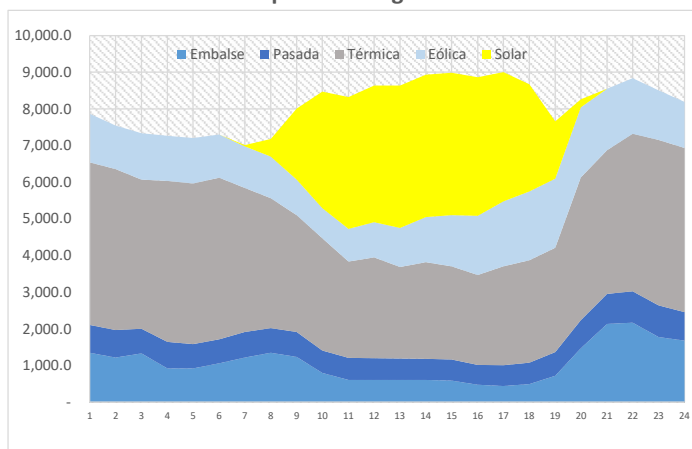


# Informe de la Programación de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional.



Programación correspondiente al periodo del día martes, 5 de octubre de 2021.

## Generación Total SEN por tecnología



### Estadísticas

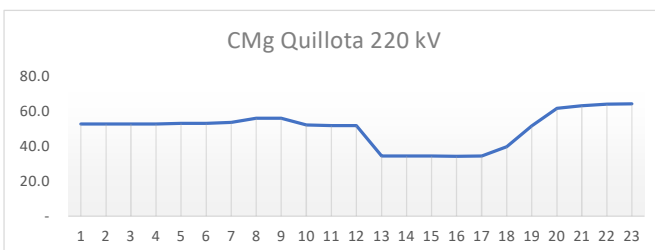
Gen Máx	9,724 MWh
Gen Mín	7,019 MWh
Promedio	8,480 MWh

### Totales periodo completo.

Pasada	65,097 MWh
Eólica	89,362 MWh
Solar	143,103 MWh
Térmica	393,243 MWh
Embalse	123,323 MWh
<b>Total</b>	<b>814,127 MWh</b>

## Costos Marginales

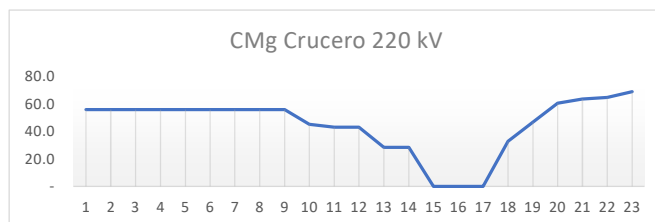
### CMg Quillota 220 kV



### Estadísticas

Máximo periodo:	64.27 US\$/MWh
Mínimo periodo:	34.29 US\$/MWh
Promedio periodo:	50.79 US\$/MWh

### CMg Crucero 220 kV



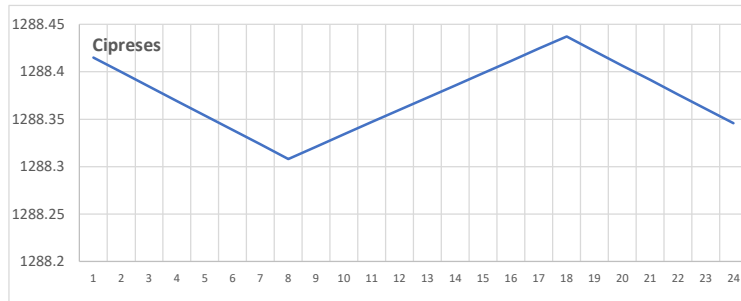
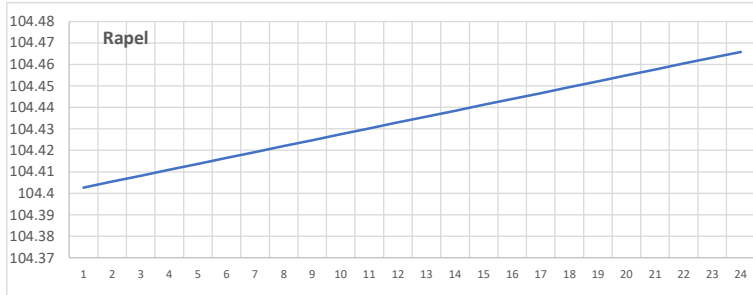
### Estadísticas

Máximo periodo:	68.84 US\$/MWh
Mínimo periodo:	.00 US\$/MWh
Promedio periodo:	45.66 US\$/MWh

## Trayectoria Cotas de Embalses

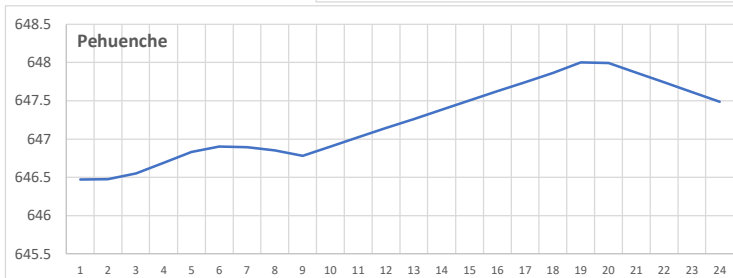
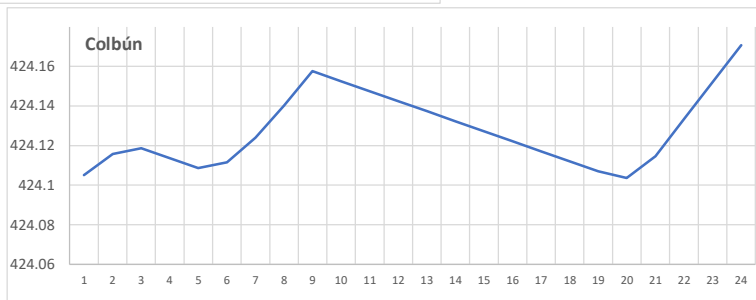


Cota Inicial 104.403 m.s.n.m.  
Cota Final 104.565 m.s.n.m.



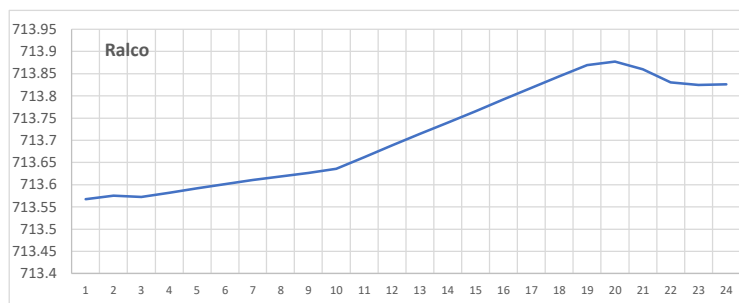
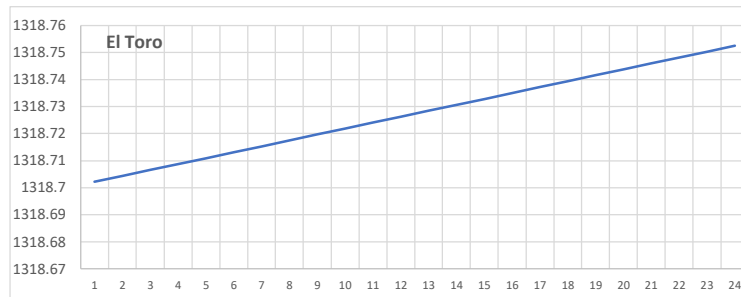
Cota Inicial 1288.415 m.s.n.m.  
Cota Final 1287.599 m.s.n.m.

Cota Inicial 424.105 m.s.n.m.  
Cota Final 424.496 m.s.n.m.



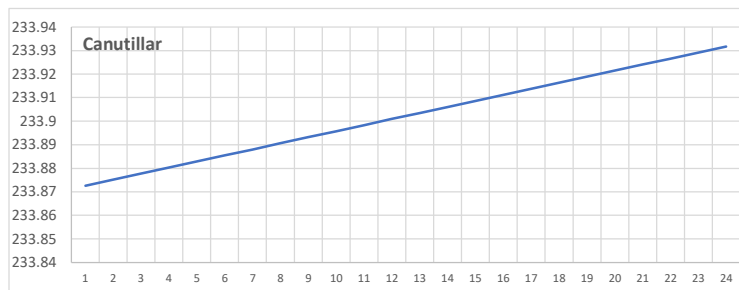
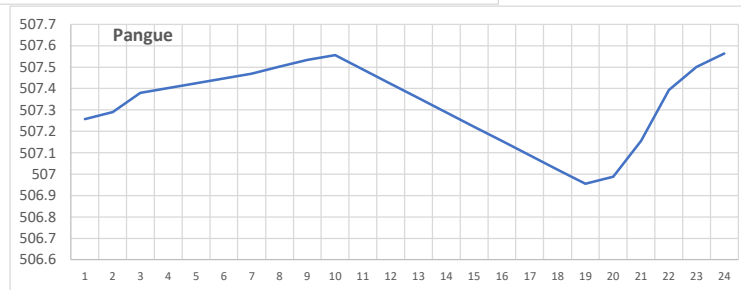
Cota Inicial 646.470 m.s.n.m.  
Cota Final 647.043 m.s.n.m.

Cota Inicial 1318.702 m.s.n.m.  
Cota Final 1318.856 m.s.n.m.



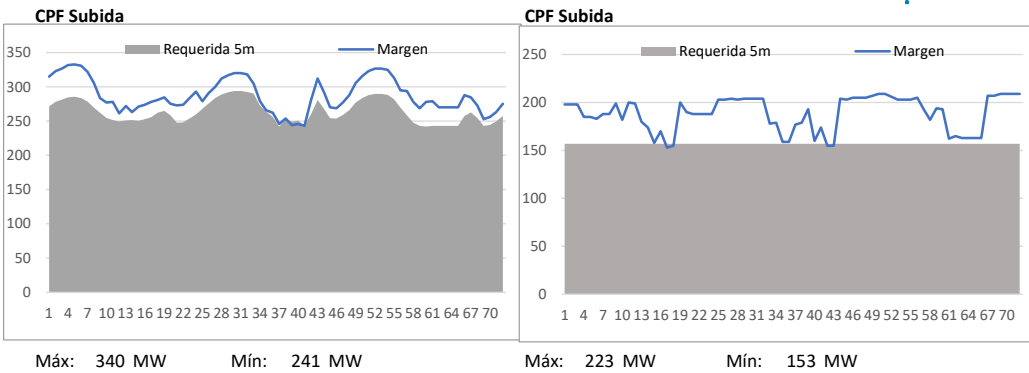
Cota Inicial 713.568 m.s.n.m.  
Cota Final 714.383 m.s.n.m.

Cota Inicial 507.257 m.s.n.m.  
Cota Final 507.123 m.s.n.m.

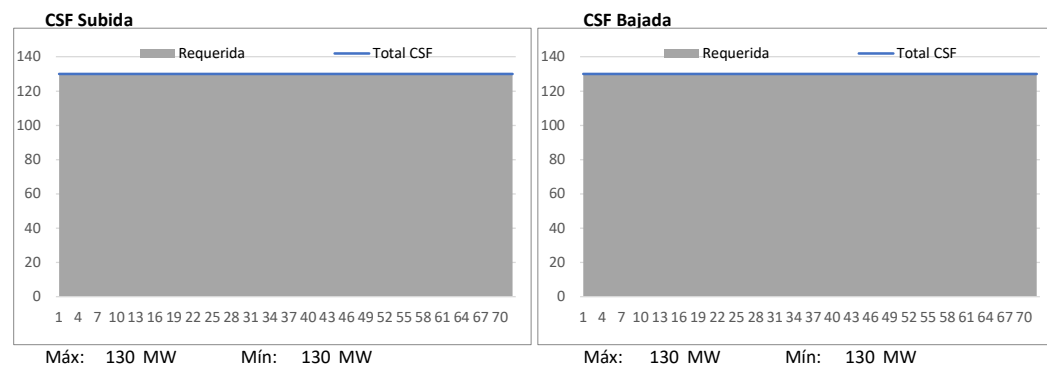


Cota Inicial 233.873 m.s.n.m.  
Cota Final 234.010 m.s.n.m.

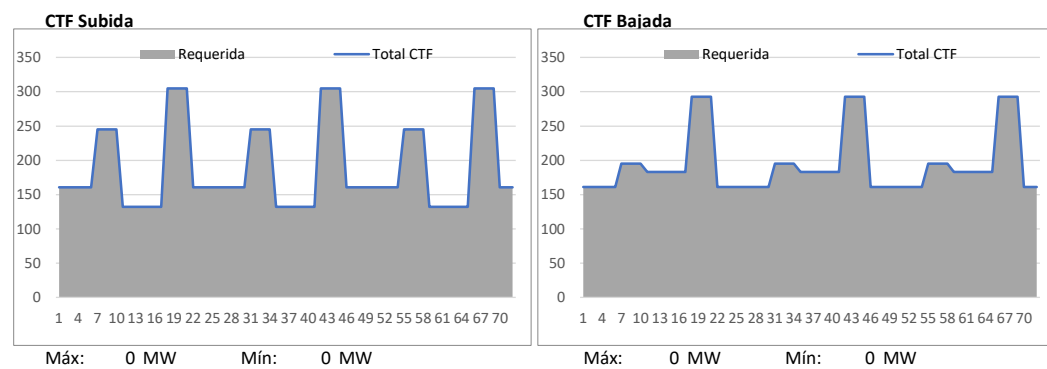
## Reservas CPF



## Reservas CSF



## Reservas CTF



## Reservas SSSC

Se declara parcialmente desierta para:

CPF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 05 de octubre  
CSF de Subida durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 05 de octubre  
CSF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 05 de octubre  
CTF de Subida durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 05 de octubre  
CTF de Bajada durante los bloques 1, 2, 3, 4 y 5 para el día 05 de octubre  
Angostura considerada sin CPF, CTF  
Canutillar considerada sin CPF, CSF, CTF  
Cipreses considerada sin CPF, CSF, CTF  
Colbún considerada sin CPF, CSF  
Ralco considerada sin CPF, CSF, CTF  
Rapel considerada sin CPF, CSF, CTF  
Pehuenche considerada sin CPF, CSF, CTF

## Disponibilidad de Unidades

### Unidades limitadas:

Central Machicura limitada en 80 MW, según IL N°2085.  
Central Nehuenco 2 limitada a 386.6MW, según IL N°2017001215.  
Central Cipreses U3 limitada 31MW según IL N°800.  
Central PFV Los Loros limitada en 30 MW, según SDCF N°2021070812.  
Central NTO1 limitada en 134 MW, según IL N° 2021000072.  
Central Tocopilla U15 limitada a 90 MW, según IL N° 2021000376.  
Central Escuadron limitada en 8 MW, según IL N°281.  
Central Tocopilla U14 limitada en 85 MW, según IL N°2021000609.  
Central Kelar TG + 0.5 TV limitada en 245 MW, según CDC.  
Central Trapen limitada en 78 MW, según IL N°2021001036.  
Central IEM limitada en 355 MW, sin CPF, según 2021001151.  
Central Degan limitada en 20 MW, según IL N° 2021001603.  
Central Cementos Bío Bío limitada en 6 MW, según IL N°2021001327  
Central Colmito Limitada en 43 MW, según IL N°202101517.  
Central Colihues 1, limitada a un mínimo técnico provisorio de 10 MW, según IL N°2021001545  
Central Andina limitada en 170 MW, según IL N°2021001939.  
Central Térmica Hornitos limitada en 170 MW, según IL N°2021002058.  
Central Guacolda, unidad 1, limitada en 126 MW, según IL N°2021001247.  
Central Guacolda, unidad 2, limitada en 105 MW según IL N°2021001973.  
Central Guacolda, unidad 4, limitada en 148 MW según IL N°2021002109.  
Central Chuyaca limitada en 14.25 MW, según IL N°2021002010.  
Central Hornitos CTH limitada en 170 MW, según IL N°2021002058.  
Central Arauco limitada en 0 MW, según IL N°20210002056.  
Central Masisa limitada en 7.7 MW, según IL N° 2021002070.  
Central Nueva Ventanas limitada en 250 MW, según IL N°2021002074  
Central Andes Solar II limitada en 65.5 MW, según IL 2021002055.  
Central Guacolda U1 limitada en 80 MW, según IL N°2021002164.  
Central Ventanas 2 limitada en 195 MW, según IL N°2021002186.

**Otras limitaciones:**

Unidades de INACAL limitadas a un 90% de su carga base. IRO 13761.

Unidades TG1A y TG1B de Gas Atacama no pueden regular frecuencia en el rango de operación entre 30 y 49 MW en ciclo abierto, sin apronte de normalización. Según IRO 13785 y 13786.

Componentes TG1A y TG2A de Central Gas Atacama con restricción operativa que no le permite operar bajo los 50 MW en ciclo abierto sin apronte, según los IRO 13576 y 13577.

Central Energía Pacífico no se puede retirar del servicio por restricción propia.

Central Energía Pacífico limitada a generar a plena carga, según IL N°2019000838.

Central Cardones limitada a 1 partida cada 8 horas, según IL N°1231.

Central Pilmaiquén limitada a generar para que la diferencia de cota entre el embalse y el río sea menor a 1 metro, según IL N°1438.

Central PFV El Salvador con restricción de mínimo técnico de 2.5 MW, según IL N°134.

Centrales Quintero TG1A y TG1B limitadas a no operar con diésel según ILs N° 259 y 260.

Central Guacolda, unidad 1, limitada por tiempo de estabilización, según documento N° 2019000959.

Central Guacolda, unidad 3, limitada por tiempo de estabilización, según documento N° 2019000958.

Central Guacolda, unidad 4, limitada por tiempo de estabilización, según documento N° 2019000957.

Central Guacolda, unidad 2 limitada por tiempo de estabilización, según IL N° 111.

Central Nueva Ventanas limitada por tiempo de estabilización, según IL N° 129.

Central Campiche limitada por tiempo de estabilización, según IL N° 124.

Central Ventanas 2 limitada por tiempo de estabilización, según IL N° 1738.

Central Atacama limita la partida en modo de operación CC, de diferente ciclo, con desfase de 60 minutos según IL N°805

Central San Isidro 1 y 2 limita la partida de sus unidades según IL N° 806 e IL N° 808.

Central Ralco limitada a operar de acuerdo al nivel de cota del embalse, según IL N° 1131.

Central Pangue limita su tasa de carga según IL N° 1330 e IL N° 1331.

Central Quilleco impedida de realizar CTF, según IL N° 1318.

Central Santa María limitada por tiempo de estabilización, según IL N° 1130.

Central Angostura, unidad 3, limitada por caudal ecológico, según IL N° 26.

Central Antuco, unidad 2, Mínimo Técnico provisorio e impedida de realizar SSCC, según IL N° 1416.

Central Nueva Renca impedida de realizar AGC, según IL N°1985.

Central Nueva Renca limitada según IL N° 1462.

Central Nueva Renca limitada en sus horarios de partida según IL N° 1697.

Central Renca, 24 horas adicionales para su posible arranque, según IL N° 1464.

Central Ralco bajo la cota 696 msnm impedida de realizar CPF y CSF, según IL N° 1543.

Central Sauzal limitada a permanecer en servicio con un mínimo de 20 MW, según IL N° 2021000076.

C. Machicura no bajar de la cota 256,10 m.s.n.m del embalse Machicura, para poder suministrar riego a través del sifón Machicura que abastece de agua al canal San Nicolas, según IL N° 2085.

Central PFV Luz del Norte indisponible para el AGC, según IL N°1994.

Central Guacolda U-5: Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL N°2295.

Central Abanico limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW, IL N°2320.

Central Pilmaiquén limitada a un mínimo técnico provisorio de 27 MW, IL N° 2319.

Central Antuco U-1 no puede participar en SSCC (CPF y CSF), según IL 2279.

Central Cipreses limitada a generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, según IL N° 2484.

Central Guacolda, unidad 2, impedida de realizar operación intradiaria según IL N° 2409.

Central Aconcagua limitada a mantener carga con 25 MW de potencia mínima, según IL N° 2516.

Central Pangue impedida de realizar SSCC, según IL N° 17.

Central Maitenes impedida de realizar CTF, según IL N° 51.  
Central Curillinque limitada a no generar entre 62 MW y 68 MW, según IL N° 92.  
Central Laja Eve impedida de realizar SSCC, según IL N° 91.  
Central PE Punta Sierra impedida de realizar CSF de subida, según IL N° 74.  
Central Tocopilla U14 limitada sin AGC, según IL N°2021000547.  
Central Tocopilla TG3 limitada sin AGC, según IL N°2021000786.  
Central Pehuenche limitada con un mínimo técnico transitorio para dar AGC, según IL N°730 y 731.  
Central IEM limitada a conectar CPF, según IL N°2021001155  
Central Pehuenche limitada con un mínimo técnico transitorio para dar AGC, según IL N° 1045-1046  
Central Colbún impedida de realizar CPF y CSF bajo cota 418 m.s.n.m.  
Central el Toro limitada sin AGC según IL N°2021001180  
Central PE Punta Sierra limitada sin AGC, según IL N°2021002036  
Central Kelar TG1, limitada a permanecer 6 horas fuera de servicio luego de solicitar un nuevo arranque, según IL N°2021001286.  
Central Tocopilla U16 limitada con mínimo técnico provisorio de 150 MW, según IL N° 2021001511.  
Central Tocopilla U16 impedida para prestar CPF, según IL N°2021001815.  
Central Angostura U1 limitada a entrar en servicio y sin SSCC, según IL N° 2021001568.  
Central PE Punta Sierra indisponible para prestar AGC, según IL N°2021002036  
Central Guacolda U-3 con mínimo técnico provisorio de 100 MW, según IL N°2021002136.  
Central IE Mejillones con mínimo técnico provisorio en 120 MW, según IL N°2021002156.  
Central Cerro Dominador limitada a generar de acuerdo a pronóstico de generación del coordinado, según IL N°2021002175

**Unidades Indisponibles:**

Central Loma Los Colorados 1 indisponible, según IF N° 3116.  
Central Maitenes, unidad 2, indisponible, según IF N° 2019003156.  
Central Quelltehue, unidad 3 indisponible, según IF N°2021001021.  
Central Degan 2 Nave 4 indisponible según IF N° 2021001082  
Central Tocopilla TG3 indisponible, según IF N° 2021001256  
Central Calle Calle indisponible, según SDCF N°2021065106.  
Central Sauzal U3 indisponible, según IF N° 2021001879  
Central Quelltehues, unidad 1 no disponible según SDCF N°2021061854.  
Central Lautaro 2 no disponible, según SD N°2021069072.  
Central Nueva Tocopilla 1 en MM, según SD N°2021076386.  
Central Guacolda U-5 en MM, según SD N°2021080365.  
Central Tocopilla U14 no disponible, según SDCF N°2021080837.  
Central Antihue U2 no disponible, según SD N°2021076202.  
Central Cerro Pabellón G1A, no disponible según SDCF N°2021002709.