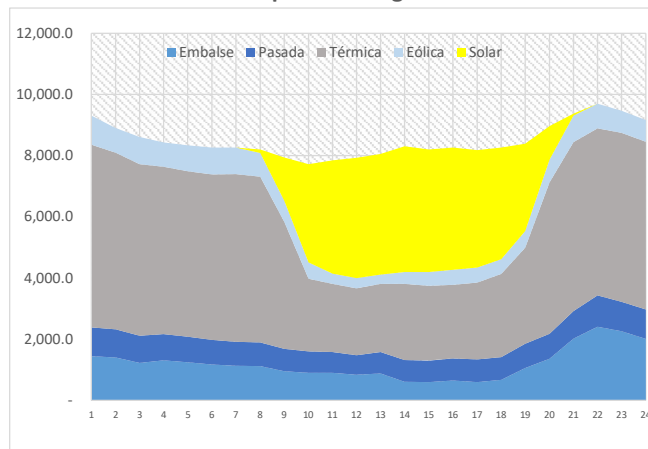


# Informe de la Programación de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional.

Programación correspondiente al periodo del día sábado, 18 de febrero de 2023.



## Generación Total SEN por tecnología



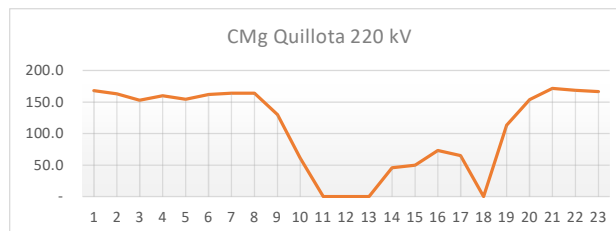
### Estadísticas

Gen Máx	9,702	MWh
Gen Mín	7,722	MWh
Promedio	8,504	MWh

### Totales periodo completo.

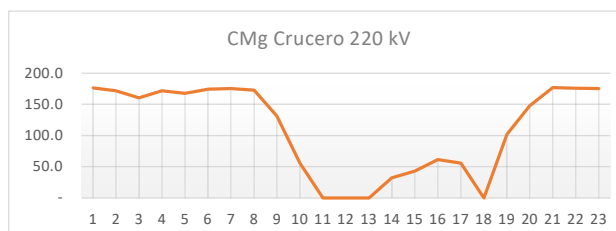
Pasada	19,365	MWh
Eólica	15,716	MWh
Solar	39,933	MWh
Térmica	100,358	MWh
Embalse	28,717	MWh
<b>Total</b>	<b>204,089</b>	<b>MWh</b>

## Costos Marginales



### Estadísticas

Máximo periodo:	181.45 US\$/MWh
Mínimo periodo:	0.00 US\$/MWh
Promedio periodo:	111.15 US\$/MWh



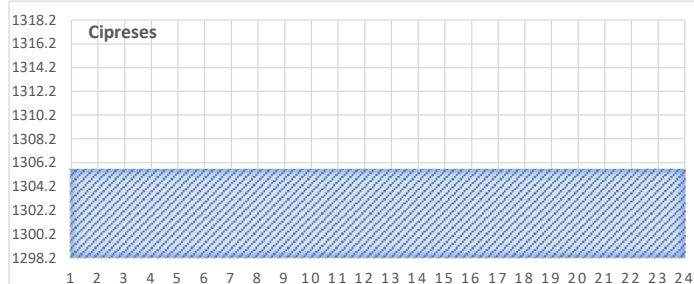
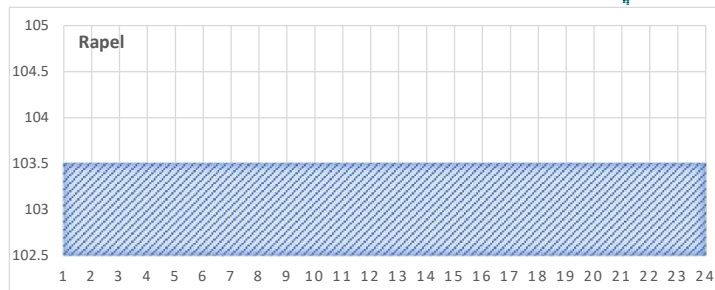
### Estadísticas

Máximo periodo:	192.09 US\$/MWh
Mínimo periodo:	0.00 US\$/MWh
Promedio periodo:	113.33 US\$/MWh

## Trayectoria Cotas de Embalses

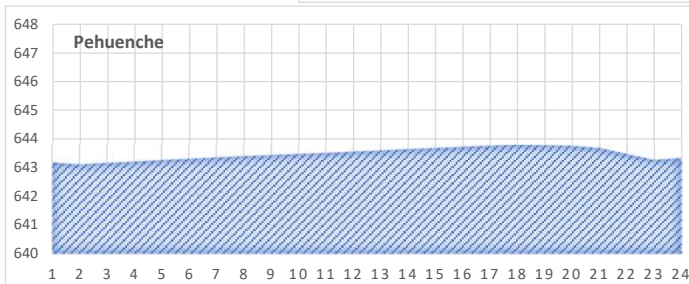
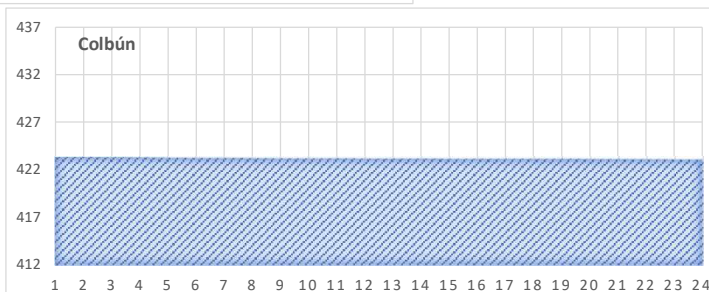


Cota Inicial 103.500 m.s.n.m.  
Cota Final 103.504 m.s.n.m.



Cota Inicial 1305.610 m.s.n.m.  
Cota Final 1305.610 m.s.n.m.

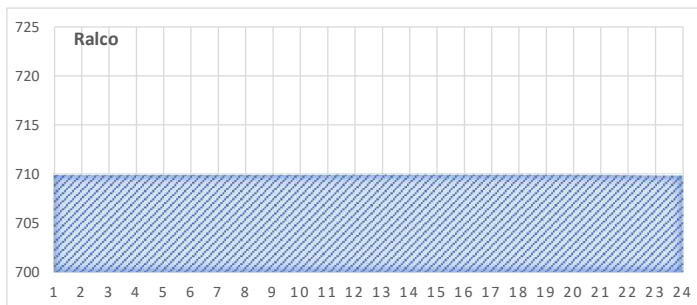
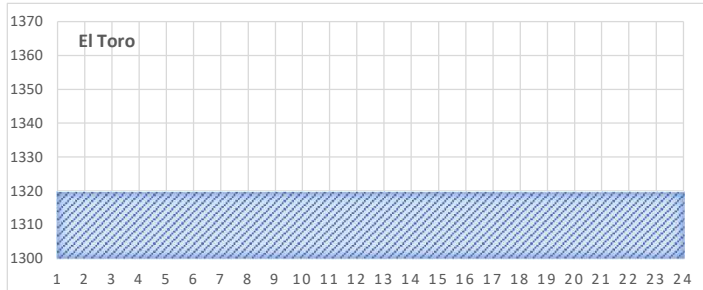
Cota Inicial 423.223 m.s.n.m.  
Cota Final 422.427 m.s.n.m.



Cota Inicial 643.134 m.s.n.m.  
Cota Final 643.914 m.s.n.m.

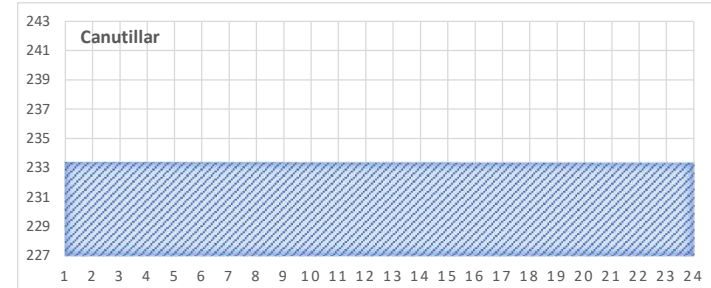
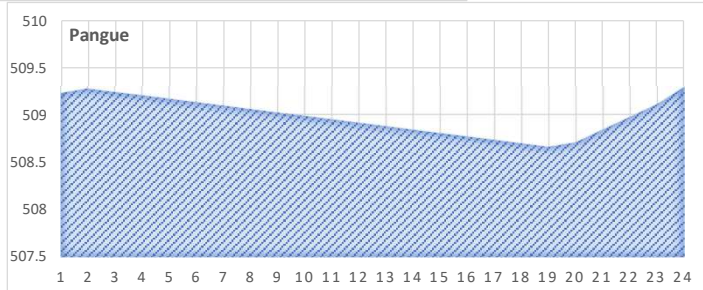


Cota Inicial 1319.435 m.s.n.m.  
Cota Final 1319.189 m.s.n.m.



Cota Inicial 709.816 m.s.n.m.  
Cota Final 709.591 m.s.n.m.

Cota Inicial 509.223 m.s.n.m.  
Cota Final 508.716 m.s.n.m.

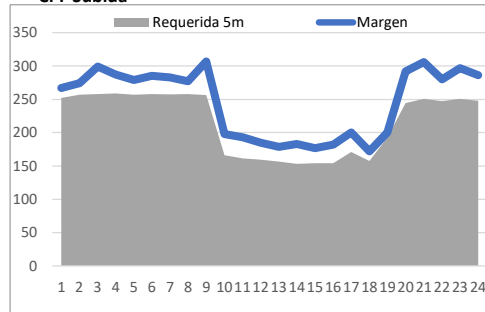


Cota Inicial 233.366 m.s.n.m.  
Cota Final 233.161 m.s.n.m.

## Reservas CPF



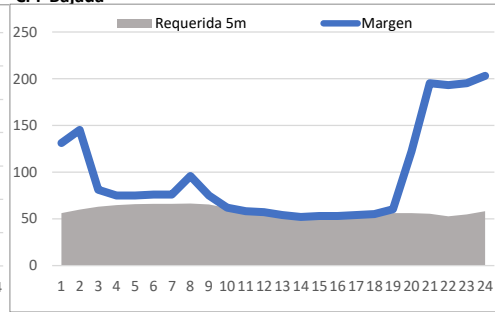
CPF Subida



Máx: 307 MW

Mín: 172 MW

CPF Bajada

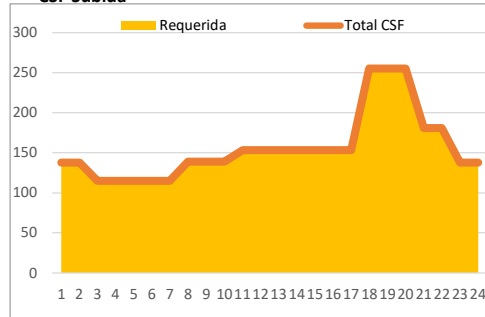


Máx: 203 MW

Mín: 52 MW

## Reservas CSF

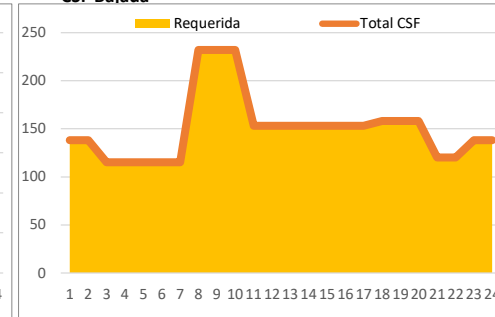
CSF Subida



Máx: 255 MW

Mín: 115 MW

CSF Bajada

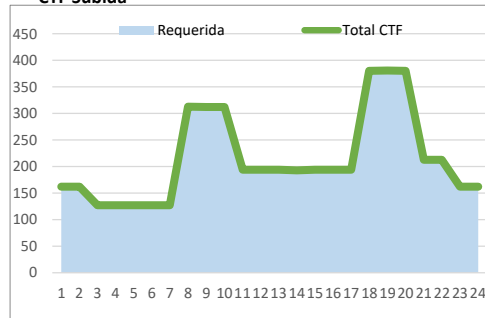


Máx: 232 MW

Mín: 115 MW

## Reservas CTF

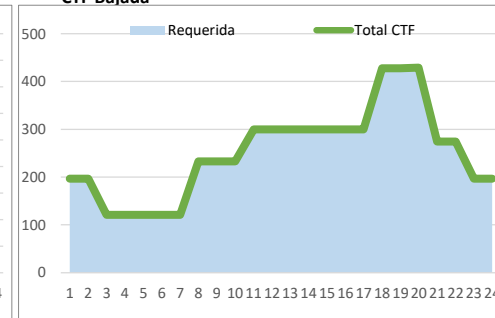
CTF Subida



Máx: 381 MW

Mín: 127 MW

CTF Bajada



Máx: 429 MW

Mín: 121 MW

## Reservas SSCC

Se declara parcialmente desierta para:

CPF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 18 de Febrero

CSF de Subida durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 18 de Febrero

CSF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 18 de Febrero

CTF de Subida durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 18 de Febrero

CTF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 18 de Febrero

Angostura considerada sin CSF

Cipreses considerada sin CPF, CTF

Colbún considerada sin CTF

Rapel considerada sin CSF, CTF

## Condiciones de reserva hídrica

De acuerdo con el DS N°74 del 09 de septiembre de 2022, el cual instruye la disminución de la reserva a un valor de 66 GWh, se instruye la devolución de la totalidad de la reserva hídrica acumulada en el embalse Lago Laja.

Cabe señalar que el factor de devolución de Reserva Hídrica en el Lago Laja es de 100%.

## Nota para el programa

Se considera la programación de GN importado desde argentina en condición interrumpible, considerando la estabilidad de su suministro verificado a la fecha.

En caso de presentarse reducciones permanentes de dicho suministro en la operación en tiempo real, se evaluará este criterio de modelación.

Se considera restricción de inercia mínima de 7,1GVAs en Zona Norte Grande, de acuerdo a recomendación del Estudio de Restricciones en el Sistema de Transmisión vigente.

Desde el 01 de Octubre de 2022 PFV-Granja queda suspendido de participación en subastas de servicios complementarios.

Central ERSA Biobio en servicio de acuerdo a lo establecido en la minuta N°02-2022

## Disponibilidad de Unidades

### Unidades limitadas:

Central Machicura limitada en 80 MW, según IL N°2021002351.

Central Nehuenco 2 limitada a 386.6MW, según IL N°2017001215.

Central Cipreses U3 limitada a 31MW según IL N°2022001963.

Central Colihues 1, limitada a un mínimo técnico provisorio de 10 MW, según IL N°2021001545

Central Chuyaca limitada a 7.2 MW según IL 2022001221.

Central Portada limitada a 0 MW por falta de stock, según IL 2022000850

Central Teno diésel limitada a 57.5 MW según IL 2022001465.

Central Guacolda U2 limitada a 146 MW, según IL 2022001352.

Central Escuadrón limitada en 7MW, según IL 2023000081.

Central Masisa limitada en 7.6 MW, según IL 2022002371.

Central Tocopilla TG3 limitada a MTP de 20MW, según la IL N° 2023000009.

Central Celco limitada a 1 MW, según IL 2023000065.

Central Ventanas 2 limitada a 195 MW, según IL 2023000211.  
Central Trincao limitada a 12 MW, según IL 2023000301.  
Central Celco limitada a 0 MW, según IL 2023005716.  
Central Mejillones IEM limitada a 150 MW, según IL 2023000326.  
Central PFV Los Olmos limitada a 50 MW según IL 2023000238.  
Central Licantén limitada a 2,5 MW según IL 2023000275  
Centra Ancoa limitada a 19.3 MW, según IL 2023000309.  
Central Mejillones CTM2 limitada a 75 MW, según Centro despacho de carga.  
Central Ventanas 2 limitada a MT, según IL 2023012720.  
Central Atacama TG1B Diesel limitada a 30 MW, según IL 2023000320.  
Central Atacama TG1A Diesel limitada a 55 MW, según IL 2023000318.  
Central Valdivia limitada a 1 MW, según IL 2023000281.  
Central Nueva Aldea (BL1+BL2) limitada a 37 MW, según IL 2023000316 .  
Central PFV Almeyda limitada a 56 MW, según IL 2023000315.  
Central PE Tchamma limitada a 157.5 MW, según IL 2023000308.  
Central Atacama 2 a 320 MW, según IL 2023000341.  
Central Atacama 1 a 280 MW, según IL 2023000337.  
Central Mejillones CTM3 a 228 MW, según IL 2023000340.  
Central Tocopilla TG3 a 30 MW, según IL 2023000338.  
Central Pampa Tigre a 68.5 MW, según IL 2023000333.  
Central Mejillones CTM2 a 80 MW, según IL 2023000349.

**Otras limitaciones:**

Unidades de INACAL limitadas a un 90% de su carga base según IL 2019000617.  
Unidades TG1A y TG1B de Gas Atacama no pueden regular frecuencia en el rango de operación entre 30 y 48 MW  
Unidades TG2A y TG2B de Gas Atacama no pueden regular frecuencia en el rango de operación entre 30 y 48 MW  
Central Taltal U1 limitada a minimizar arranques, según IL 2021001458.  
Central Cardones limitada a 1 partida cada 8 horas, según IL 2022000687.  
Central Pilmaiquén limitada a generar para que la diferencia de cota entre el embalse y el río sea menor a 1 metro, :  
Centrales Quintero TG1A y TG1B limitadas a no operar con diésel según ILs 2020000259 y 2020000260.  
Central Guacolda, unidad 1, limitada por tiempo de estabilización, según IL 2019000959.  
Central Guacolda, unidad 2 limitada por tiempo de estabilización, según IL 2020000111.  
Central Guacolda, unidad 5 limitada por tiempo de estabilización, según IL 2020002295.  
Central Ventanas 2 limitada a dos ciclos térmicos diarios, según IL 2019000953.  
Central Ventanas 2 limitada por tiempo de estabilización, según IL 2020001738.  
Central Atacama limita la partida en modo de operación CC, de diferente ciclo, con desfase de 60 minutos según IL  
Central San Isidro 1 limita la partida de su unidad según IL 2020000806.  
Central San Isidro 1 y 2 limitan la operación con combustible de respaldo según IL 2021000298 e IL 2022001307.  
Central Ralco limitada a operar de acuerdo al nivel de cota del embalse, según IL 2020001131.  
Central Pangue con cotas de operación entre los niveles 507 - 510 msnm, según IL 2020002330.  
Central Pangue con mínimo técnico provisorio excepcional de 20 MW, según IL 2021002293.  
Central Pangue con aumento de arranque en 40 min, según IL 2021002095.  
Central Quilleco impedida de realizar CTF, según IL 2020001318.  
Central Santa María limitada por tiempo de estabilización, según IL 2020001130.  
Central Santa María limitada a participar en CTF, según IL 2020001885.  
Central Angostura, unidad 3, limitada por caudal ecológico, según IL 2020000026.  
Central Nueva Renca limitada a nuevo arranque dentro de 8 horas, según IL 2020001462.  
Central Nueva Renca limitada en sus horarios de partida según IL 2020001697.

- Central Renca, 24 horas adicionales para su posible arranque, según IL 2020001464.
- Central Ralco bajo la cota 696 msnm impedida de realizar CPF y CSF, según IL 2021000325.
- Central Ralco U2 mínimo técnico transitorio equivalente a 99 MW bajo la condición de participar en el AGC, según IL 2021002
- Central Ralco con prioridad de arranque de U1 en caso de servicio permanente y U2 si es de forma parcial, según IL 2022001
- Central Pangue con prioridad de arranque de U1 en caso de servicio permanente y U2 si es de forma parcial, según IL 2022001
- Central Sauzal limitada a permanecer en servicio con un mínimo de 20 MW, según IL N° 2021000076.
- Central Abanico limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW, IL 2020002320.
- Central Pilmaiquén limitada a un mínimo técnico provisorio de 27 MW, IL 2020002319.
- Central Antuco limita su generación al promedio del caudal afluente, según IL 2020002301.
- Central Antuco U1 no puede participar en SSCC (CPF y CSF), según IL 2020002279.
- Central Antuco U1 limita su tasa de toma de carga, según IL 2021002458.
- Central Guacolda, unidad 2, impedida de realizar operación intradiaria según IL 2020002409.
- Central Aconcagua limitada a mantener carga según IL 2022001710.
- Central Maitenes impedida de realizar CTF, según IL 2021000051.
- Central Laja Eve impedida de realizar SSCC, según IL 2021000091.
- Central Pehuenche limitada con un mínimo técnico transitorio para dar AGC, según IL 2021001045 y 2021001046.
- Central el Toro limitada sin AGC según IL 2021001180.
- Central PE Punta Sierra limitada sin AGC, según IL 2021002036.
- Central Kelar TG2, limitada a permanecer 6 horas fuera de servicio luego de solicitar un nuevo arranque, según IL N°2021001789.
- Central Kelar limitadas para operar con combustible Diesel por bajo stock, según IL 2022000846.
- Central Ventanas 2 impedida de realizar partidas entre las 22:00 y las 5:00, según IL 2021002402.
- Central Nueva Ventanas impedida de realizar partidas entre las 22:00 y las 5:00, según IL 2021002403.
- Central Almeyda sin SSCC de CT, según IL 2022000628.
- Central Sauzal limitada a participar en CTF, según IL 2021002646.
- en ci Central Maitenes sin caudal debido a pruebas de la C. Las Lajas U-1 según 2022000112
- en ci Central Chuyaca impedida de operar entre las 21:00 y las 7:00, según IL 2022001220.
- Central Cochrane 1 limitada a no prestar control primario de frecuencia, según IL 2022000634
- Central Cochrane 2 limitada a no prestar control primario de frecuencia, según IL 2022000639
- según Central Angamos 1 limitada a no prestar control primario de frecuencia, según IL 2022000696.
- Central Angamos 2 limitada a no prestar control primario de frecuencia, según IL 2022001546.
- Central Atacama disponible para generar con combustible Diesel bajo criterios de stock de combustible, según IL 2022001252
- Central Taltal disponible para generar con combustible Diesel bajo criterios de stock de combustible, según IL 2022001285.
- Central San Isidro 1 no puede operar con fuegos adicionales según IL 2022001497.
- Central Alfalfal I y II limitadas a prestar SSCC, según IL 2022001757 y 2022001760.
- Central Las Lajas limitada a prestar SSCC, según IL 2022001761.
- 2020 Central Queltehuas limitada a prestar SSCC, según IL 2022001758.
- Central Volcán limitada a prestar SSCC, según IL 2022001759.
- Central Nehuenco I limita arranques según IL N° 2022001852.
- C. Nueva Renca con limitación. El tiempo mínimo que la central debe permanecer en operación una vez finalizada la puesta e
- C. Higuera con mínimo técnico operacional de 130 MW, según IL N°2022002139.
- C. Confluencia con mínimo técnico operacional de 100 MW, según IL N°2022002140.
- Central Angostura limitada a que no se apliquen incrementos de caudal efluente e impedida de participar de CPF y CTF entre
- Central Nehuenco 2 limita número de arranques según IL N° 2022002172.
- Central Nehuenco 9B limitada a carga base y operar solo con gas, con 1 arranque por semana, según IL N° 2022002187.
- Central Pangue podrá operar excepcional y transitoriamente bajo su mínimo técnico, según la IL N° 2022002344.
- Central Guacolda U1, U2, U3, U4 y U5 limitada por tiempos mínimo operación y partidas, según las IL N° 2022002412, 202200
- Central Coronel con mínimo técnico provisorio de 25MW según IL 2023000245.
- Central Quintero, unidades 1 y 2 priorizan sus detenciones y arranques según IL 2023000240.

**Unidades Indisponibles:**

Central Maitenes indisponible según IL 2022000112  
Central Callecalle indisponible según SDCF 2021078972.  
Central Colihues U2 indisponible según IF 2022001763  
Central Diesel Inacal 2 indisponible, según IF 2019001354.  
Central Renca U1 y U2 indisponible, según MM 2022083771.  
Central Norgener 2 indisponible, según MM 2022069753.  
Central Inacal indisponible, según IF 2022003868.  
Central PE San Pedro indisponible según SDCF 2022104862.  
Central Cochrane U1 indisponible, según SDCF 2022112062.  
Central Las Lajas U1 indisponible según SDCF 2023012242.  
Central Las Lajas U2 indisponible según SDCF 2023012244.  
Central San Isidro 1-TV indisponible, según MM 2023001184.  
Central Mejillones IEM indisponible, según IF 2023000326.  
Central Andina CTA indisponible según IL 2023000429.  
Central Nueva Aldea 2 indisponible según SDCF 2023010523.  
Central Guacolda 3 indisponible según IF 2023000652.  
Central Angostura U1 indisponible, según MM 2023010466.  
Central Los Vientos indisponible, según MM 2023001920.  
Central Celco indisponible, según SDCF 2023005716.  
Central MC1 Hidrobonito indisponible, según MM 2022117066  
Central Arauco U2 indisponible, según MM 2023010283.  
Central Pilmaiquén U2 indisponible, según MM 2023006124.  
Central Pilmaiquén U5 indisponible, según IF 2023000793.  
Central Taltal U1 indisponible, según MM 2023008281.