



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 02/06/2025

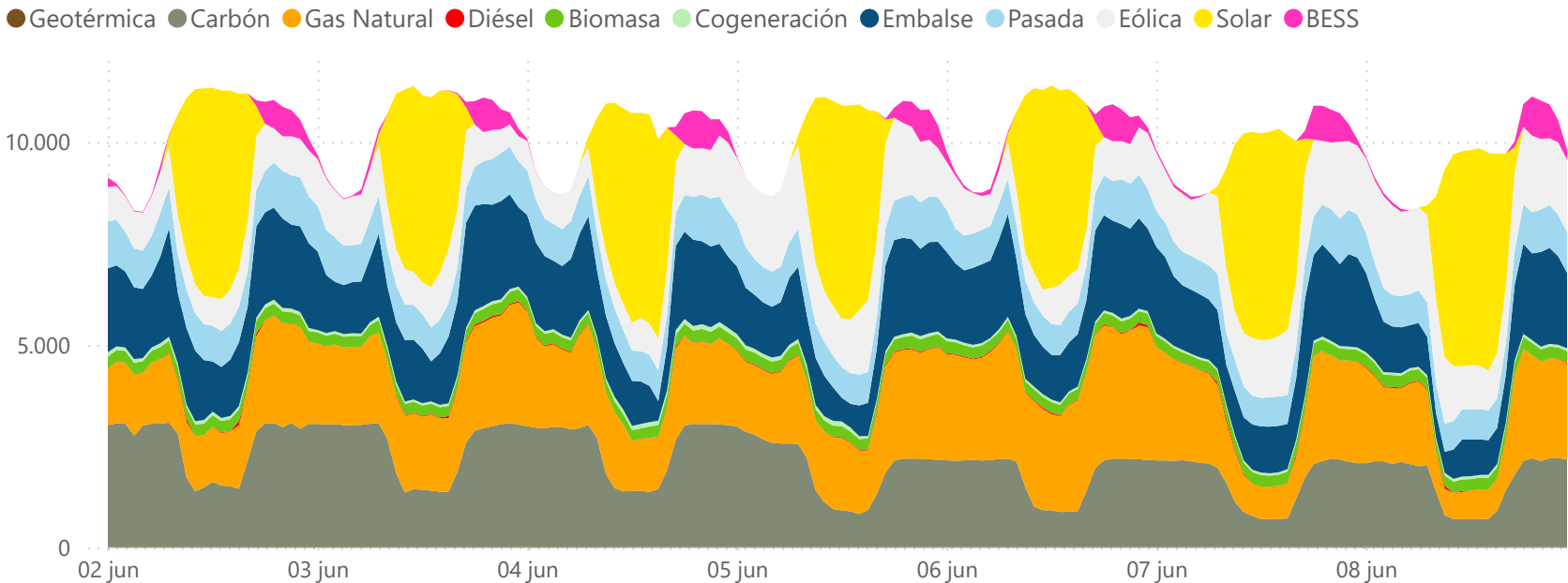
-

Domingo 08/06/2025

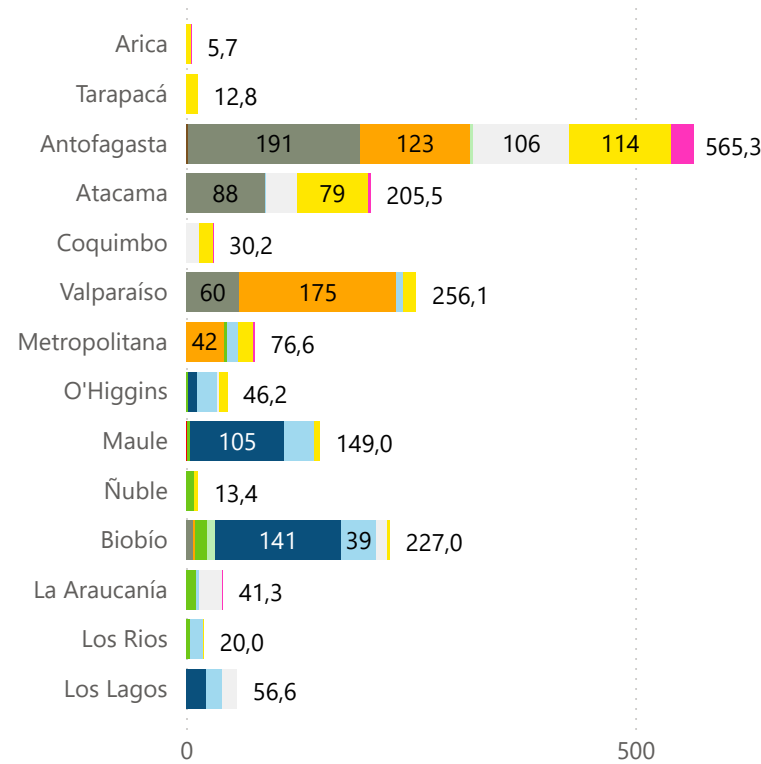
Generación Semanal

Periodo lun 02/06/2025 - dom 08/06/2025

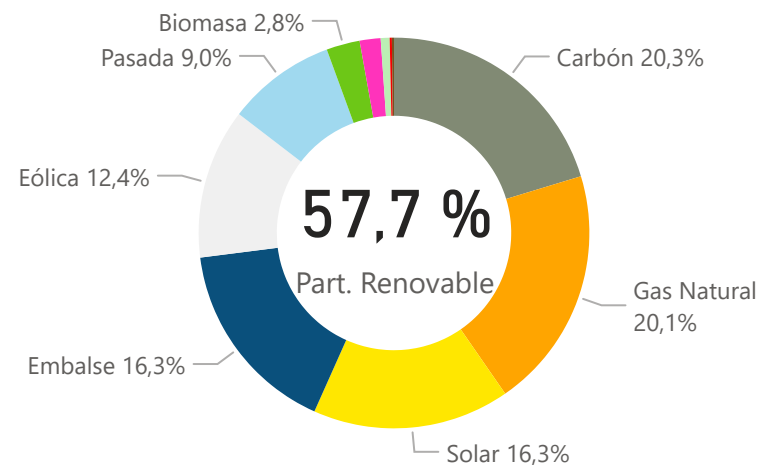
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



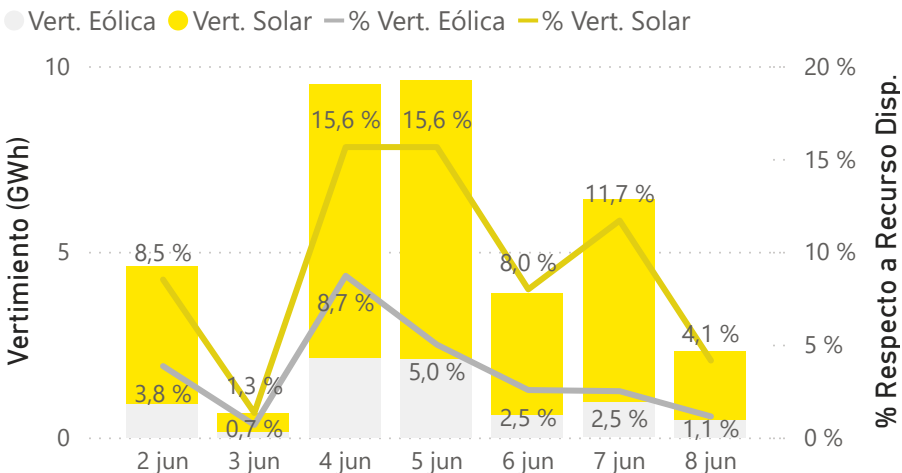
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

08-06-2025 10:00:00

85,2 %

Máx. Participación ERV

08-06-2025 10:00:00

67,8 %

Máx. Participación PMGD

08-06-2025 14:00:00

16,2 %

Demanda Máx. (MWh/h)

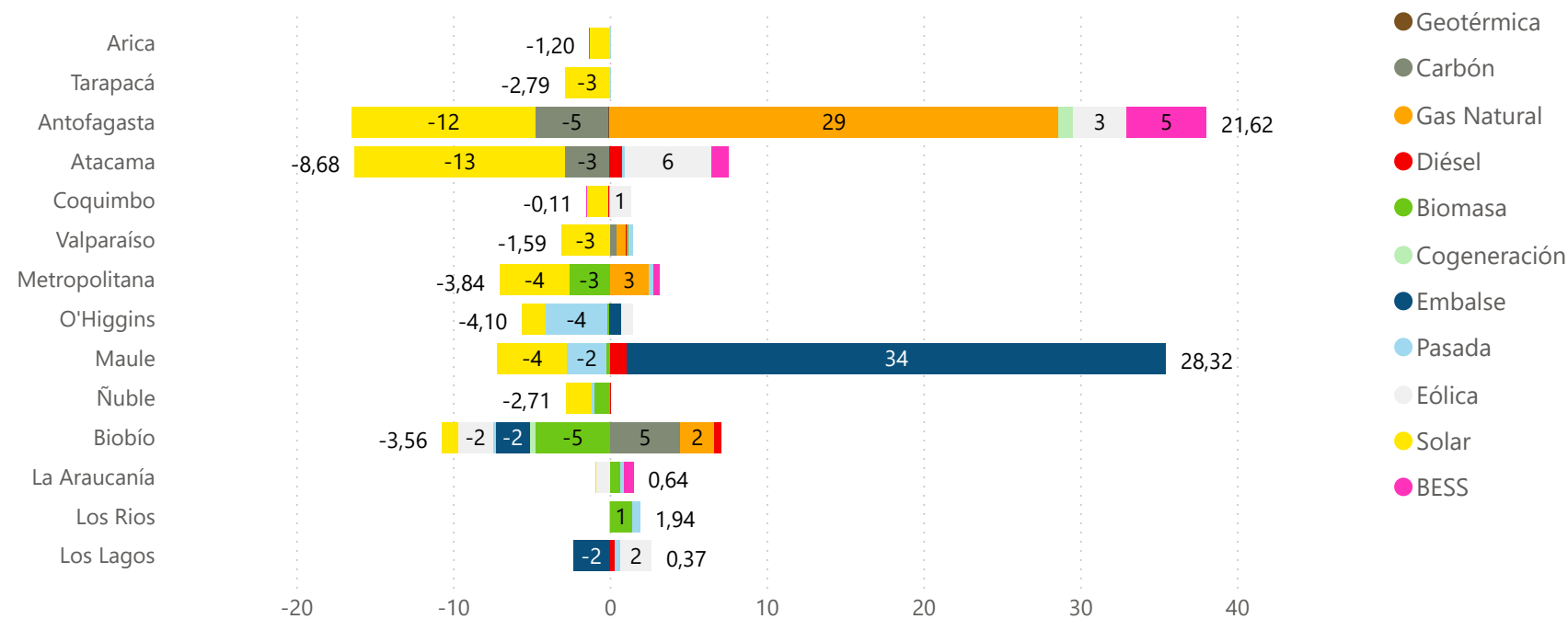
06-06-2025 12:00:00

11390

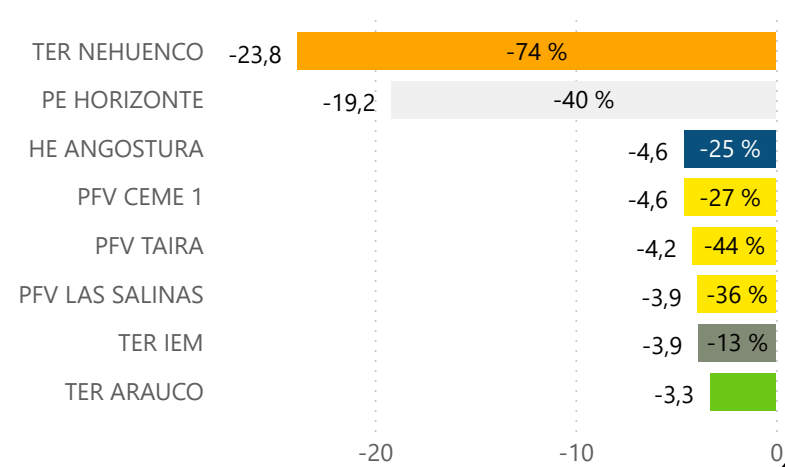
Desviaciones de Generación

Periodo lun 02/06/2025 - dom 08/06/2025

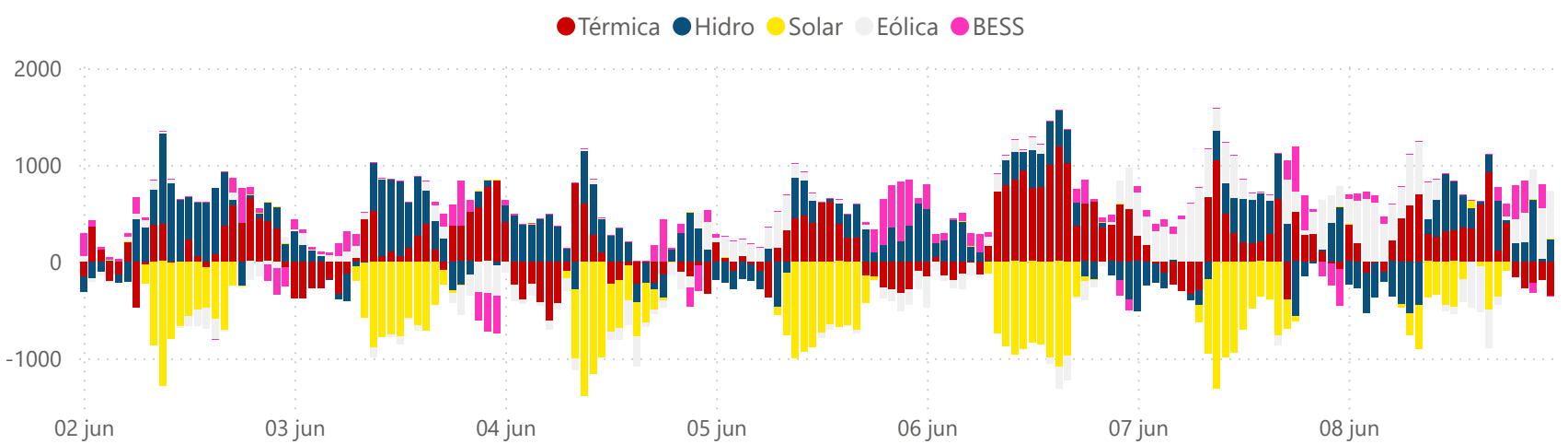
Desviación de Generación por Región (GWh)



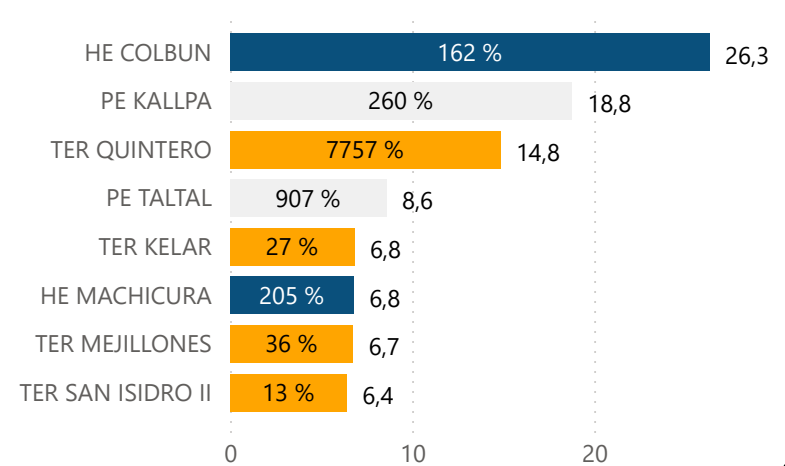
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
07-06-2025 7:00:00
765,2

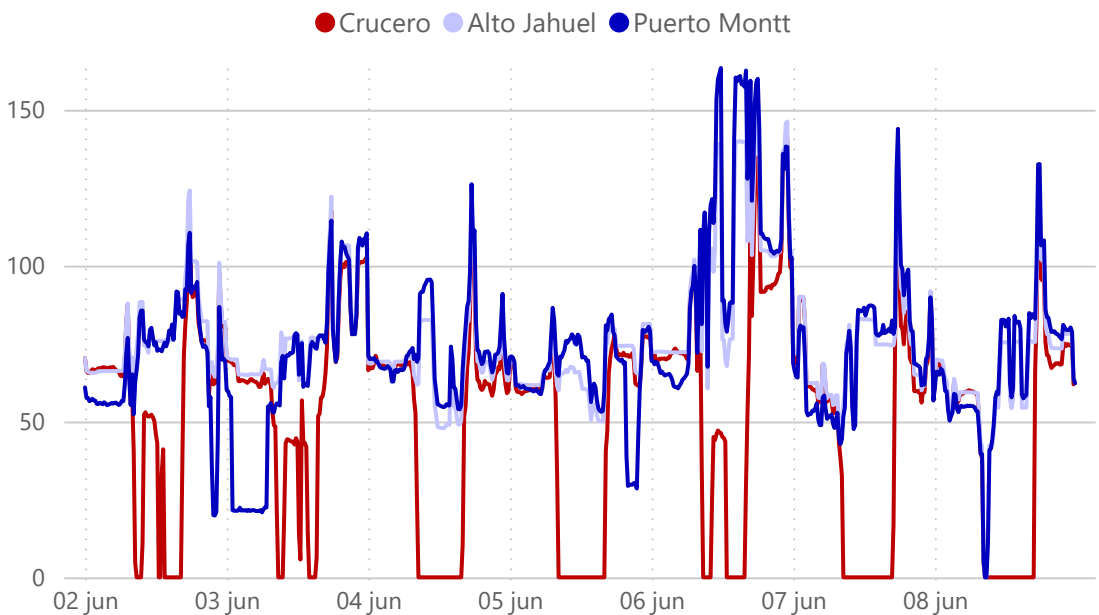
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
04-06-2025 9:00:00
-1388,8

Costos Marginales

Periodo lun 02/06/2025 - dom 08/06/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	60,4	49,9	34,5 %
Crucero	60,2	50,6	26,2 %
Cardones	60,2	51,3	26,2 %
Pan de Azúcar	60,6	52,2	26,2 %
Quillota	65,1	67,8	8,6 %
Alto Jahuel	66,6	75,5	0,3 %
Ancoa	66,5	73,5	0,3 %
Charrúa	66,5	73,1	0,3 %
Temuco	66,4	73,9	0,3 %
Nueva Pichirropulli	66,3	73,1	0,3 %
Puerto Montt	65,2	73,4	0,3 %

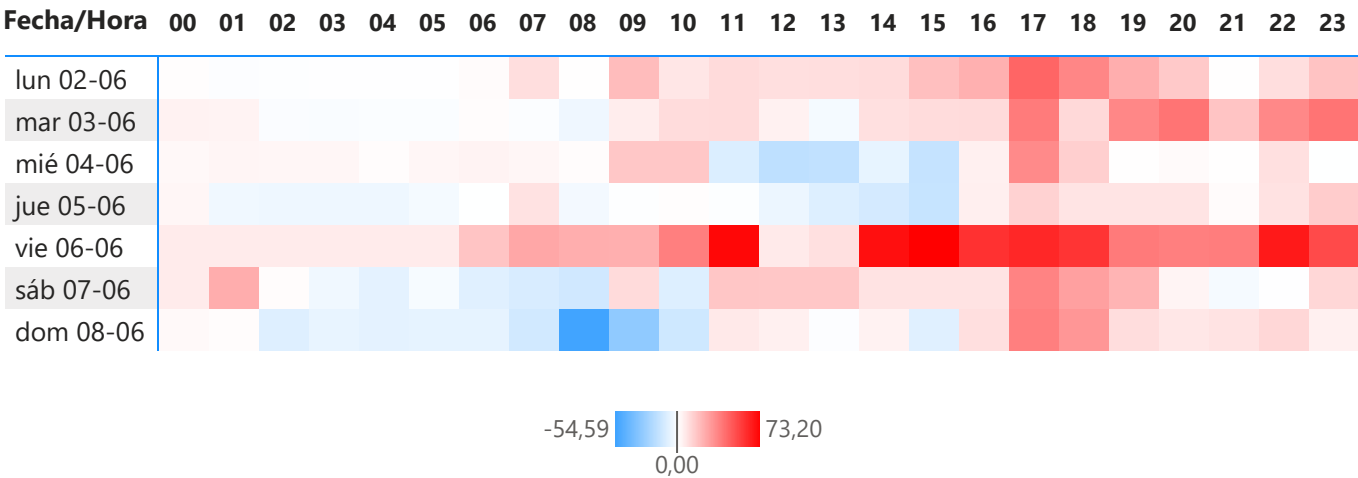
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

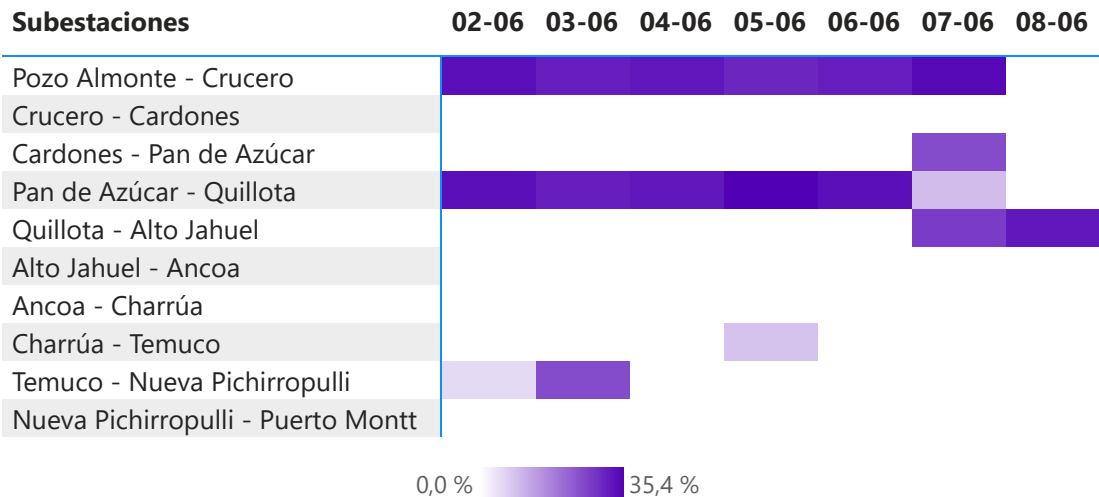
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-13,7	27,5 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	0,0	3,6 %
Pan de Azúcar - Quillota	-59,2	25,0 %
Quillota - Alto Jahuel	-70,1	8,5 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	37,9	1,2 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	39,1	4,3 %
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.

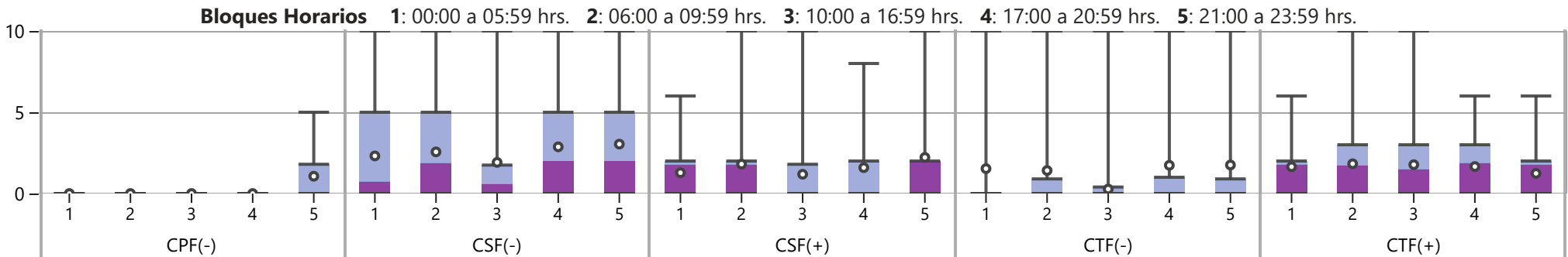
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



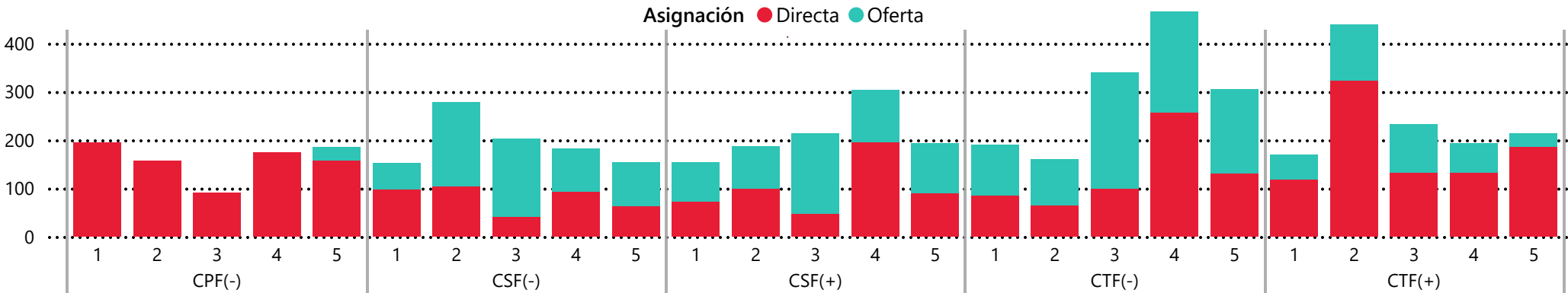
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



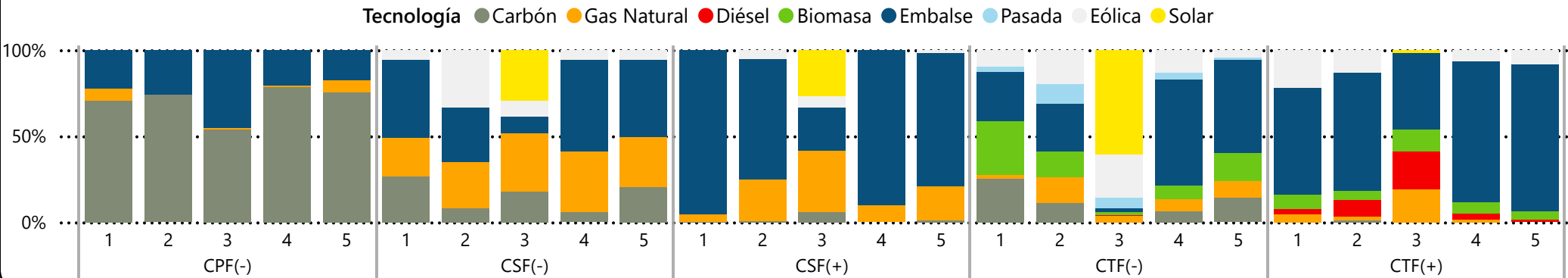
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



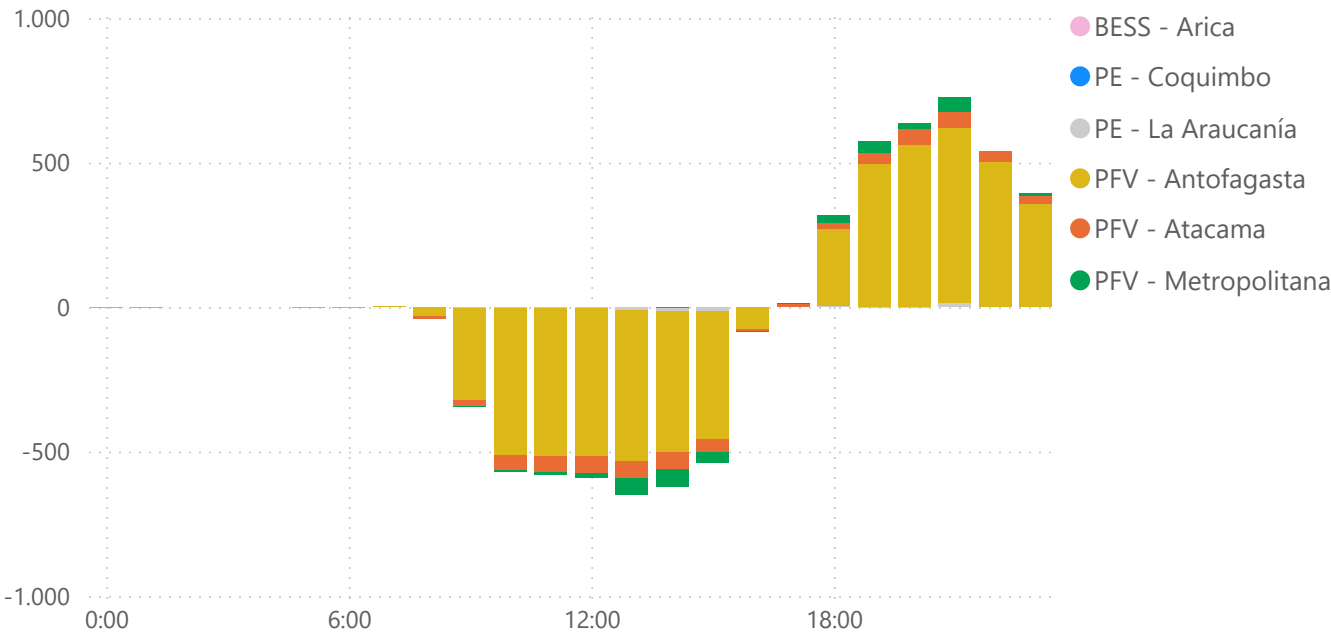
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Carbón
	2,2 %	70,5 %
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	55,1 %	66,6 %
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	60,0 %	32,4 %
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	30,9 %	63,5 %
CTF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	58,2 %	31,6 %

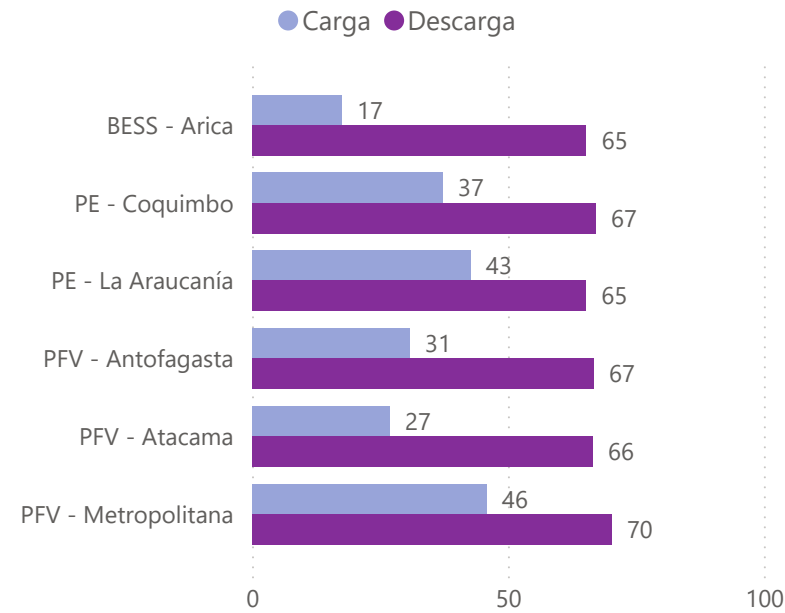
Almacenamiento

Periodo lun 02/06/2025 - dom 08/06/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

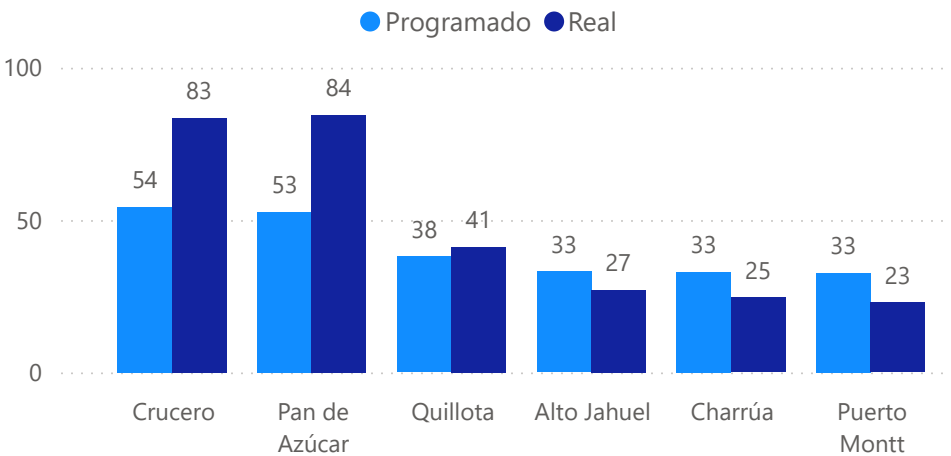


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
PE LA CABAÑA	-73,5	BESS ARICA	47,7
PE PUNTA SIERRA	23,1	PFV MANZANO	13,0
PFV ANDES SOLAR II	27,7	PFV MARIA ELENA	4,0
PFV ANDES SOLAR II-B	26,7	PFV NUEVO QUILLAGUA	31,7
PFV ANDES SOLAR IV	28,0	PFV SALVADOR	25,4
PFV CAPRICORNIO	33,8	PFV SAN ANDRES	26,4
PFV COYA	33,5	PFV SOL DEL DESIERTO	-43,6
PFV D. ALMAGRO SUR	36,5	PFV TAMAYA SOLAR	23,2
PFV DON HUMBERTO	4,2	PFV URIBE SOLAR	41,6

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