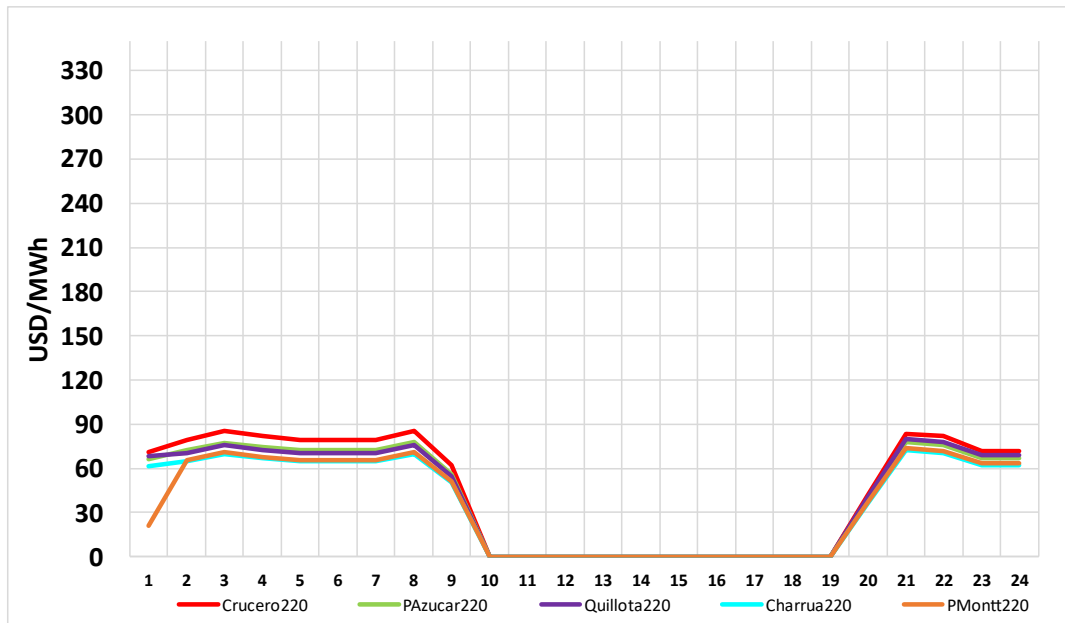


CMg Real y Programa de Operación 29 de Noviembre



Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

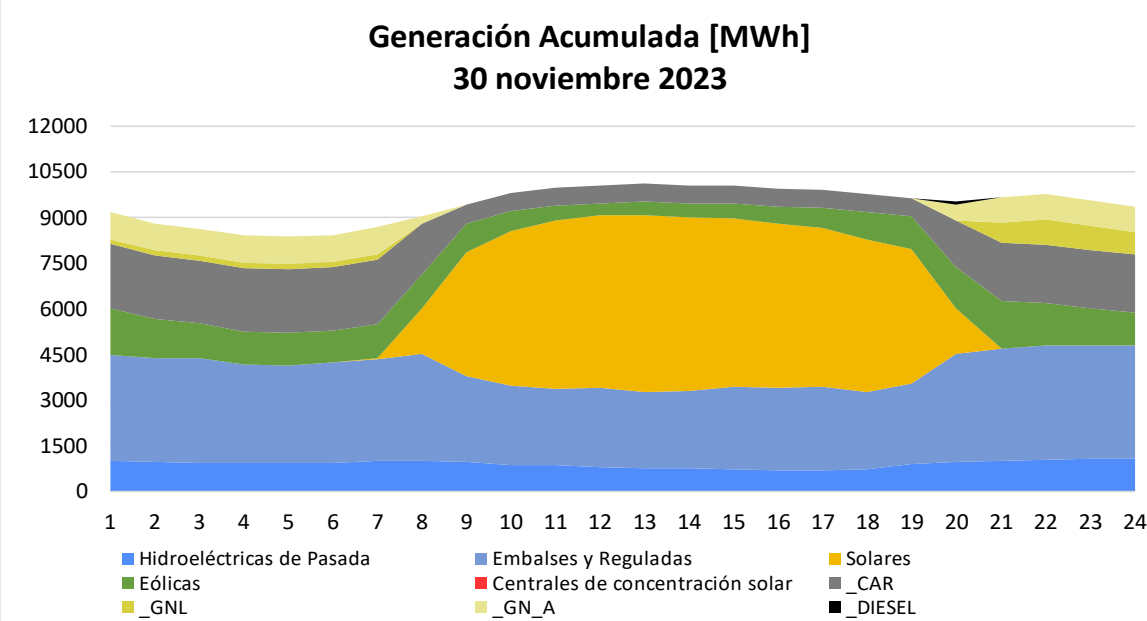
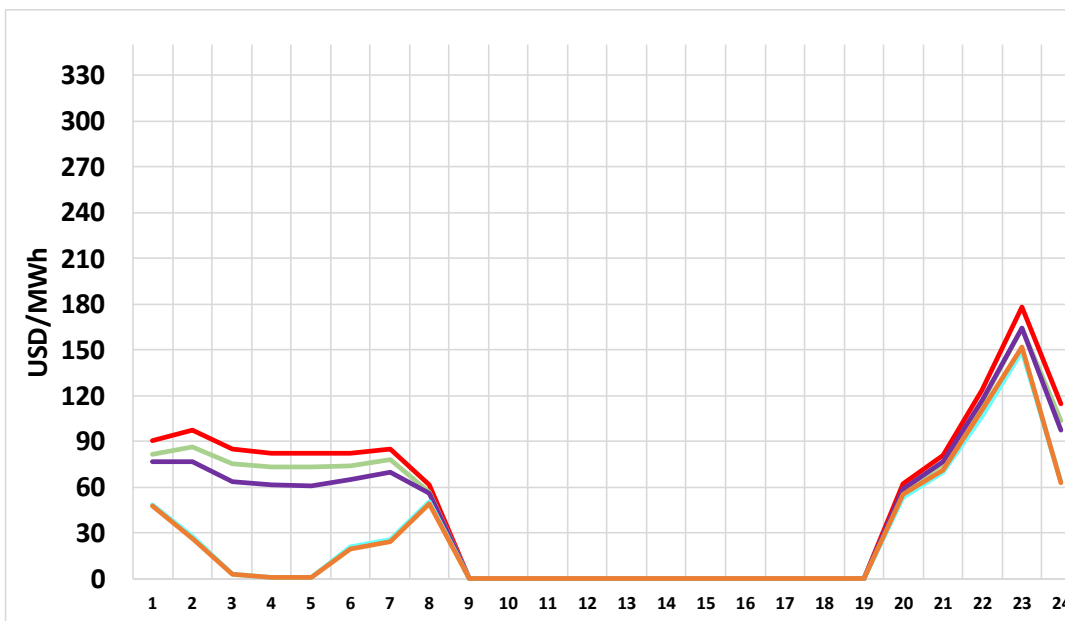
Generación por Tecnología	Ayer Programa (29 nov)		Ayer Real (29 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (30 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.27	0.6%	-2.0%	1.30	0.6%	2.0%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	60.3	25.8%	51.0	22.6%	-15.4%	60.5	25.9%	18.5%
Eólica	32.6	13.9%	40.5	17.9%	24.4%	23.1	9.9%	-43.0%
Gas Natural ⁽¹⁾	11.3	4.8%	10.2	4.5%	-10.3%	14.5	6.2%	42.4%
Carbón	31.9	13.6%	29.8	13.2%	-6.4%	32.1	13.8%	7.6%
Petróleo Diésel	0.16	0.1%	0.61	0.3%	275.4%	0.13	0.1%	-79.4%
Otros Térmicos ⁽²⁾	5.40	2.3%	6.48	2.9%	20.0%	6.05	2.6%	-6.7%
Hidro Embalses	60.6	25.9%	57.2	25.3%	-5.5%	63.3	27.1%	10.6%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	30.6	13.1%	29.0	12.8%	-5.2%	32.5	13.9%	12.0%
TOTAL	234.1	100%	226.1	100%	-3.42%	233.4	100%	3.23%

(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 30 de Noviembre



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

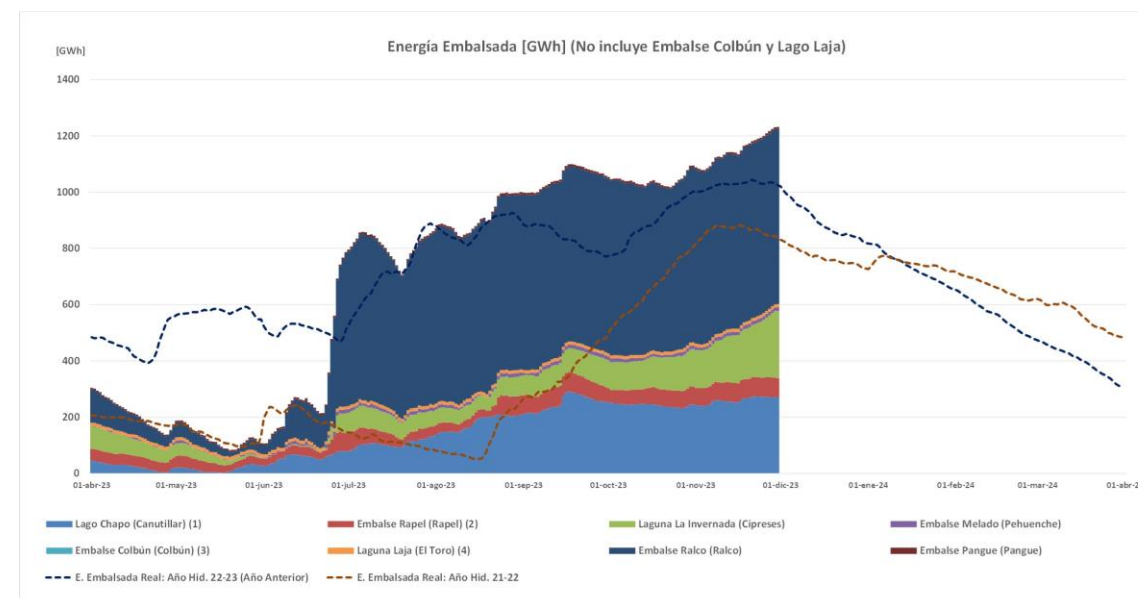
Cambios del 30 de noviembre c/r al 29 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	0,26 %
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)

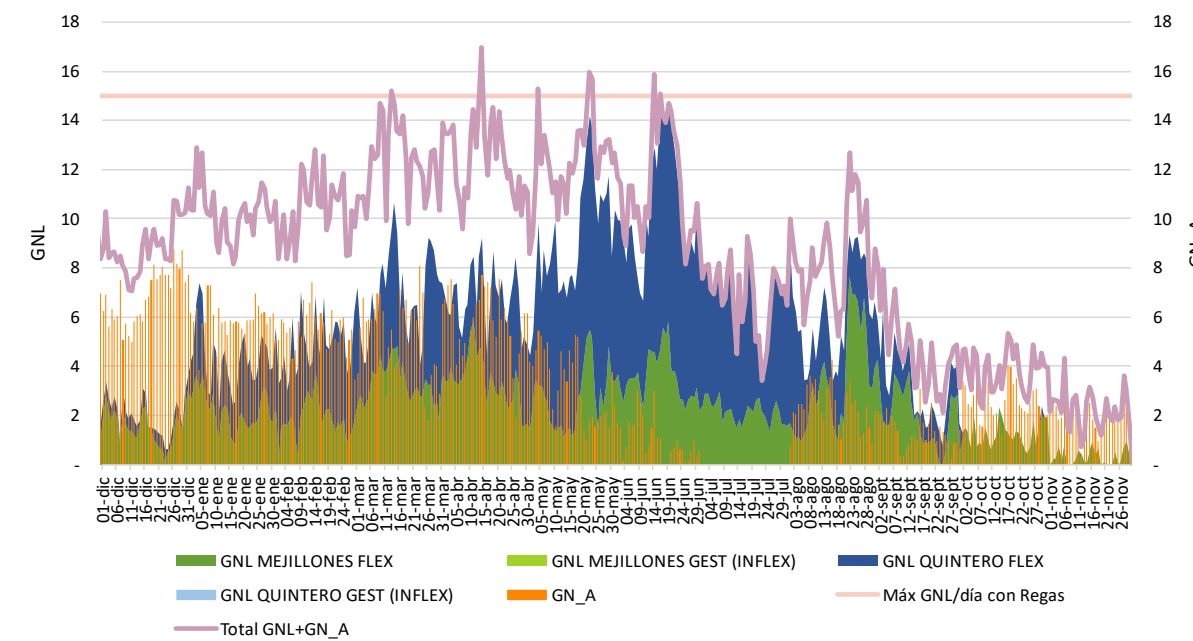
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)

+876 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 1.231,5

Consumo GNL y GN [Mm3]

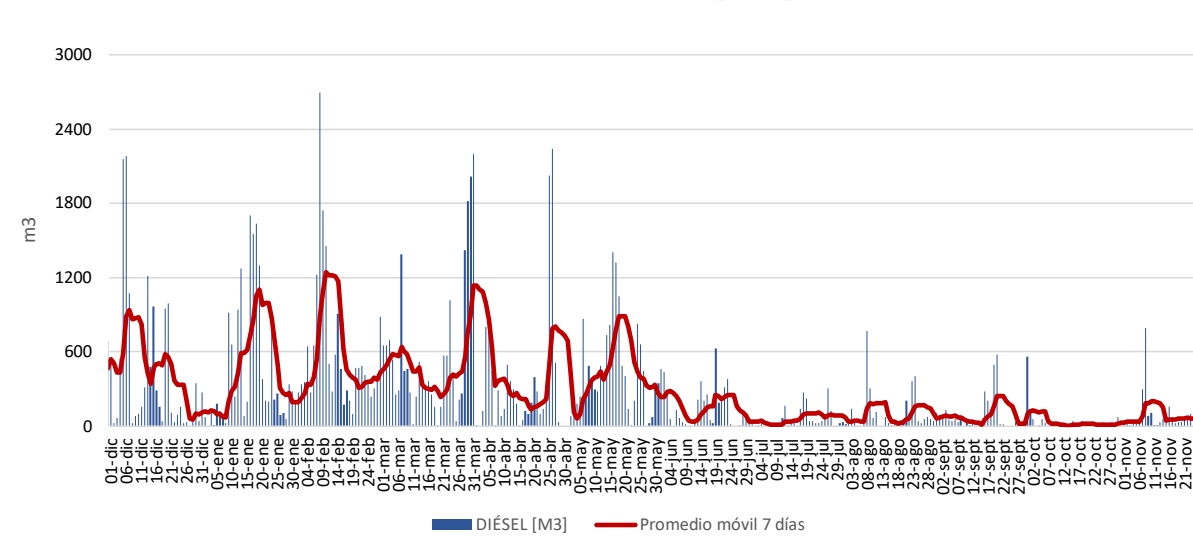


Autonomía [días]: 1

Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre

Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

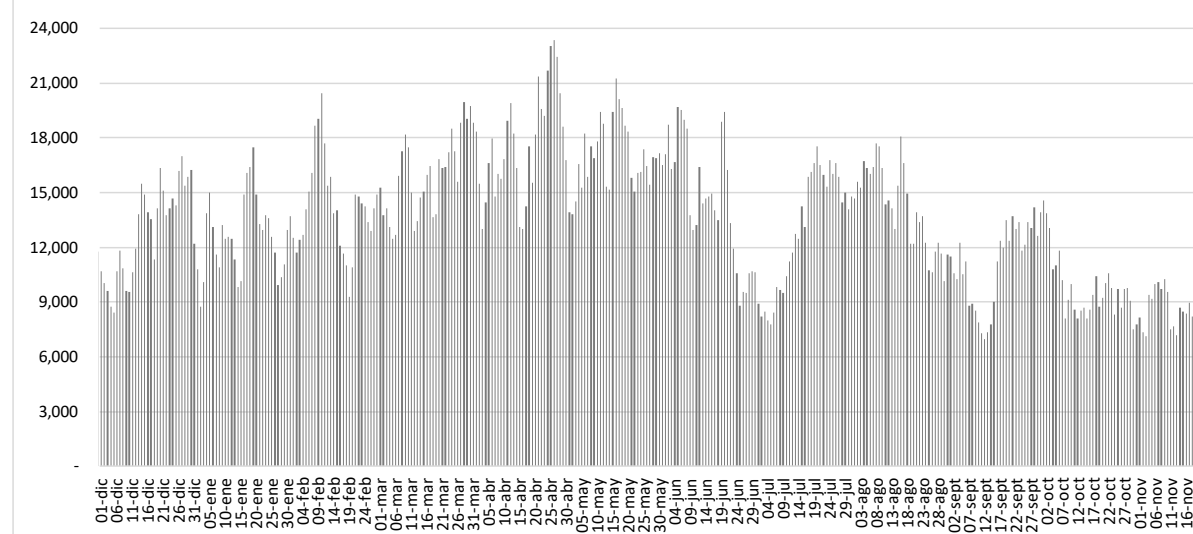
Consumo diésel [m3]



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

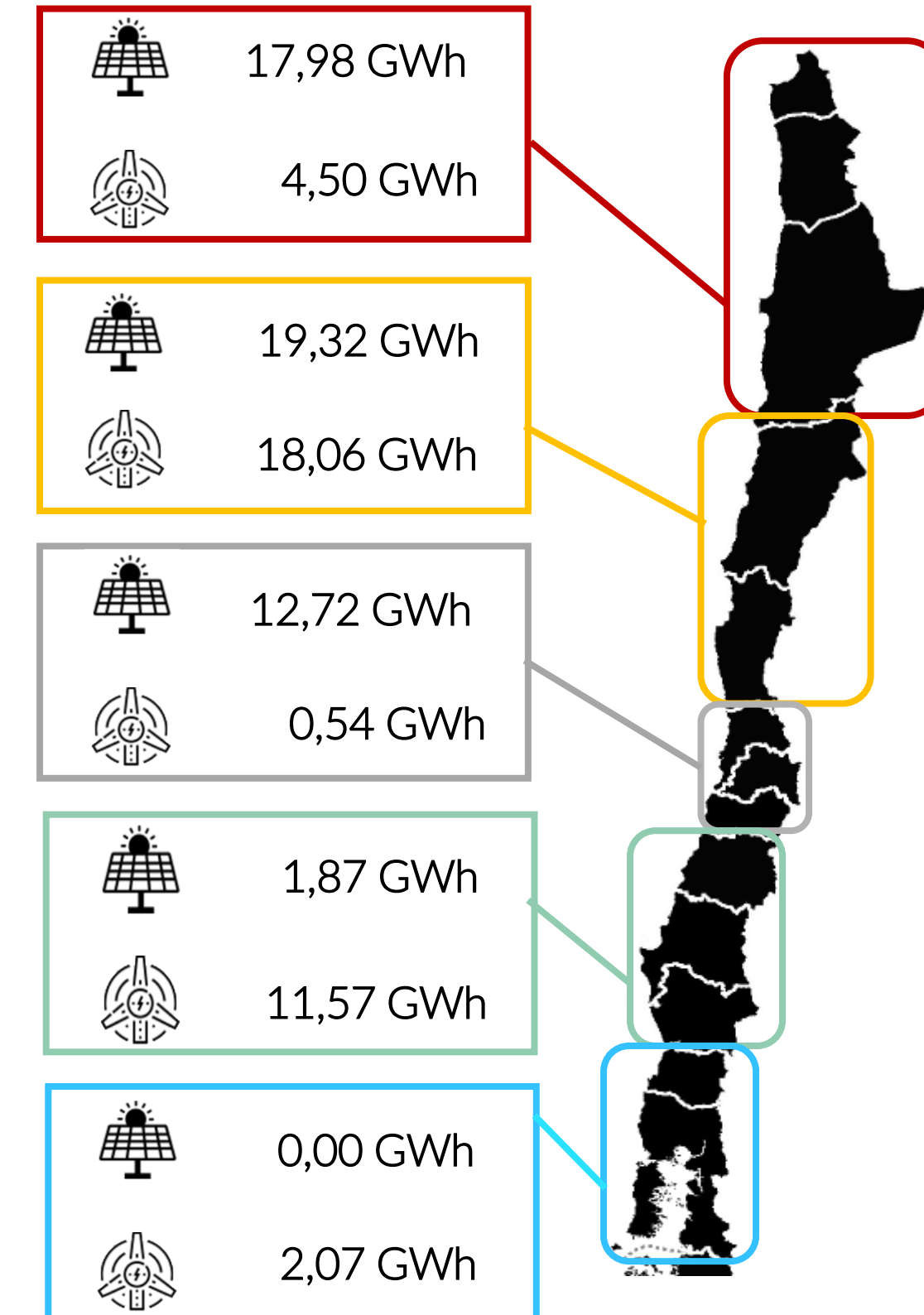
Stock diésel (Duales) [%]: 80

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.