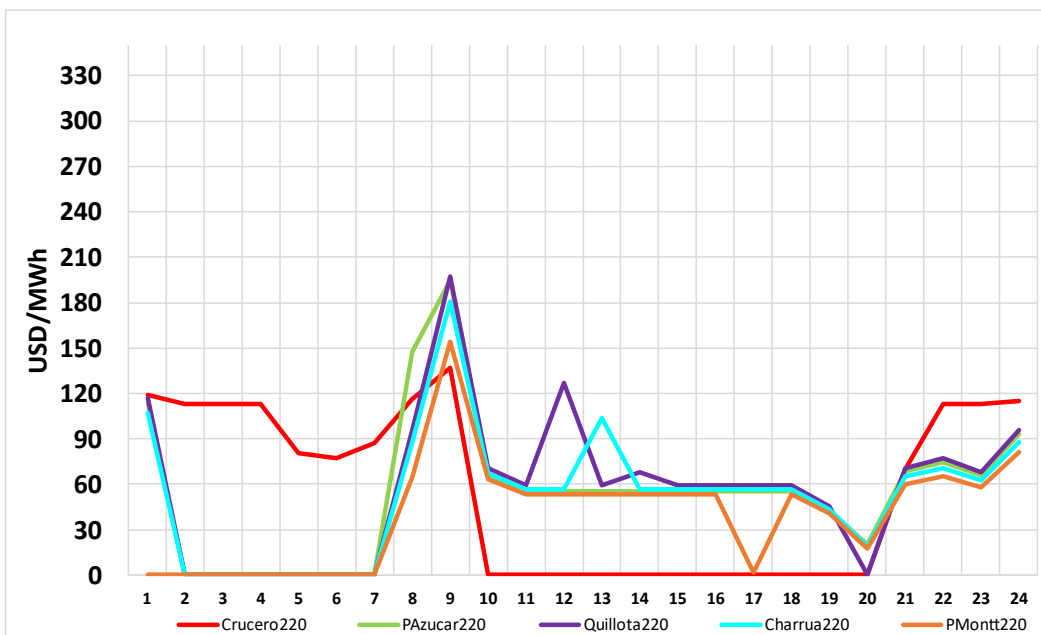


CMg Real y Programa de Operación 28 de Septiembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

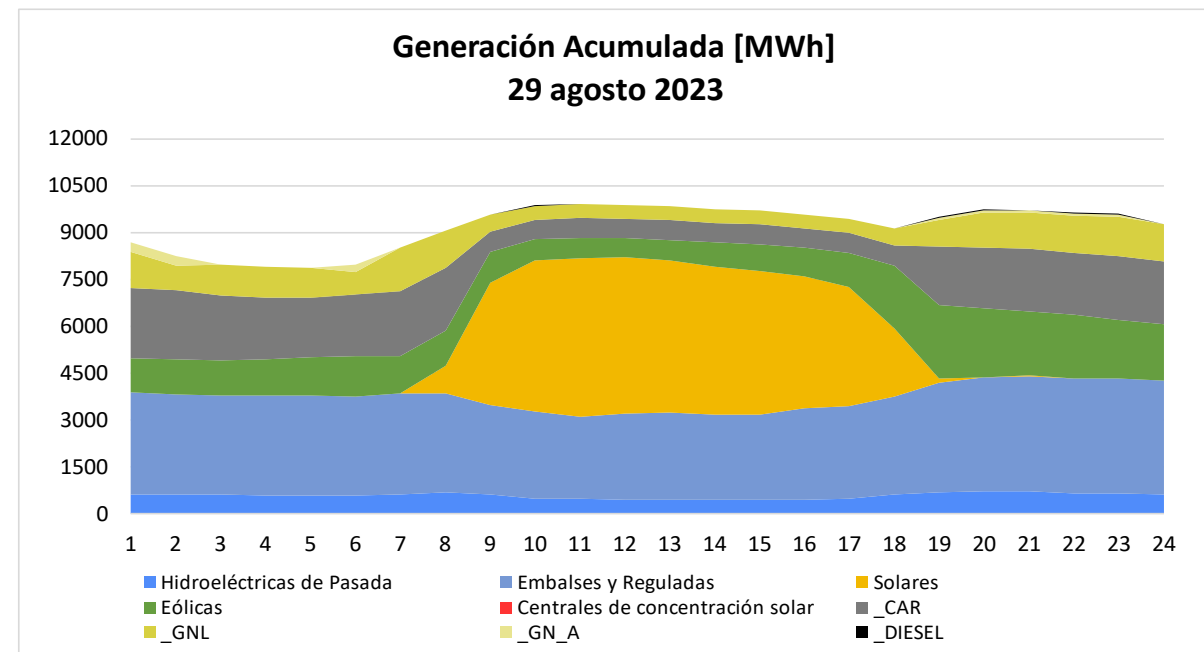
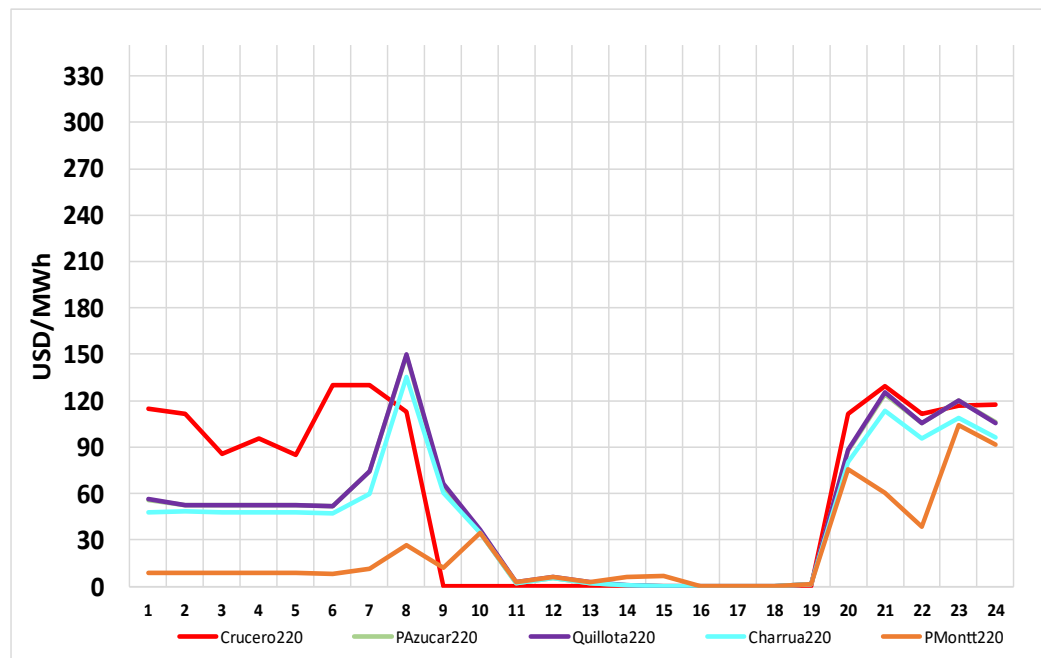
Generación por Tecnología	Ayer Programa (28 ago)		Ayer Real (28 ago)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (29 ago)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.14	0.5%	0.85	0.4%	-25.4%	1.18	0.5%	38.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	43.1	18.8%	40.3	17.7%	-6.4%	44.5	19.4%	10.4%
Eólica	19.1	8.4%	18.7	8.2%	-2.5%	30.9	13.5%	65.4%
Gas Natural ⁽¹⁾	24.5	10.7%	33.0	14.5%	34.8%	20.8	9.1%	-36.8%
Carbón	37.5	16.4%	32.6	14.3%	-13.0%	34.7	15.1%	6.4%
Petróleo Diésel	0.23	0.1%	0.29	0.1%	28.6%	0.16	0.1%	-46.6%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.77	3.0%	6.70	2.9%	-1.0%	7.57	3.3%	13.0%
Hidro Embalses	82.0	35.8%	71.7	31.5%	-12.6%	69.8	30.4%	-2.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	14.5	6.3%	23.4	10.3%	61.7%	19.7	8.6%	-15.5%
TOTAL	228.7	100%	227.5	100%	-0.56%	229.4	100%	0.84%

(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 Septiembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

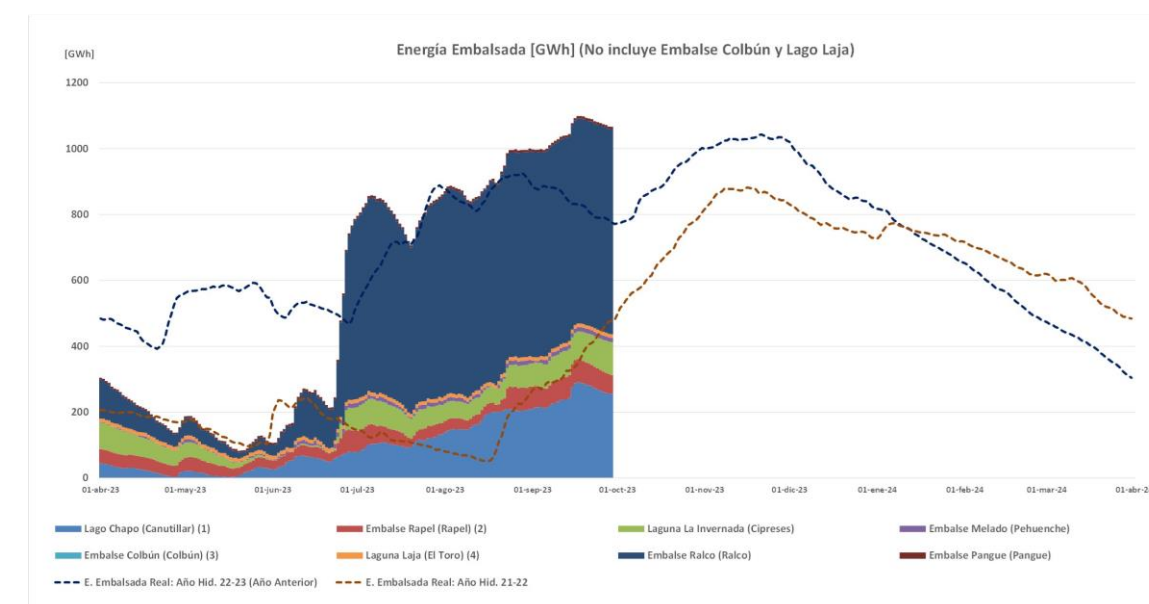
Cambios del 29 de septiembre c/r al 28 de septiembre

Demanda periodo punta:	-	0,94 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

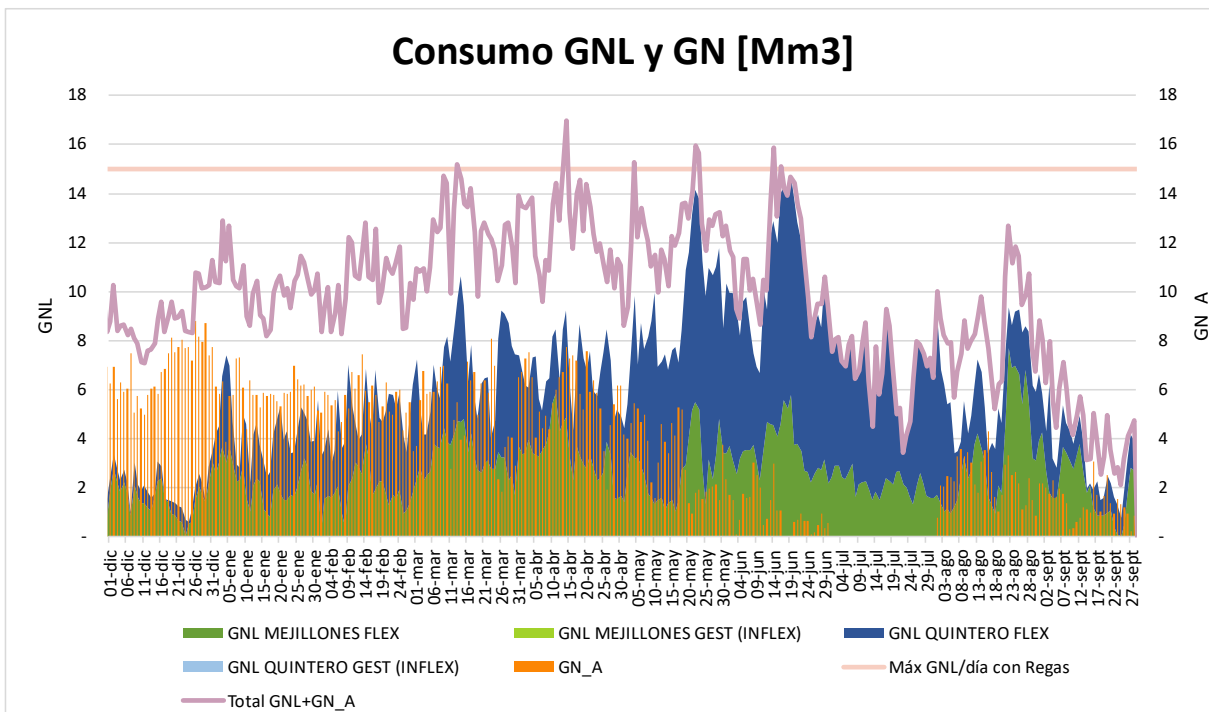
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+1.123 MW x 6hrs



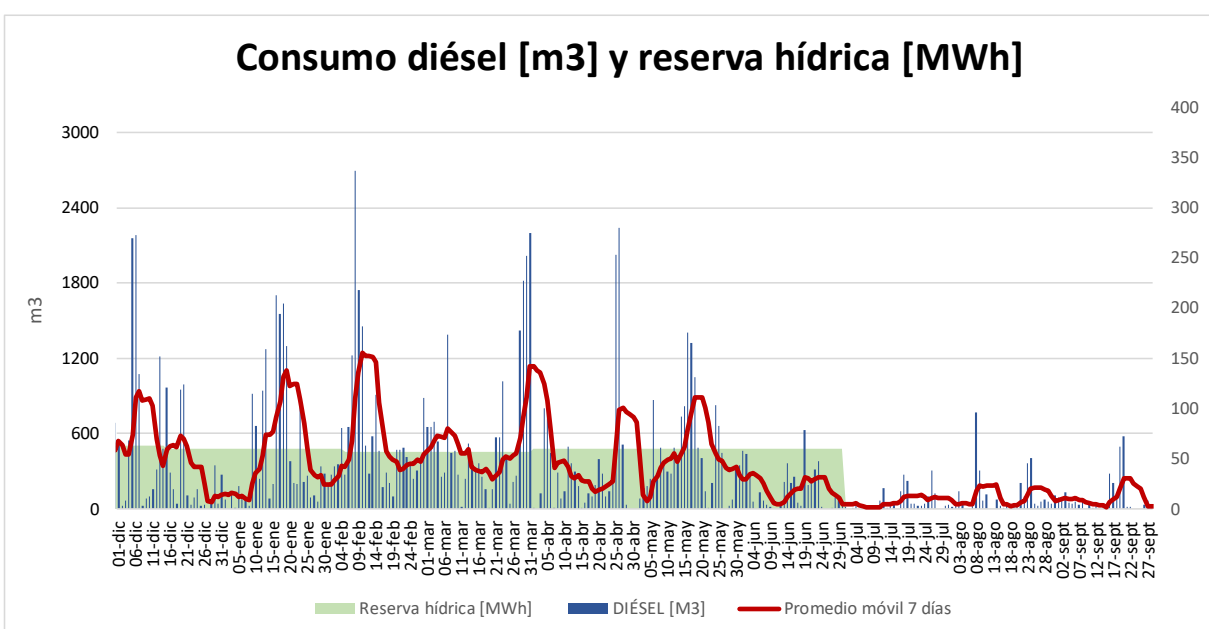
Energía embalsada [GWh]: 1.066,6



Autonomía [días]: 2

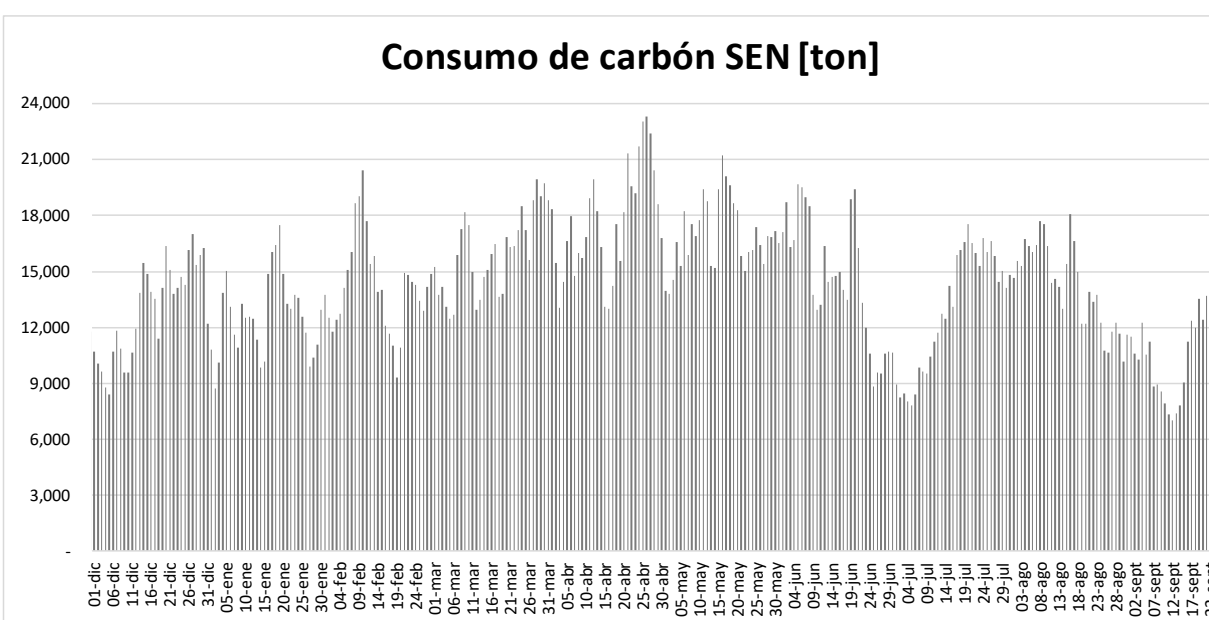
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 30 de octubre



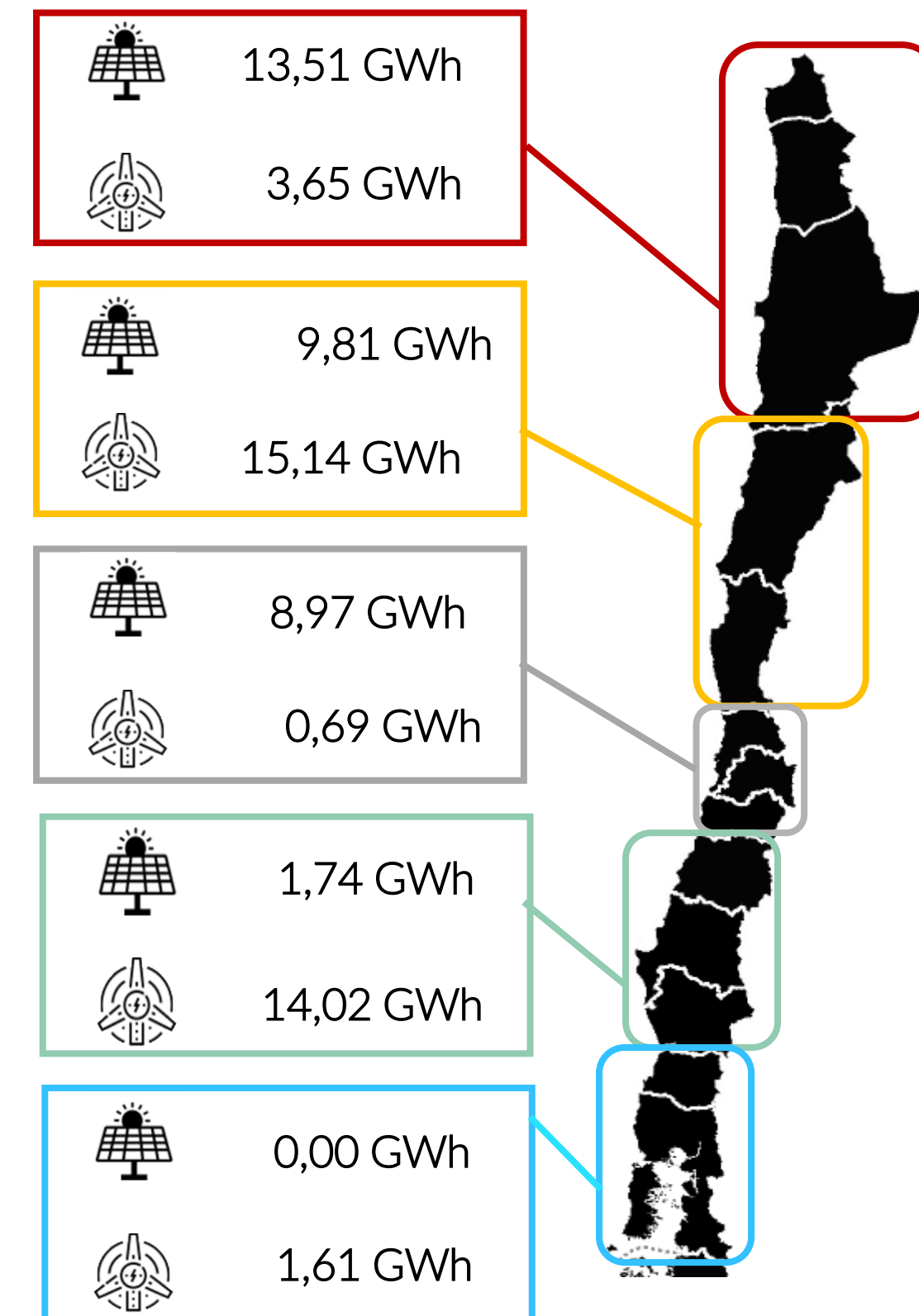
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 66

Stock diésel (Duales) [%]: 84



Autonomía [días]: 40

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 28 de septiembre



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.