



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 31/03/2025

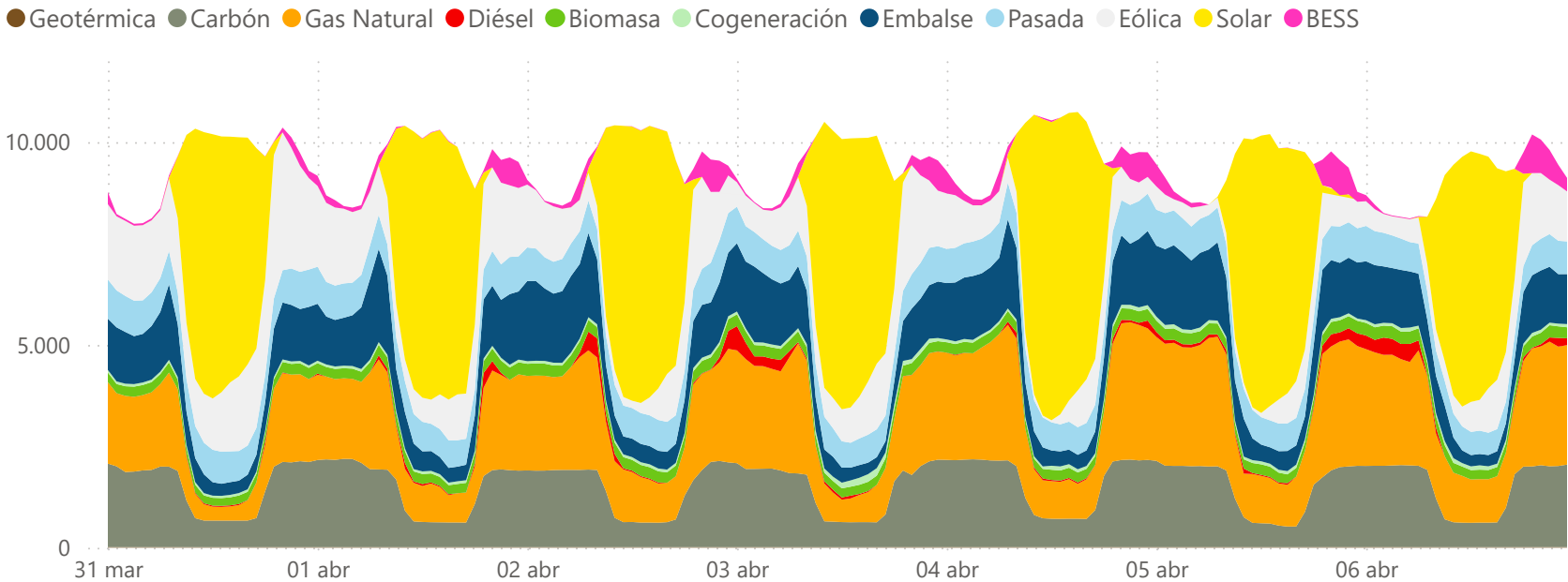
—

Domingo 06/04/2025

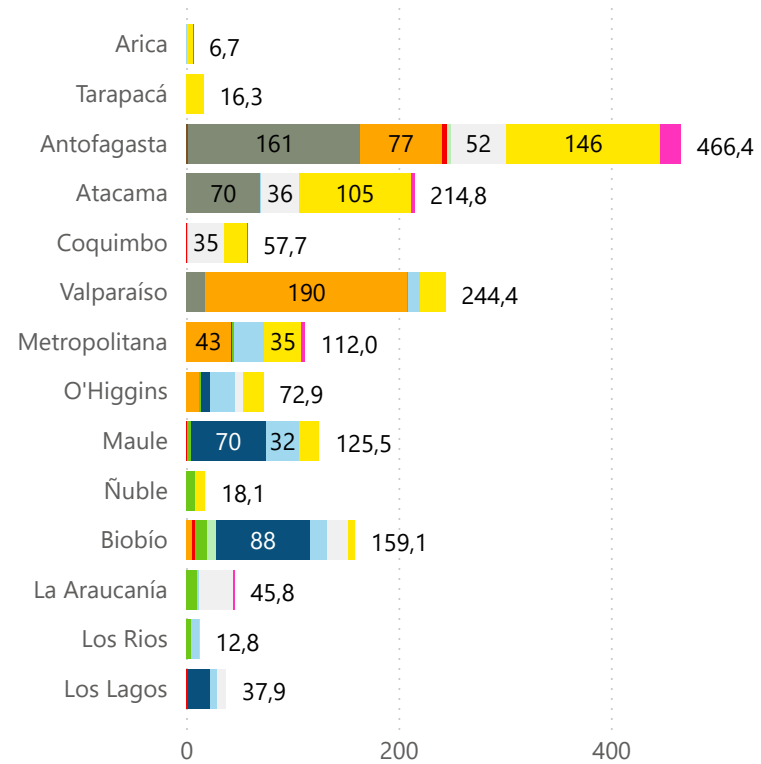
Generación Semanal

Periodo lun 31/03/2025 - dom 06/04/2025

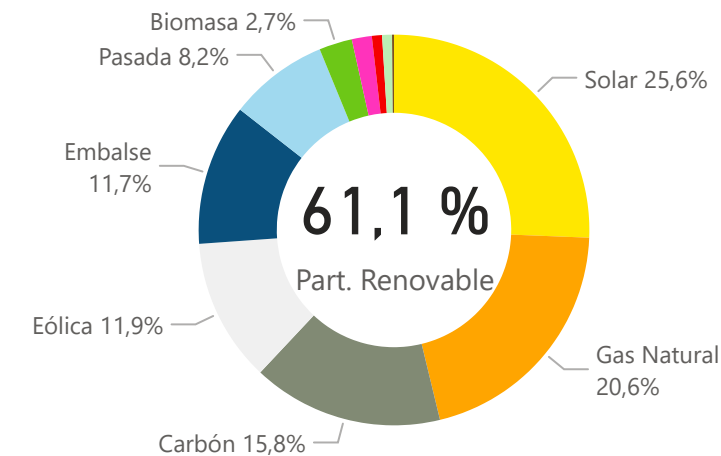
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



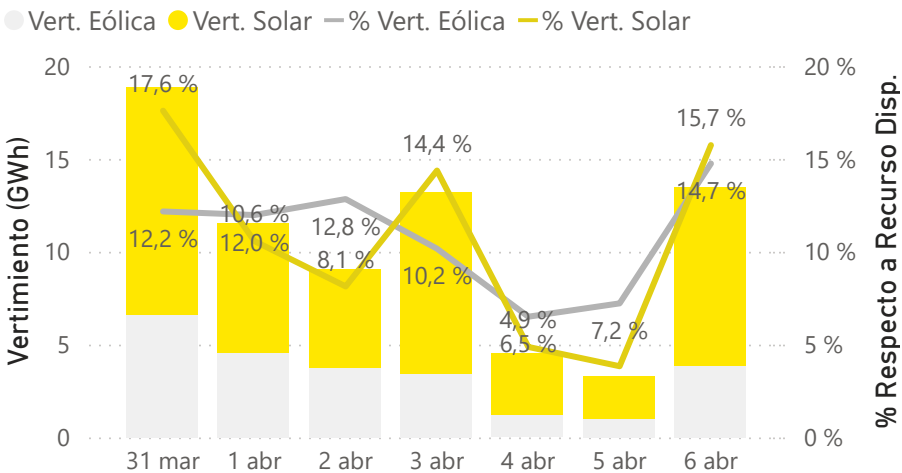
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

31/03/2025 12:00:00

89,4 %

Máx. Participación ERV

31/03/2025 13:00:00

76,7 %

Máx. Participación PMGD

31/03/2025 15:00:00

22,0 %

Demanda Máx. (MWh/h)

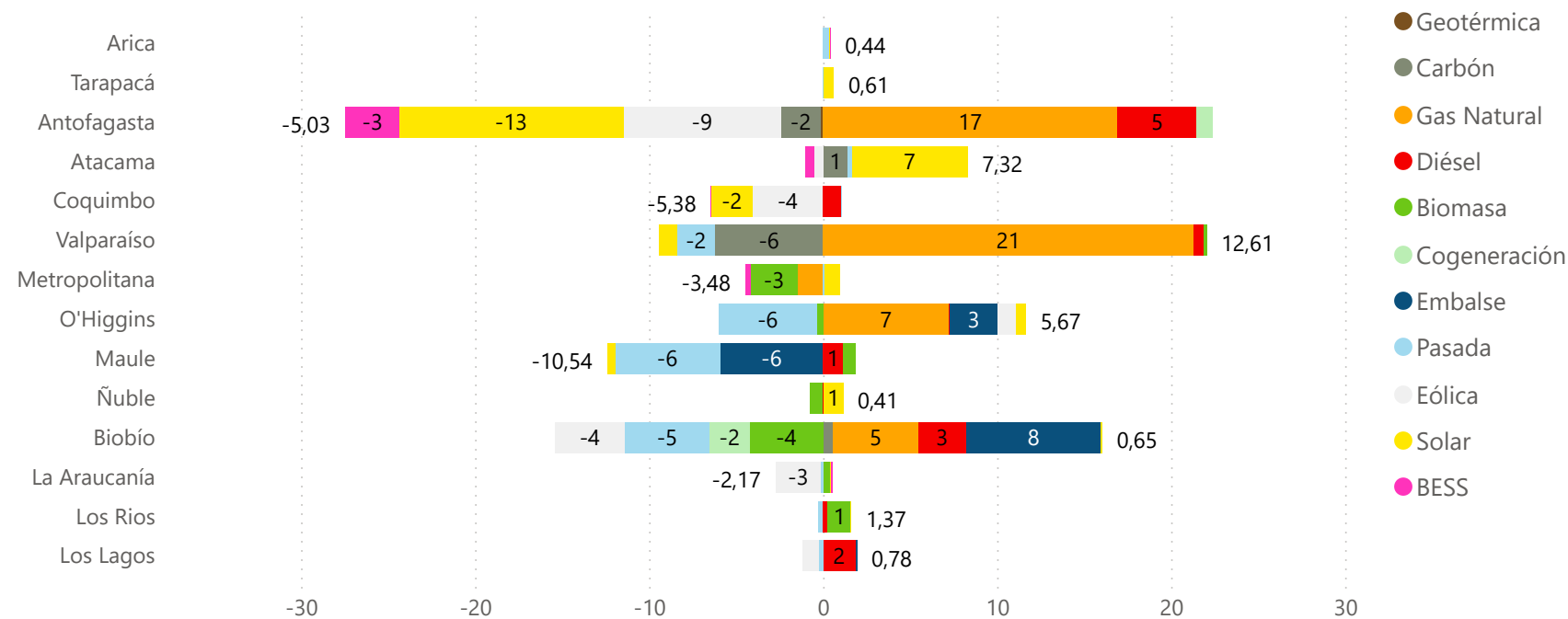
04/04/2025 15:00:00

10740

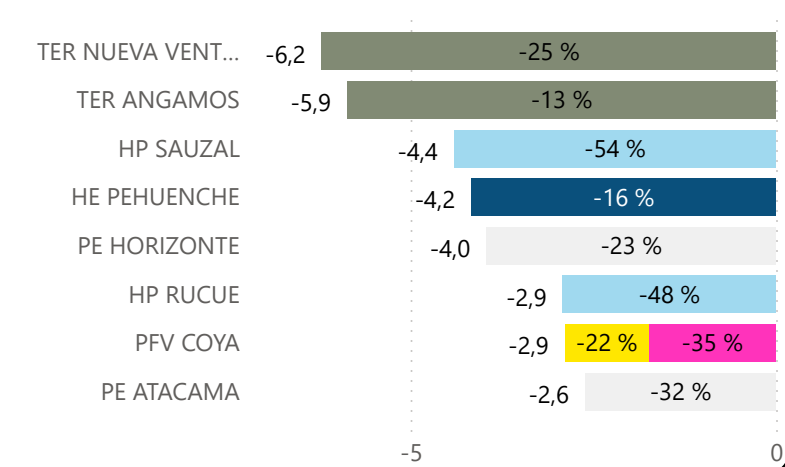
Desviaciones de Generación

Periodo lun 31/03/2025 - dom 06/04/2025

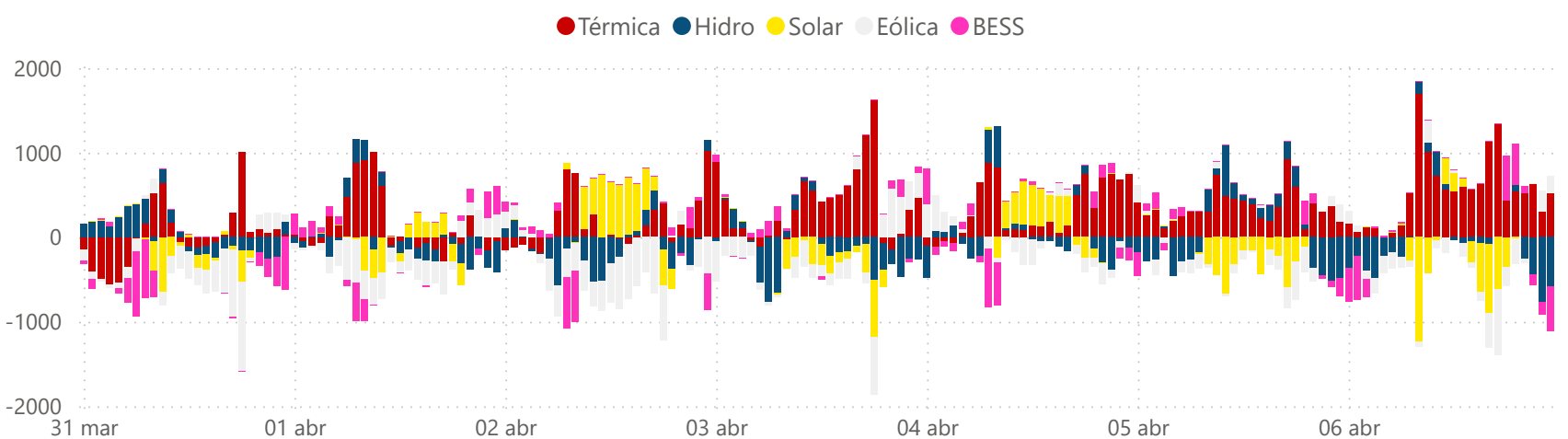
Desviación de Generación por Región (GWh)



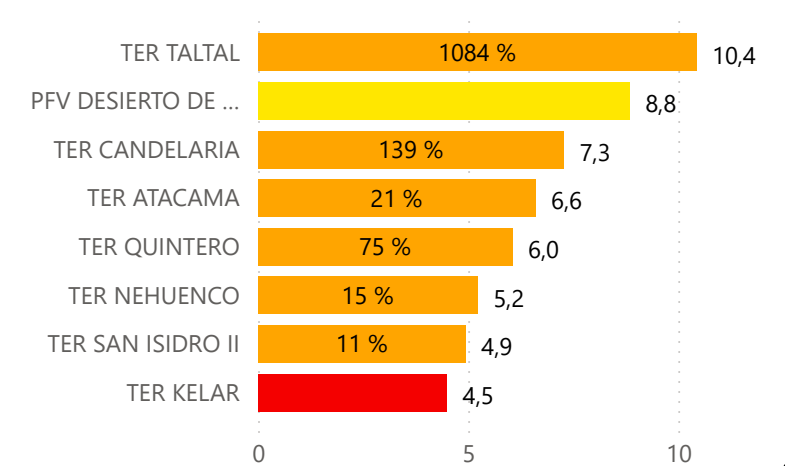
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
31/03/2025 18:00:00
-1055,9

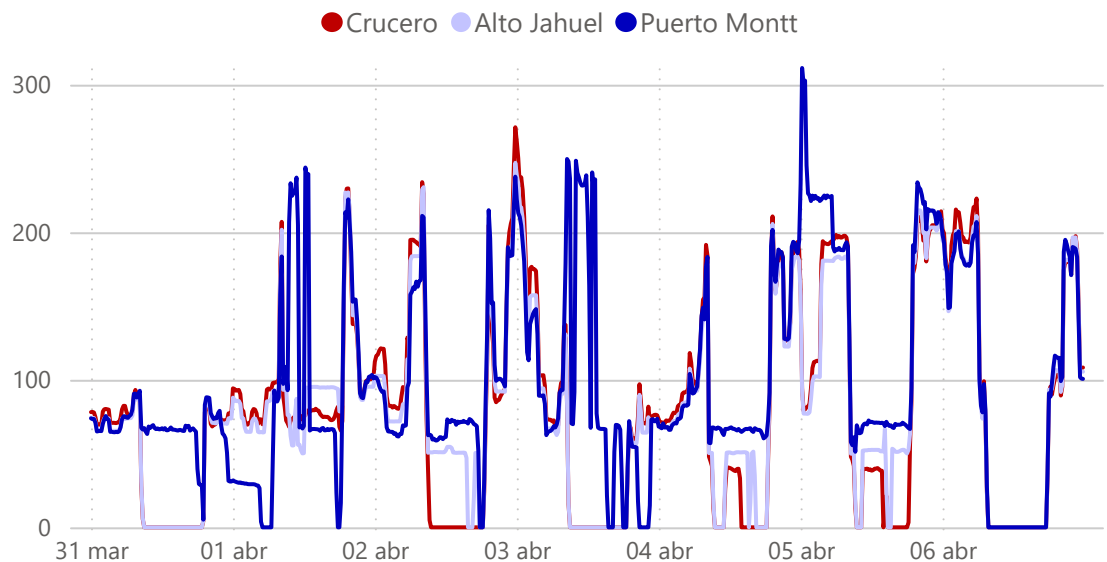
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
06/04/2025 8:00:00
-1234,0

Costos Marginales

Periodo lun 31/03/2025 - dom 06/04/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



Nota: CMg real (versión preliminar) del 01/04 no se condice con la operación, siendo 0 USD/MWh durante varias horas del día, razón por la cual información no se utiliza para el resto de tablas y gráficos.

CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	62,6	82,9	36,2 %
Crucero	60,7	77,5	34,3 %
Cardones	59,8	75,3	34,3 %
Pan de Azúcar	59,3	74,6	34,3 %
Quillota	61,7	77,2	25,7 %
Alto Jahuel	63,8	79,4	25,7 %
Ancoa	62,9	77,3	25,7 %
Charrúa	62,9	77,2	25,7 %
Temuco	61,8	77,3	26,9 %
Nueva Pichirropulli	80,7	100,6	9,8 %
Puerto Montt	82,9	101,1	9,8 %

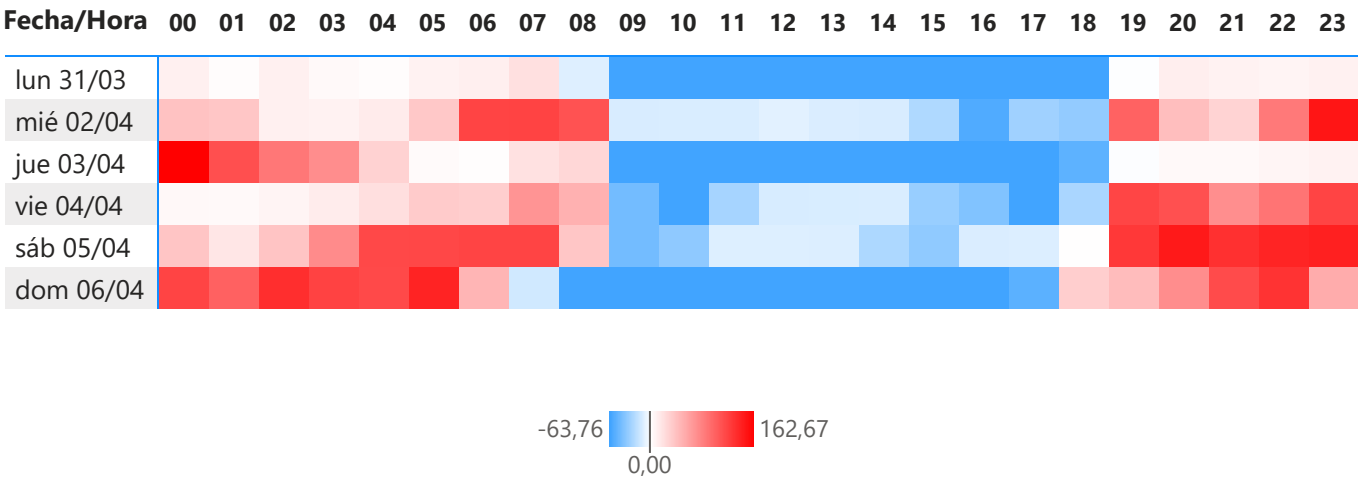
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

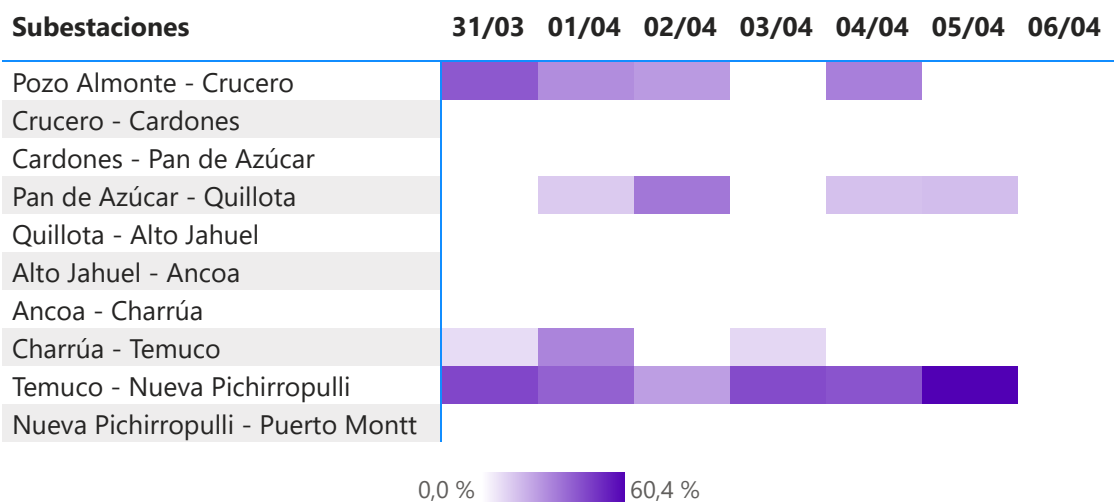
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-4,6	15,6 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-41,5	10,4 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	45,2	3,0 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-62,1	35,1 %
Nueva Pichirropulli - Puerto Montt	-	0,0 %

Nota: Se considera congestión entre zonas cuando alguno de los tramos que conectan las subestaciones se encuentra en su límite según el CEN, no necesariamente correspondiendo a una línea directa entre ambas.

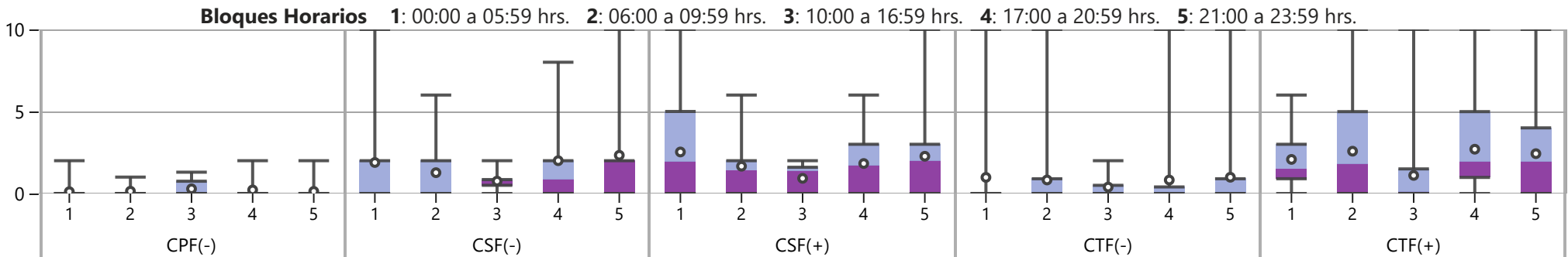
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



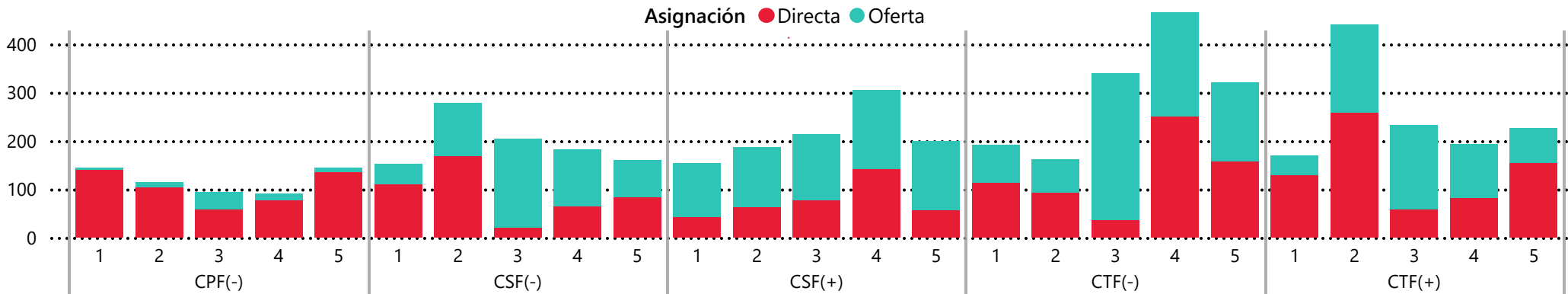
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



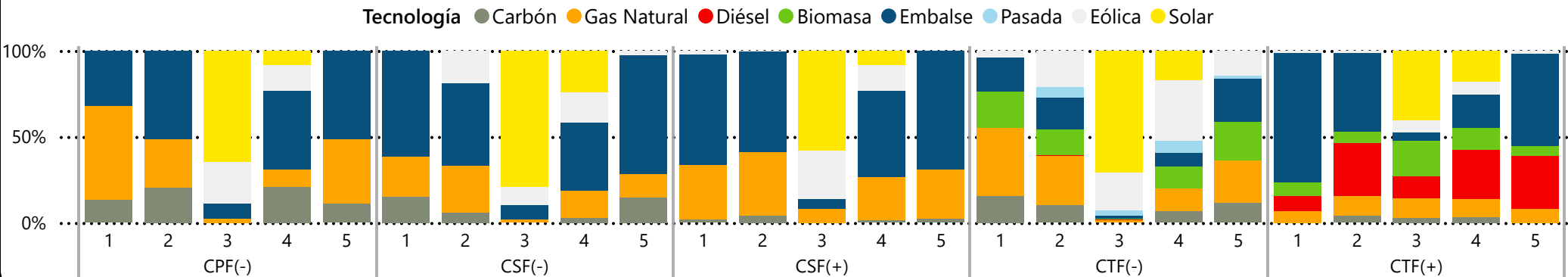
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



Tipo de Asignación por SSCC (MW/h por Bloque Horario)



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)

Asignación Ofertas | Hidro Embalse
14,4 % | **34,5 %**

CSF(+)

Asignación Ofertas | Hidro Embalse
64,2 % | **43,0 %**

CSF(-)

Asignación Ofertas | Hidro Embalse
57,3 % | **39,4 %**

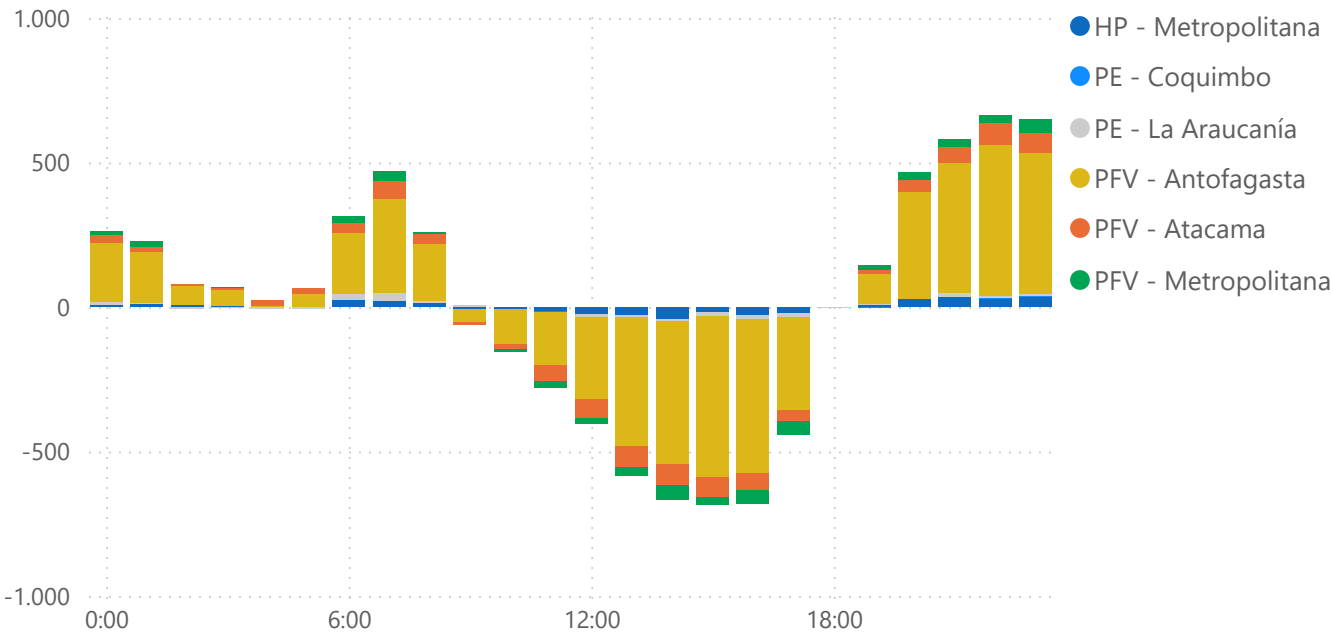
CTF(+)

Asignación Ofertas | Hidro Embalse
48,6 % | **36,9 %**

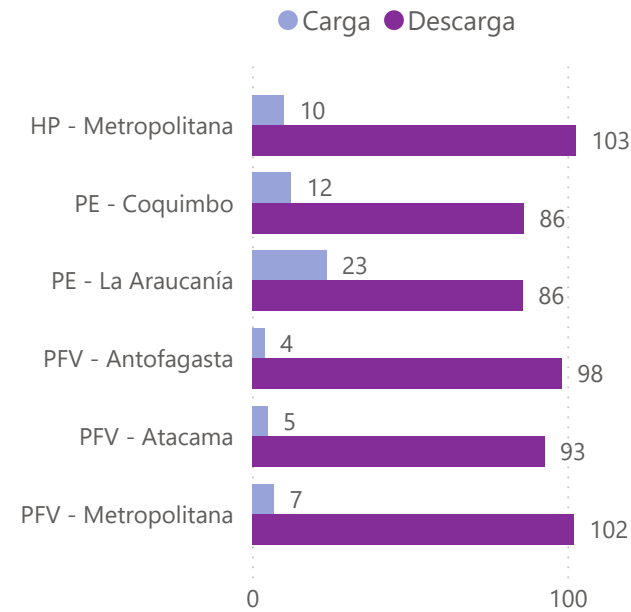
CTF(-)

Asignación Ofertas | Solar
60,2 % | **28,6 %**

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

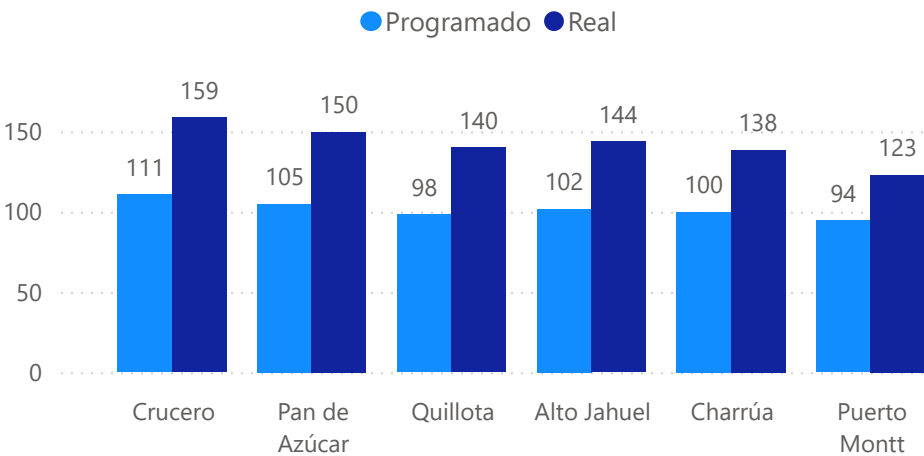


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	94,0	PE PUNTA SIERRA	75,7
PE LA CABAÑA	68,0	PFV DON HUMBERTO	96,4
PFV ANDES SOLAR II	92,9	PFV MANZANO	92,9
PFV ANDES SOLAR II-B	94,6	PFV SALVADOR	87,8
PFV ANDES SOLAR IV	96,3	PFV SAN ANDRES	88,4
PFV CAPRICORNIO	92,9	PFV TAMAYA SOLAR	90,3
PFV COYA	96,8	PFV URIBE SOLAR	86,9
PFV D. ALMAGRO SUR	89,3		

Nota: Se refiere al arbitraje como el beneficio por unidad de energía inyectada a la red, considerando cargas y descargas valorizadas a CMg.

Arbitraje Ideal (4 Hrs.) (USD/MWh)



Nota: Se considera una batería de 4 hrs. de duración, que carga en las horas de menor CMg durante el día, y se descarga en las horas de mayor CMg durante la noche.



vinken

¡Gracias!

¿Te gustaría contactarnos?
Hazlo a través de los siguientes canales:

contacto@vinken.cl
www.vinken.cl