



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 03/02/2025

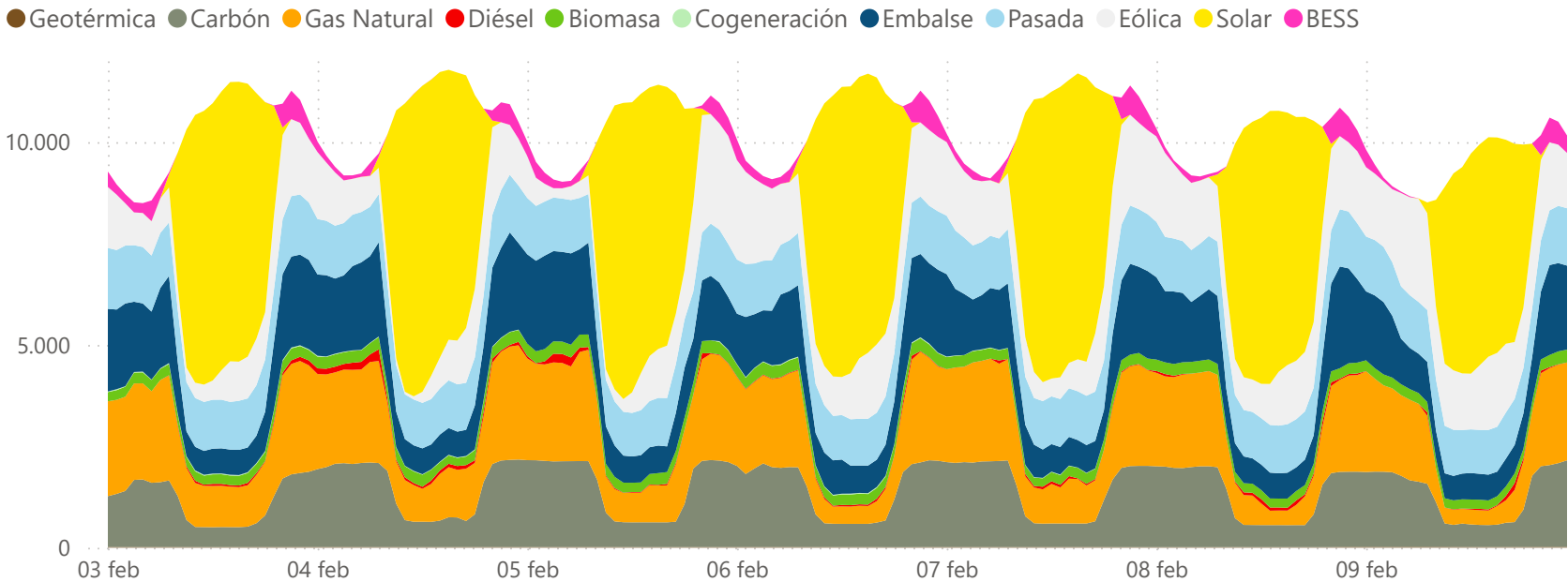
-

Domingo 09/02/2025

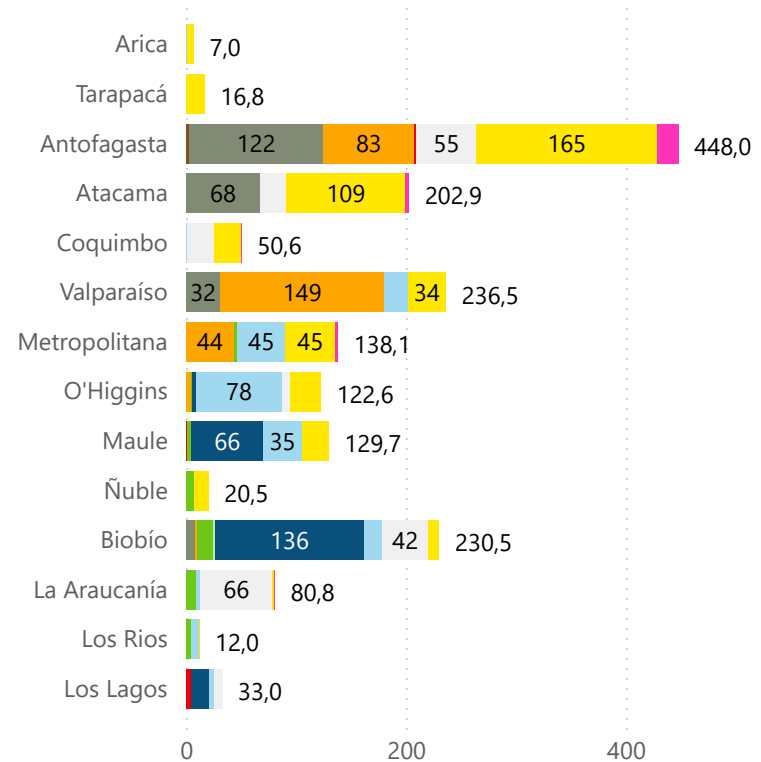
Generación Semanal

Periodo lun. 03/02/2025 - dom. 09/02/2025

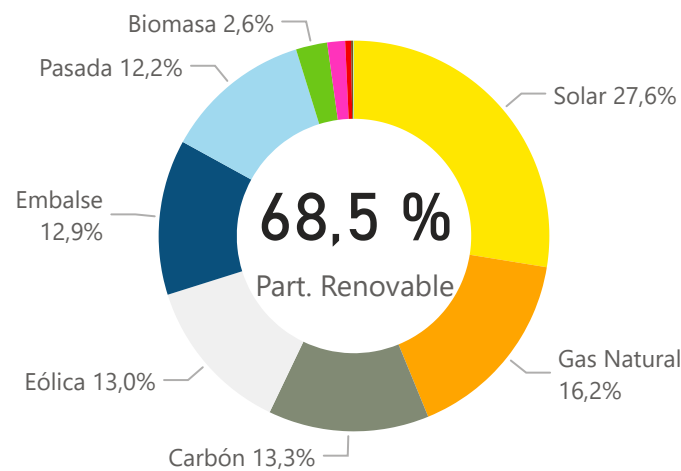
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



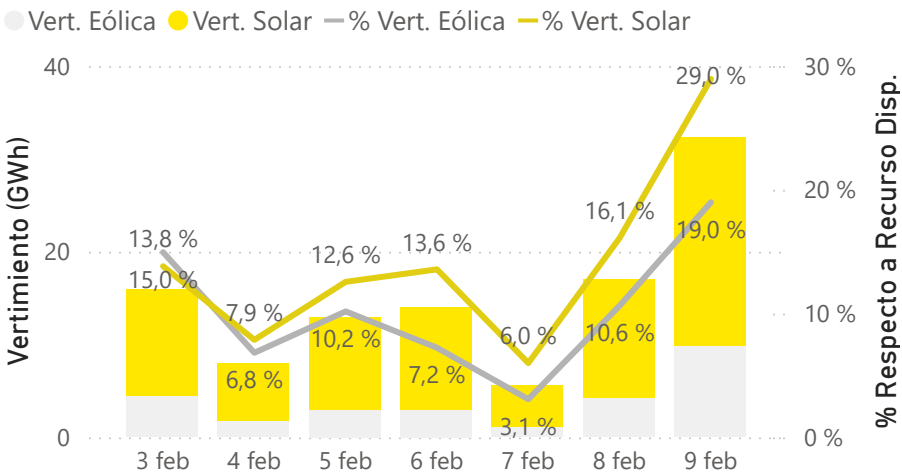
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

08/02/2025 15:00:00

90,9 %

Máx. Participación ERV

06/02/2025 15:00:00

72,8 %

Máx. Participación PMGD

09/02/2025 12:00:00

21,9 %

Demanda Máx. (MWh/h)

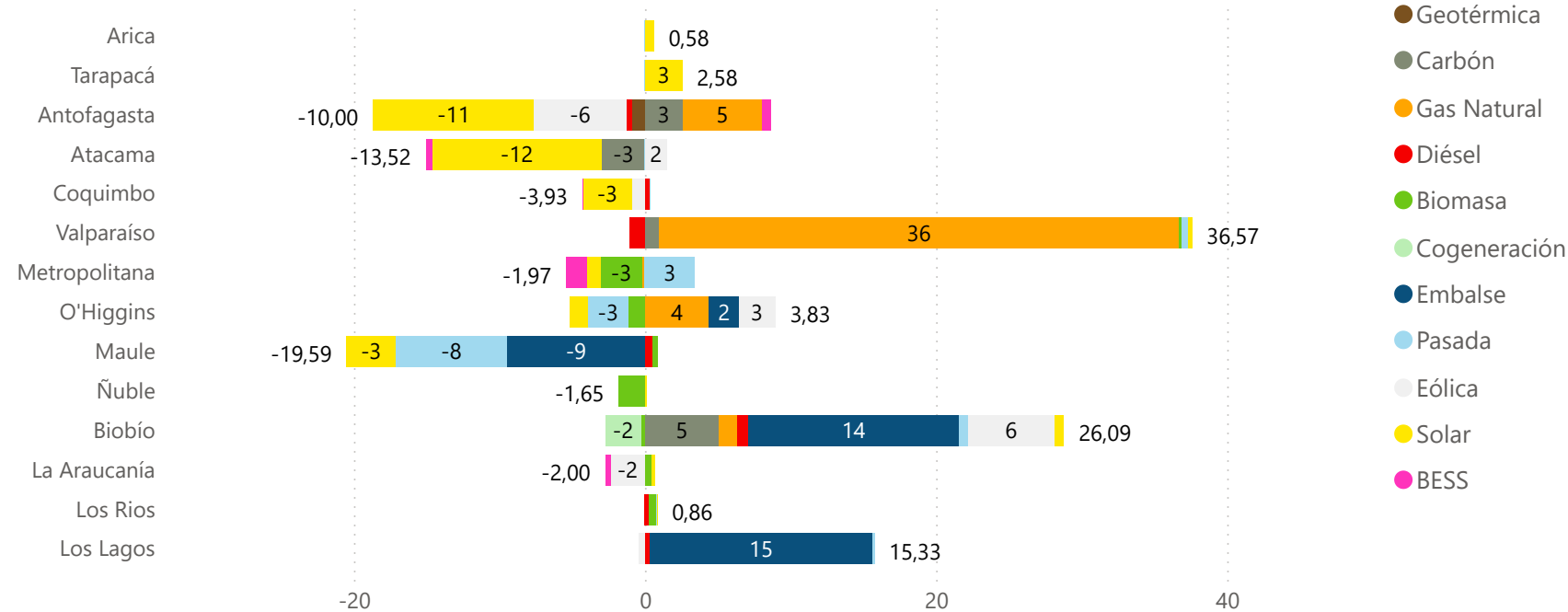
04/02/2025 15:00:00

11792

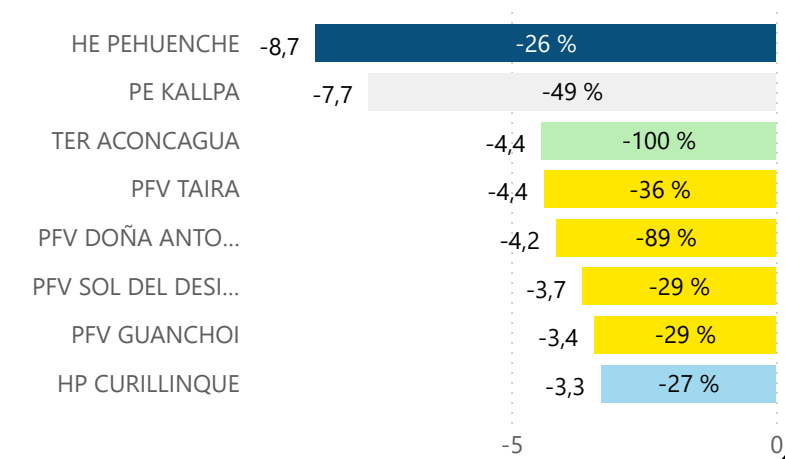
Desviaciones de Generación

Periodo lun. 03/02/2025 - dom. 09/02/2025

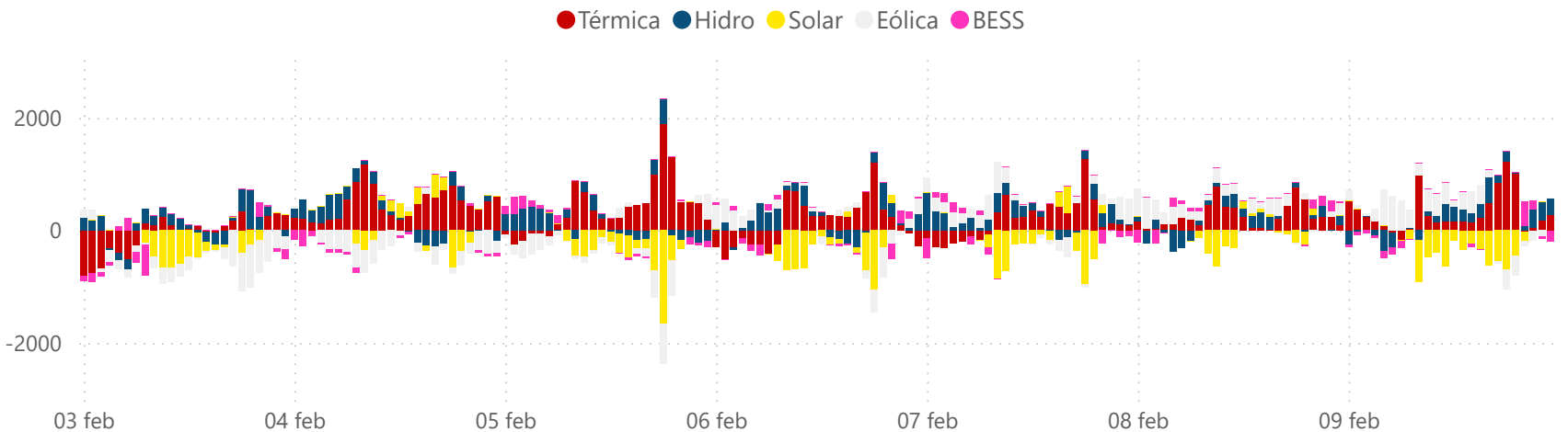
Desviación de Generación por Región (GWh)



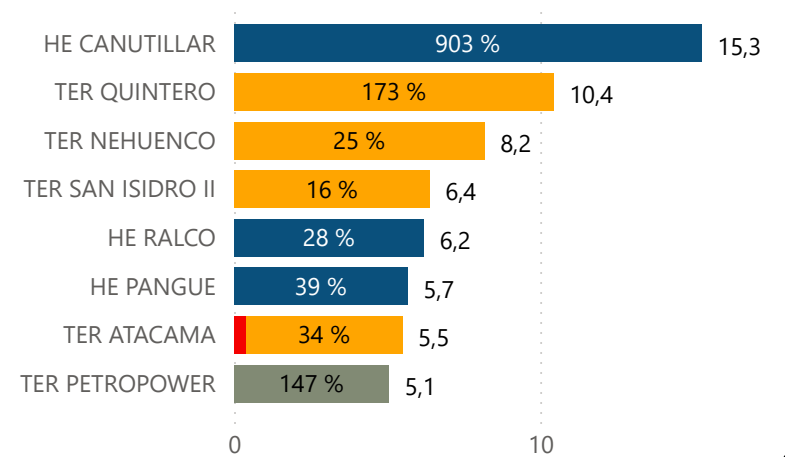
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
03/02/2025 19:00:00
-763,4

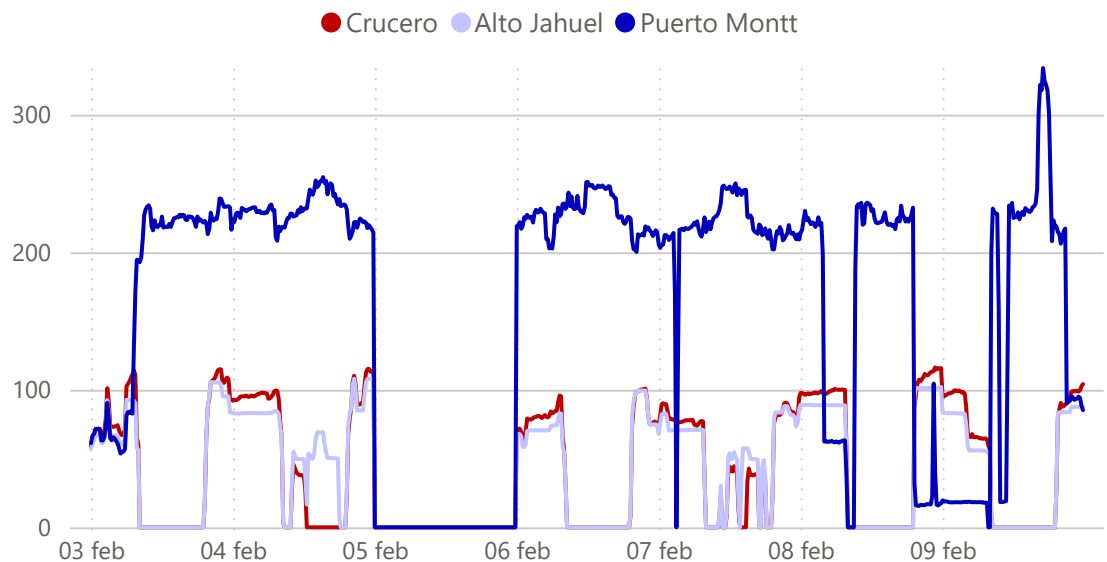
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
05/02/2025 18:00:00
-1659,5

Costos Marginales

Periodo lun. 03/02/2025 - dom. 09/02/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



Nota: CMg real (versión preliminar) del 05/02 no se condice con la operación, siendo 0 USD/MWh durante todo el 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	57,7	51,9	45,5 %
Crucero	55,8	49,4	39,9 %
Cardones	48,5	47,4	39,9 %
Pan de Azúcar	49,8	46,8	39,9 %
Quillota	51,9	47,7	35,2 %
Alto Jahuel	52,3	48,3	35,2 %
Ancoa	51,4	47,0	35,2 %
Charrúa	51,1	46,4	35,2 %
Temuco	50,2	38,1	40,3 %
Nueva Pichirropulli	154,0	184,6	1,4 %
Puerto Montt	156,5	188,0	1,4 %

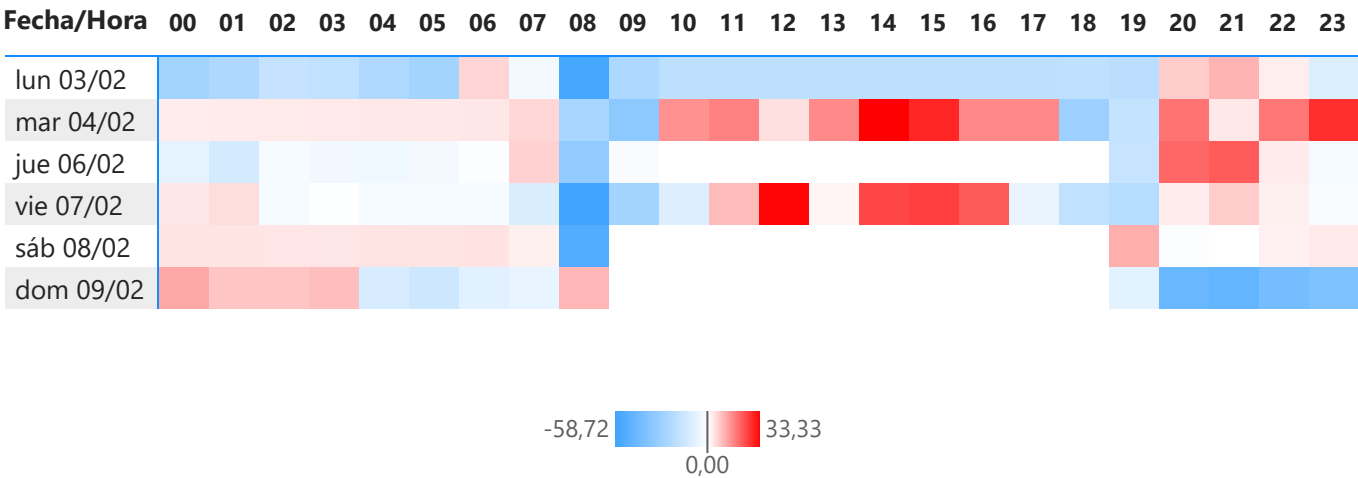
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

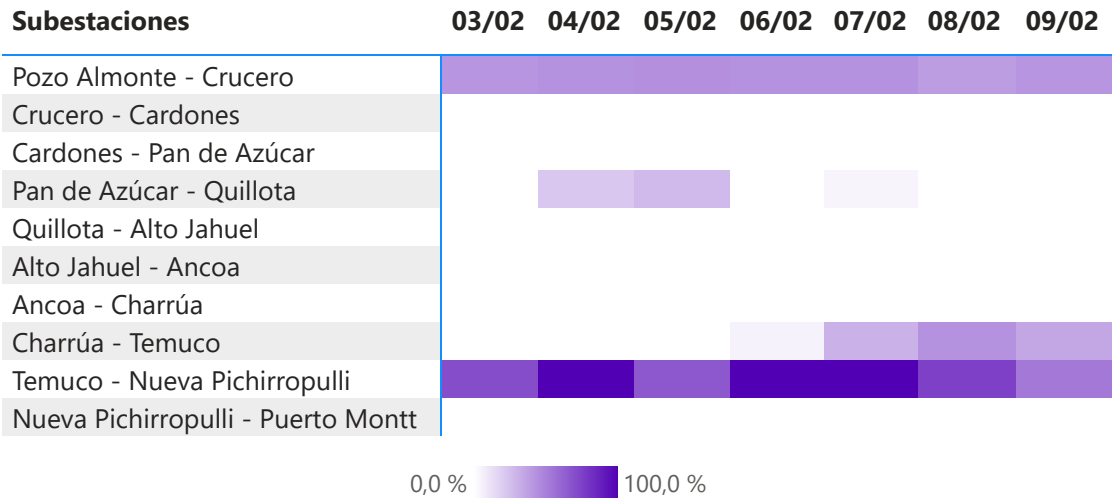
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-4,7	41,7 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-54,0	4,3 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	47,0	18,8 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-176,0	83,0 %
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.

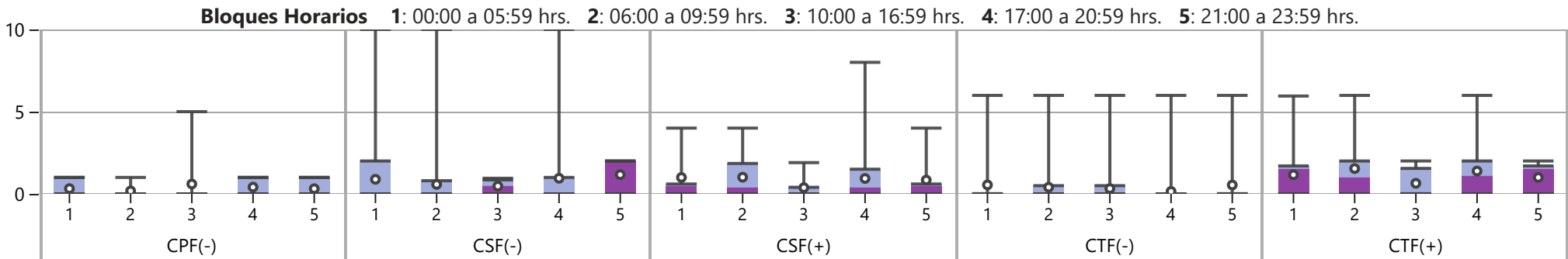
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



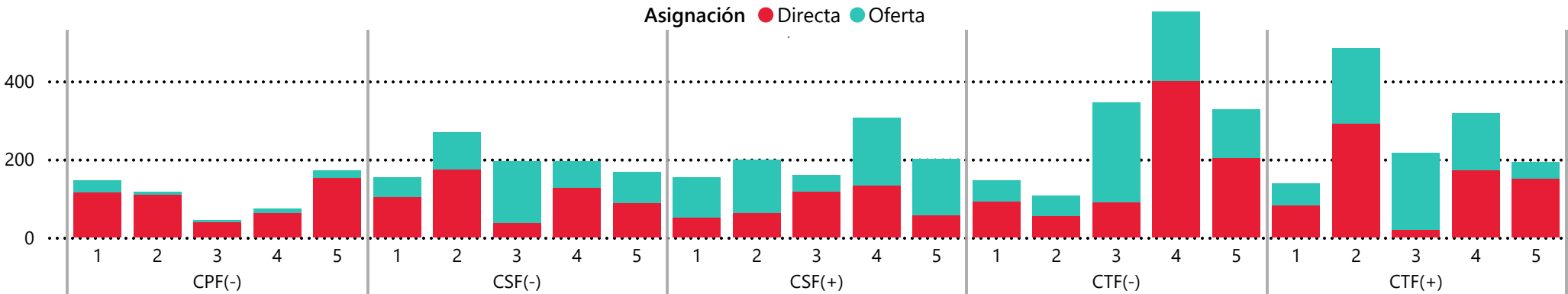
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



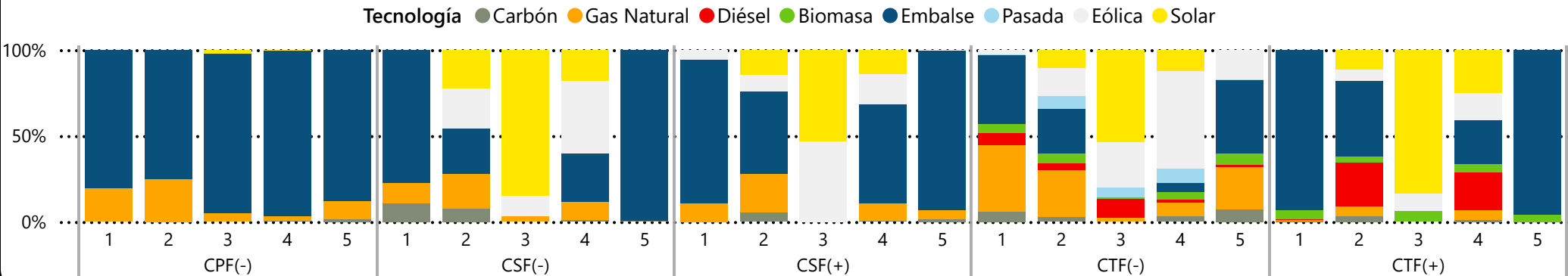
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



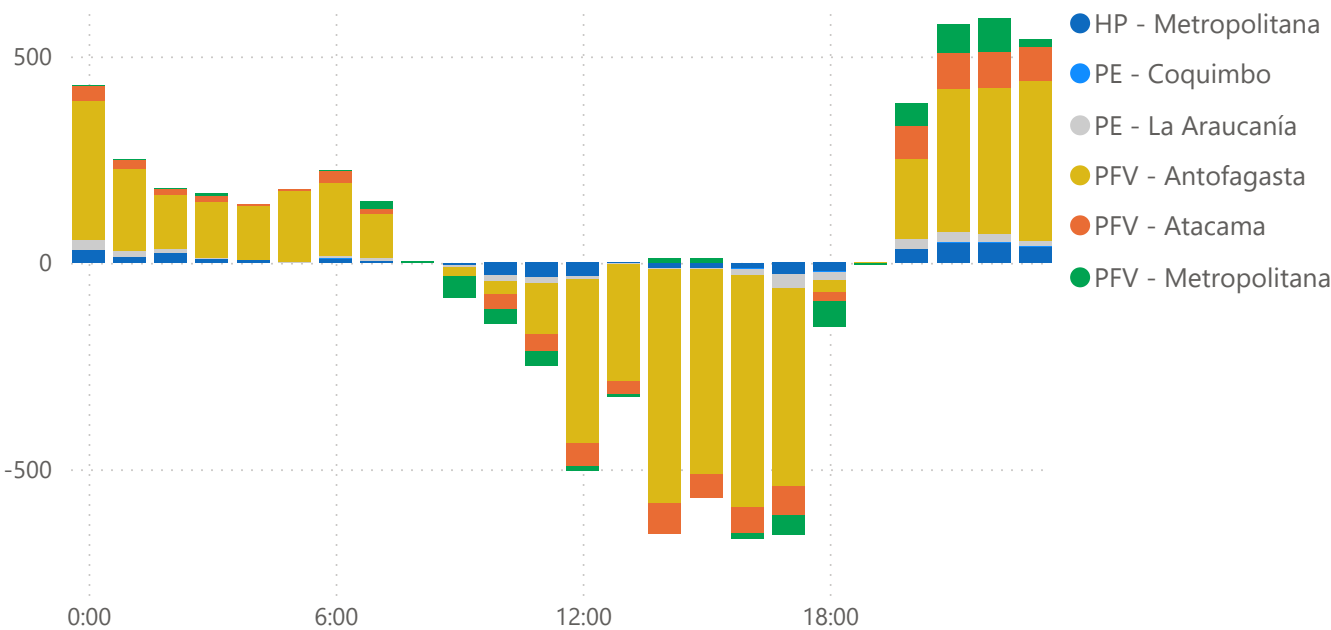
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
14,4 %	84,3 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
55,2 %	51,9 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
49,1 %	36,8 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
52,1 %	40,8 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
48,4 %	31,7 %	

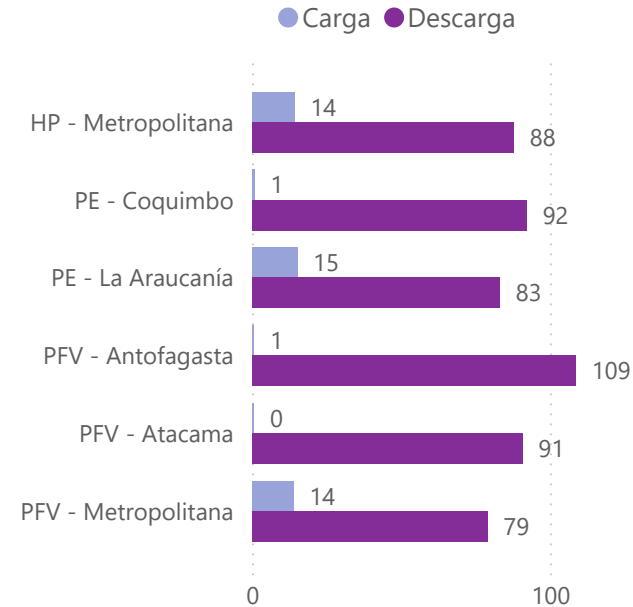
Almacenamiento

Periodo lun. 03/02/2025 - dom. 09/02/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

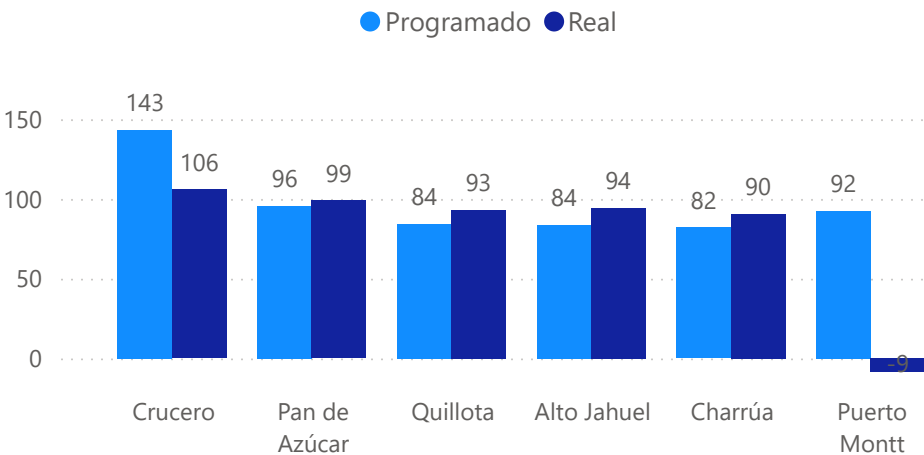


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	77,5	PE PUNTA SIERRA	91,4
PE LA CABAÑA	71,7	PFV DON HUMBERTO	53,7
PFV ANDES SOLAR II	101,8	PFV MANZANO	81,7
PFV ANDES SOLAR II-B	110,0	PFV SALVADOR	91,0
PFV ANDES SOLAR IV	107,8	PFV SAN ANDRES	89,8
PFV CAPRICORNIO	109,3	PFV TAMAYA SOLAR	109,9
PFV COYA	107,3	PFV URIBE SOLAR	118,4
PFV D. ALMAGRO SUR	90,7		

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