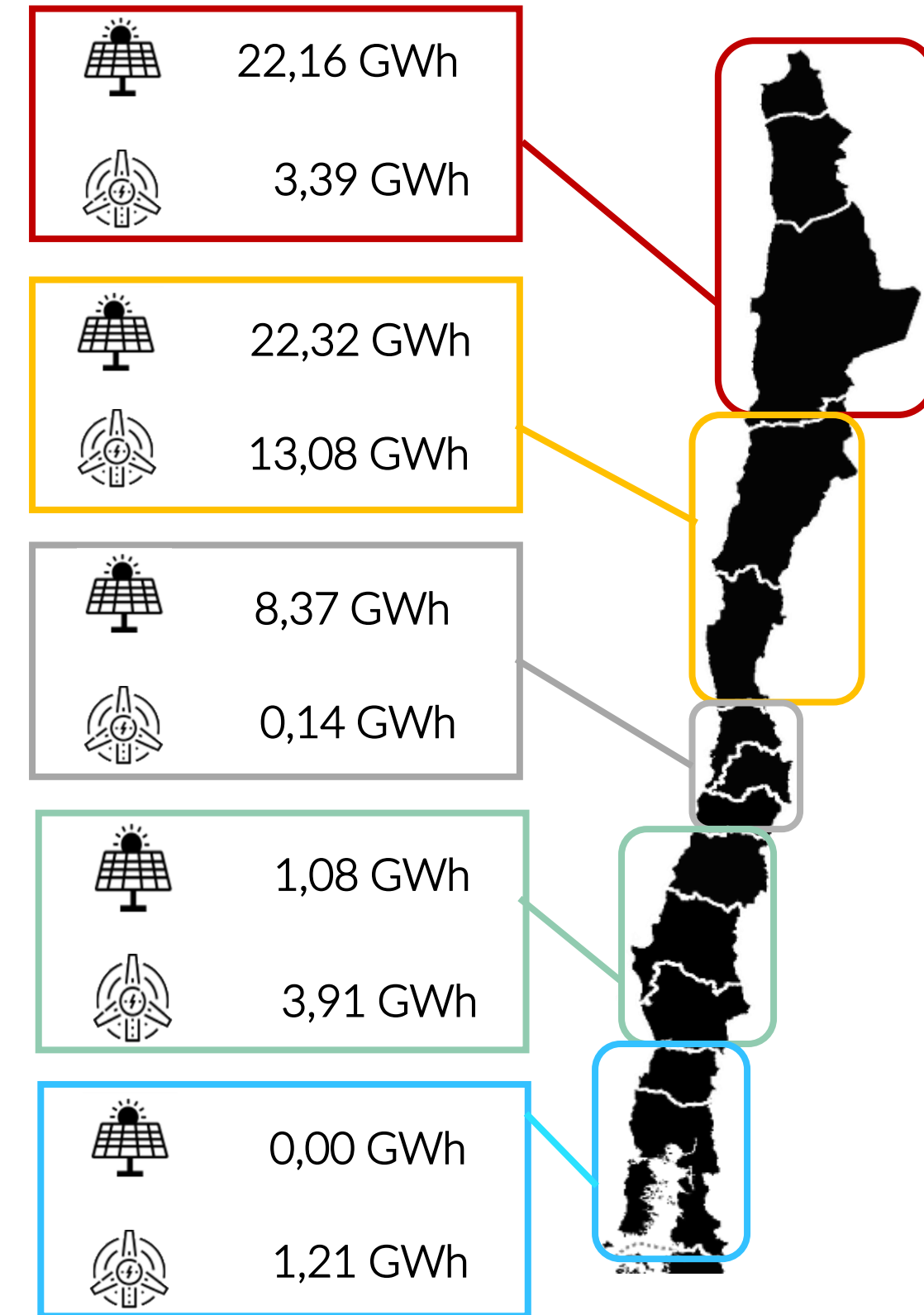
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64

Stock diésel (Duales) [%]: 80



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 28 de noviembre



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.