



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 10/03/2025

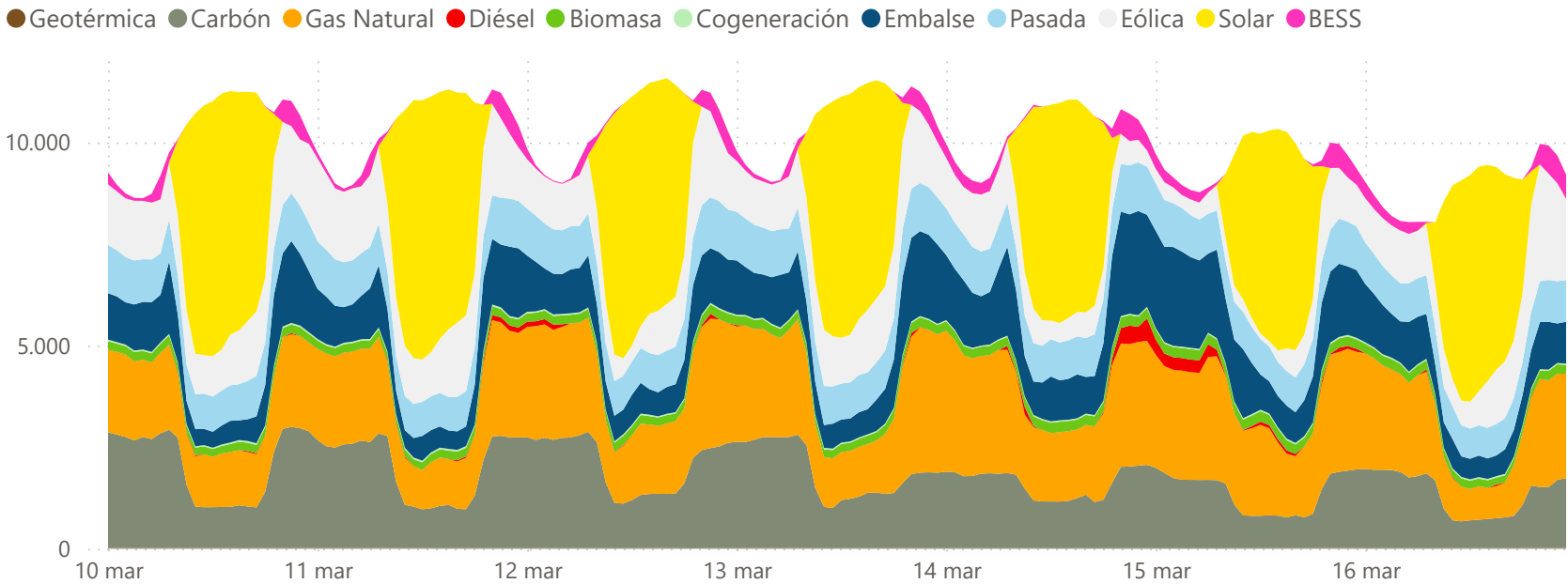
—

Domingo 16/03/2025

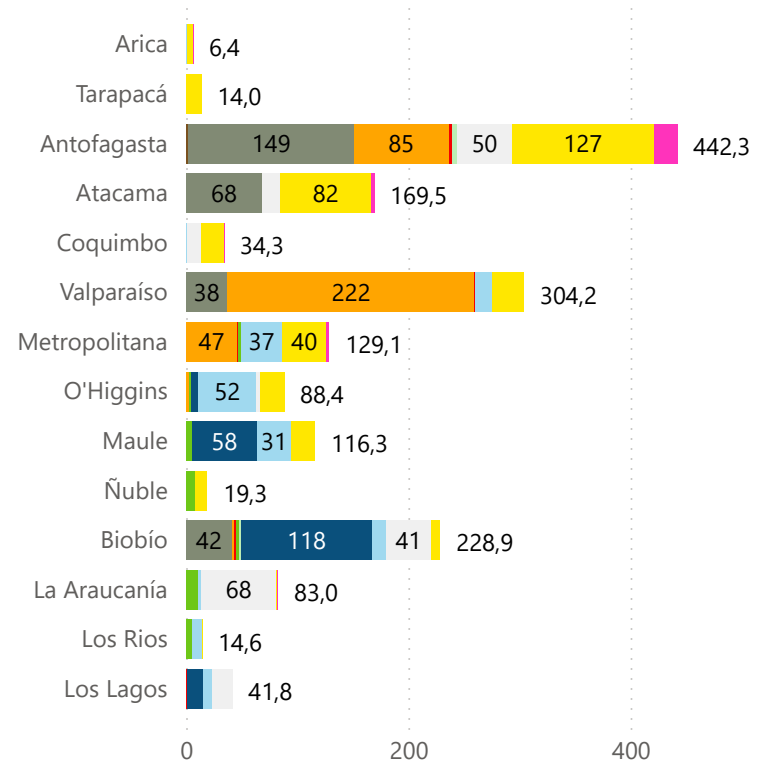
Generación Semanal

Periodo lun 10/03/2025 - dom 16/03/2025

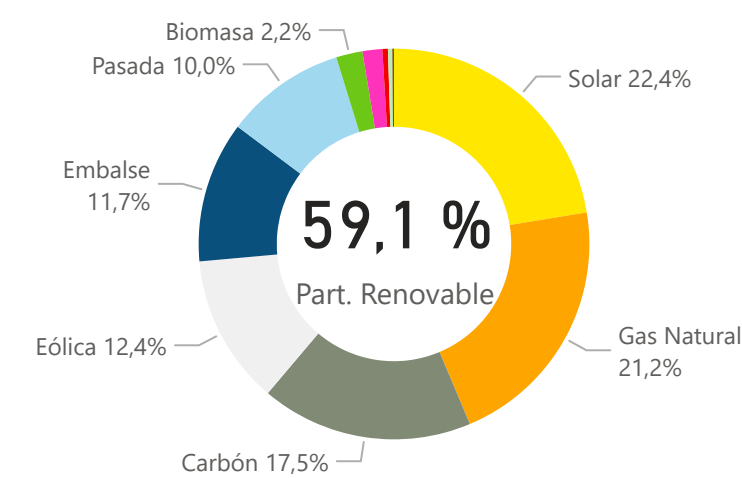
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



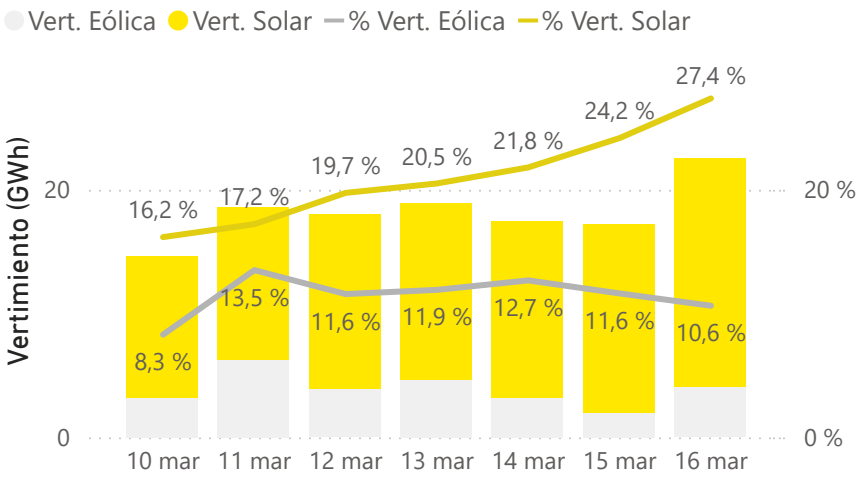
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



% Respecto a Recurso Disp.

Máx. Part. Renewable
16-03-2025 14:00:00

83,8 %

Máx. Participación ERV
16-03-2025 14:00:00

68,5 %

Máx. Participación PMGD
16-03-2025 12:00:00

22,5 %

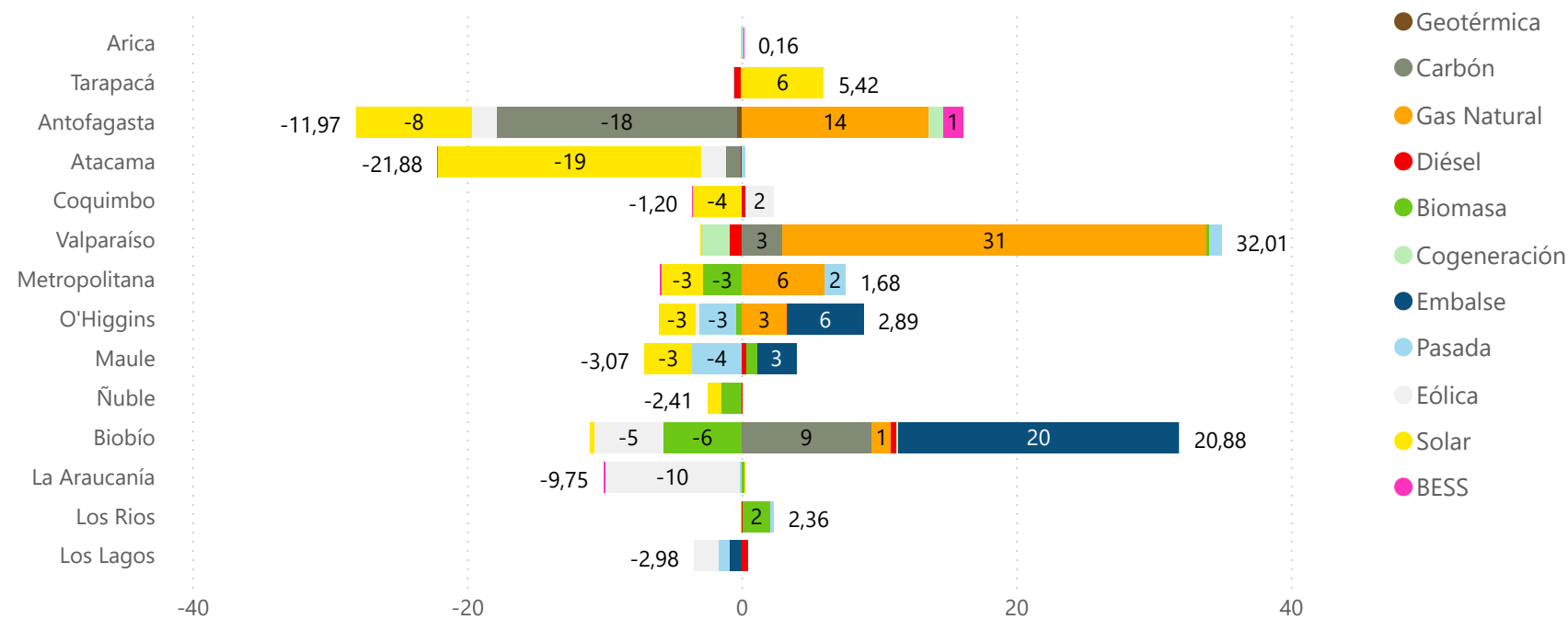
Demanda Máx. (MWh/h)
12-03-2025 16:00:00

11578

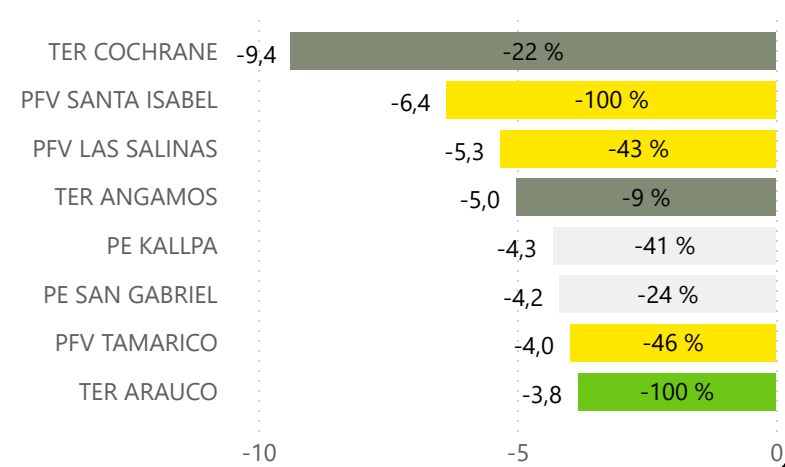
Desviaciones de Generación

Periodo lun 10/03/2025 - dom 16/03/2025

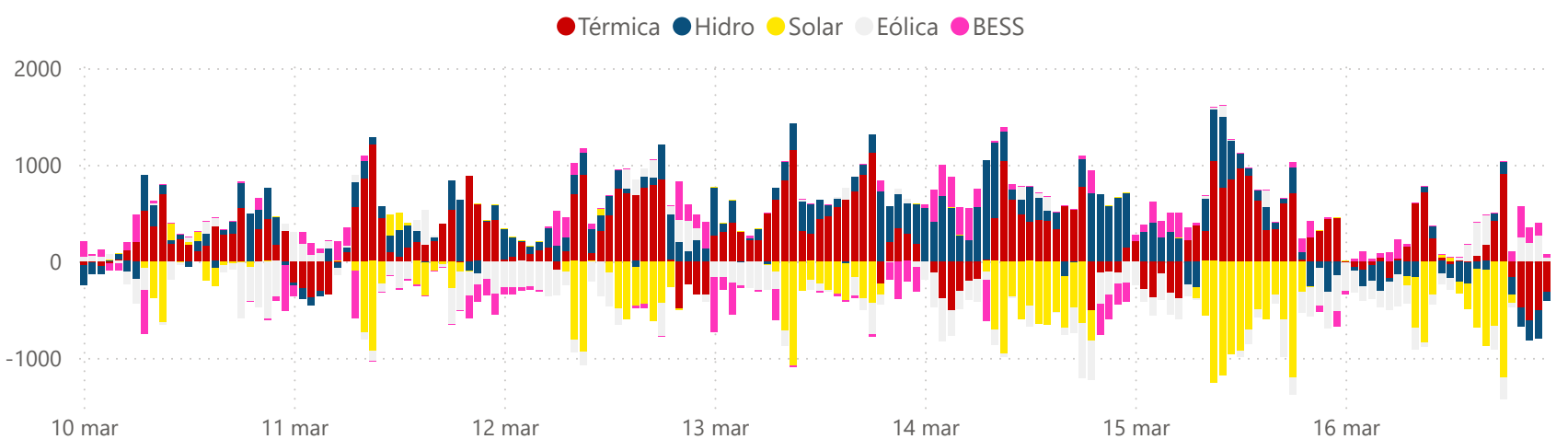
Desviación de Generación por Región (GWh)



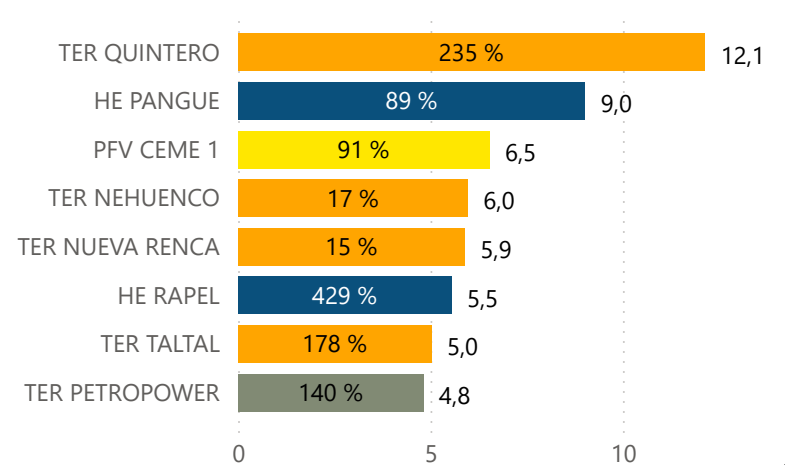
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
10-03-2025 21:00:00
-589,9

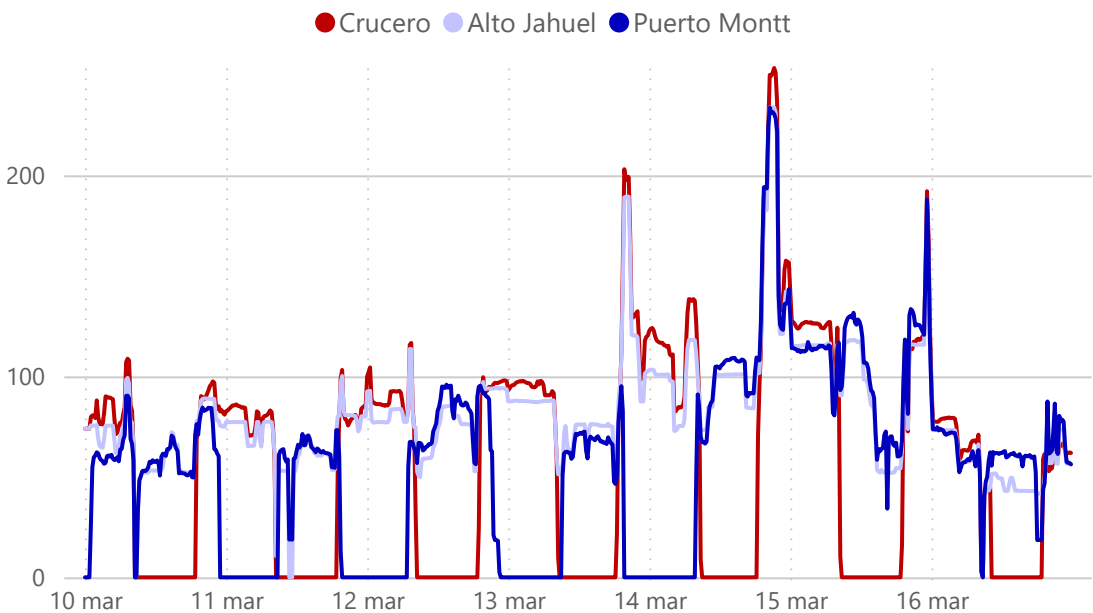
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
15-03-2025 9:00:00
-1259,2

Costos Marginales

Periodo lun 10/03/2025 - dom 16/03/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	74,6	50,9	53,7 %
Crucero	73,2	56,5	41,7 %
Cardones	52,2	54,4	41,7 %
Pan de Azúcar	72,2	81,3	0,9 %
Quillota	76,5	79,1	0,9 %
Alto Jahuel	77,6	81,3	0,9 %
Ancoa	76,6	79,3	0,9 %
Charrúa	76,3	78,3	0,9 %
Temuco	64,0	55,5	27,7 %
Nueva Pichirropulli	77,7	57,5	27,2 %
Puerto Montt	81,9	58,1	27,2 %

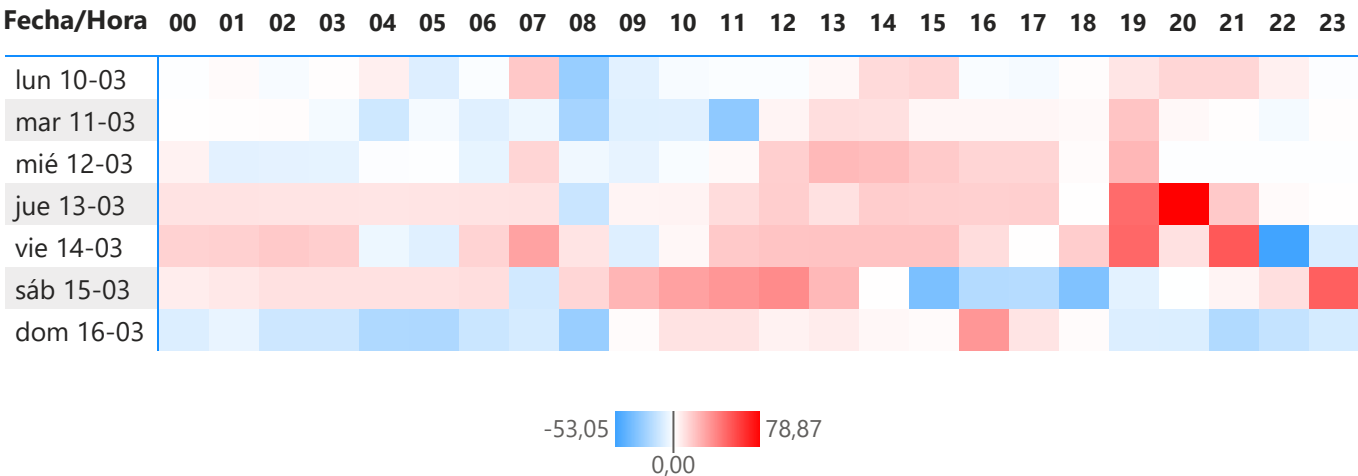
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

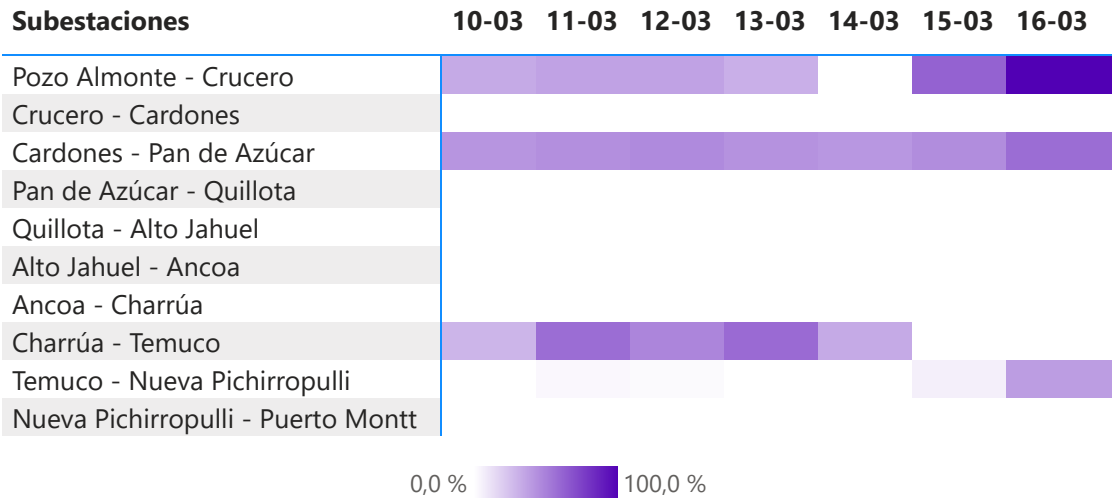
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-21,9	42,7 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-60,7	45,2 %
Pan de Azúcar - Quillota	-	0,0 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	73,1	32,3 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-7,7	7,1 %
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.

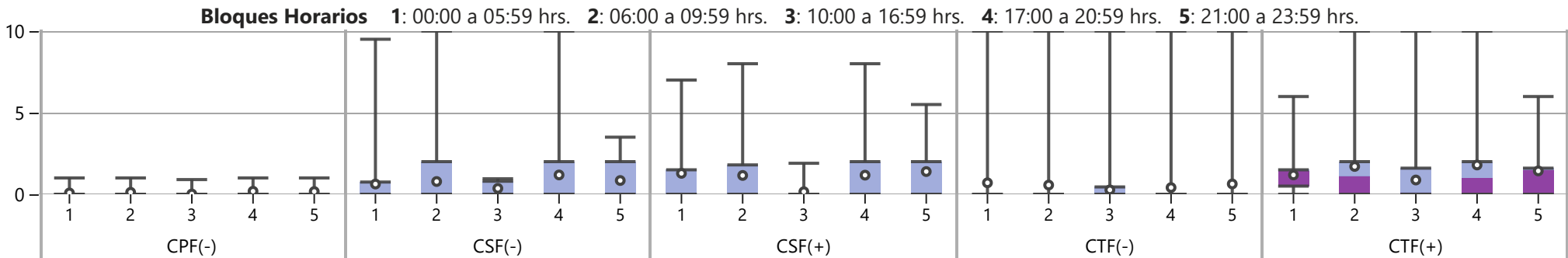
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



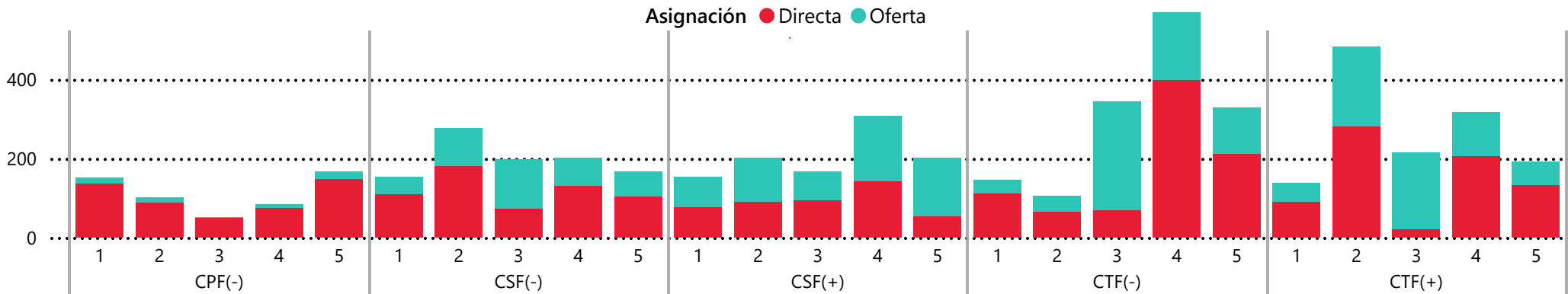
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



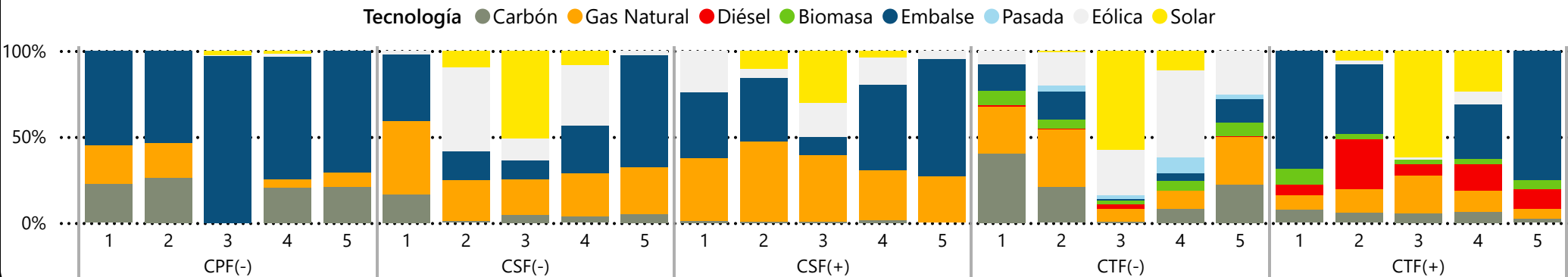
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



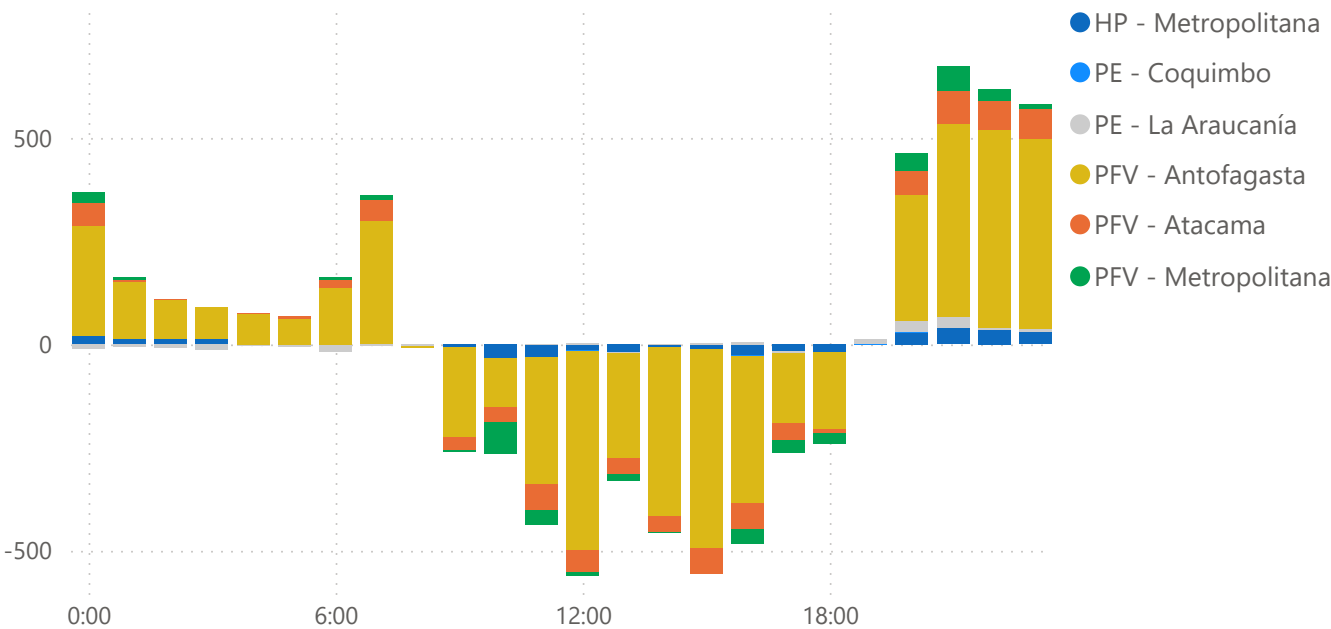
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
9,3 %	65,9 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
52,9 %	37,9 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Gas Natural
41,7 %	27,1 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
50,0 %	35,7 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
47,5 %	31,4 %	

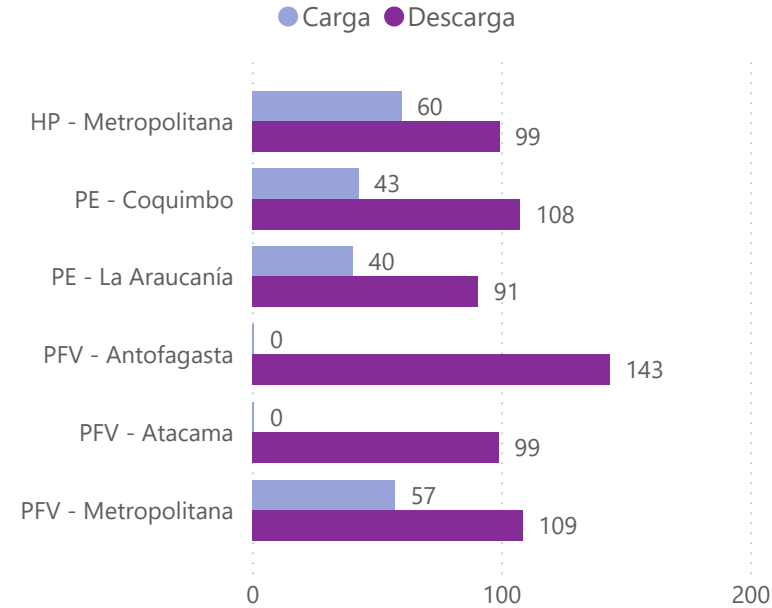
Almacenamiento

Periodo lun 10/03/2025 - dom 16/03/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

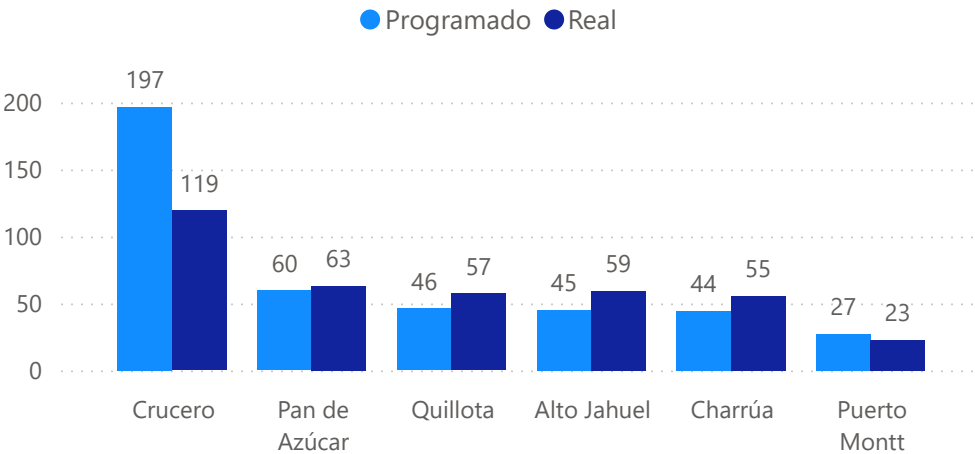


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	40,3	PE PUNTA SIERRA	56,8
PE LA CABAÑA	54,6	PFV DON HUMBERTO	40,0
PFV ANDES SOLAR II	151,5	PFV MANZANO	38,7
PFV ANDES SOLAR II-B	149,2	PFV SALVADOR	99,1
PFV ANDES SOLAR IV	148,4	PFV SAN ANDRES	98,4
PFV CAPRICORNIO	140,9	PFV TAMAYA SOLAR	136,0
PFV COYA	134,2	PFV URIBE SOLAR	157,5
PFV D. ALMAGRO SUR	100,2		

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