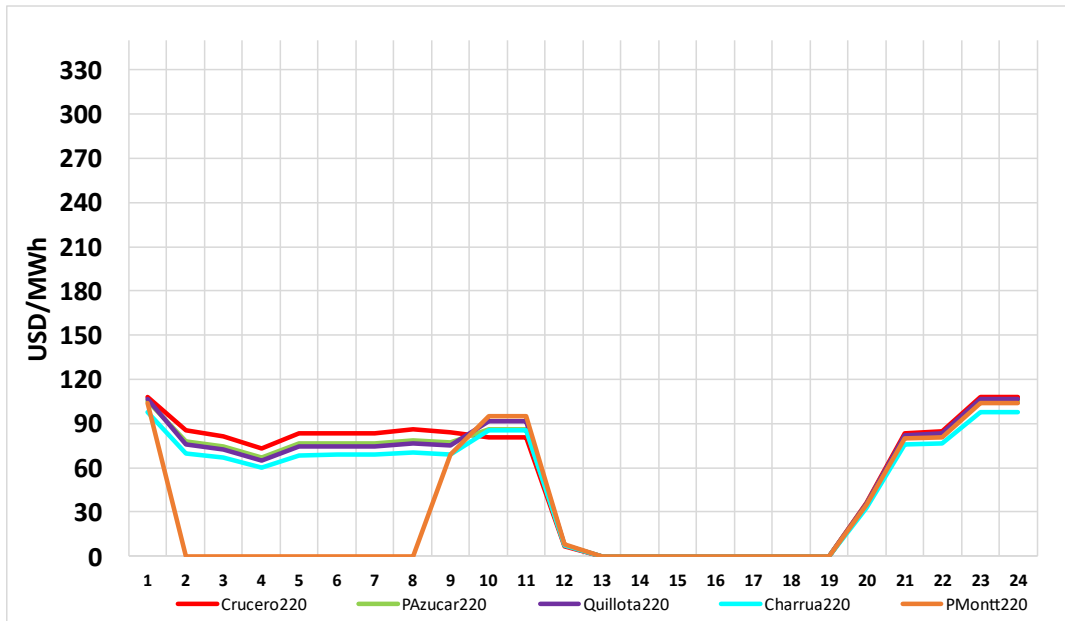


CMg Real y Programa de Operación 30 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

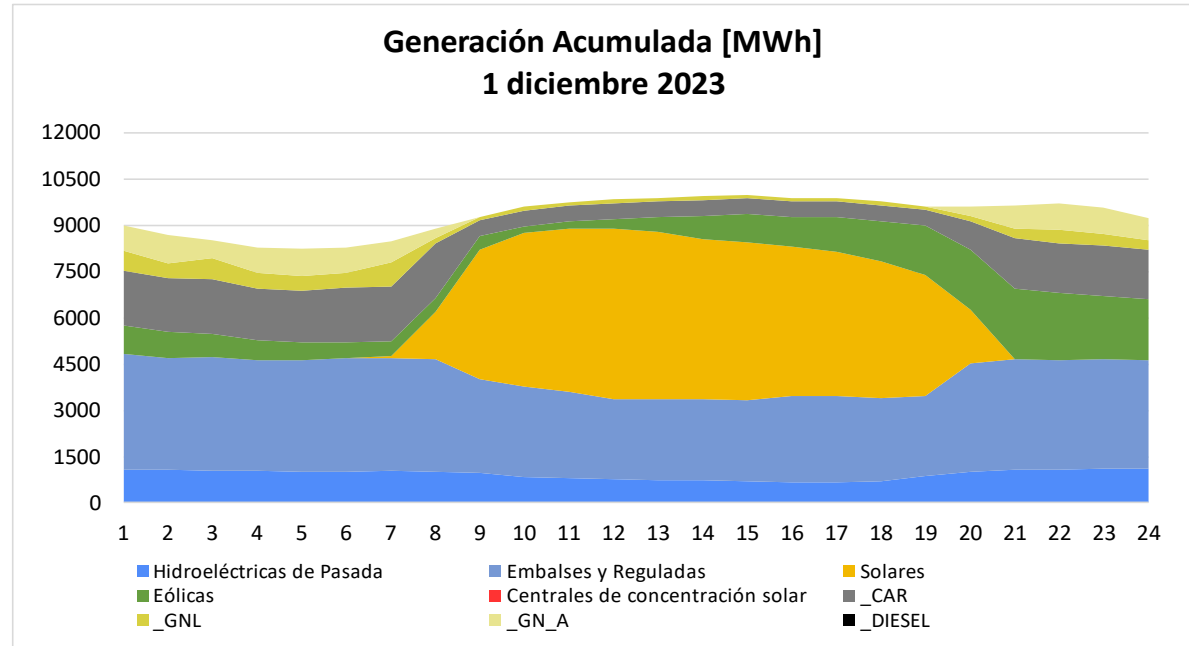
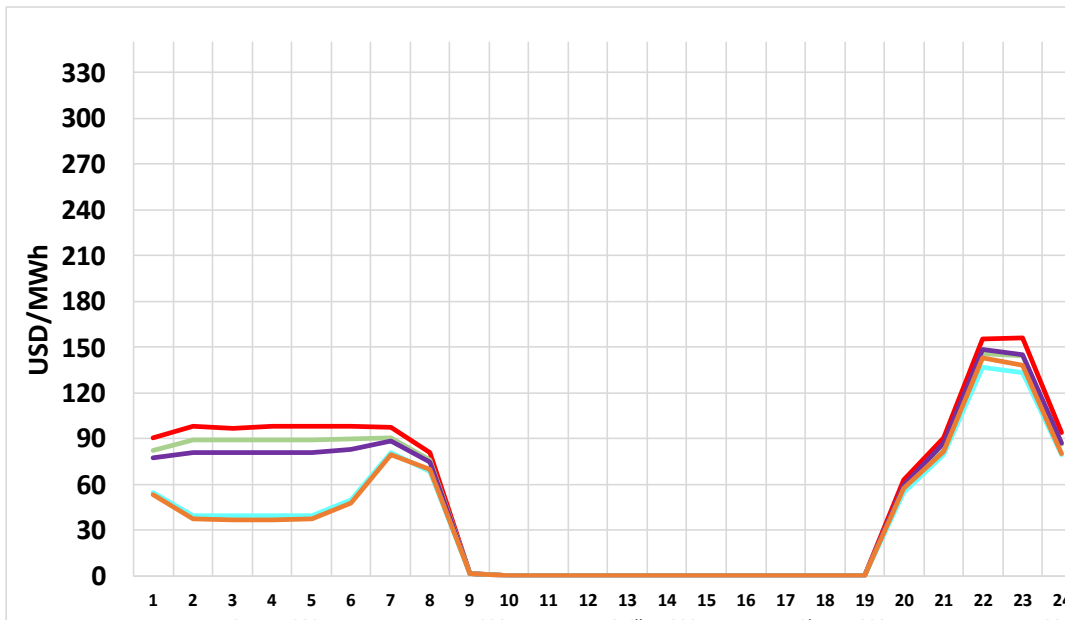
Generación por Tecnología	Ayer Programa (30 nov)		Ayer Real (30 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (01 dic)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.10	0.5%	-15.1%	1.13	0.5%	2.5%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	60.5	25.9%	52.9	23.2%	-12.6%	56.8	24.6%	7.5%
Eólica	23.1	9.9%	24.3	10.7%	5.2%	24.0	10.4%	-1.1%
Gas Natural ⁽¹⁾	14.5	6.2%	17.5	7.7%	21.1%	16.3	7.0%	-7.0%
Carbón	32.1	13.8%	33.4	14.7%	3.9%	27.1	11.7%	-18.8%
Petróleo Diésel	0.13	0.1%	0.60	0.3%	377.3%	0.00	0.0%	-99.2%
Otros Térmicos ⁽²⁾	6.05	2.6%	6.44	2.8%	6.5%	6.75	2.9%	4.9%
Hidro Embalses	63.3	27.1%	63.2	27.8%	-0.3%	66.0	28.5%	4.5%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	32.5	13.9%	28.1	12.4%	-13.6%	33.3	14.4%	18.5%
TOTAL	233.4	100%	227.4	100%	-2.58%	231.4	100%	1.75%

(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 01 de Diciembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

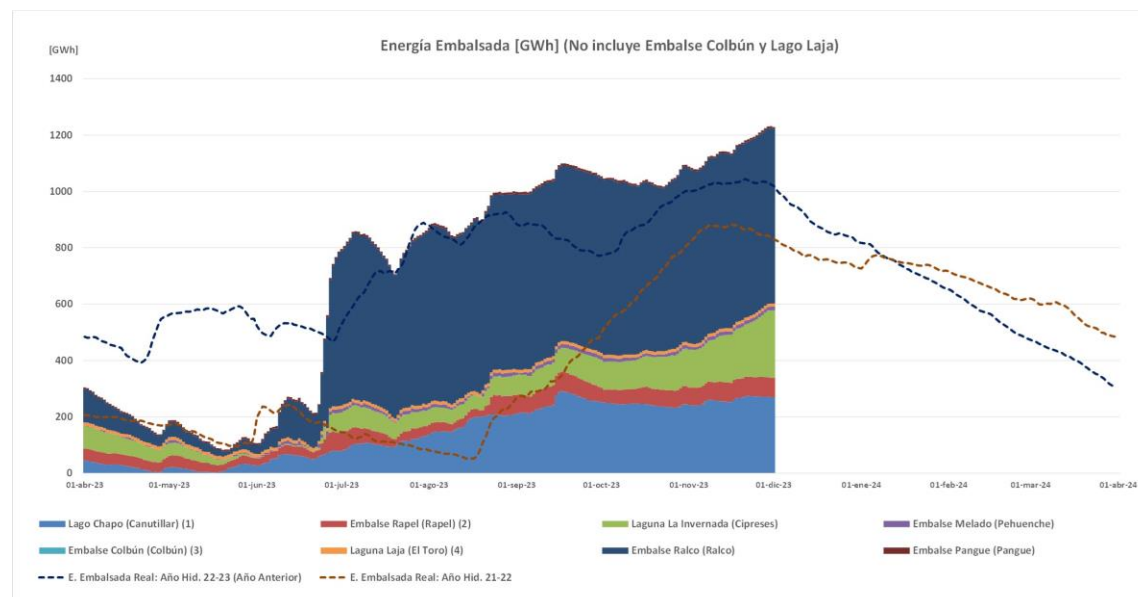
Cambios del 01 de diciembre c/r al 30 de noviembre

Demanda periodo punta:	+ 0,30 %
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)

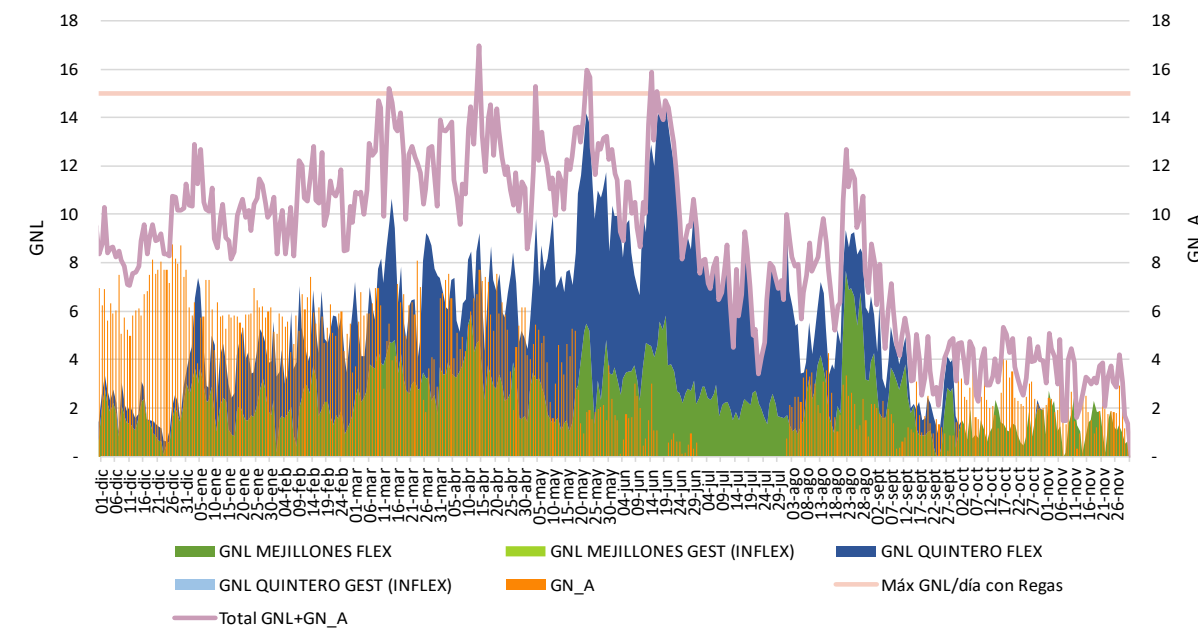
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+912 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 1.228,6

Consumo GNL y GN [Mm3]

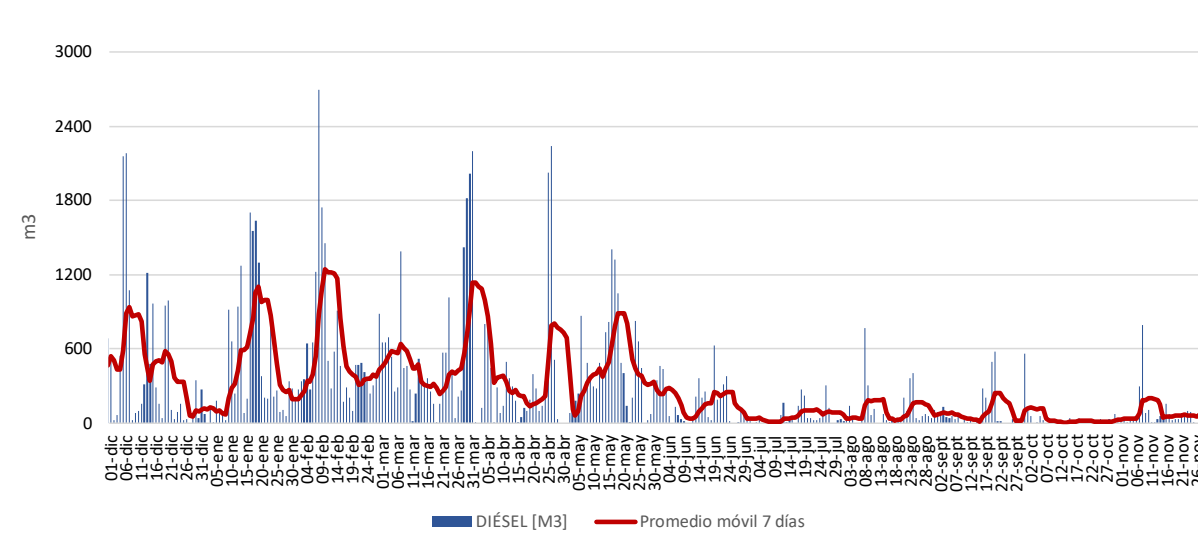


Autonomía [días]: 1

Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

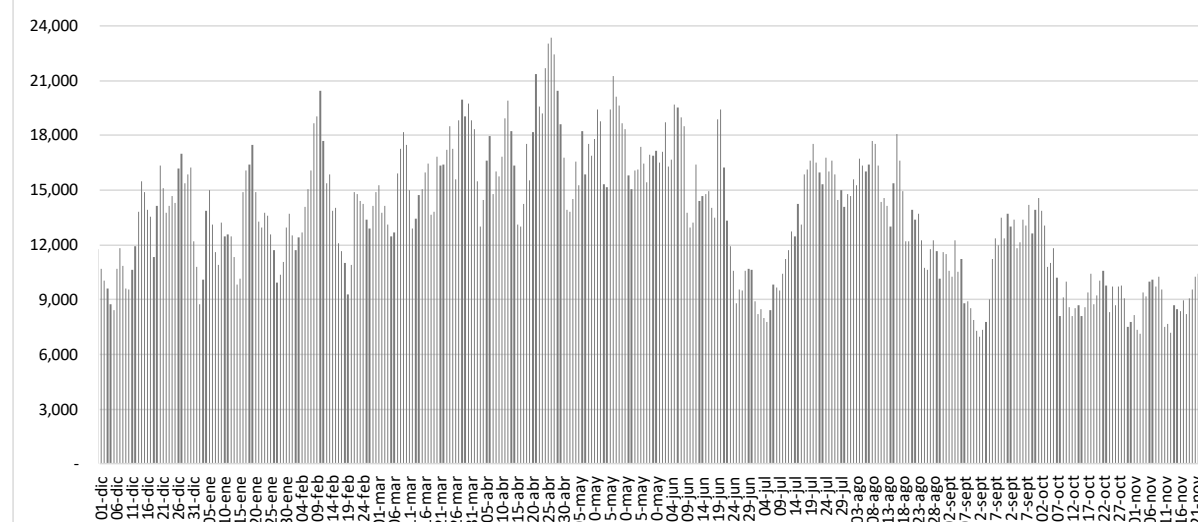
Consumo diésel [m3]



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

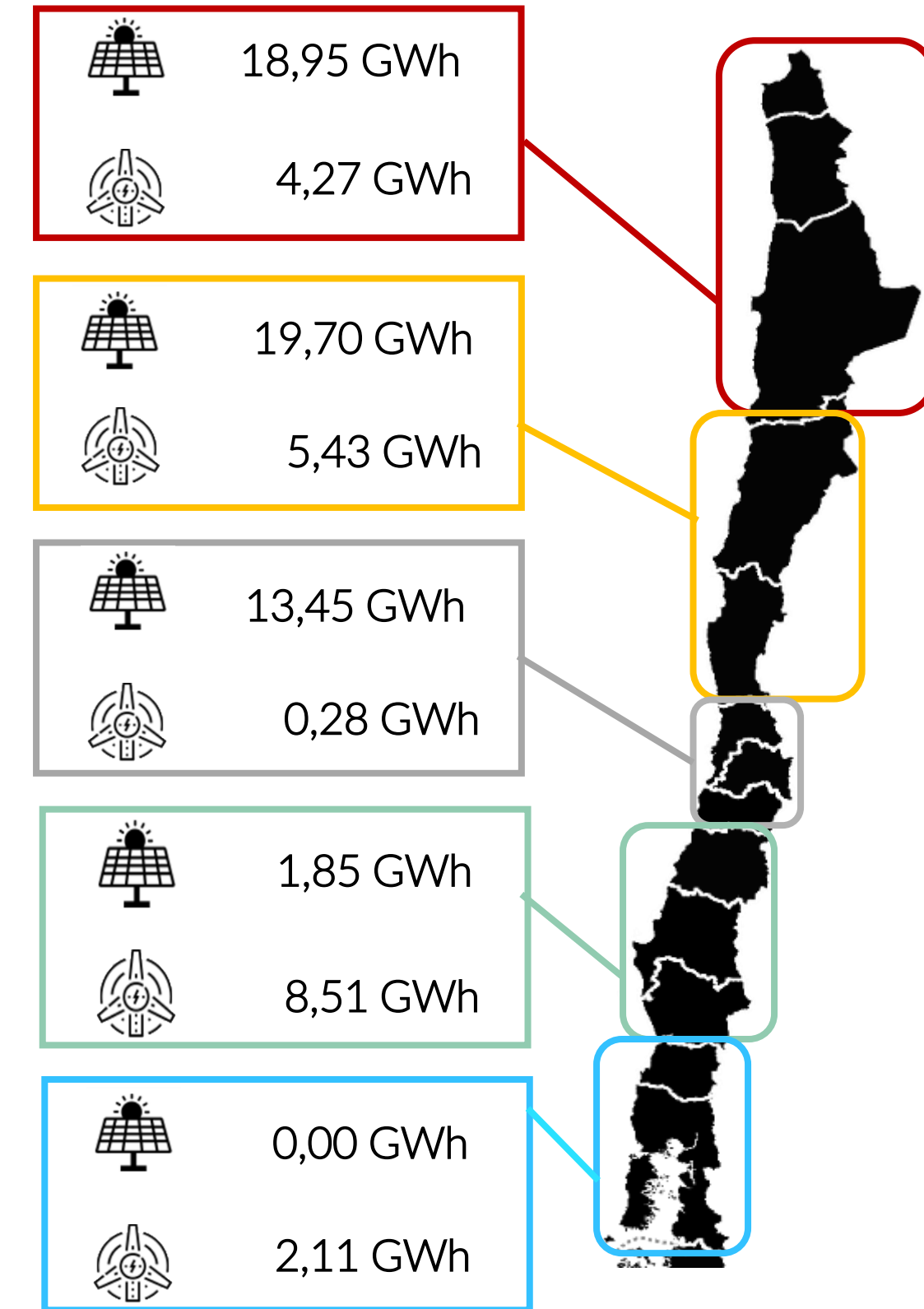
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 42

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 30 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, Currilínque, Loma Alta y Pehuenche

(5) Saldo considera ajuste de acuerdo a derechos informados por ENEL, que no se han reflejado en balance.