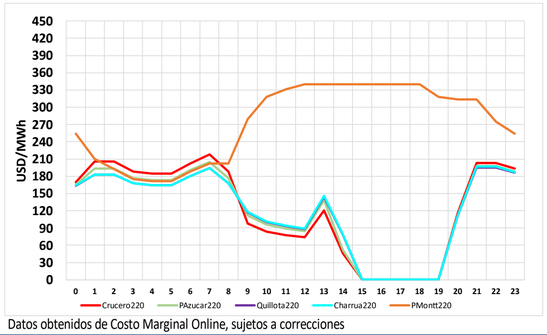
www.coordinador.cl

OPERACIÓN PROGRAMADA Y REAL – 20 ENERO 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL — SERVIMOS A CHILE CON ENERGÍA

CMg Real y Programa de Operación 19 de Enero

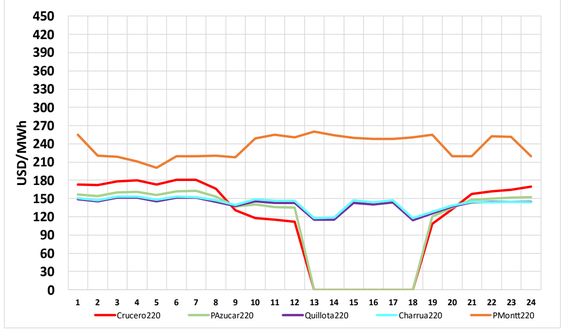


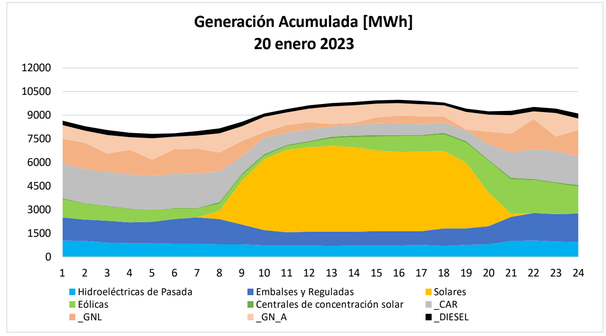
Generación por Tecnología	Ayer Programa (19 ene)		Ayer Real (19 ene)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (20 ene)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.10	0.5%	1.10	0.5%	-0.4%	1.10	0.5%	0.4%
Solar	58.8	25.1%	58.5	24.6%	-0.5%	57.7	24.6%	-1.4%
Eólica	17.7	7.6%	16.2	6.8%	-8.6%	23.8	10.1%	46.7%
Gas Natural (1)	44.5	19.0%	49.0	20.6%	9.9%	44.9	19.2%	-8.3%
Carbón	47.3	20.2%	47.7	20.1%	0.9%	42.3	18.0%	-11.4%
Petróleo Diésel	6.40	2.7%	6.63	2.8%	3.5%	6.07	2.6%	-8.5%
Otros Térmicos (2)	8.01	3.4%	7.00	2.9%	-12.6%	8.21	3.5%	17.3%
Hidro Embalses	25.5	10.9%	26.5	11.1%	4.1%	24.8	10.6%	-6.3%
Hidro Pasada	24.5	10.5%	25.4	10.7%	3.6%	25.6	10.9%	0.6%
TOTAL	233.9	100%	238.0	100%	1.77%	234.4	100%	-1.54%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

CMg Programado y Programa Operación 20 de Enero



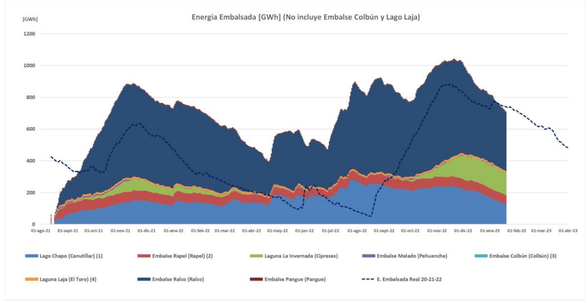


Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

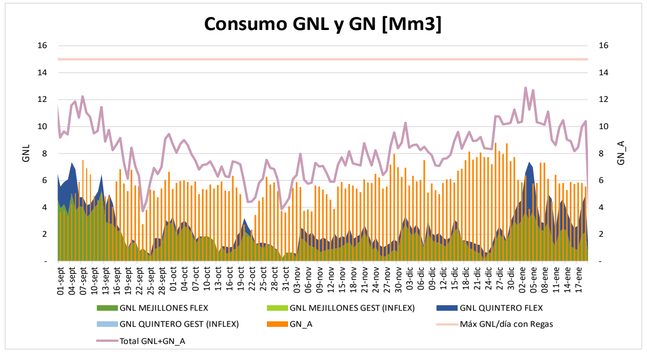
Cambios del 20 de enero c/r al 19 de enero		
Demanda periodo punta:	-	0,03 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

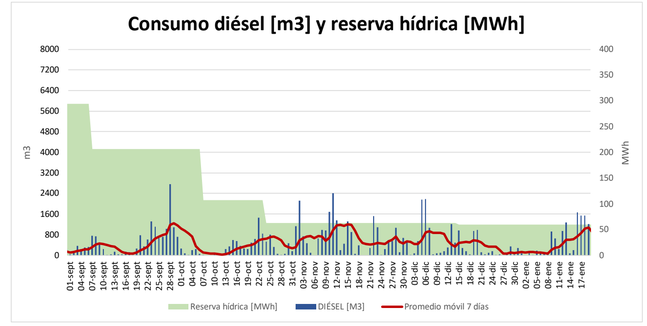
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)	+1971 MW x 6hrs



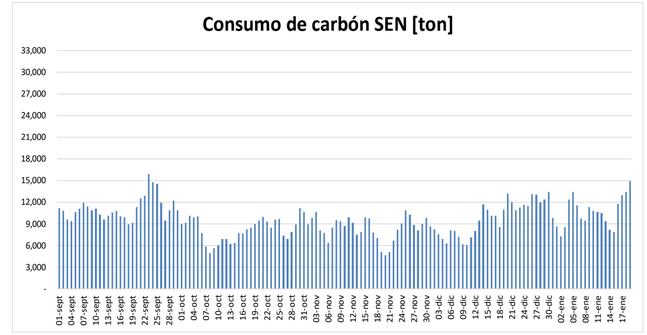
Energía embalsada [GWh]: 710,8



Autonomía [días]: 1
Próximo buque T. Mejillones: 03 de febrero
Próximo buque T. Quintero: 29 de enero

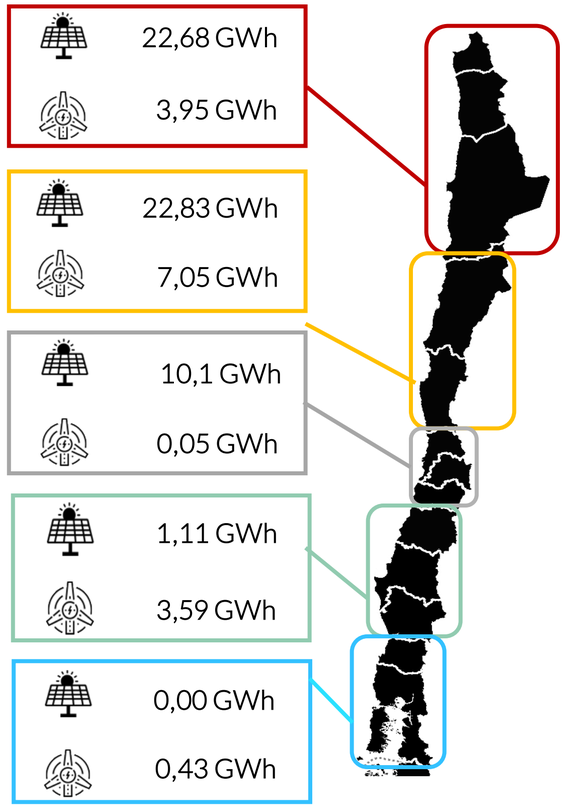


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 68
Stock diésel (Duales) [%]: 82



Autonomía [días]: 39

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 19 de enero



Reserva Acumulada del sistema a las 24:00hrs del 15 de Noviembre de 2022 (GWh)	
Colbún (2)	59.58
Laja	0.00
Ralco (1)	0.00
L.Maule	0.00
Total (3) (4)	**59.58**

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