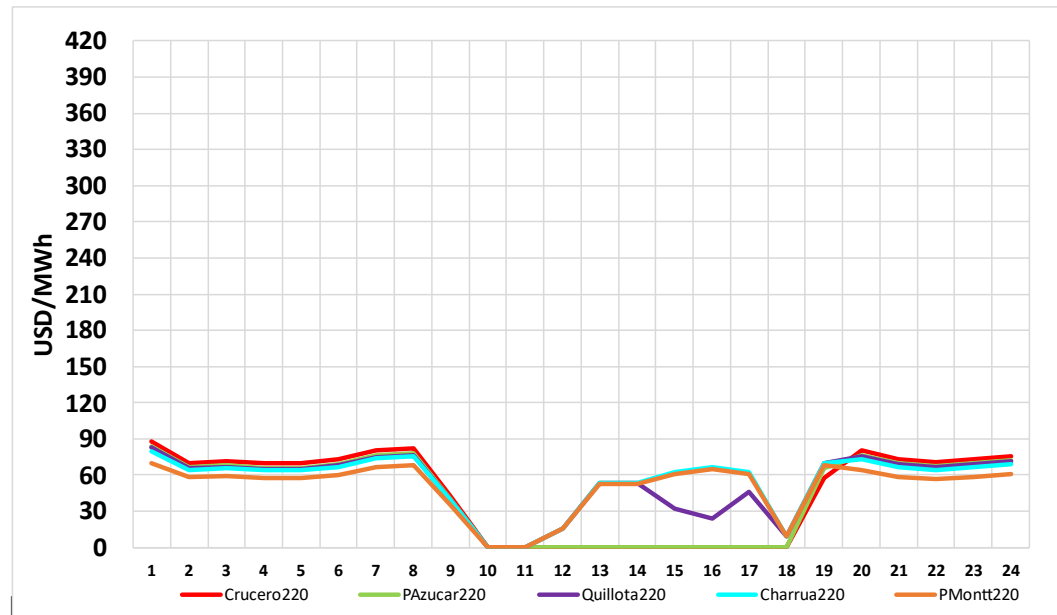


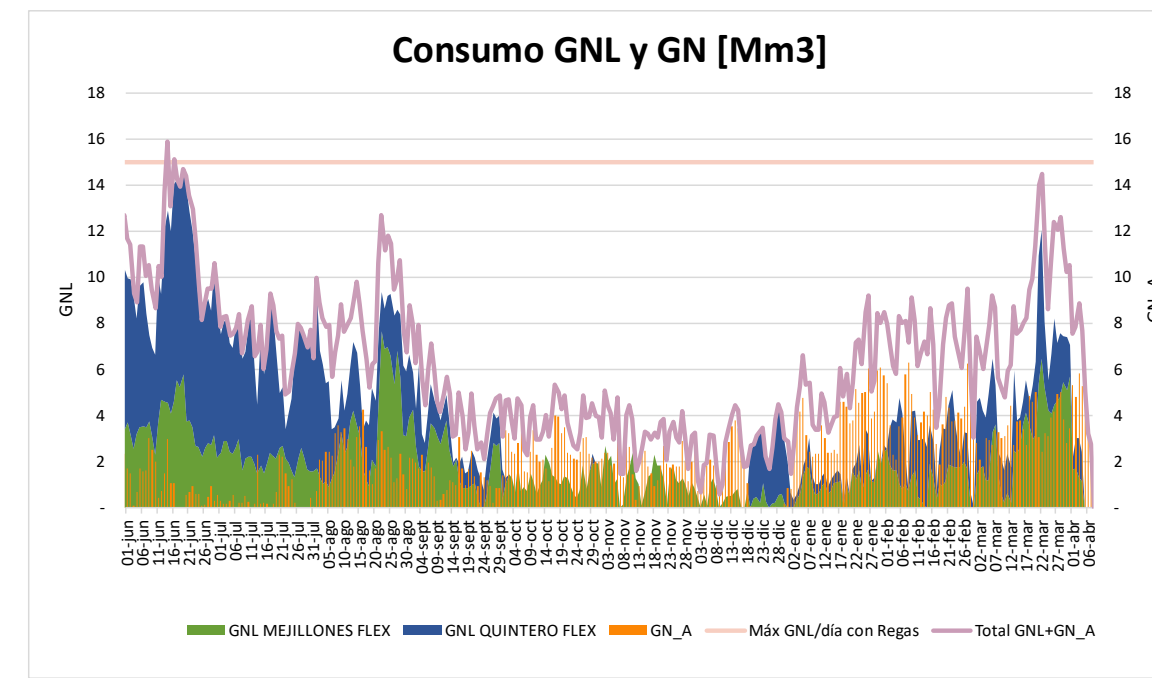
## CMg Real y Programa de Operación 08 de Abril



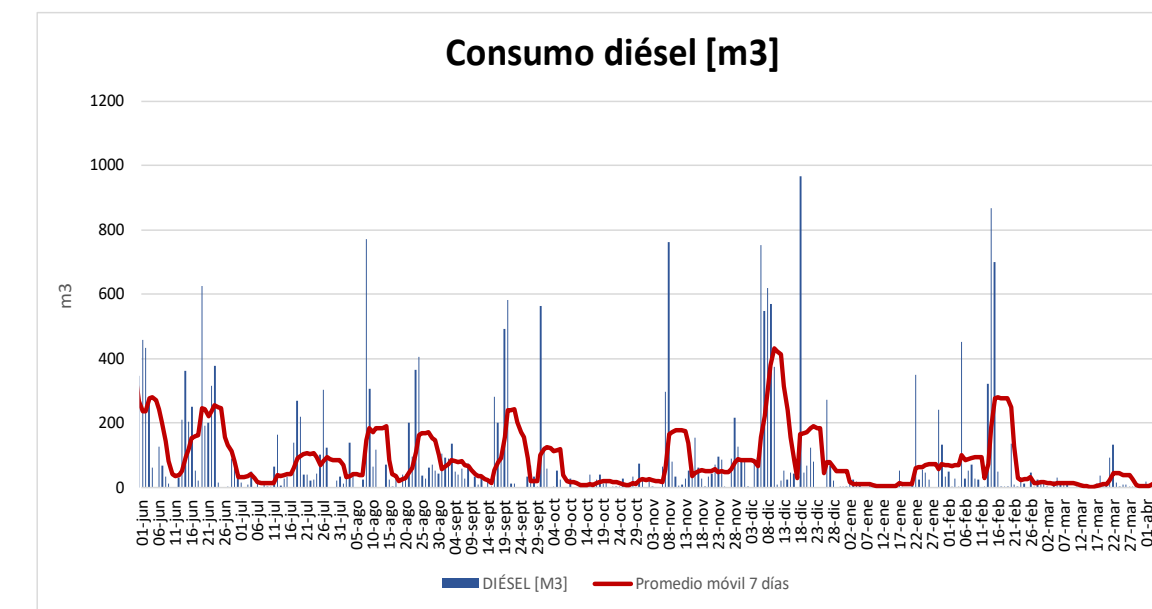
Datos obtenidos de Costo Marginal Online, sujetos a correcciones

| Generación por Tecnología | Ayer Programa (08 abr) |             | Ayer Real (08 abr) |             | % var Real vs Programa | Hoy Programa (09 abr) |             | % var Hoy vs Ayer |
|---------------------------|------------------------|-------------|--------------------|-------------|------------------------|-----------------------|-------------|-------------------|
|                           | GWh                    | %           | GWh                | %           |                        | GWh                   | %           |                   |
| Geotérmica                | 1.10                   | 0.5%        | 1.14               | 0.5%        | 3.3%                   | 1.10                  | 0.5%        | -3.2%             |
| Bess                      | 0.86                   | 0.4%        | 0.33               | 0.1%        | -61.8%                 | 1.62                  | 0.7%        | 390.5%            |
| CSP                       | 0.00                   | 0.0%        | 0.00               | 0.0%        | 0.0%                   | 0.00                  | 0.0%        | 0.0%              |
| Solar                     | 57.0                   | 25.1%       | 55.2               | 24.8%       | -3.0%                  | 56.4                  | 24.8%       | 2.2%              |
| Eólica                    | 21.3                   | 9.4%        | 21.4               | 9.6%        | 0.3%                   | 36.3                  | 15.9%       | 69.7%             |
| Gas Natural (1)           | 34.4                   | 15.2%       | 36.8               | 16.5%       | 6.9%                   | 29.7                  | 13.0%       | -19.1%            |
| Carbón                    | 53.0                   | 23.4%       | 51.6               | 23.2%       | -2.7%                  | 52.8                  | 23.1%       | 2.4%              |
| Petróleo Diésel           | 0.01                   | 0.0%        | 0.22               | 0.1%        | 2,100.0%               | 0.03                  | 0.0%        | -84.3%            |
| Otros Térmicos (2)        | 9.26                   | 4.1%        | 8.29               | 3.7%        | -10.4%                 | 7.94                  | 3.5%        | -4.2%             |
| Hidro Embalses            | 28.9                   | 12.7%       | 26.1               | 11.7%       | -9.6%                  | 21.4                  | 9.4%        | -17.9%            |
| Hidro de Pasada (3)       | 21.1                   | 9.3%        | 21.6               | 9.7%        | 2.8%                   | 20.6                  | 9.0%        | -4.7%             |
| <b>TOTAL</b>              | <b>226.8</b>           | <b>100%</b> | <b>222.6</b>       | <b>100%</b> | <b>-1.85%</b>          | <b>228.0</b>          | <b>100%</b> | <b>2.41%</b>      |

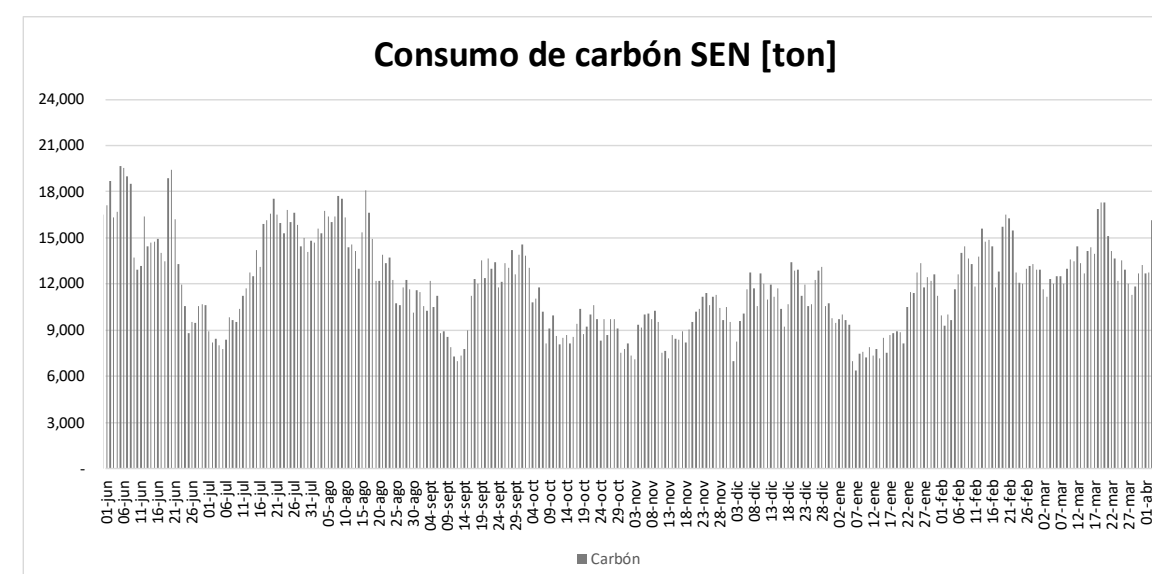
(1) Gas Natural considera GNL y GN Arg  
 (2) Otros Térmicos: Biocombustibles, Petcoke, Cogeneración  
 (3) Hidro de Pasada consideran centrales en serie hidráulica



Autonomía [días]: 3.2  
 Próximo buque T. Mejillones: 02 de Mayo  
 Próximo buque T. Quintero: 22 de Abril

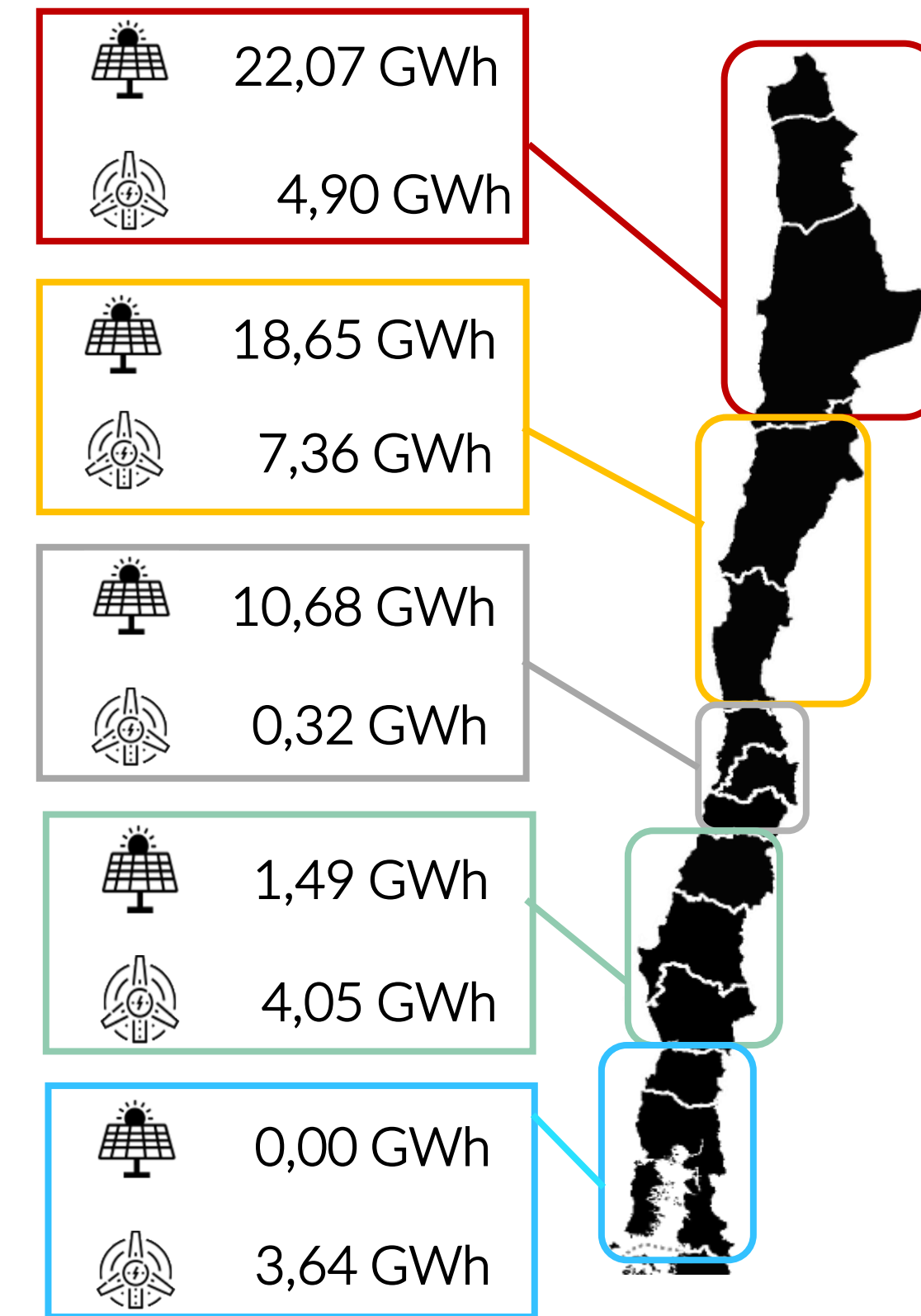


Stock diésel (Comb. Principal) [%]: 62  
 Stock diésel (Duales) [%]: 81

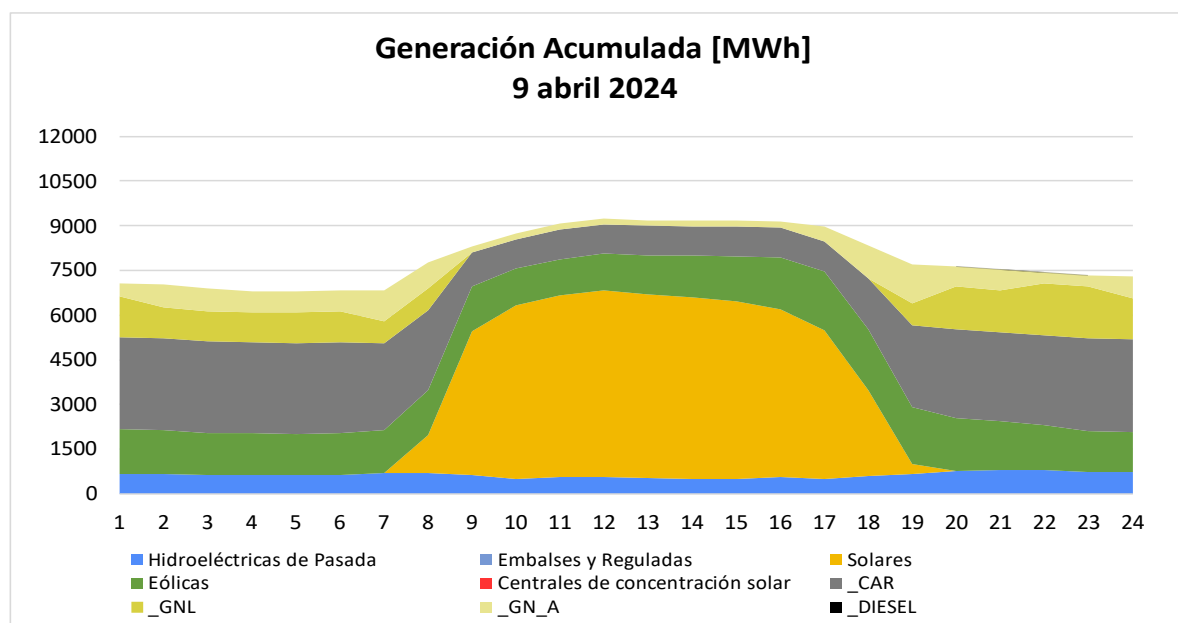
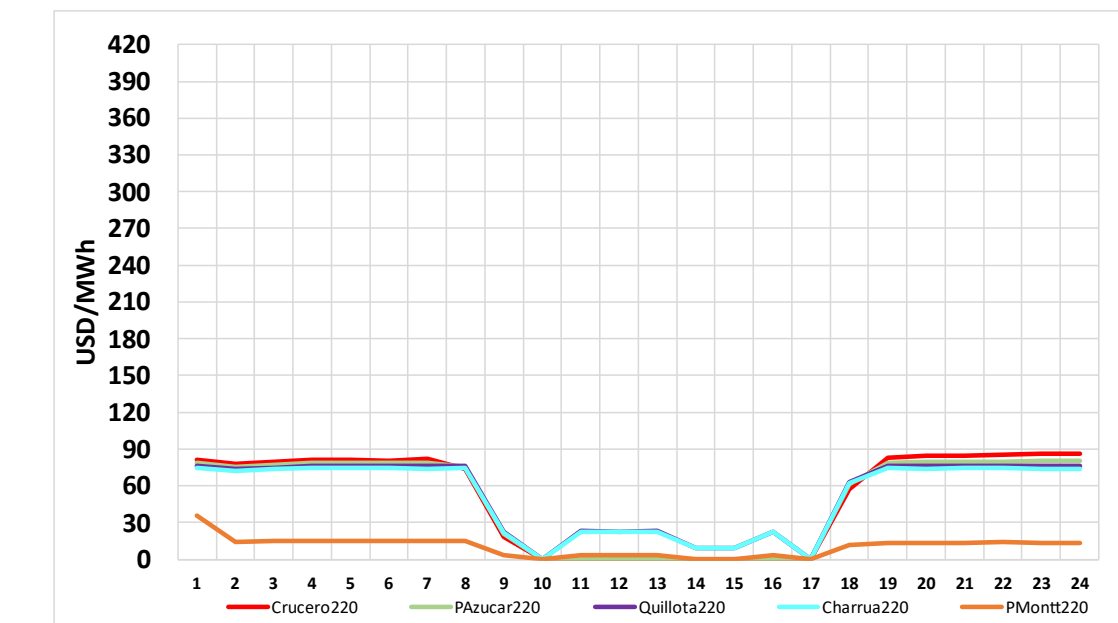


Autonomía [días]: 27

Datos obtenidos de Fuentes ERNC correspondientes al 08 de abril



## CMg Programado y Programa Operación 09 de Abril



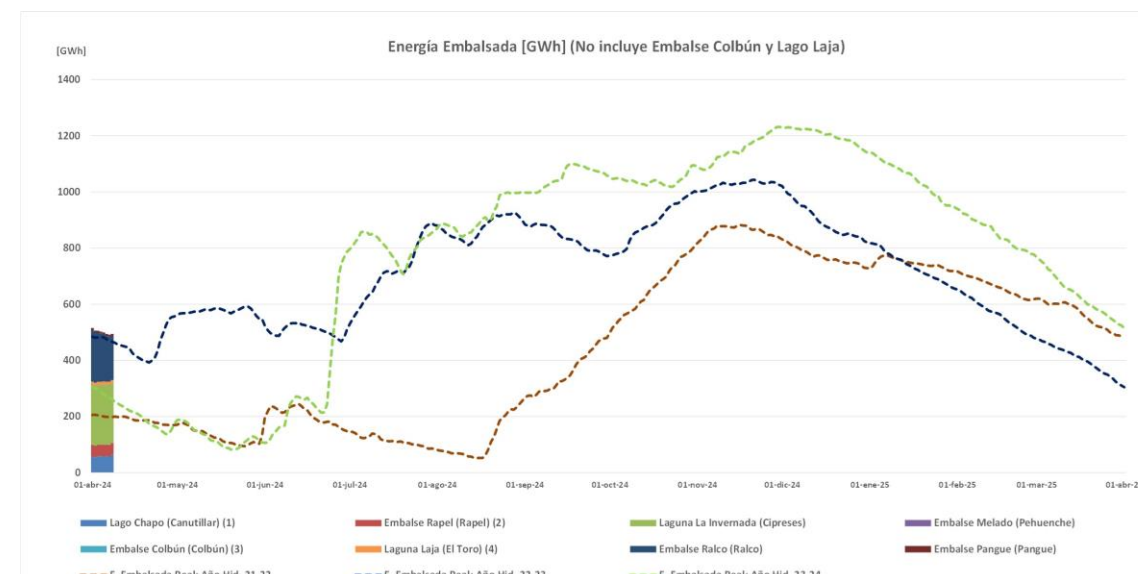
Todos los datos están sujetos a cambios y correcciones

### Cambios del 08 de abril c/r al 07 de abril

|                             |   |        |
|-----------------------------|---|--------|
| Demanda periodo punta:      | - | 1,19 % |
| 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 **+1.121 MW x 6hrs**



Energía embalsada [GWh]: 490.5

### 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.