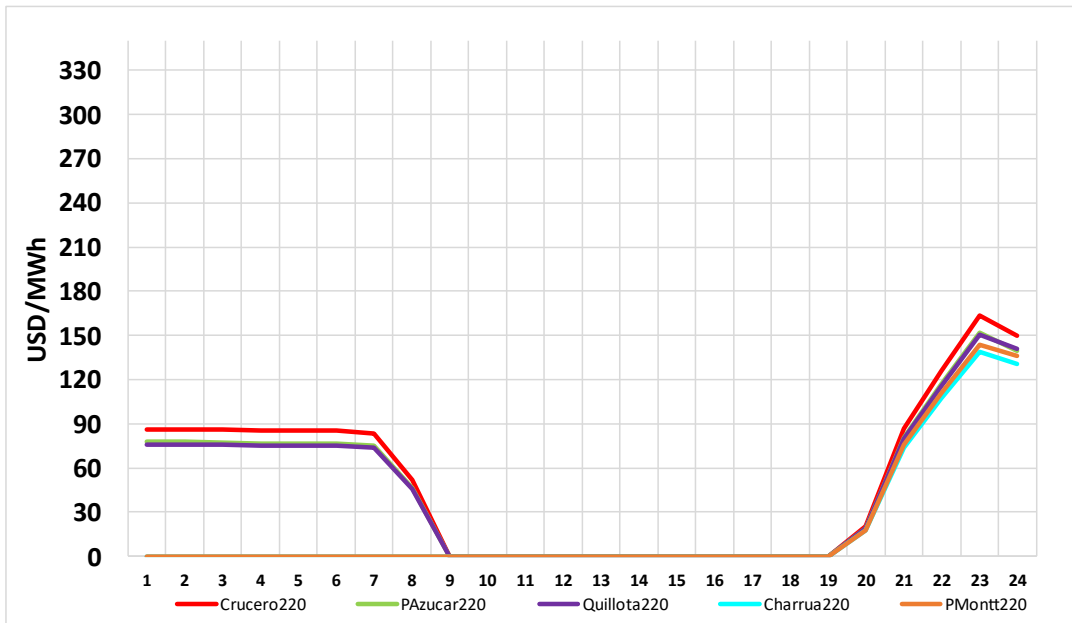


CMg Real y Programa de Operación 26 de Noviembre

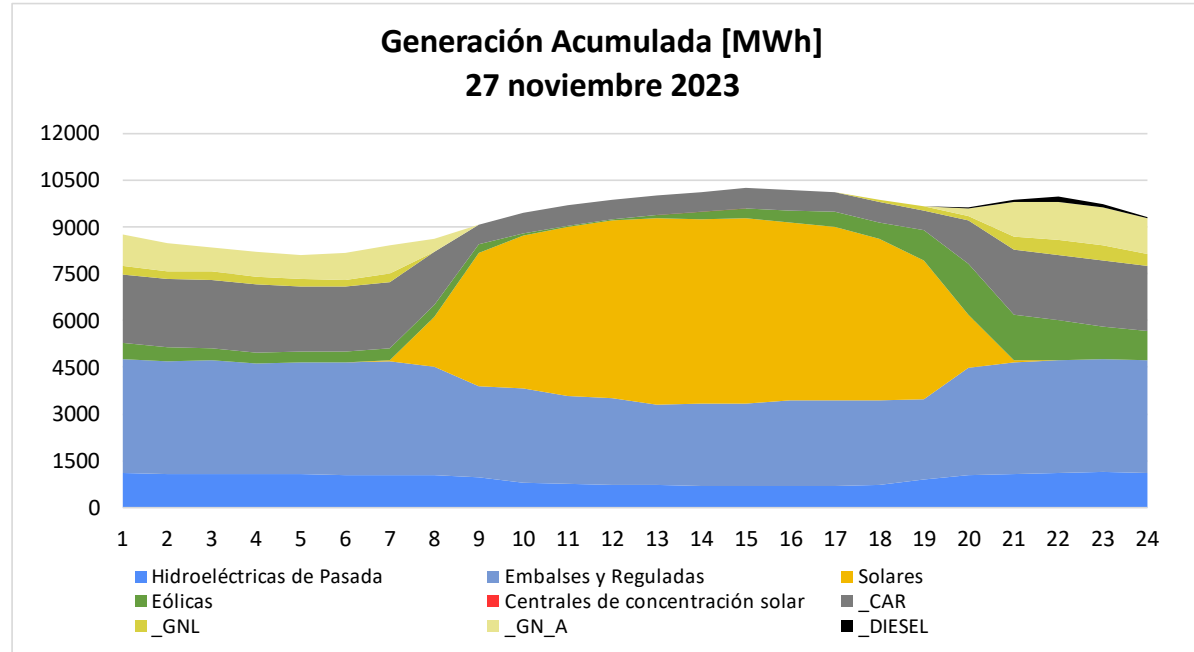
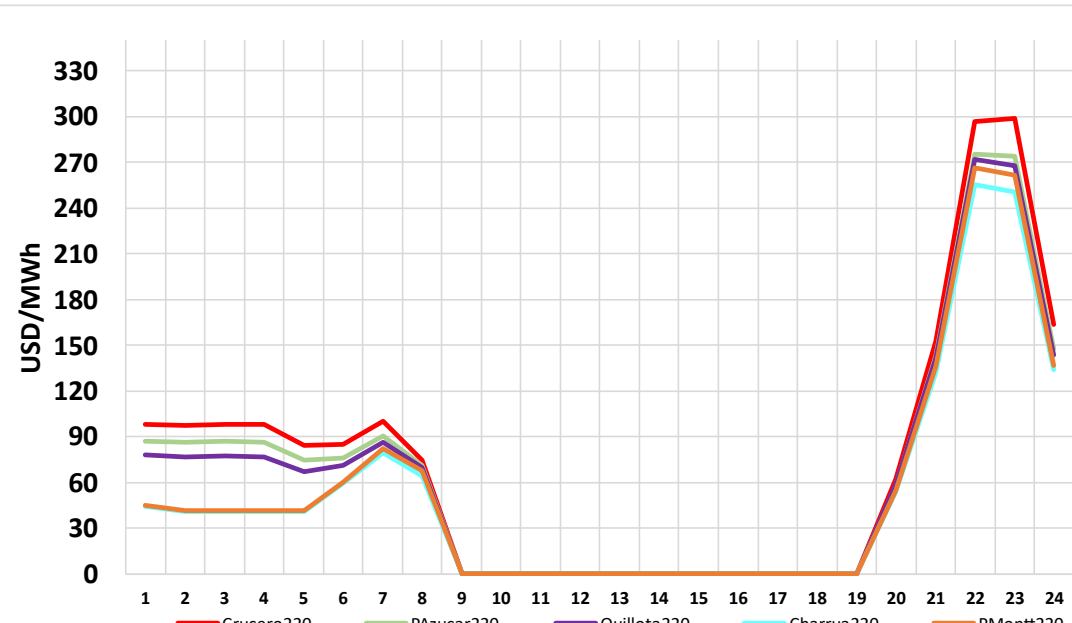


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (26 nov)		Ayer Real (26 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (27 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.32	0.6%	1.9%	1.30	0.6%	-1.8%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	57.0	26.8%	45.7	21.9%	-19.8%	62.4	26.9%	36.7%
Edíca	15.4	7.2%	18.7	8.9%	21.2%	13.0	5.6%	-30.2%
Gas Natural ⁽¹⁾	11.0	5.2%	15.1	7.2%	37.5%	15.3	6.6%	1.3%
Carbón	34.9	16.4%	35.4	16.9%	1.4%	33.7	14.5%	-4.9%
Petróleo Diésel	0.02	0.0%	0.14	0.1%	600.0%	0.43	0.2%	206.3%
Otros Térmicos ⁽²⁾	5.62	2.6%	7.53	3.6%	34.1%	6.58	2.8%	-12.7%
Hidro Embalses	57.0	26.8%	52.0	24.9%	-8.8%	67.3	29.0%	29.4%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	30.3	14.3%	33.2	15.9%	9.6%	32.0	13.8%	-3.7%
TOTAL	212.4	100%	209.0	100%	-1.63%	231.9	100%	10.98%

(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 27 de Noviembre



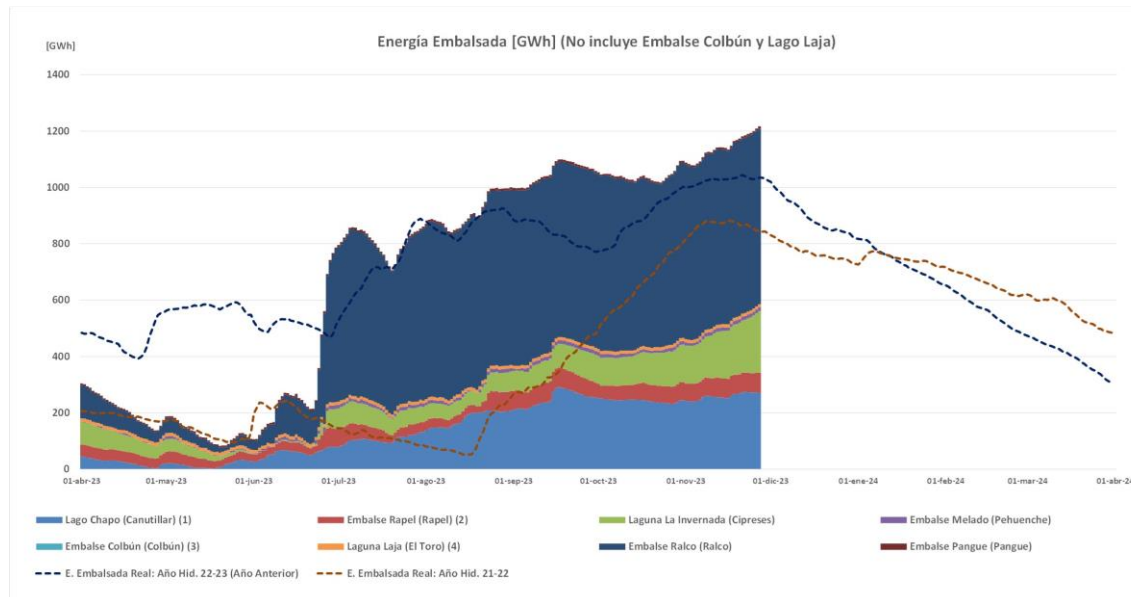
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

Cambios del 27 de noviembre c/r al 26 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	7,27 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

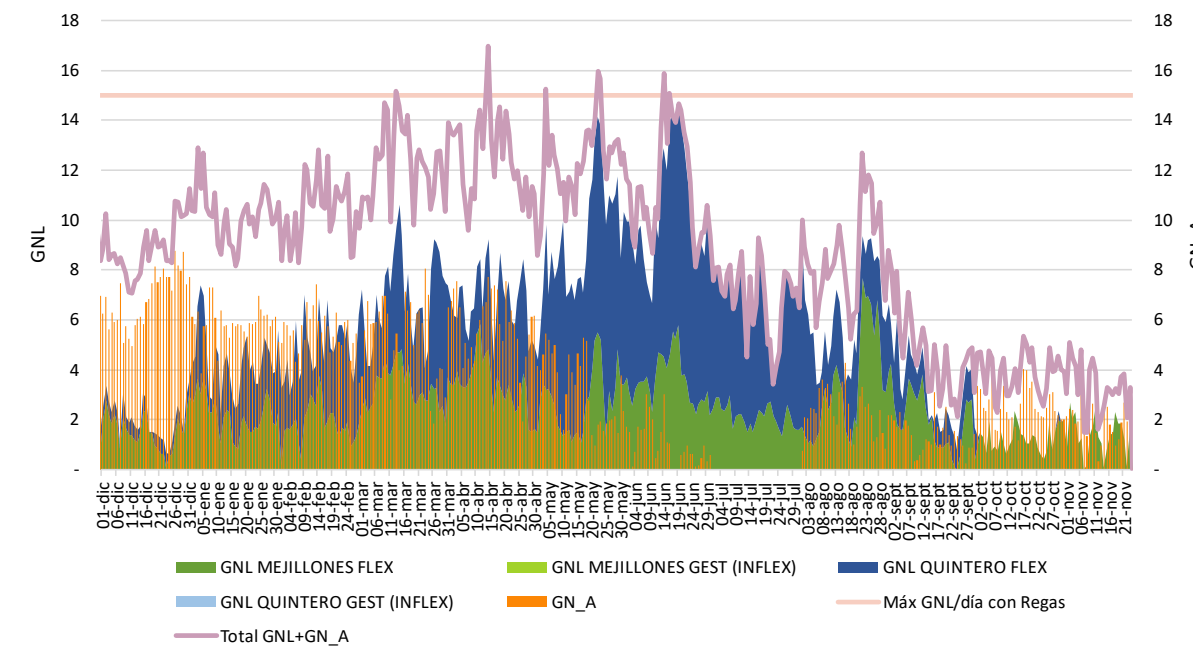
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja) +908 MW x 6hrs



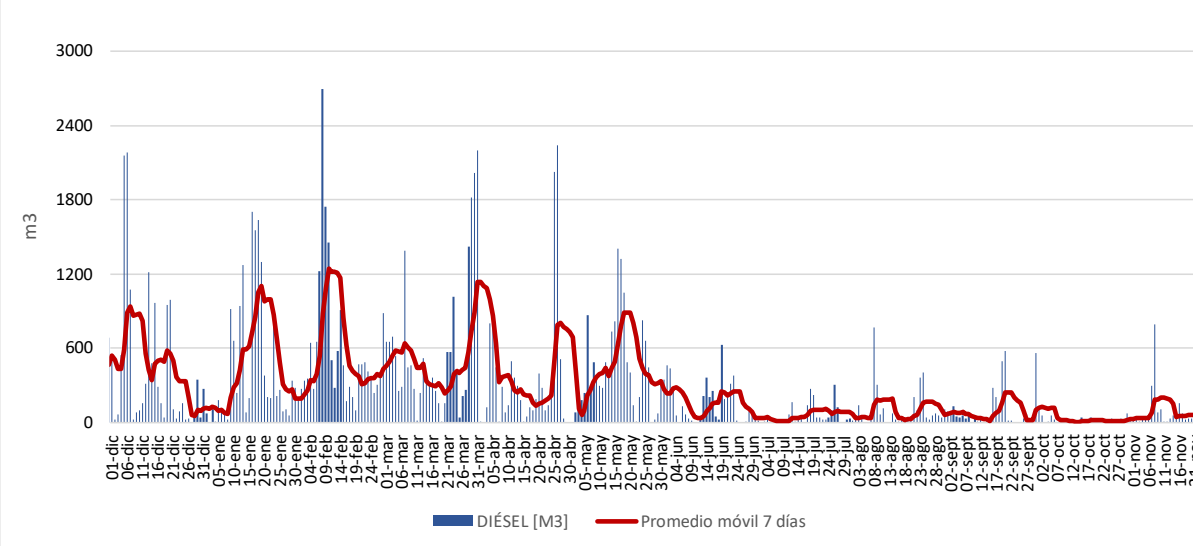
Energía embalsada [GWh]: 1.190,2

Consumo GNL y GN [Mm3]



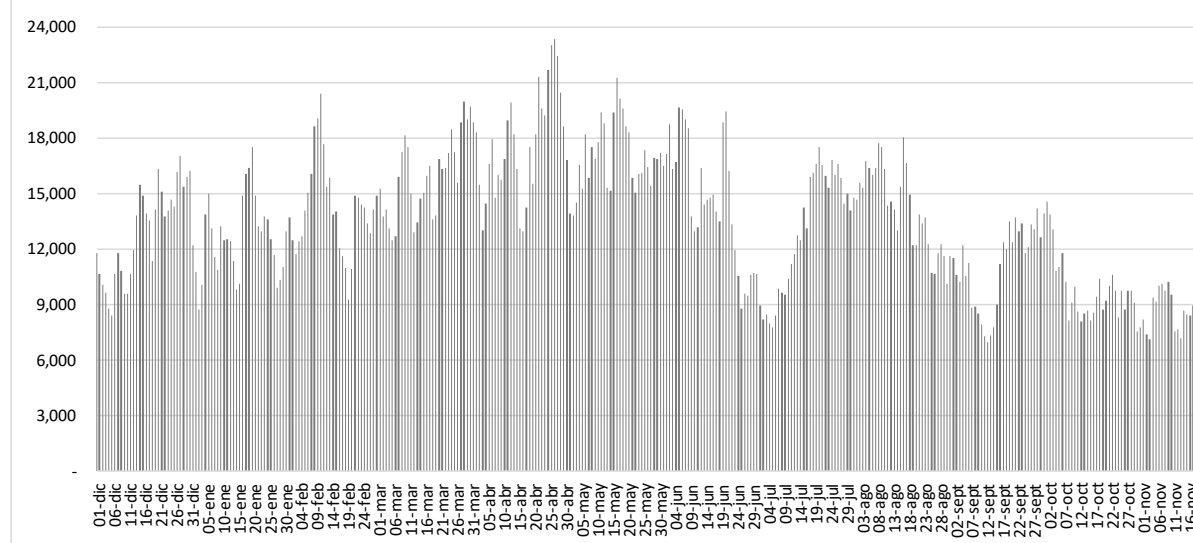
Autonomía [días]: 1
Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre
Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

Consumo diésel [m3]



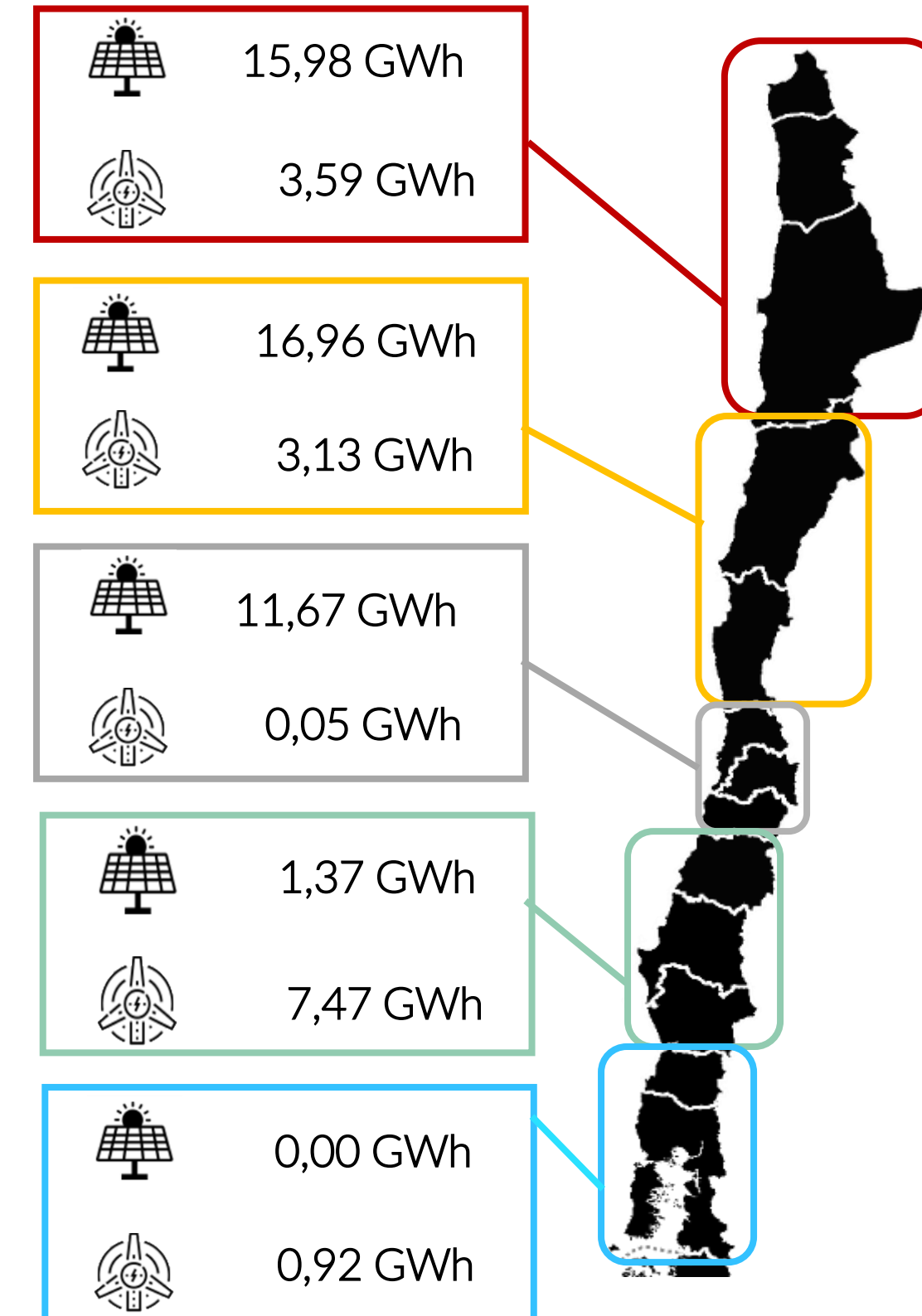
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64
Stock diésel (Duales) [%]: 80

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 43

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 26 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.