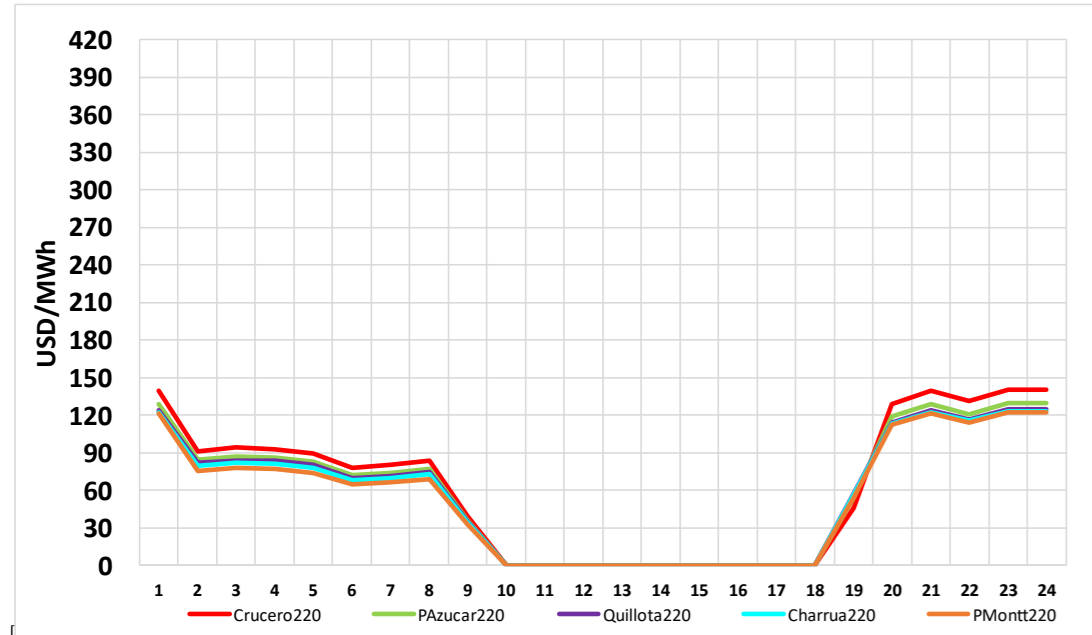


## CMg Real y Programa de Operación 21 de Abril

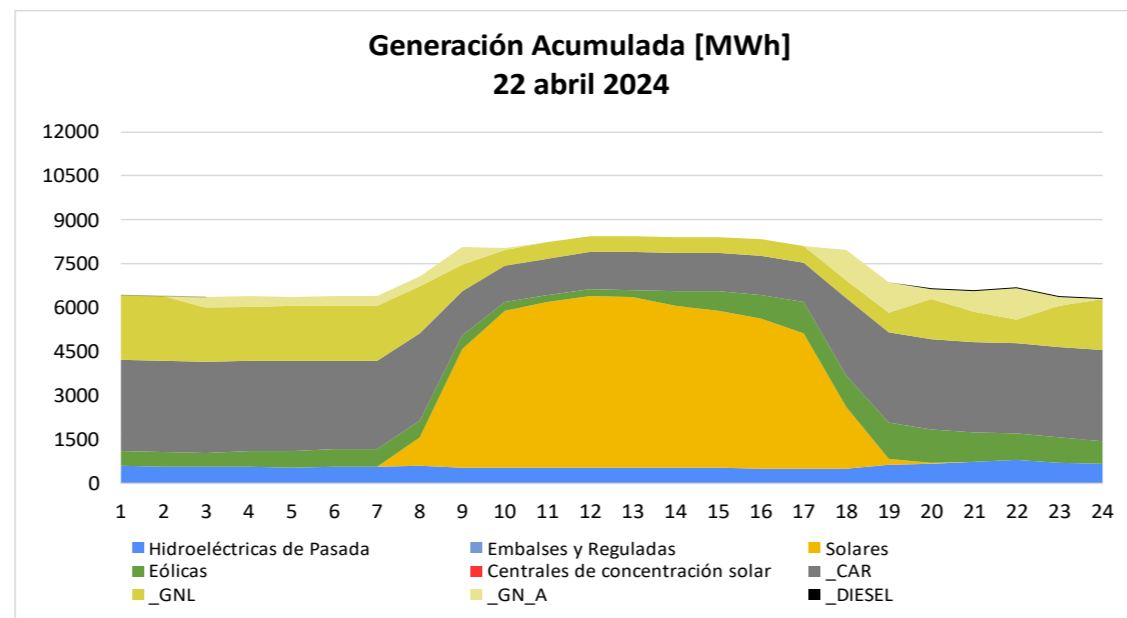
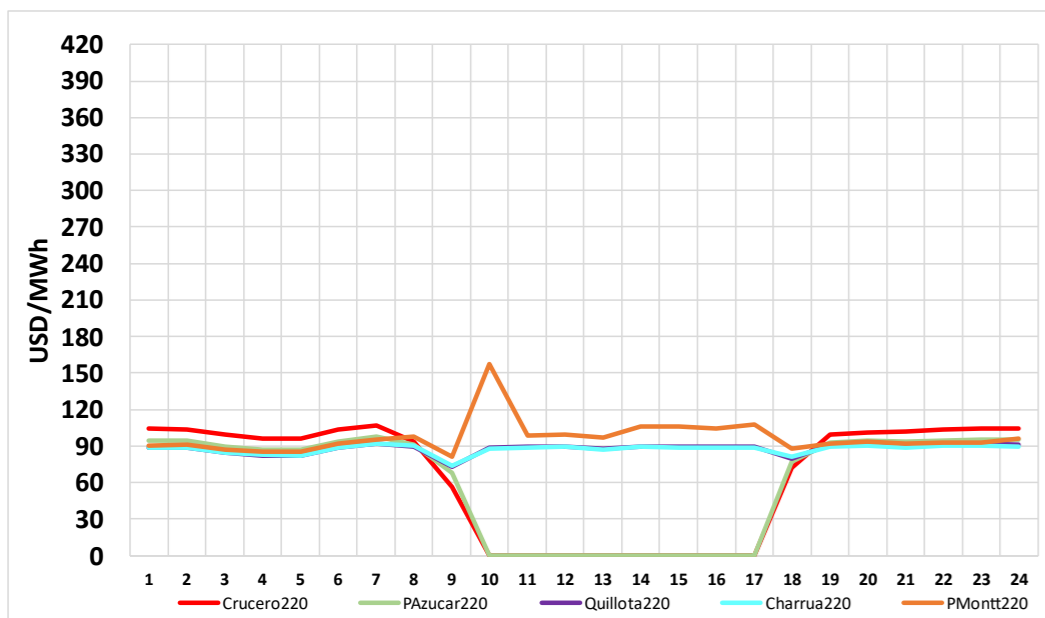


Generación por Tecnología	Ayer Programa (21 abr)		Ayer Real (21 abr)		% var Real vs Programa	Hoy Programa (22 abr)		% var Hoy vs Ayer
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	
Geotérmica	1.03	0.5%	1.07	0.5%	3.7%	1.03	0.5%	-3.6%
Bess	0.41	0.2%	0.28	0.1%	-31.7%	0.07	0.0%	-76.7%
CSP	0.00	0.0%	0.00	0.0%	0.0%	0.00	0.0%	0.0%
Solar	47.4	22.6%	41.0	19.0%	-13.7%	50.6	22.5%	23.6%
Eólica	22.5	10.7%	25.9	12.0%	15.0%	16.0	7.1%	-38.2%
Gas Natural (1)	32.5	15.5%	41.8	19.3%	28.5%	35.4	15.7%	-15.3%
Carbón	52.6	25.0%	54.5	25.2%	3.8%	57.6	25.5%	5.6%
Petróleo Diésel	0.04	0.0%	0.23	0.1%	497.4%	0.19	0.1%	-19.1%
Otros Térmicos (2)	9.30	4.4%	8.75	4.0%	-5.9%	10.88	4.8%	24.4%
Hidro Embalses	24.4	11.6%	24.1	11.1%	-1.5%	32.1	14.3%	33.4%
Hidro de Pasada (3)	19.6	9.3%	18.5	8.6%	-5.5%	21.6	9.6%	16.3%
<b>TOTAL</b>	<b>209.9</b>	<b>100%</b>	<b>216.1</b>	<b>100%</b>	<b>2.98%</b>	<b>225.5</b>	<b>100%</b>	<b>4.32%</b>

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

Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

## CMg Programado y Programa Operación 22 de Abril



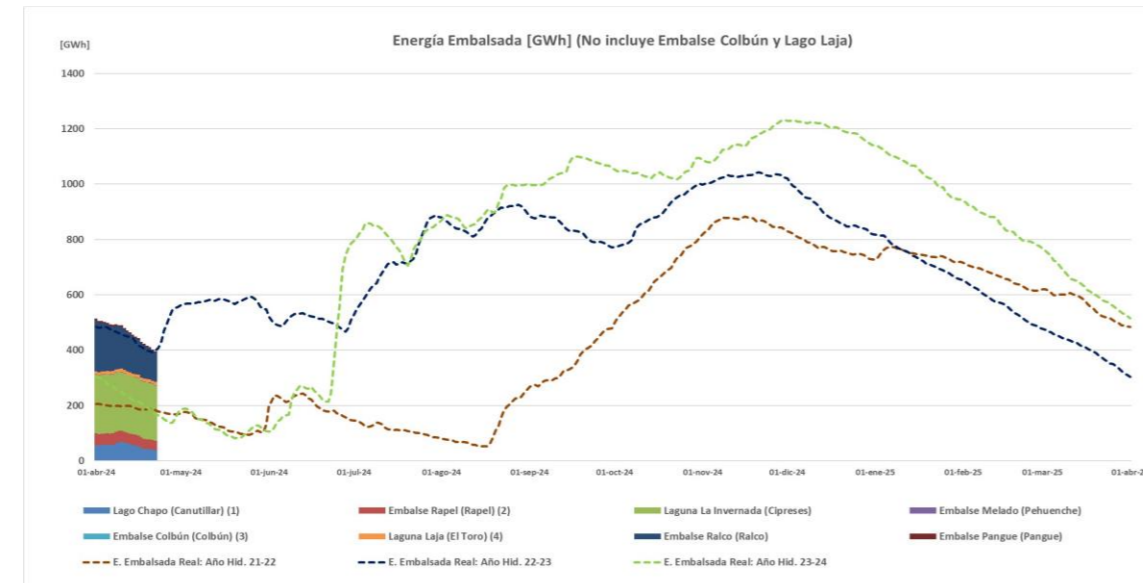
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 22 de abril c/r al 21 de abril

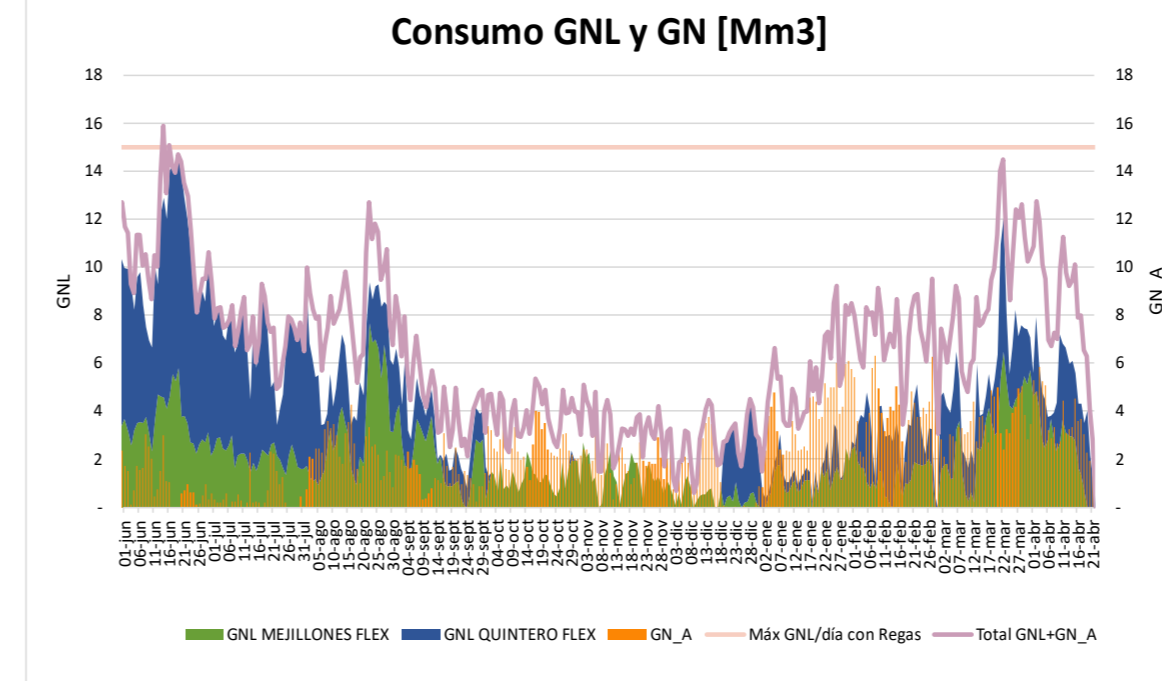
Demanda periodo punta:	+	2,40 %
Nuevas Unidades con falla:	-	0 MW
Retorno Unidades con falla:	+	0 MW
Cambio neto:	+	0 MW

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

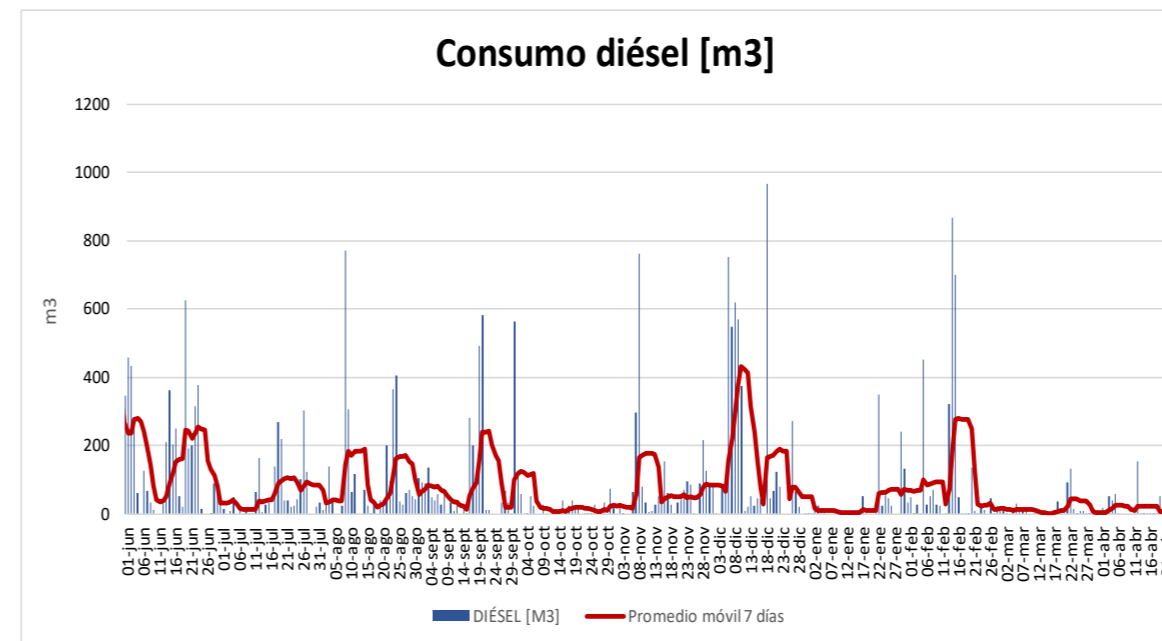
Reserva Adicional: (incluye Rapel, Colbún, Pehuenche, Ralco, Pangue y Lago Laja)33 **+1.578 MW x 6hrs**



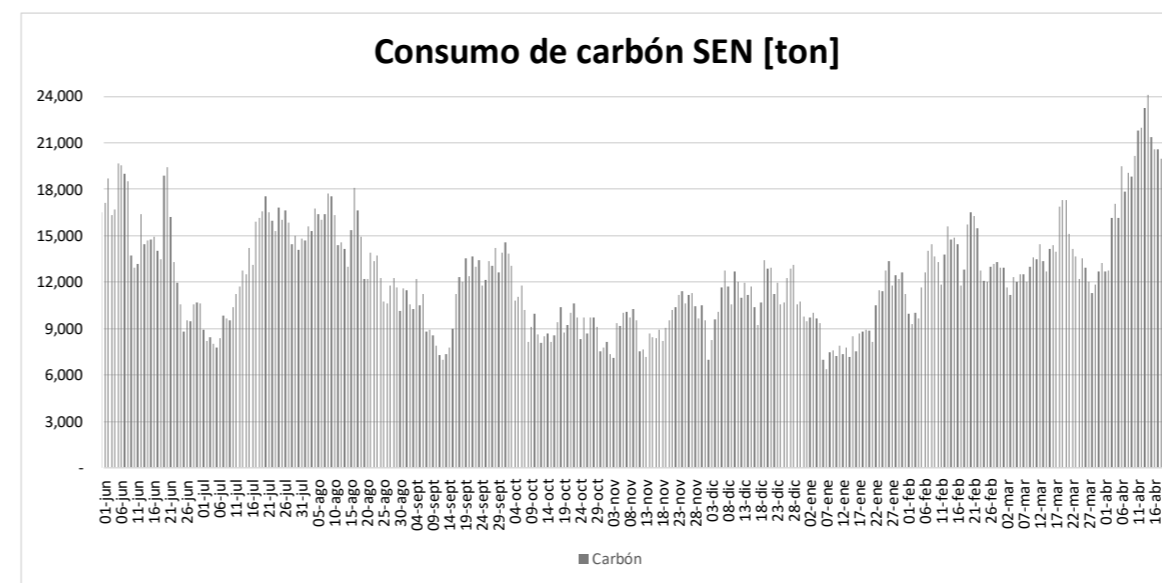
Energía embalsada [GWh]: 395.0



Autonomía [días]: 4.0  
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo  
 Próximo buque T. Quintero: 22 de Abril

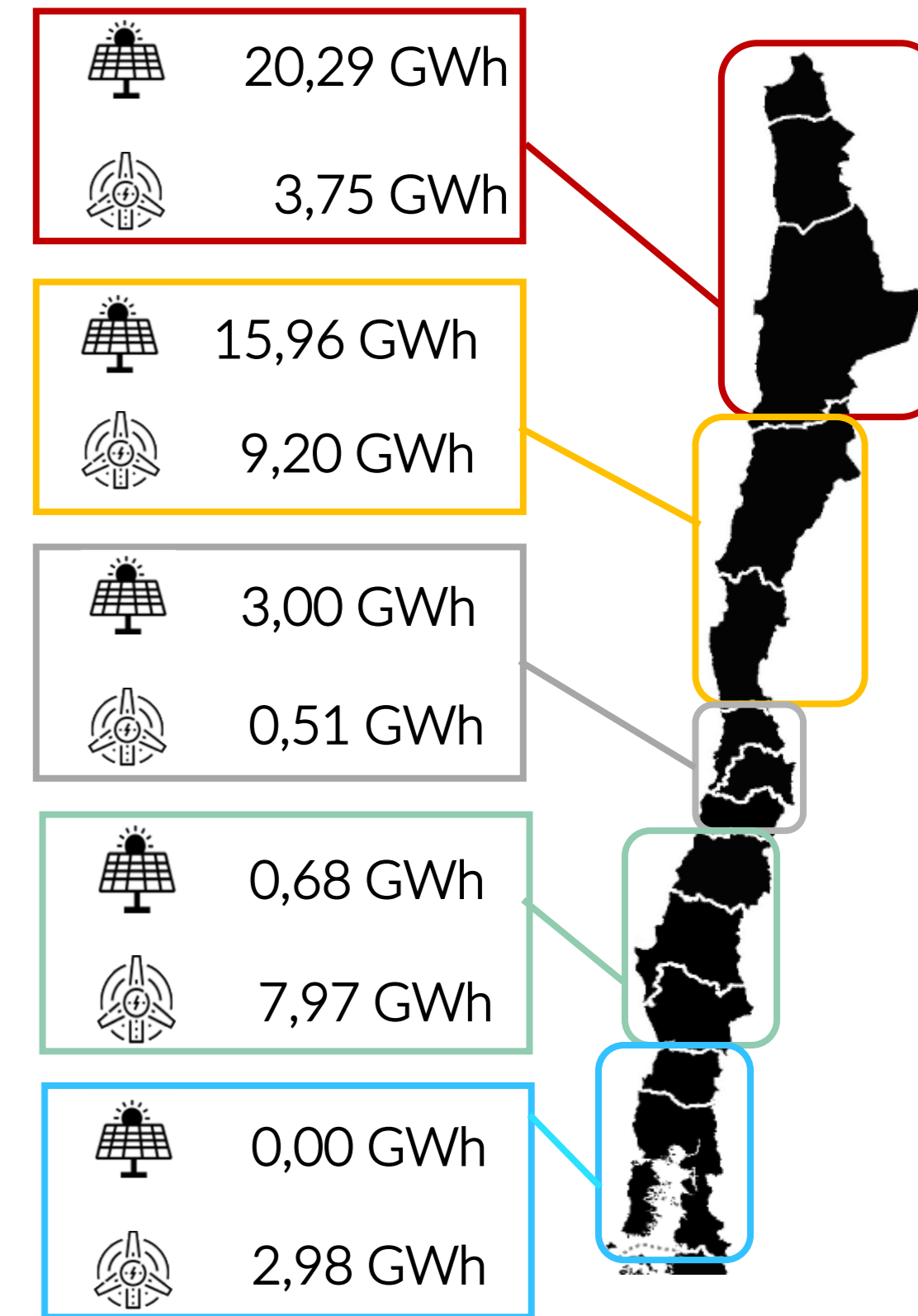


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62  
 Stock diésel (Duales) [%]: 81



Autonomía [días]: 23

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 21 de abril



### 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.