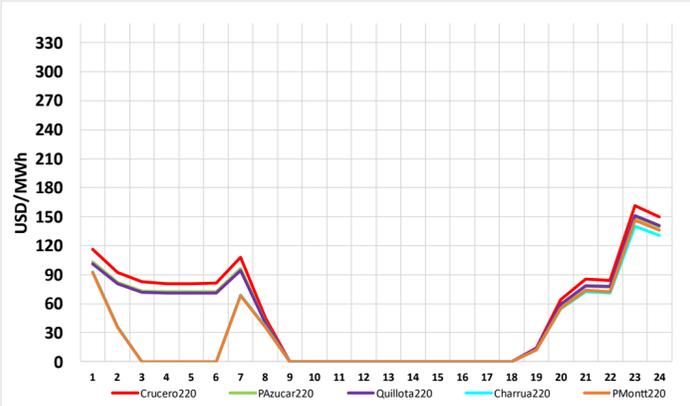


## CMg Real y Programa de Operación 22 de Noviembre

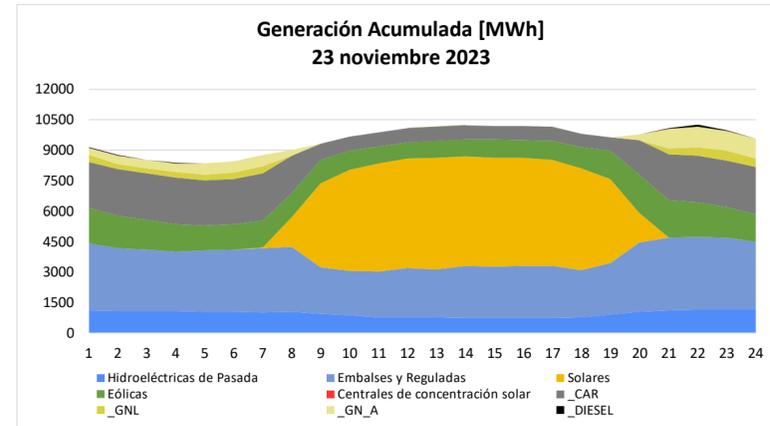
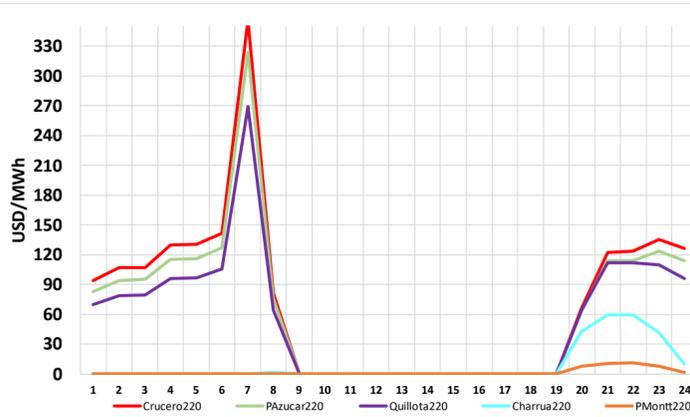


Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

Generación por Tecnología	Ayer Programa (22 nov)		Ayer Real (22 nov)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (23 nov)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.30	0.6%	1.39	0.6%	7.3%	1.30	0.6%	-6.8%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	60.8	25.8%	50.5	21.9%	-16.9%	58.8	25.0%	16.4%
Eólica	28.9	12.3%	28.0	12.1%	-3.1%	29.9	12.7%	7.1%
Gas Natural (1)	8.9	3.8%	11.6	5.0%	29.3%	11.4	4.9%	-1.4%
Carbón	33.3	14.1%	32.8	14.2%	-1.4%	36.3	15.5%	10.8%
Petróleo Diésel	0.60	0.3%	0.33	0.1%	-45.4%	0.28	0.1%	-16.4%
Otros Térmicos (2)	6.00	2.5%	5.87	2.6%	-2.2%	5.46	2.3%	-7.0%
Hidro Embalses	62.1	26.4%	62.8	27.3%	1.1%	57.8	24.6%	-8.0%
Hidro de Pasada (3)	33.6	14.3%	37.0	16.1%	10.1%	33.8	14.4%	-8.6%
<b>TOTAL</b>	<b>235.4</b>	<b>100%</b>	<b>230.2</b>	<b>100%</b>	<b>-2.22%</b>	<b>235.1</b>	<b>100%</b>	<b>2.13%</b>

(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 23 de Noviembre



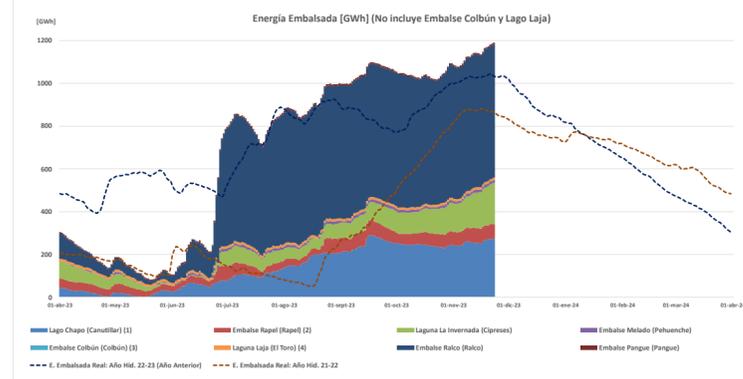
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 23 de noviembre c/r al 22 de noviembre

Demanda periodo punta:	-	0,05 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

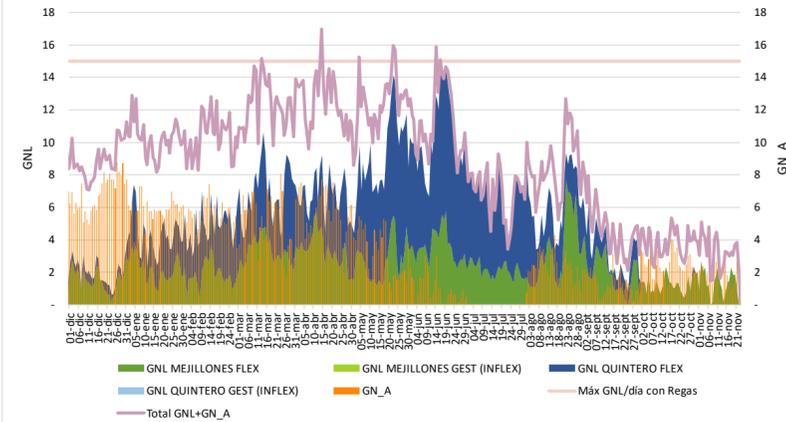
Capacidad Hidráulica Adicional - Horario Punta (18:00-24:00hrs)

**Reserva Adicional:**  
 (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja) **+1.067 MW x 6hrs**



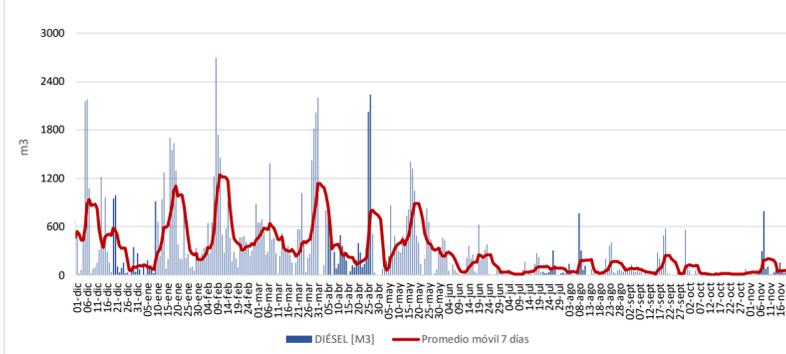
Energía embalsada [GWh]: 1.190,2

## Consumo GNL y GN [Mm3]



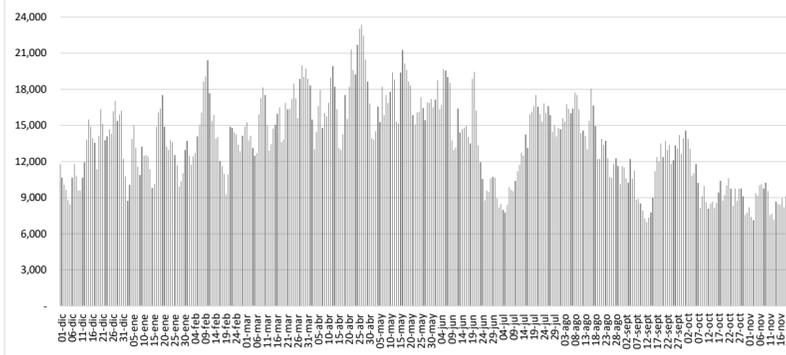
Autonomía [días]: 1  
 Próximo buque T. Mejillones: 25 de noviembre  
 Próximo buque T. Quintero: 11 de diciembre

## Consumo diésel [m3]



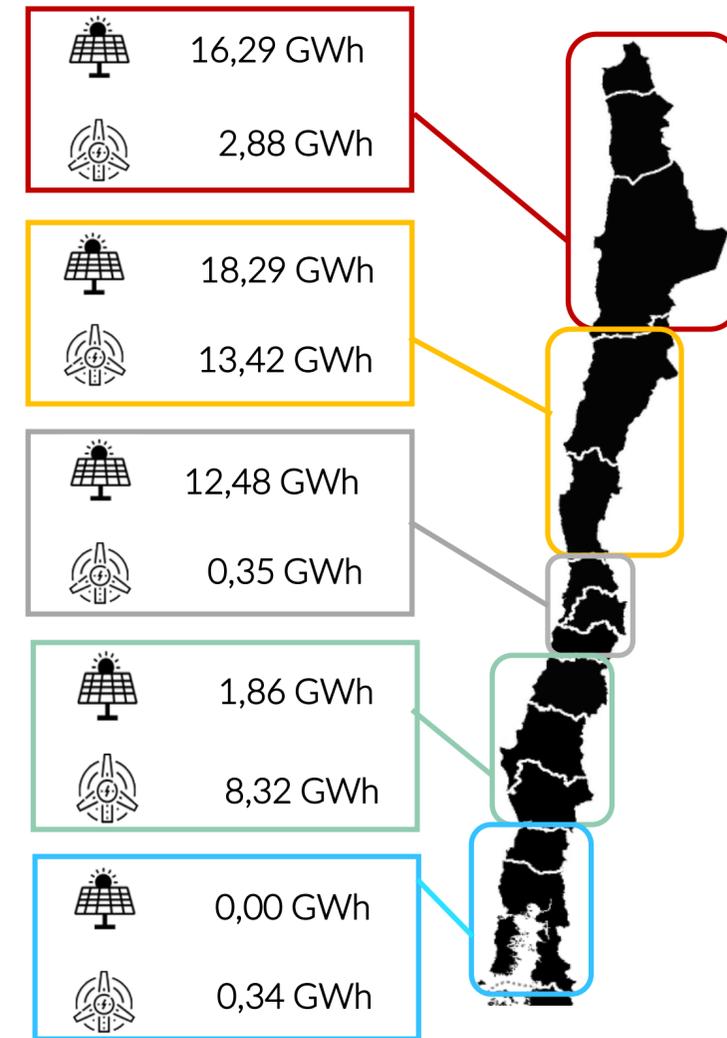
Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 64  
 Stock diésel (Duales) [%]: 80

## Consumo de carbón SEN [ton]



Autonomía [días]: 43

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 22 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
<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.