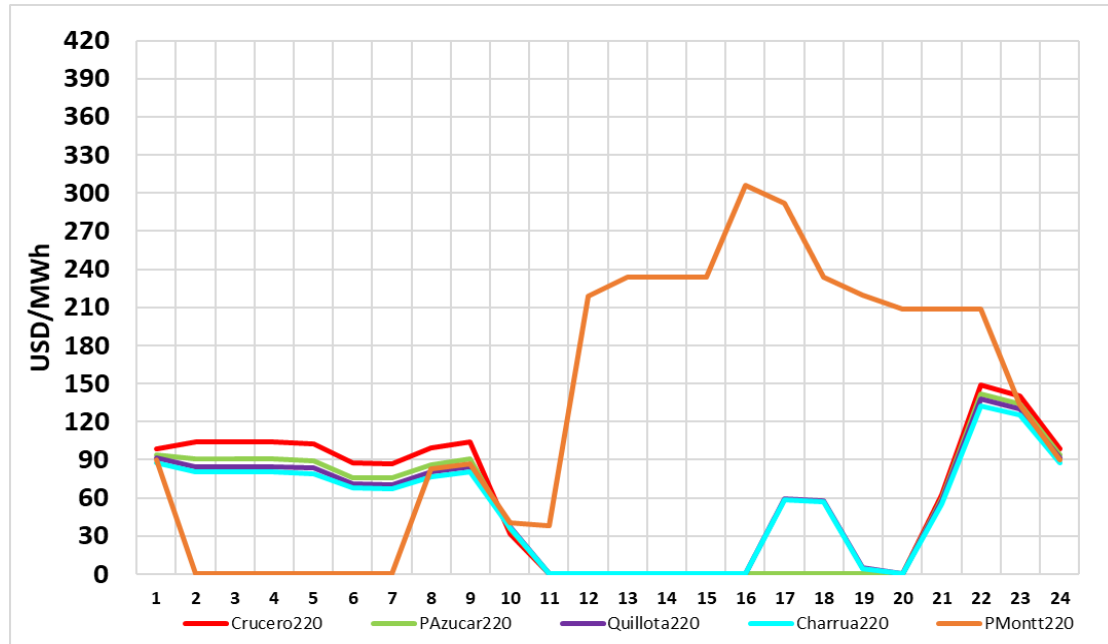


CMg Real y Programa de Operación 13 de Febrero

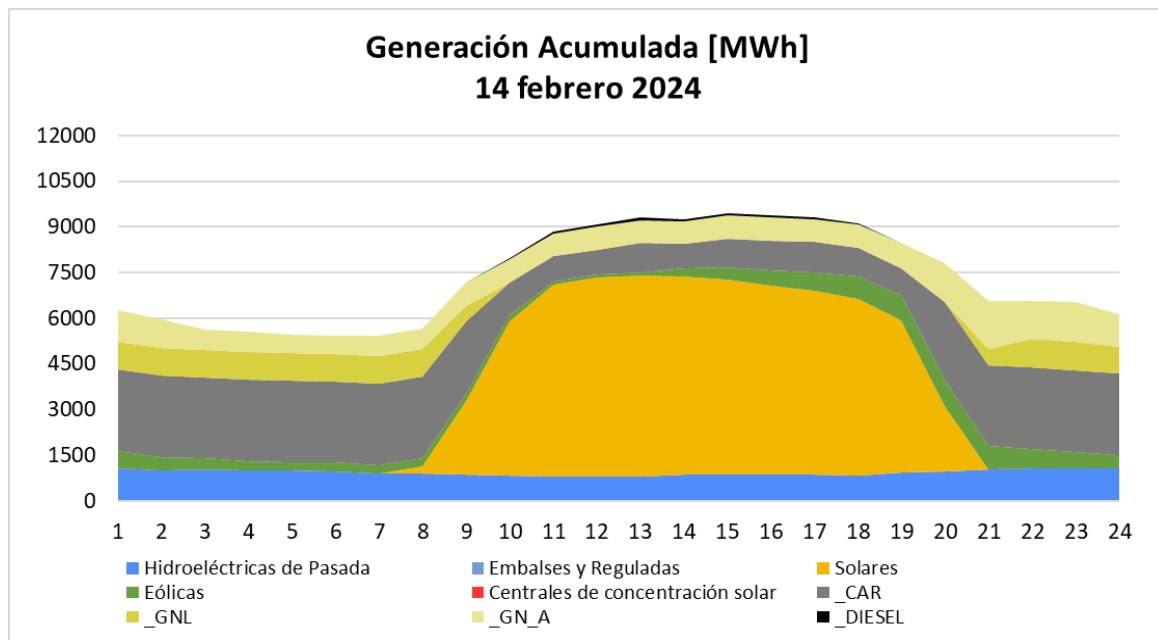
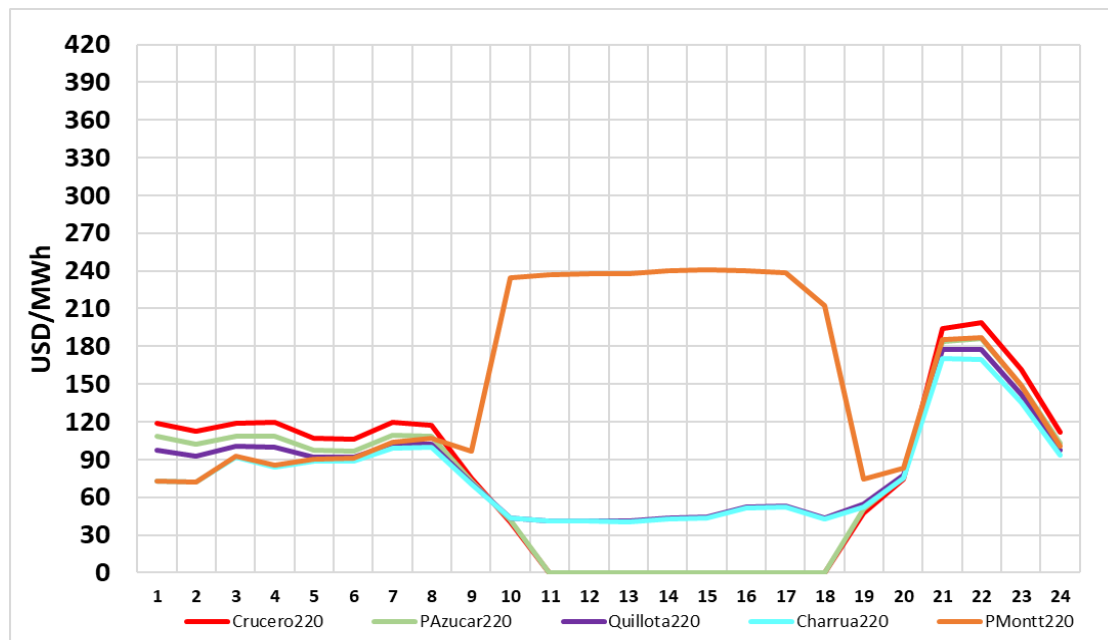


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (13 feb)		Ayer Real (13 feb)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (14 feb)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.44	0.6%	1.21	0.5%	-16.0%	1.44	0.6%	19.0%
Bess	1.32	0.5%	1.99	0.8%	50.5%	1.69	0.7%	-15.1%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	61.3	24.5%	60.6	24.1%	-1.1%	65.2	26.0%	7.6%
Eólica	25.3	10.1%	20.2	8.1%	-20.3%	10.0	4.0%	-50.3%
Gas Natural ⁽¹⁾	32.2	12.8%	34.1	13.6%	6.1%	31.9	12.7%	-6.5%
Carbón	45.5	18.2%	49.1	19.5%	7.8%	46.2	18.4%	-5.8%
Petróleo Diésel	0.45	0.2%	2.06	0.8%	361.2%	0.54	0.2%	-73.6%
Otros Térmicos ⁽²⁾	9.54	3.8%	9.32	3.7%	-2.3%	10.31	4.1%	10.6%
Hidro Embalses	41.3	16.5%	41.4	16.5%	0.1%	50.9	20.3%	23.0%
Hidro de Pasada ⁽³⁾	32.1	12.8%	31.0	12.4%	-3.4%	32.3	12.9%	4.0%
TOTAL	250.4	100%	250.9	100%	0.19%	250.4	100%	-0.19%

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg
(2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración
(3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidraulica

CMg Programado y Programa Operación 14 de Febrero



Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

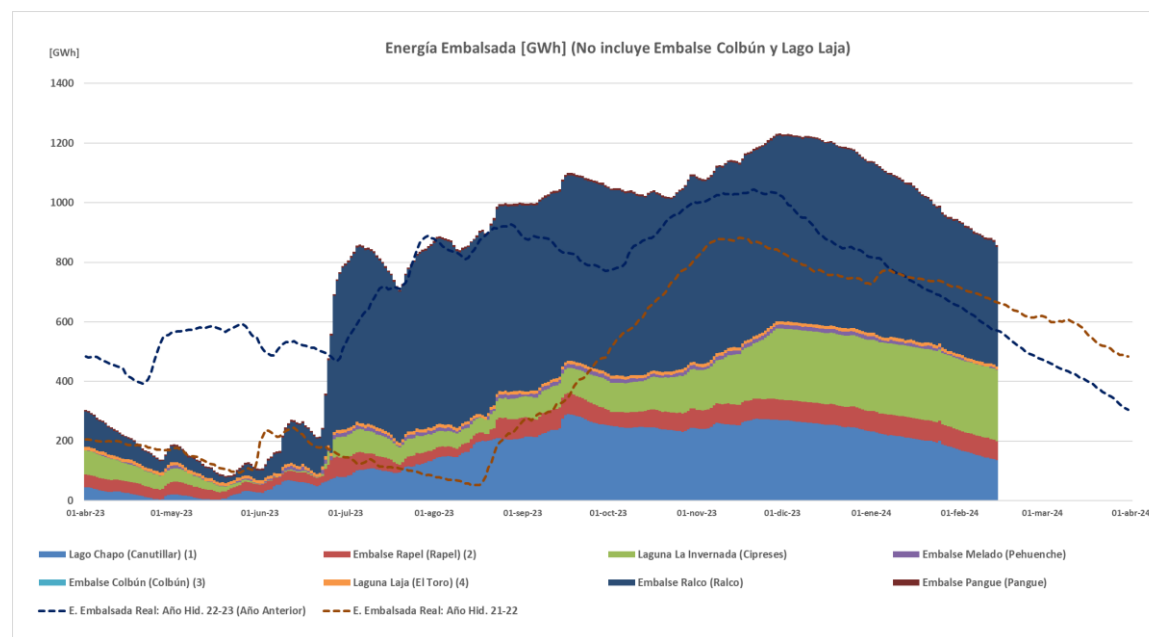
Cambios del 14 de Febrero c/r al 13 de Febrero

Demanda periodo punta:	+ 0,83 %
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)

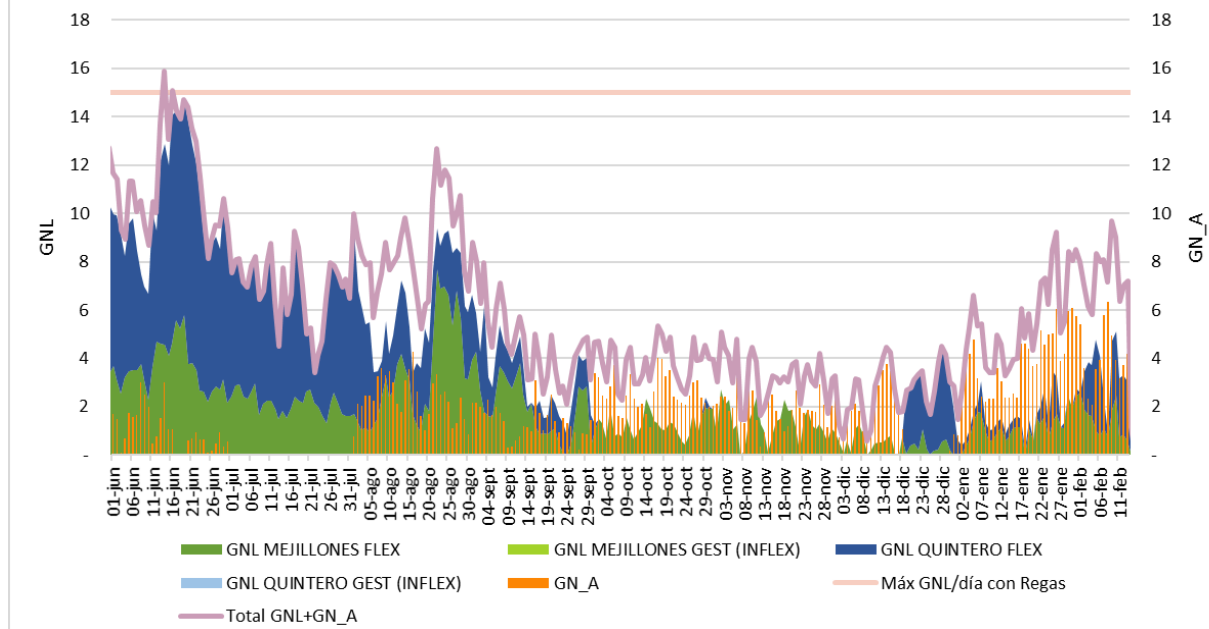
Reserva Adicional:
(incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangué y Lago Laja)33

+1.125 MW x 6hrs



Energía embalsada [GWh]: 857,4

Consumo GNL y GN [Mm3]

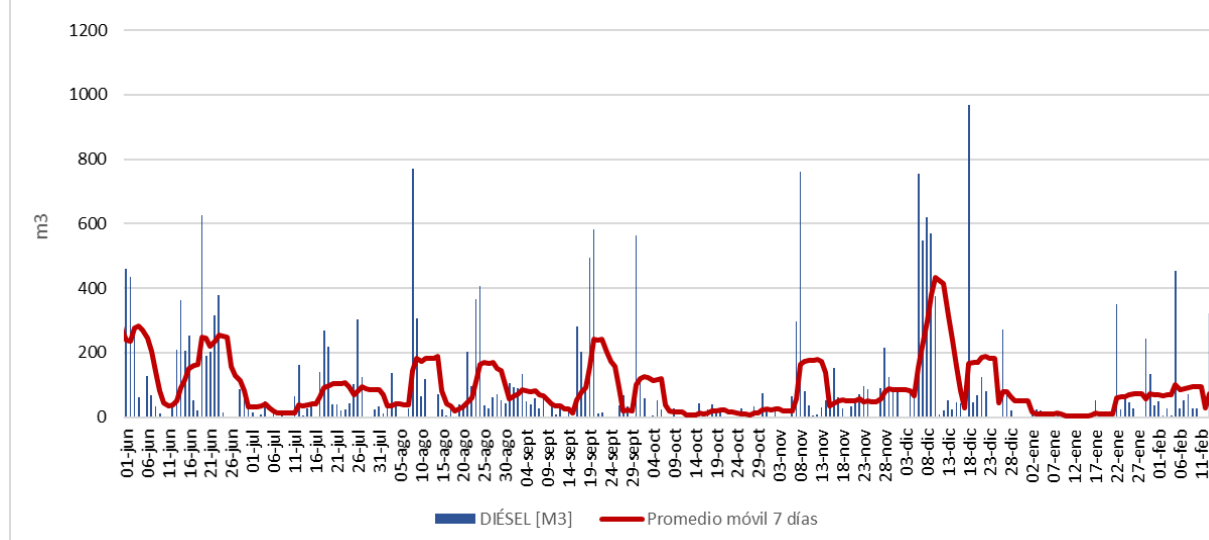


Autonomía [días]: 0,8

Próximo buque T. Mejillones: 20 de febrero

Próximo buque T. Quintero: 29 de febrero

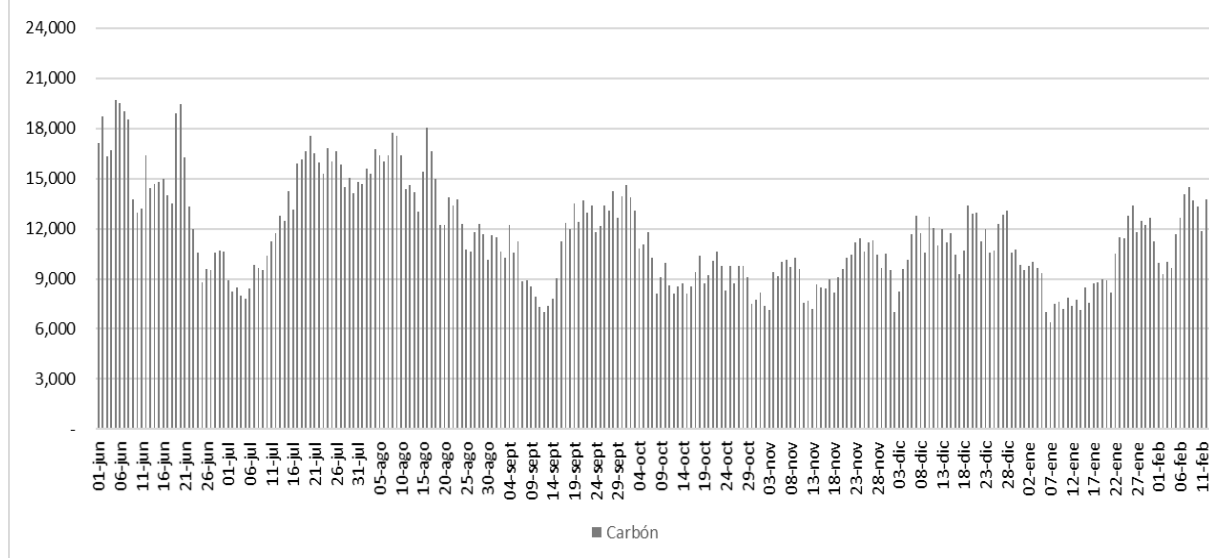
Consumo diésel [m3]



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

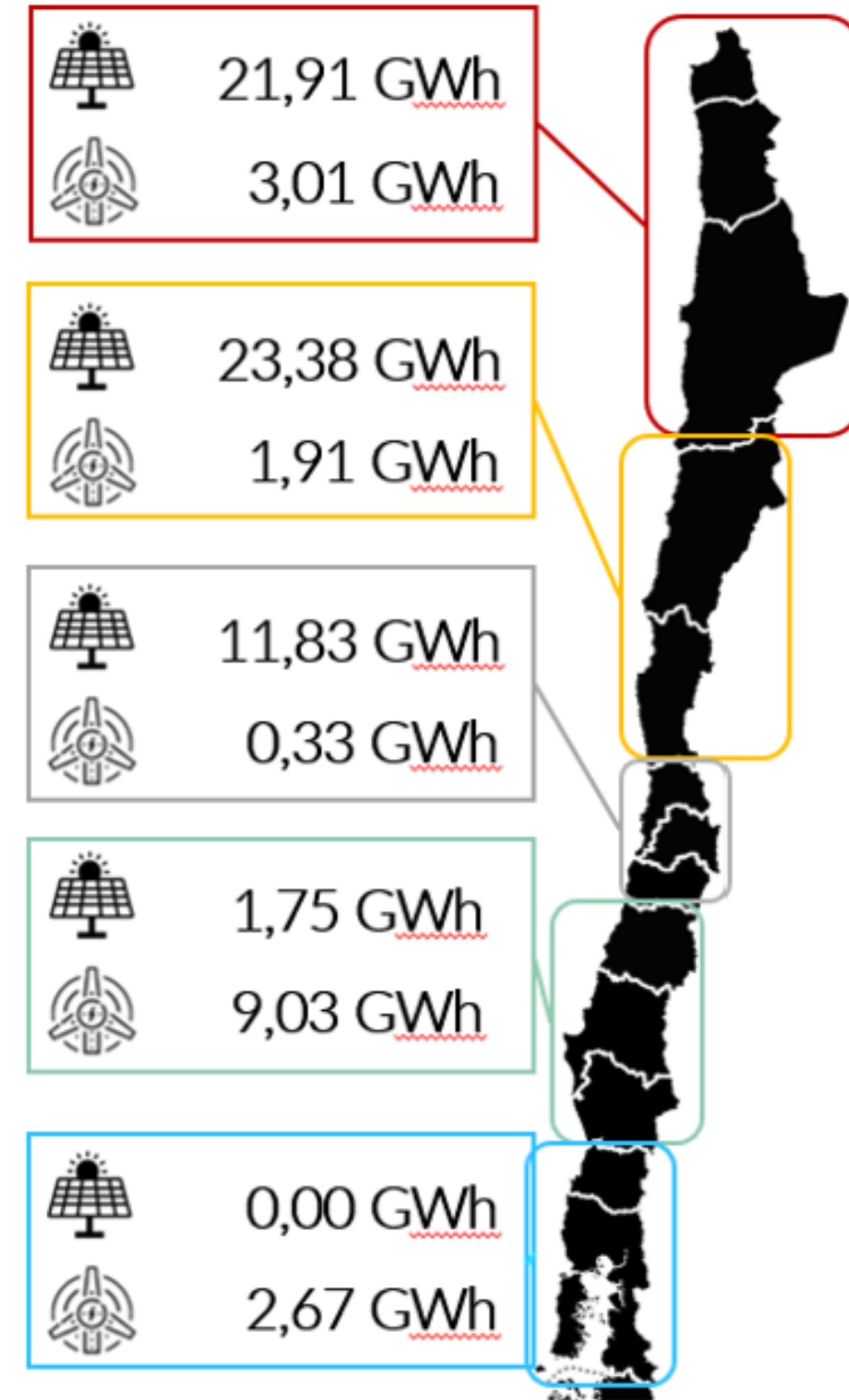
Stock diésel (Duales) [%]: 81

Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 33

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 13 de febrero



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, Pangué 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.