



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 17/03/2025

-

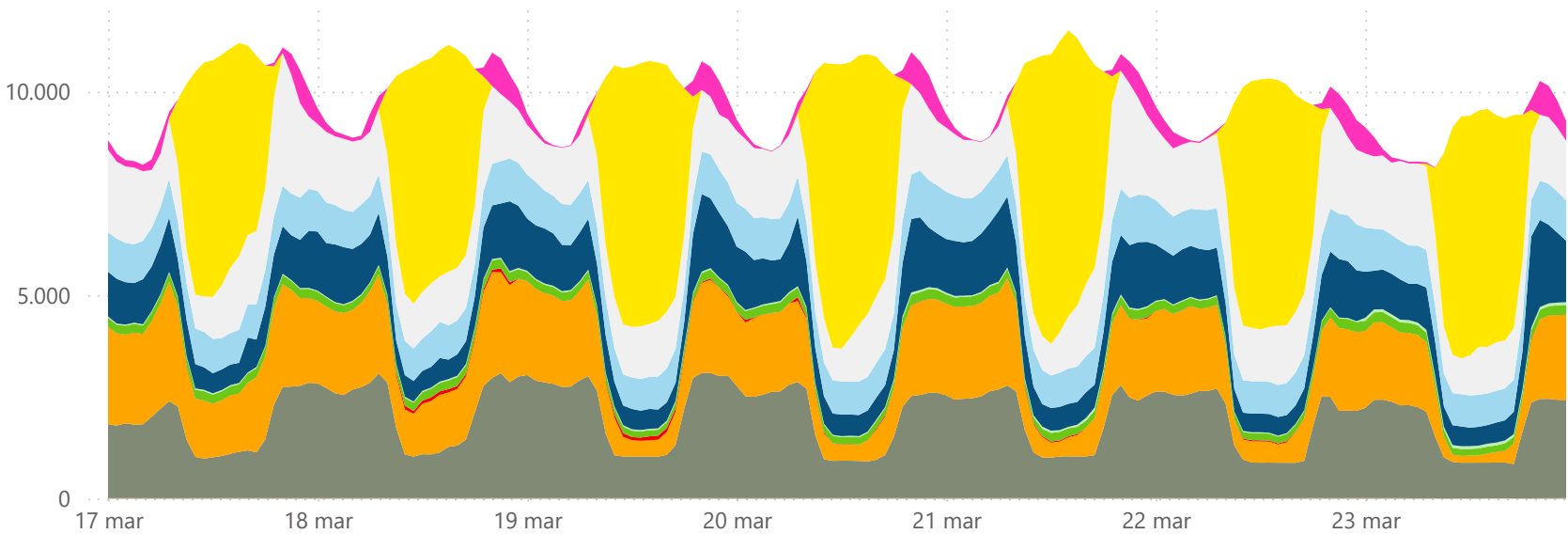
Domingo 23/03/2025

Generación Semanal

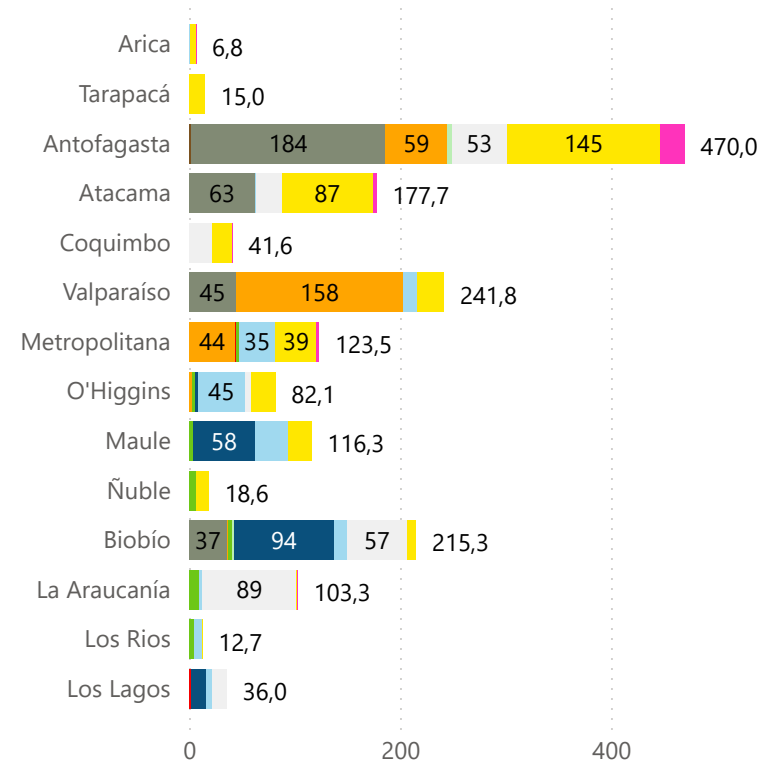
Periodo lun 17/03/2025 - dom 23/03/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

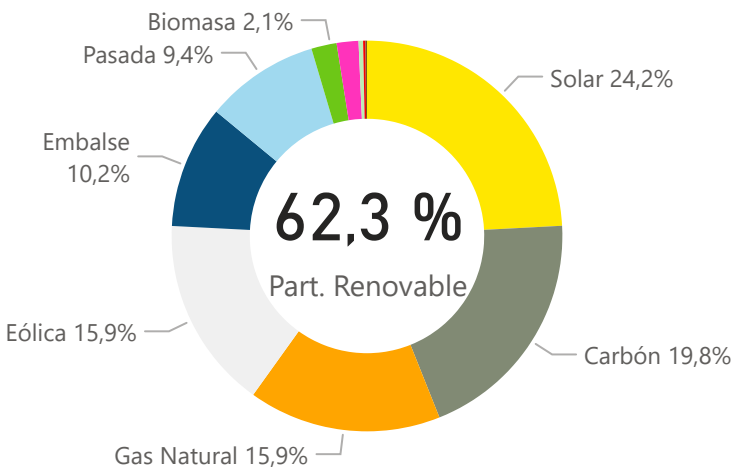
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



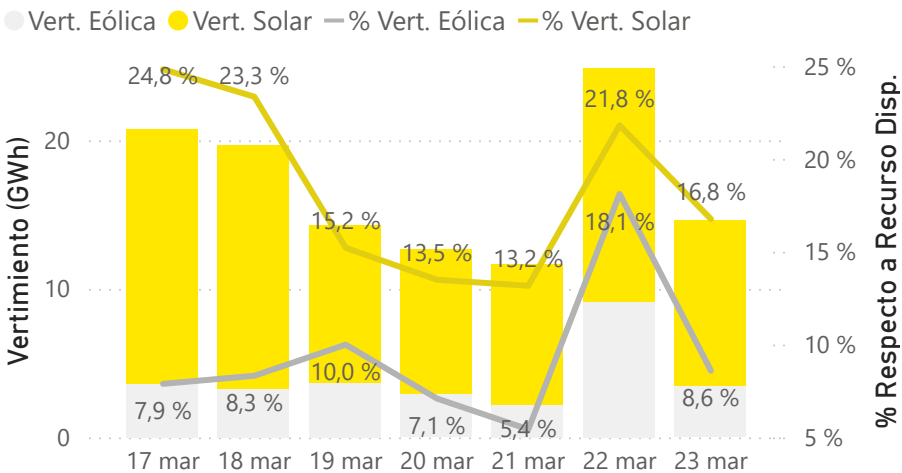
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

23-03-2025 13:00:00

88,0 %

Máx. Participación ERV

20-03-2025 14:00:00

73,6 %

Máx. Participación PMGD

22-03-2025 13:00:00

20,8 %

Demanda Máx. (MWh/h)

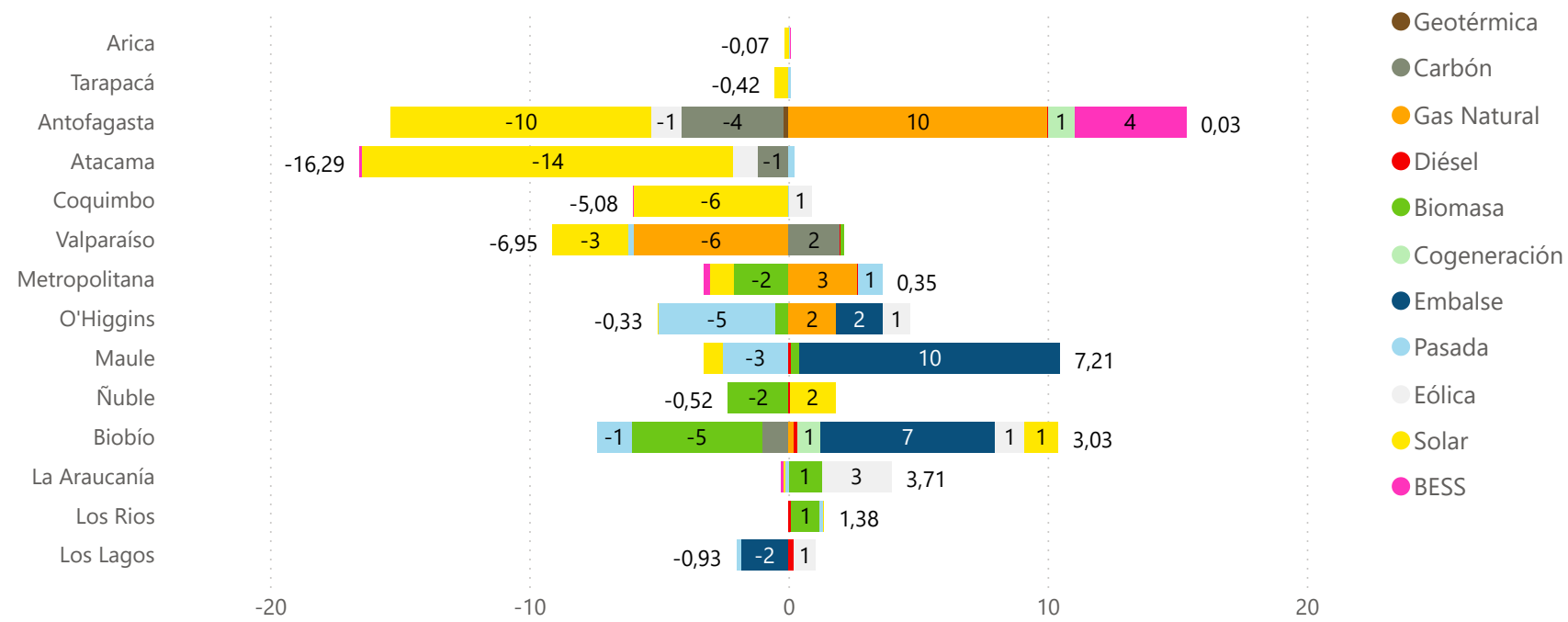
21-03-2025 14:00:00

11511

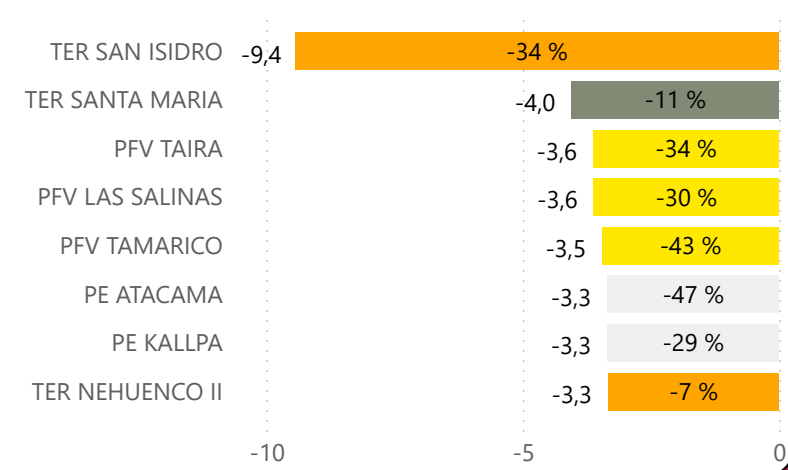
Desviaciones de Generación

Periodo lun 17/03/2025 - dom 23/03/2025

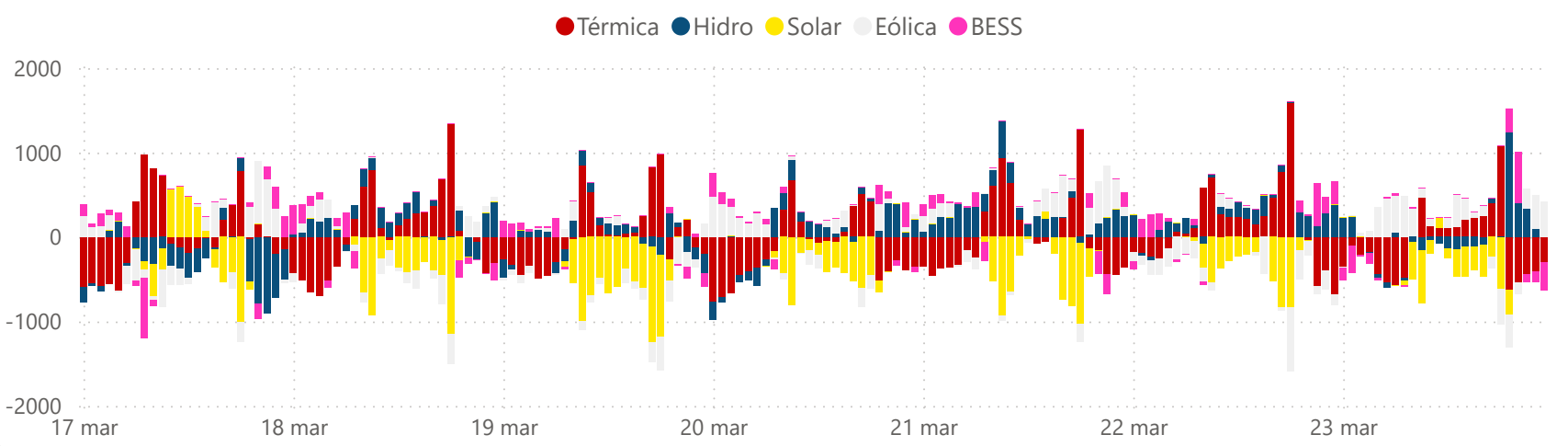
Desviación de Generación por Región (GWh)



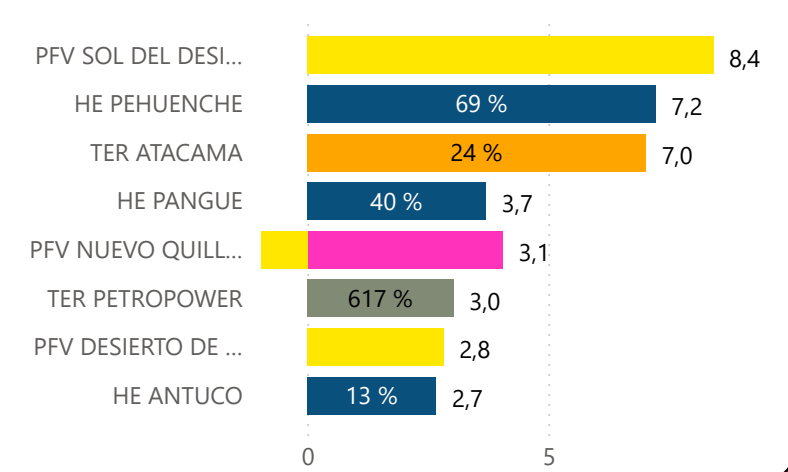
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
22-03-2025 18:00:00
-759,5

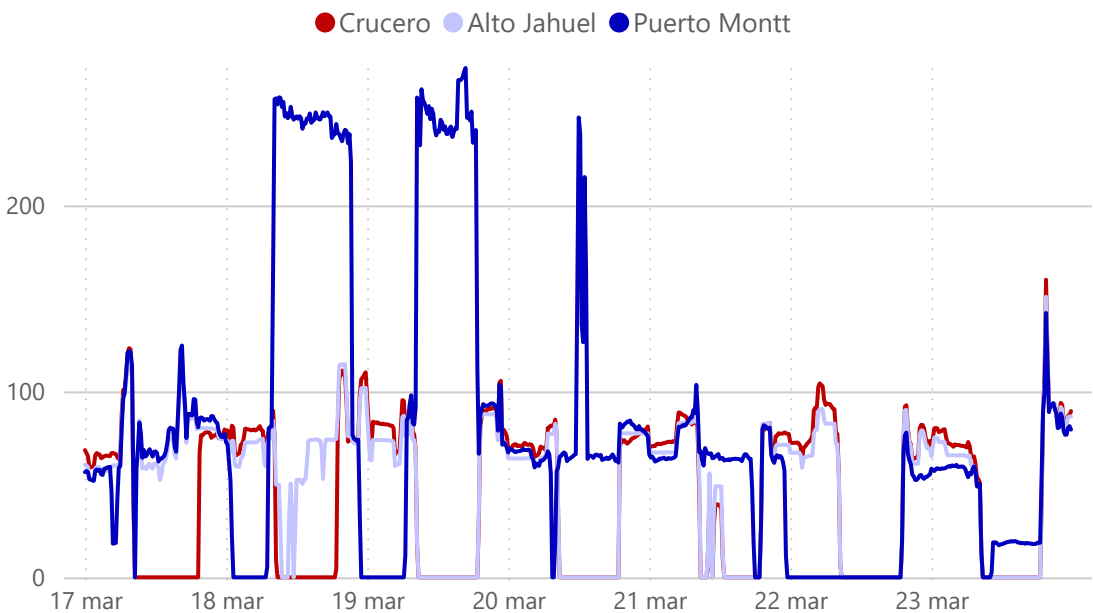
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
18-03-2025 18:00:00
-1139,0

Costos Marginales

Periodo lun 17/03/2025 - dom 23/03/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	52,2	33,5	59,1 %
Crucero	50,1	44,4	41,4 %
Cardones	49,1	43,3	41,4 %
Pan de Azúcar	55,5	48,5	32,0 %
Quillota	56,6	49,2	29,9 %
Alto Jahuel	57,4	50,3	29,9 %
Ancoa	56,3	49,0	29,9 %
Charrúa	55,8	48,2	29,9 %
Temuco	53,6	37,7	43,6 %
Nueva Pichirropulli	106,7	77,1	21,4 %
Puerto Montt	108,2	78,3	21,4 %

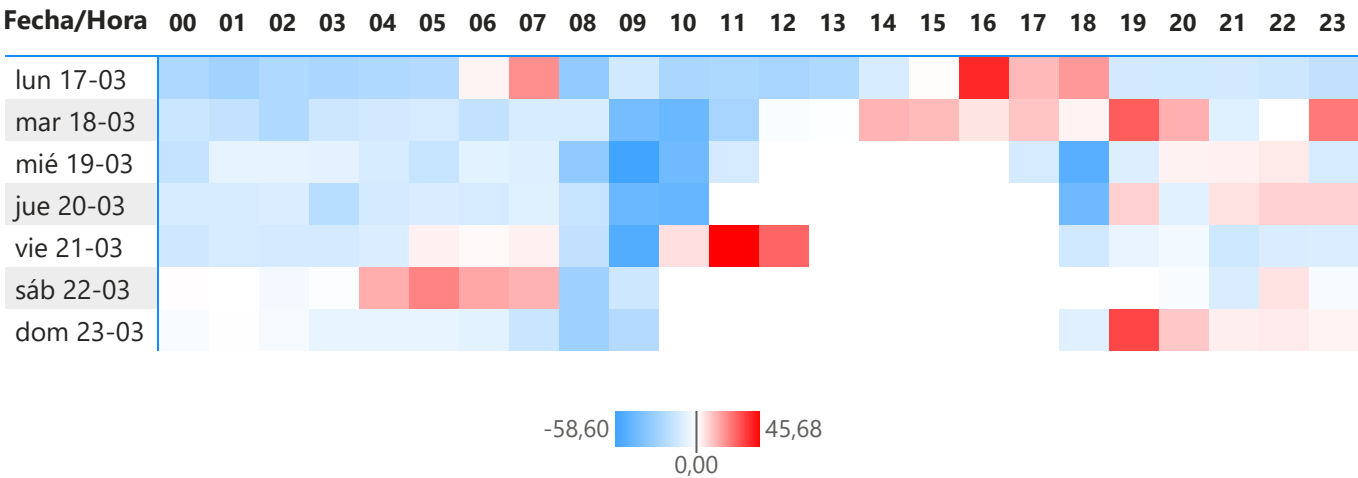
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

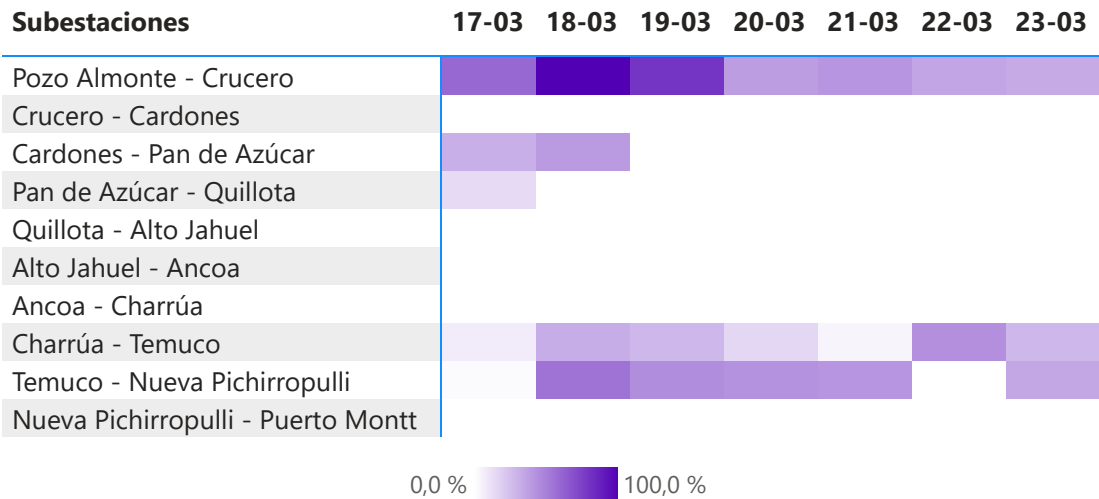
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-23,8	55,4 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-56,7	10,1 %
Pan de Azúcar - Quillota	-87,8	2,1 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	47,4	22,8 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-120,5	31,5 %
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.

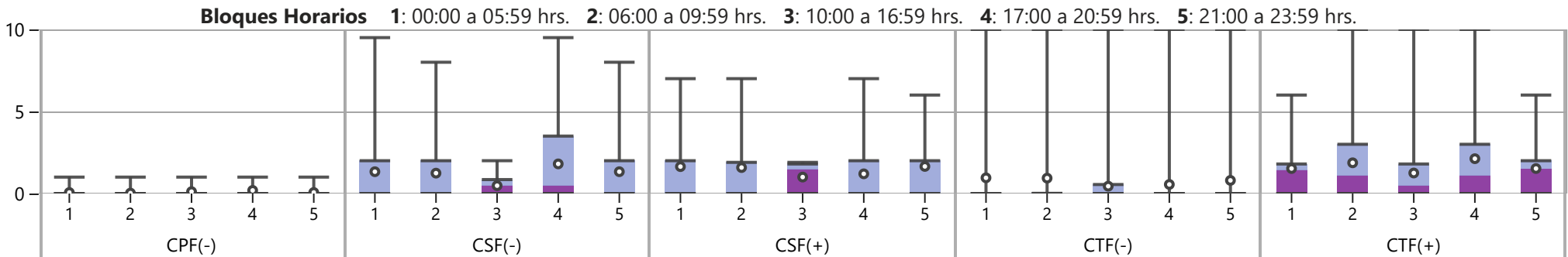
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



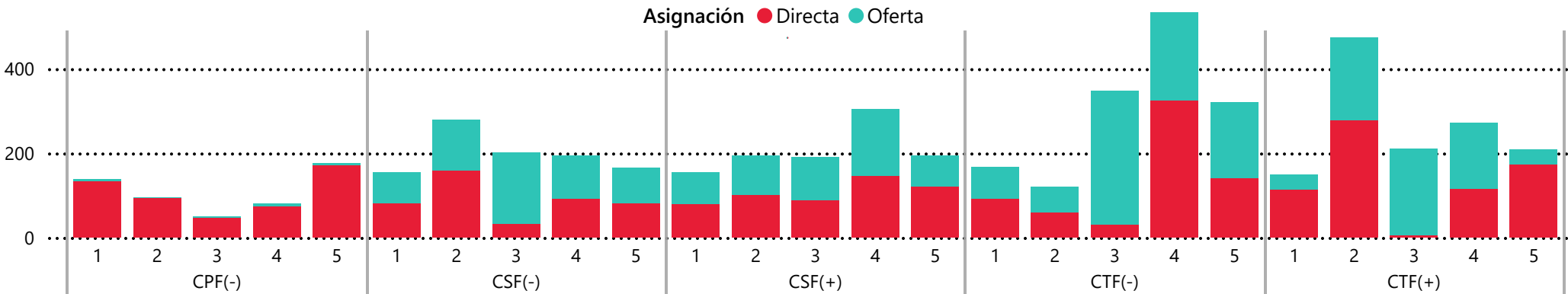
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



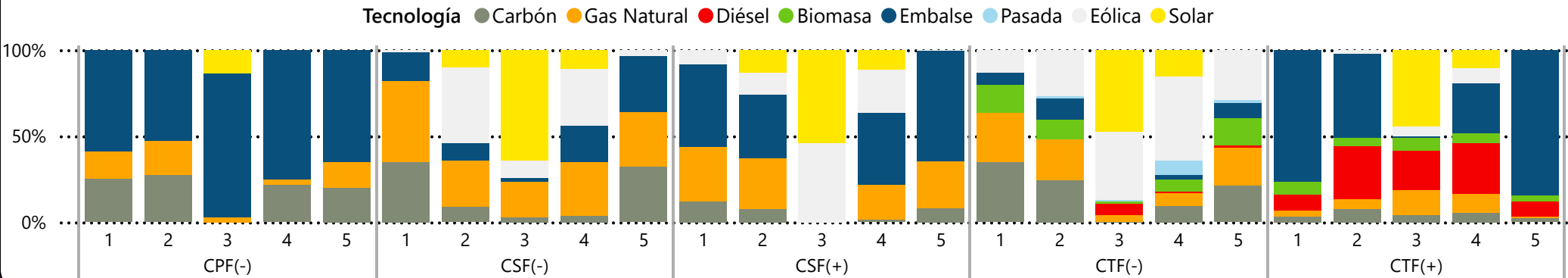
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



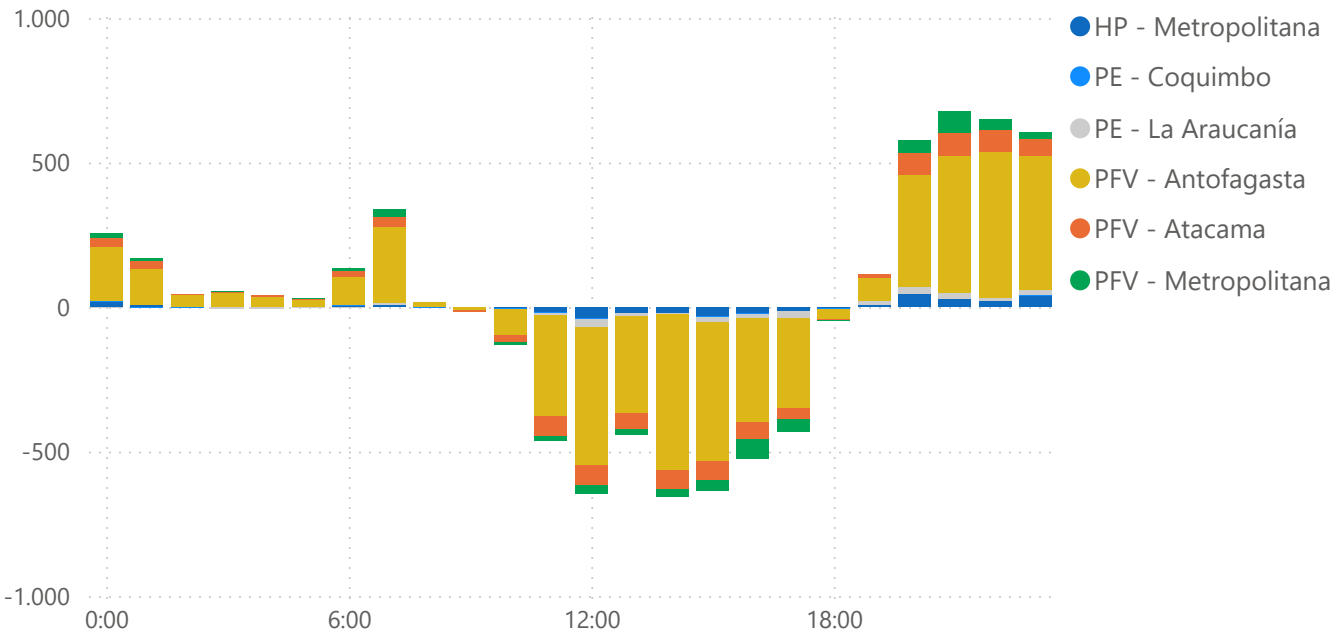
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
3,8 %	65,0 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
49,1 %	33,4 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Gas Natural
58,3 %	30,3 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
52,7 %	41,2 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
61,0 %	36,2 %	

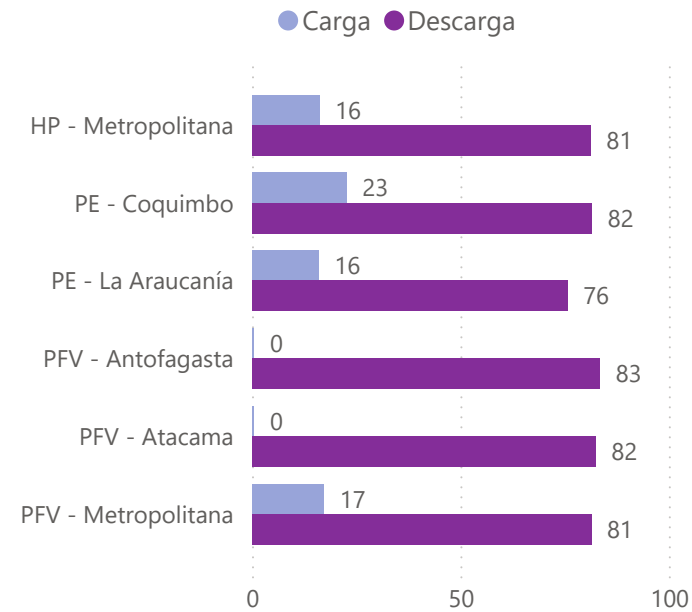
Almacenamiento

Periodo lun 17/03/2025 - dom 23/03/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

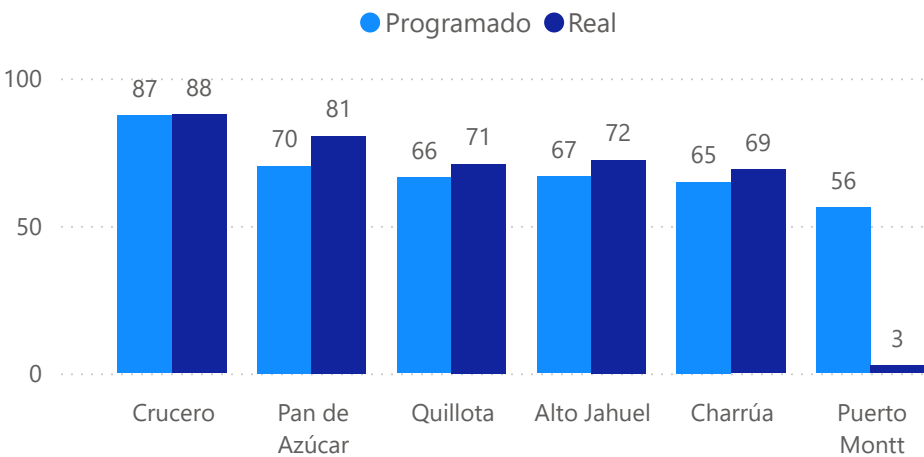


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	64,3	PE PUNTA SIERRA	56,4
PE LA CABAÑA	56,4	PFV DON HUMBERTO	63,8
PFV ANDES SOLAR II	83,8	PFV MANZANO	62,4
PFV ANDES SOLAR II-B	83,6	PFV SALVADOR	82,3
PFV ANDES SOLAR IV	84,2	PFV SAN ANDRES	82,5
PFV CAPRICORNIO	83,6	PFV TAMAYA SOLAR	81,7
PFV COYA	82,8	PFV URIBE SOLAR	84,5
PFV D. ALMAGRO SUR	82,0		

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