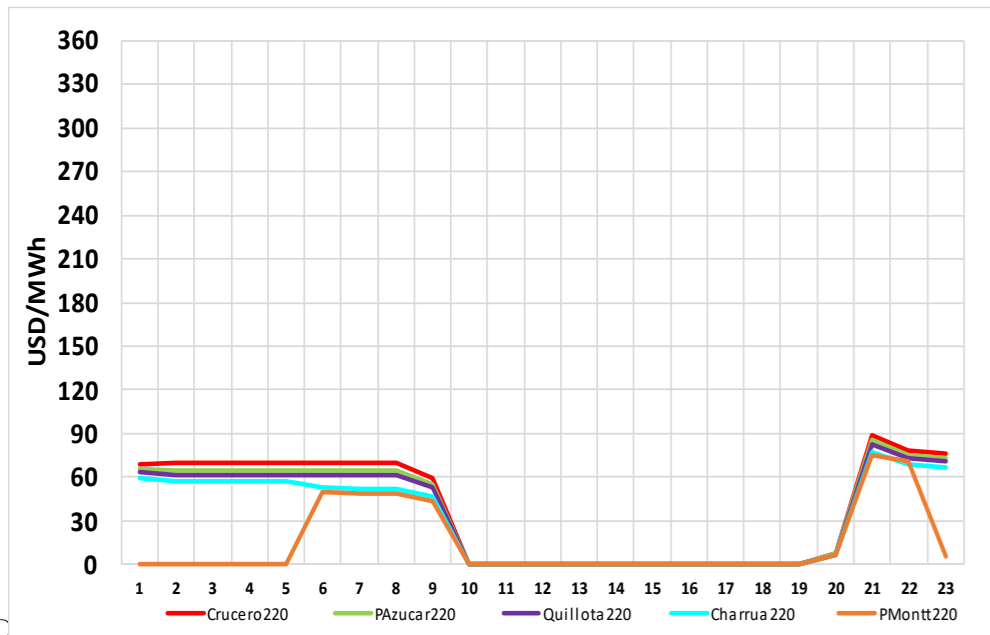


## CMg Real y Programa de Operación 29 de Septiembre

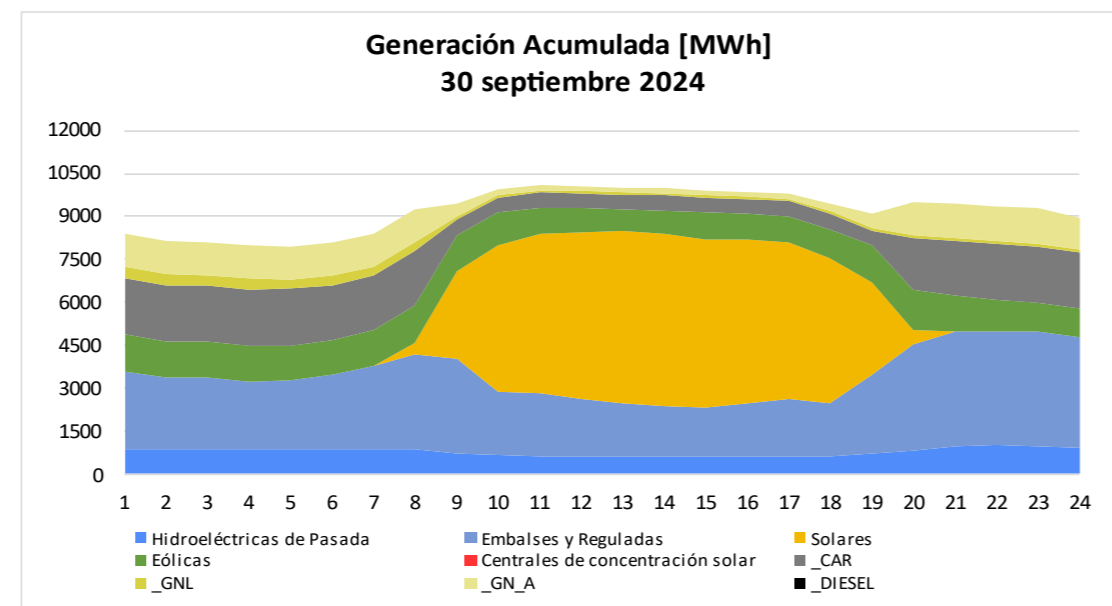
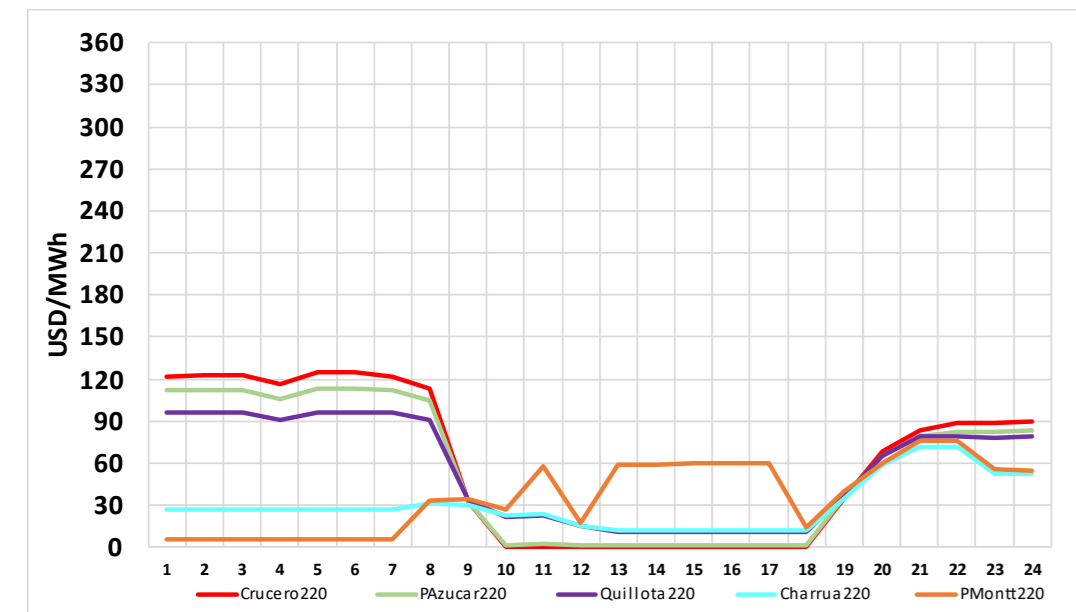


Generación por Tecnología	Ayer Programa (29 sept)		Ayer Real (29 sept)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (30 sept)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	0.62	0.3%	0.63	0.3%	1.0%	0.62	0.3%	-1.0%
Bess (4)	2.52	1.2%	2.65	1.2%	5.4%	3.22	1.4%	21.4%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	51.8	24.0%	44.6	21.0%	-13.9%	58.0	24.9%	30.0%
Eólica	23.6	10.9%	26.2	12.3%	11.0%	26.6	11.5%	1.8%
Gas Natural (1)	26.8	12.4%	27.1	12.8%	1.3%	22.0	9.5%	-19.0%
Carbón	30.6	14.2%	34.5	16.2%	12.7%	30.8	13.3%	-10.5%
Petróleo Diésel	0.00	0.0%	0.04	0.0%	100.0%	0.02	0.0%	-48.0%
Otros Térmicos (2)	7.49	3.5%	6.93	3.3%	-7.5%	7.99	3.4%	15.4%
Hidro Embalses	45.3	21.0%	41.6	19.6%	-8.2%	53.6	23.1%	29.1%
Hidro de Pasada (3)	27.1	12.6%	28.3	13.3%	4.4%	29.5	12.7%	4.0%
<b>TOTAL</b>	<b>215.8</b>	<b>100%</b>	<b>212.5</b>	<b>100%</b>	<b>-1.5%</b>	<b>232.3</b>	<b>100%</b>	<b>9.3%</b>

(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg  
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración  
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica  
 (4) Datos Reales de las Bess son Preliminares

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

## CMg Programado y Programa Operación 30 de Septiembre



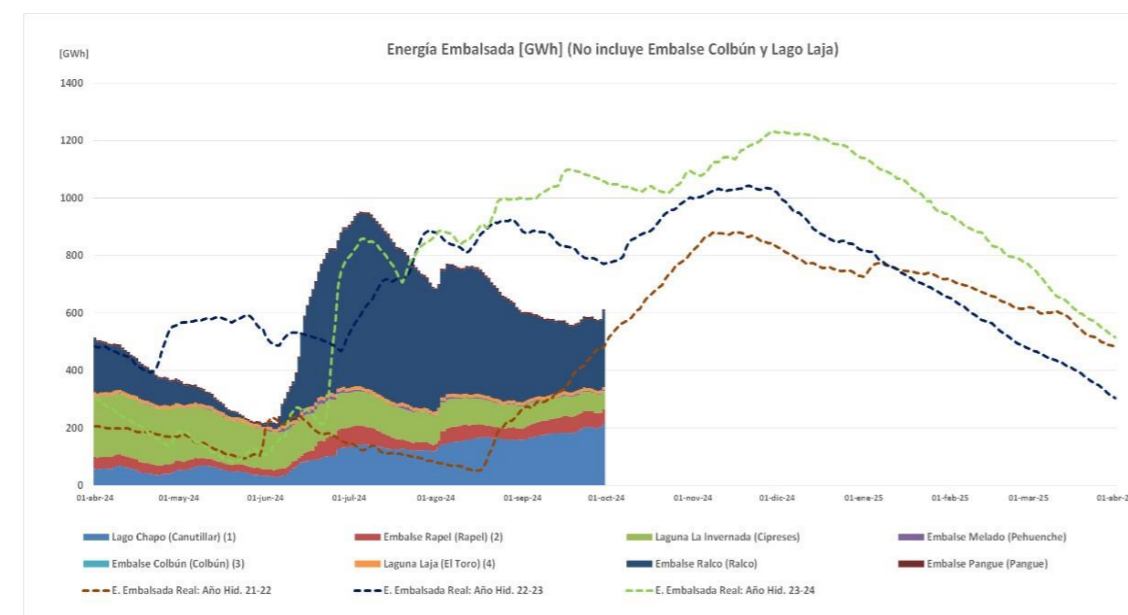
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 30 de septiembre c/r al 29 de septiembre

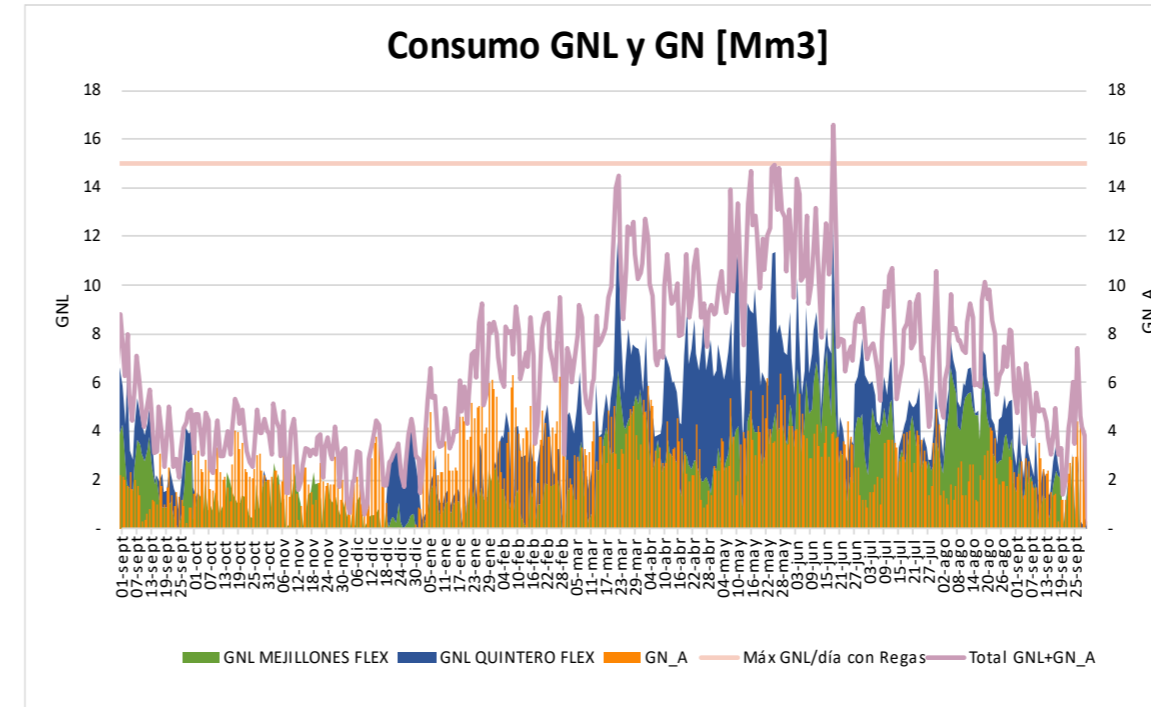
Demanda periodo punta:	+	2,39 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

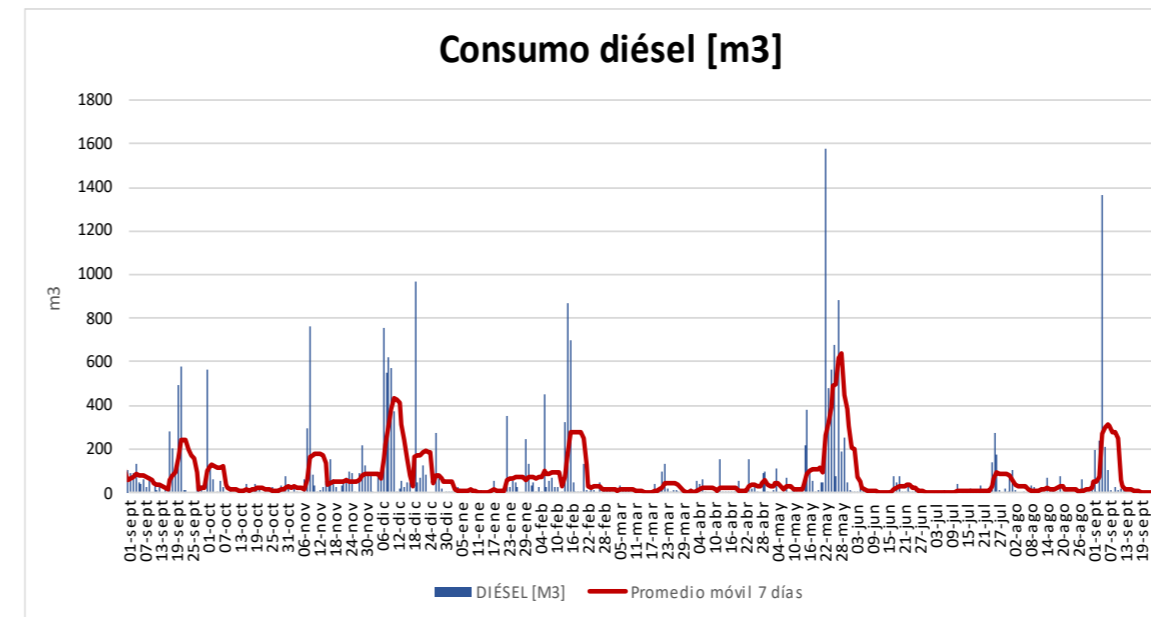
**Reserva Adicional:**  
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+ 747 MW x6hrs**



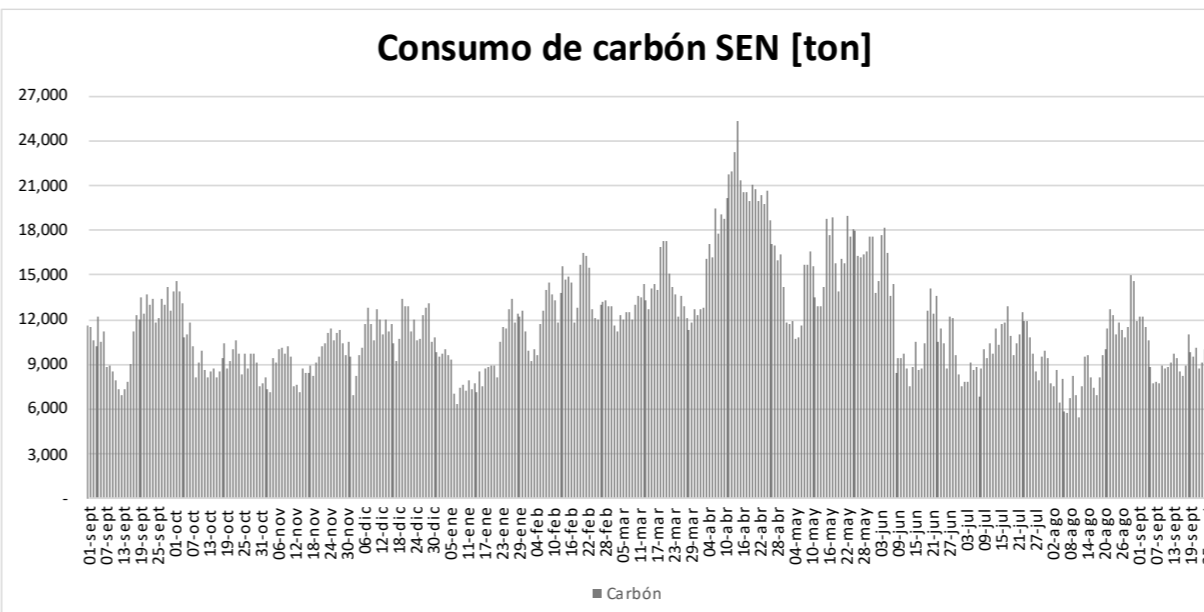
Energía embalsada [GWh]: 580.2



Autonomía [días]: 0.5  
 Próximo buque T. Mejillones: 08 de Octubre  
 Próximo buque T. Quintero: 16 de Octubre

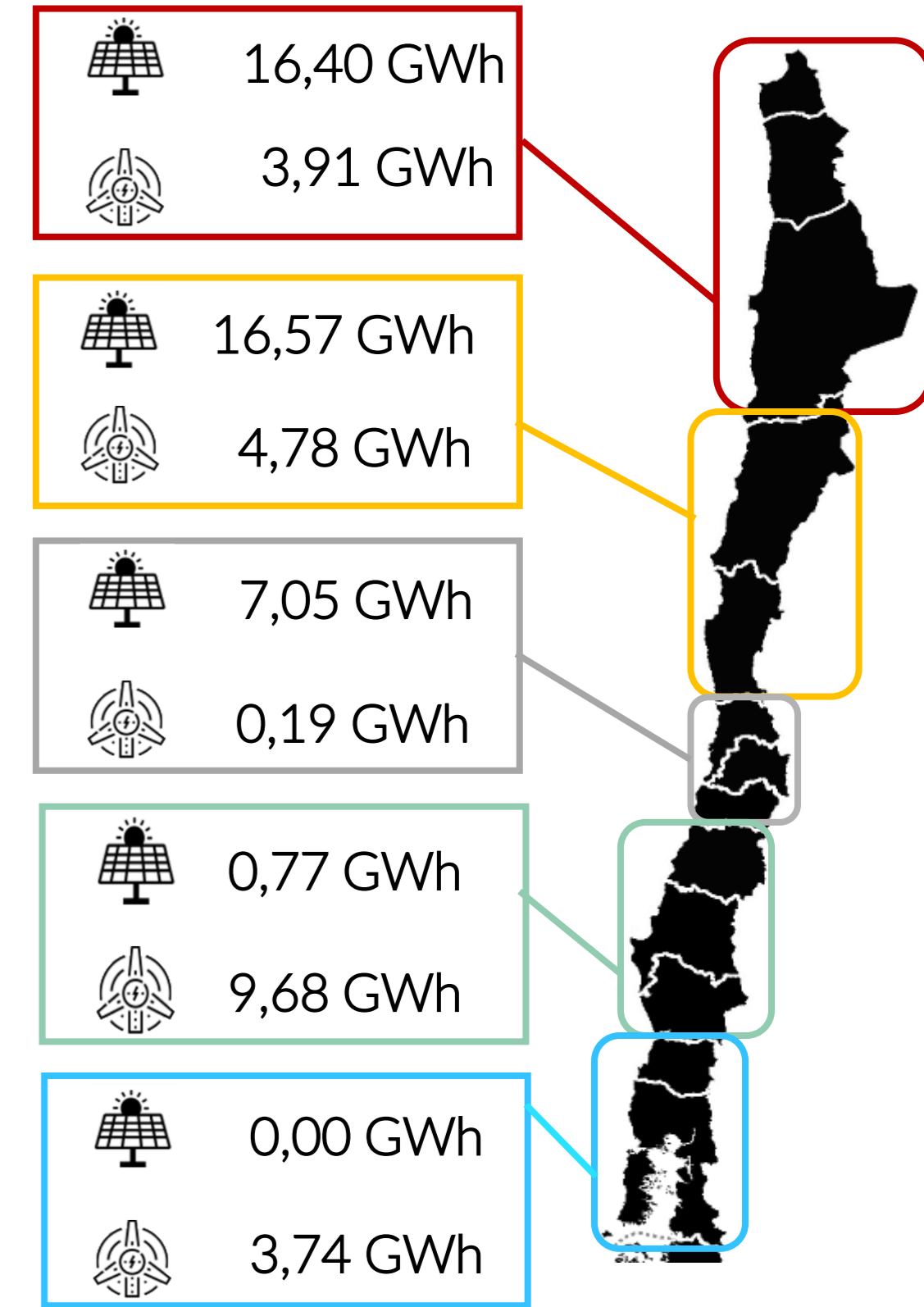


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 63  
 Stock diésel (Duales) [%]: 87



Autonomía [días]: 39

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 29 de Septiembre



### 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
<b>Total (3) (4)</b>	<b>0.00</b>

- (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.