



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 23/06/2025

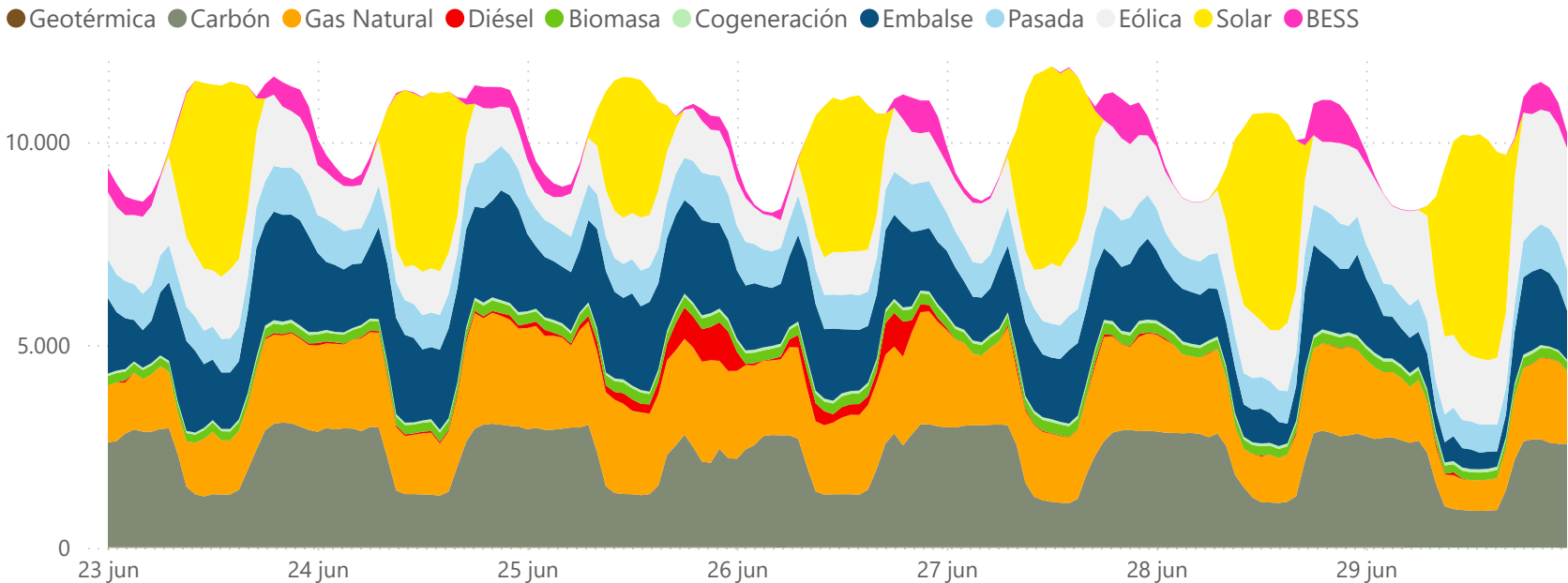
-

Domingo 29/06/2025

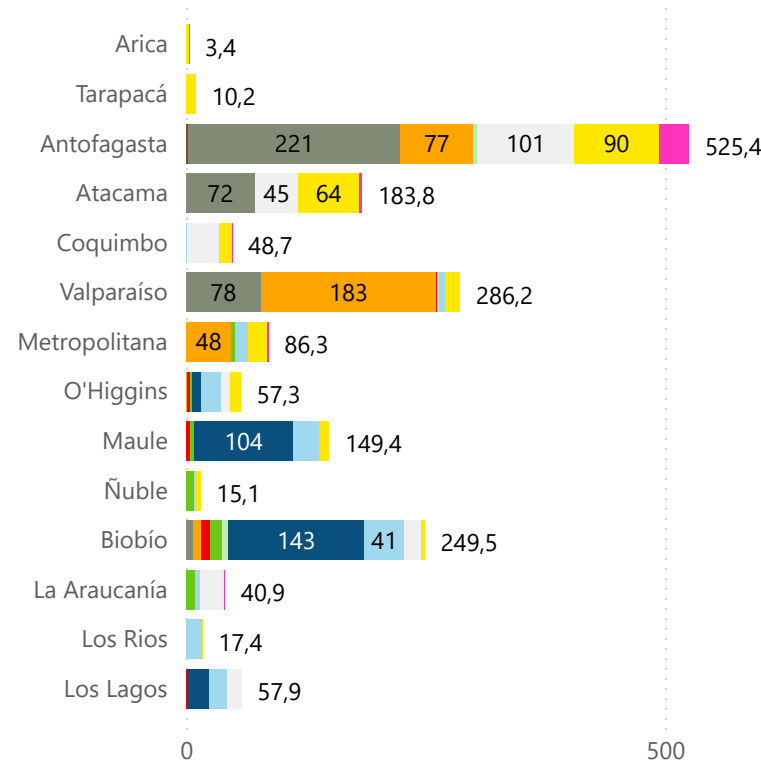
Generación Semanal

Periodo lun 23/06/2025 - dom 29/06/2025

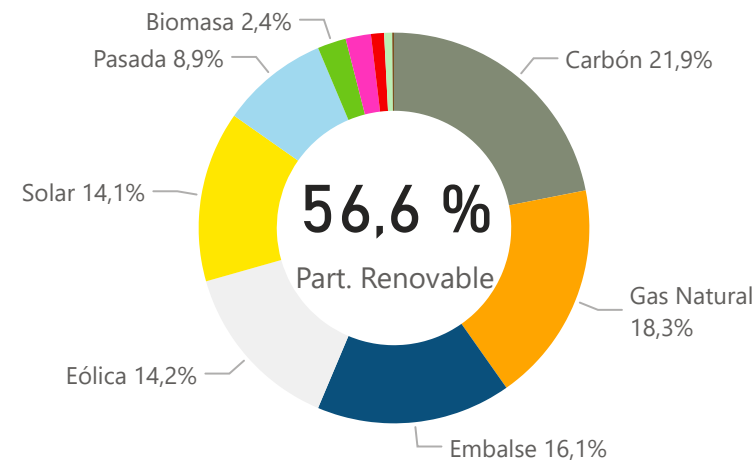
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



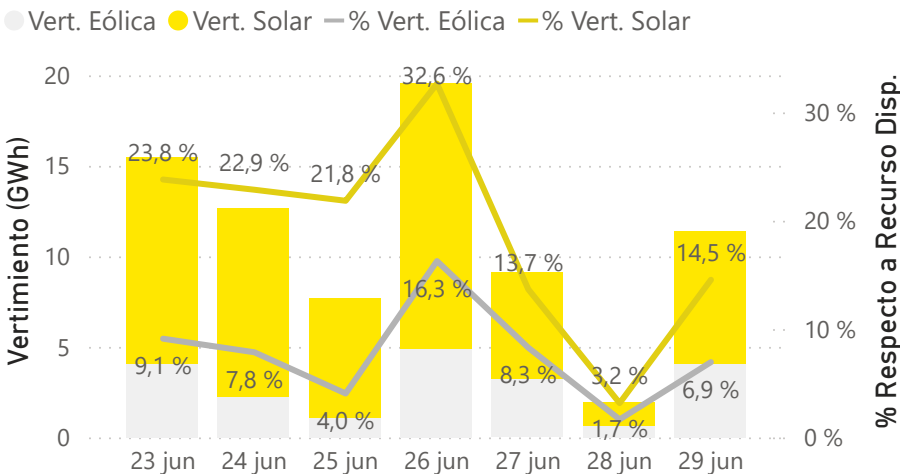
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

29-06-2025 13:00:00

82,8 %

Máx. Participación ERV

29-06-2025 13:00:00

70,2 %

Máx. Participación PMGD

29-06-2025 14:00:00

17,2 %

Demanda Máx. (MWh/h)

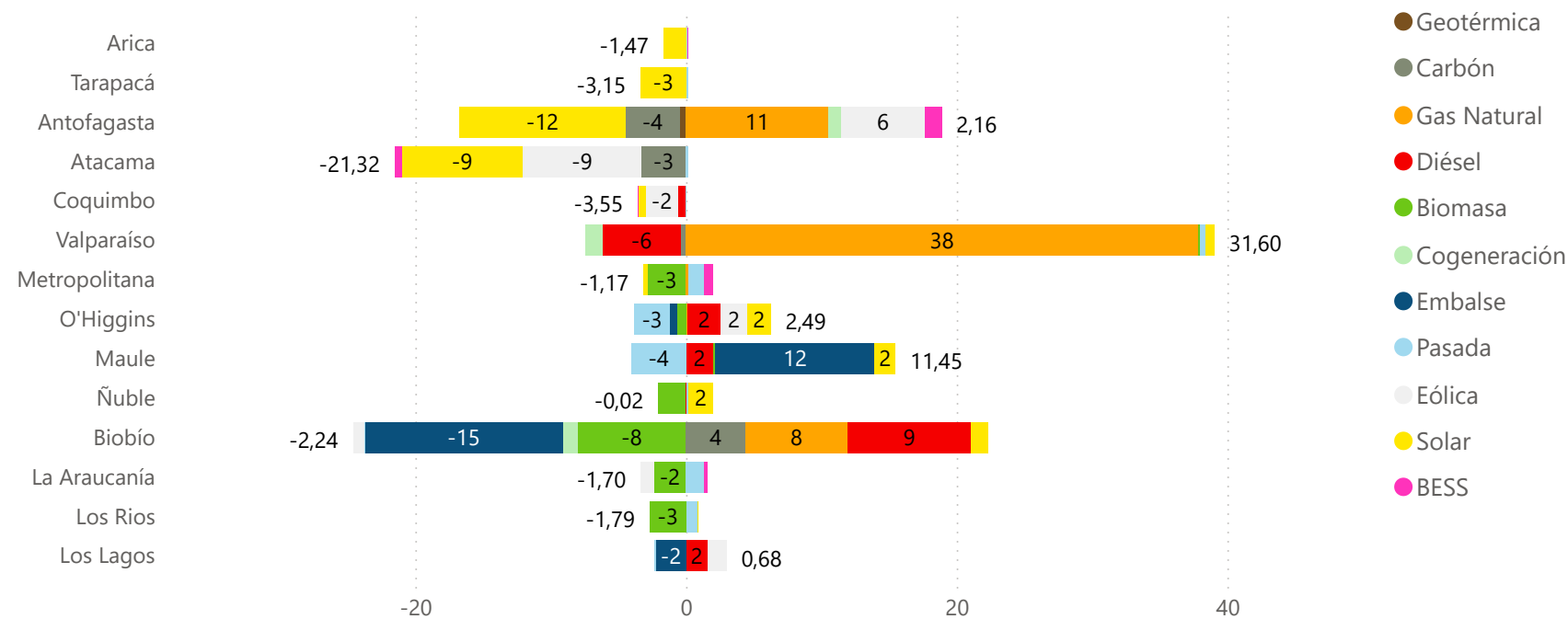
27-06-2025 12:00:00

11872

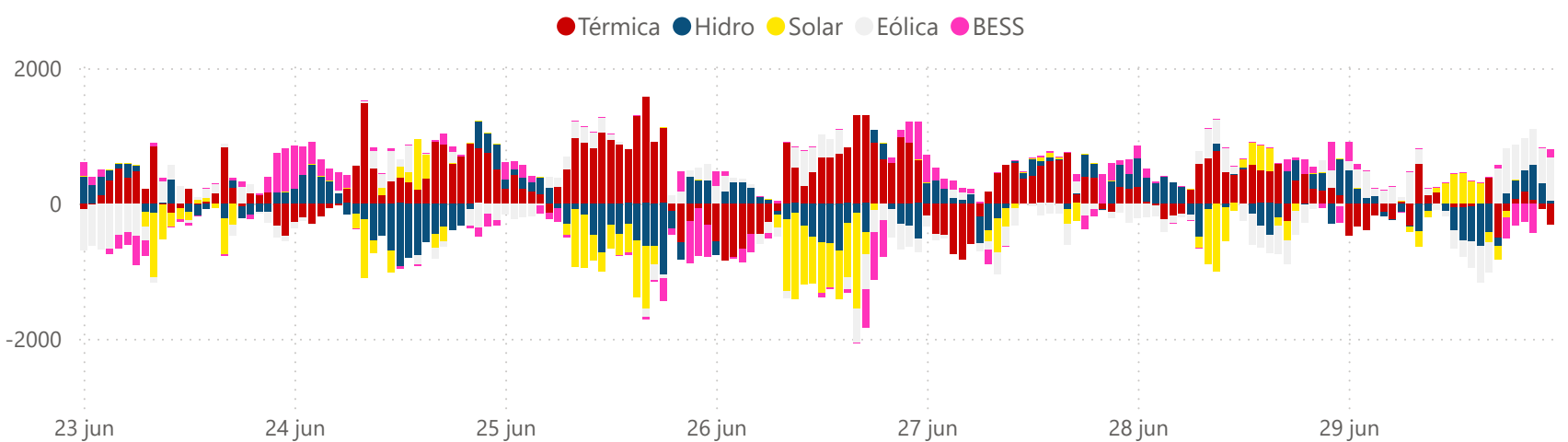
Desviaciones de Generación

Periodo lun 23/06/2025 - dom 29/06/2025

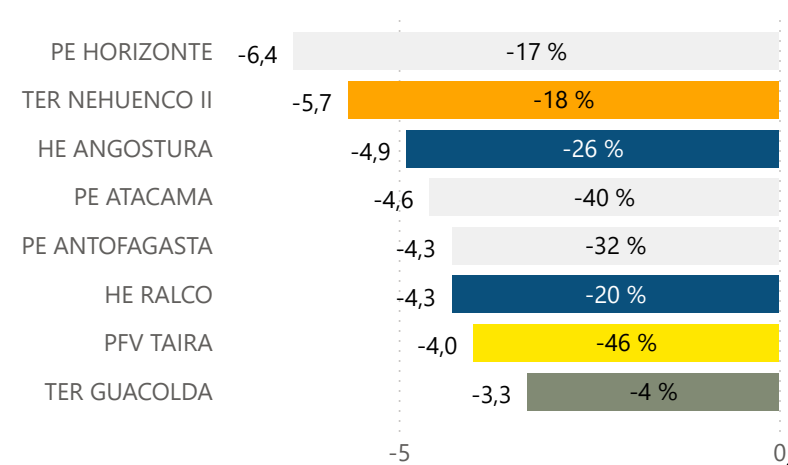
Desviación de Generación por Región (GWh)



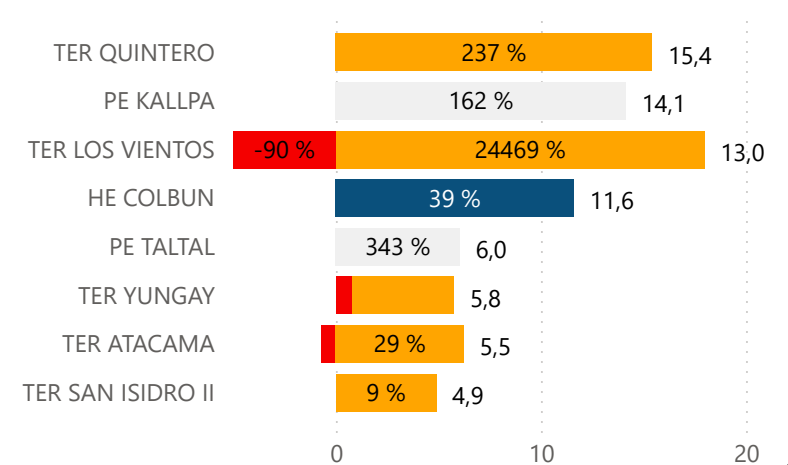
Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Menor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
23-06-2025 2:00:00
-677,1

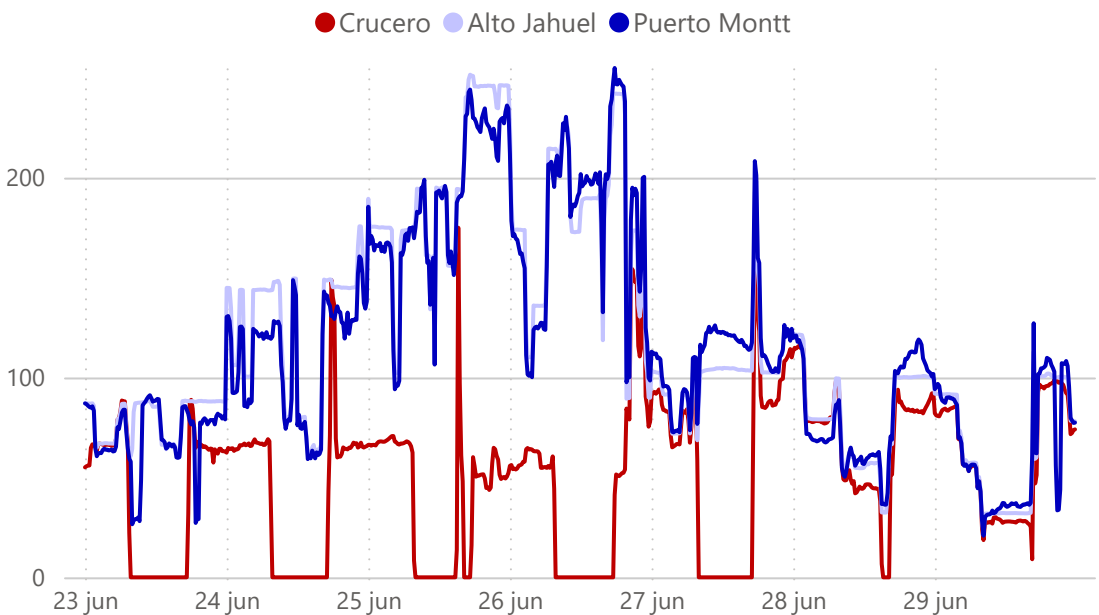
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
26-06-2025 16:00:00
-1407,7

Costos Marginales

Periodo lun 23/06/2025 - dom 29/06/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	54,4	53,6	28,6 %
Crucero	53,0	49,9	28,6 %
Cardones	52,8	50,6	28,6 %
Pan de Azúcar	54,8	51,5	28,6 %
Quillota	93,4	114,7	0,0 %
Alto Jahuel	105,3	117,6	0,0 %
Ancoa	104,0	114,2	0,0 %
Charrúa	103,6	113,7	0,0 %
Temuco	103,7	114,5	0,0 %
Nueva Pichirropulli	103,4	115,3	0,0 %
Puerto Montt	104,1	115,0	0,0 %

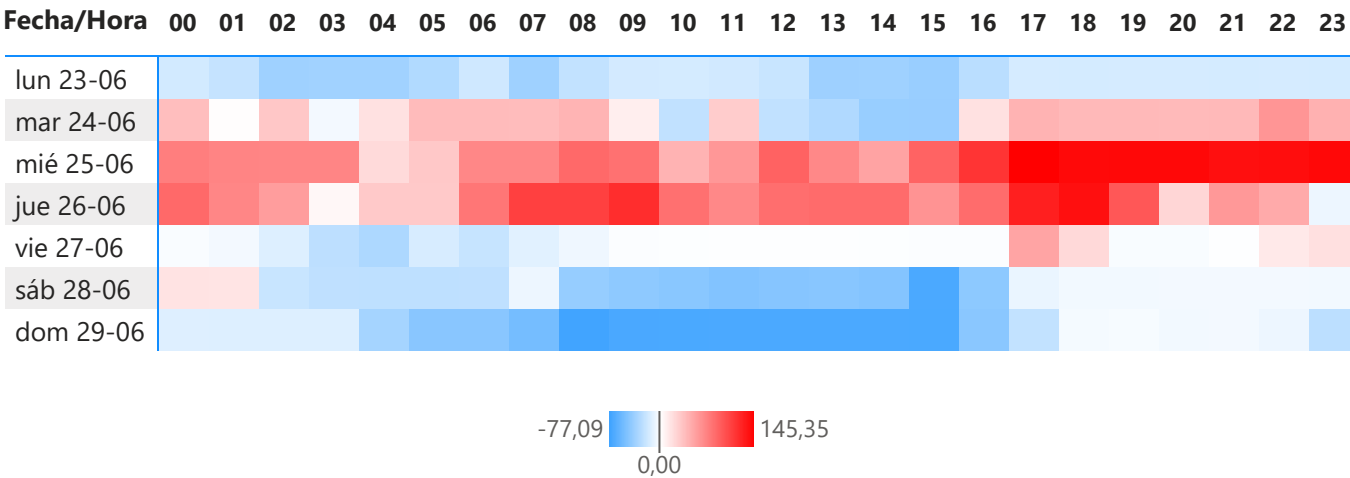
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

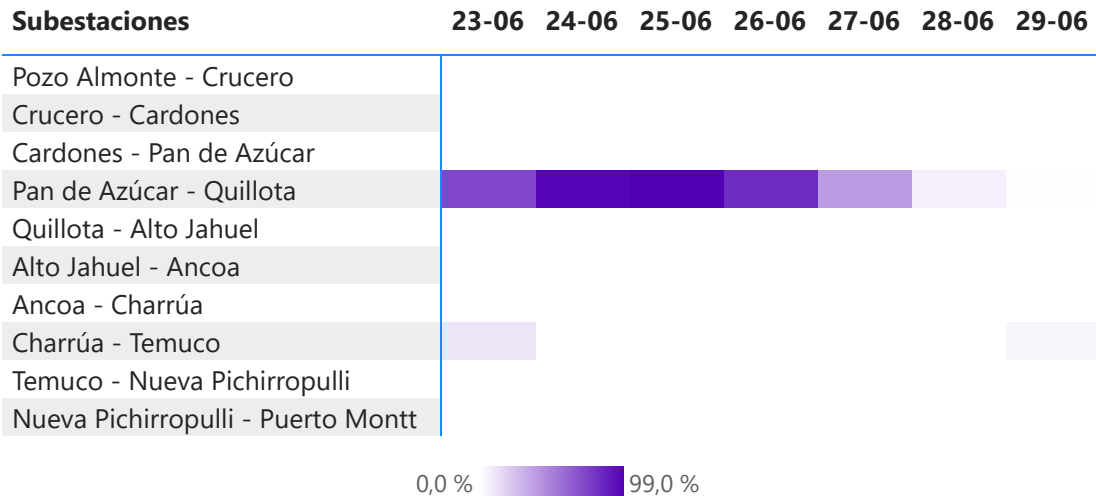
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-	0,0 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-109,3	56,5 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	52,4	2,1 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-	0,0 %
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.

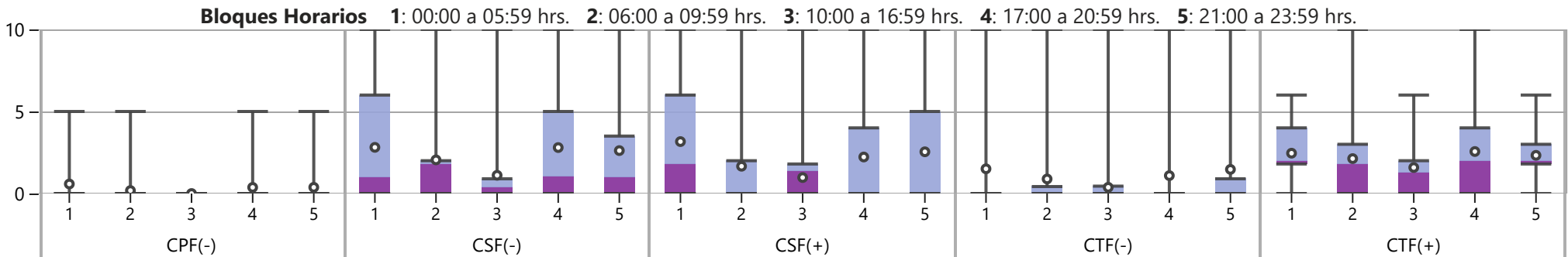
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



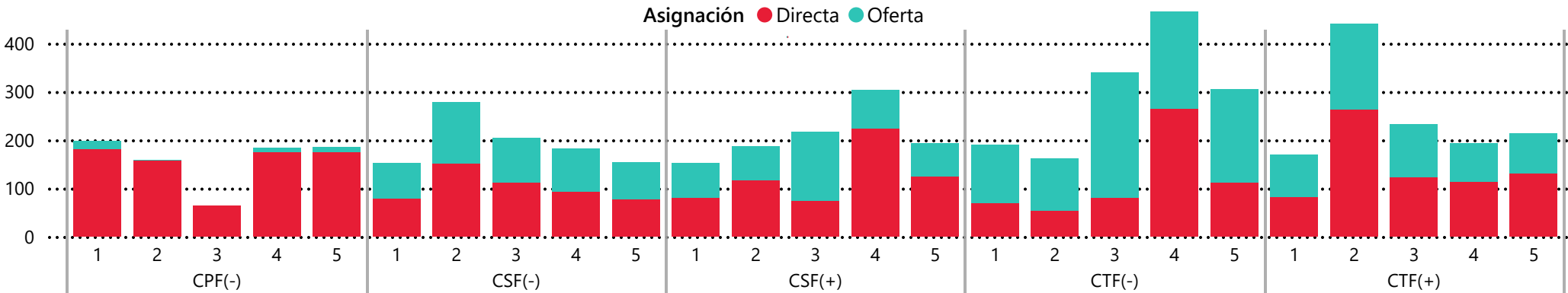
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



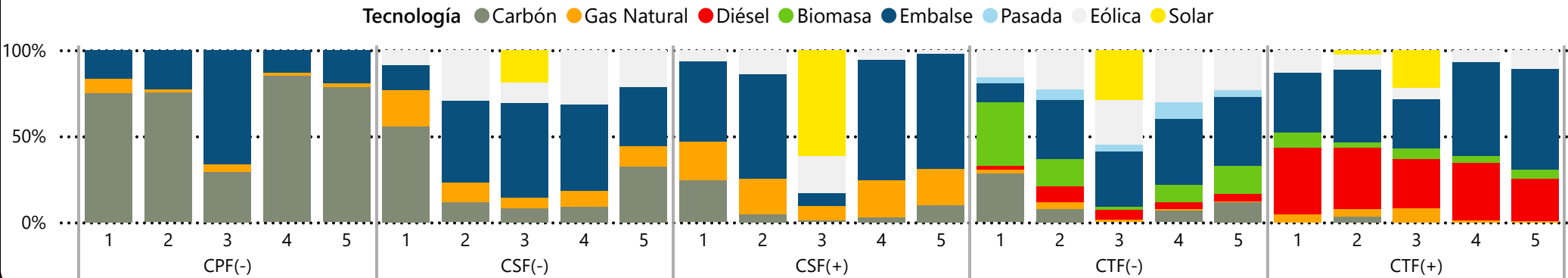
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



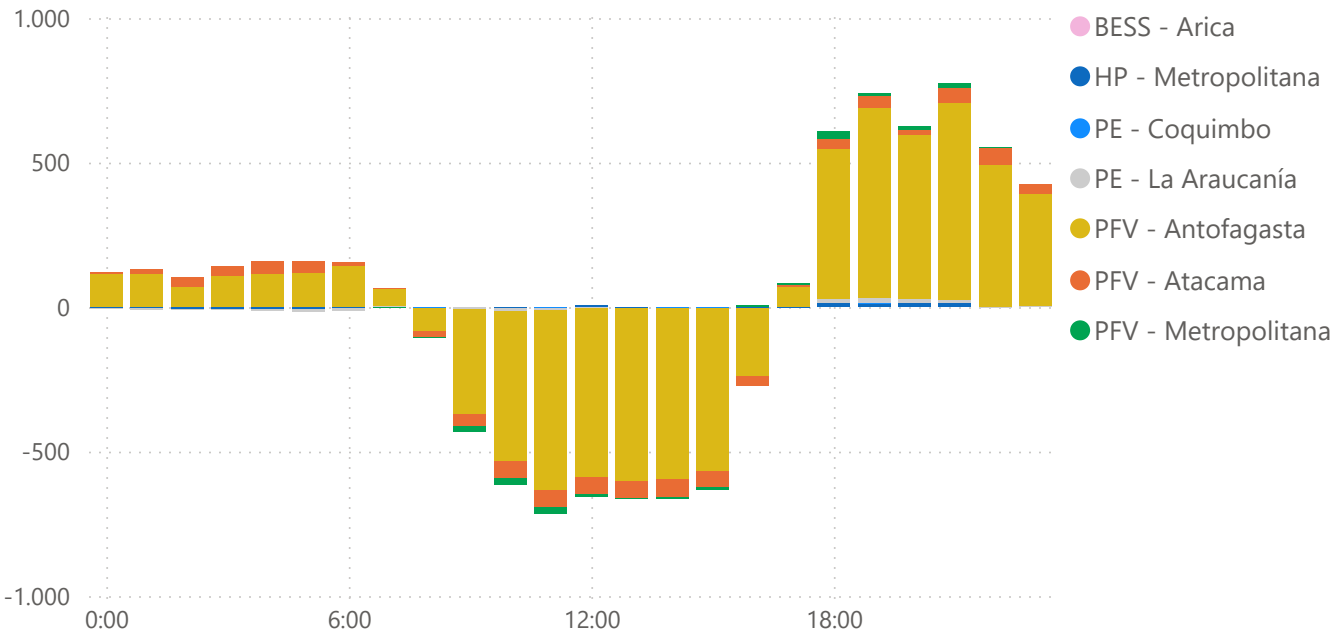
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Carbón
	4,6 %	72,0 %
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	44,8 %	44,8 %
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	46,9 %	42,3 %
CTF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	44,1 %	40,6 %
CTF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
	62,7 %	31,6 %

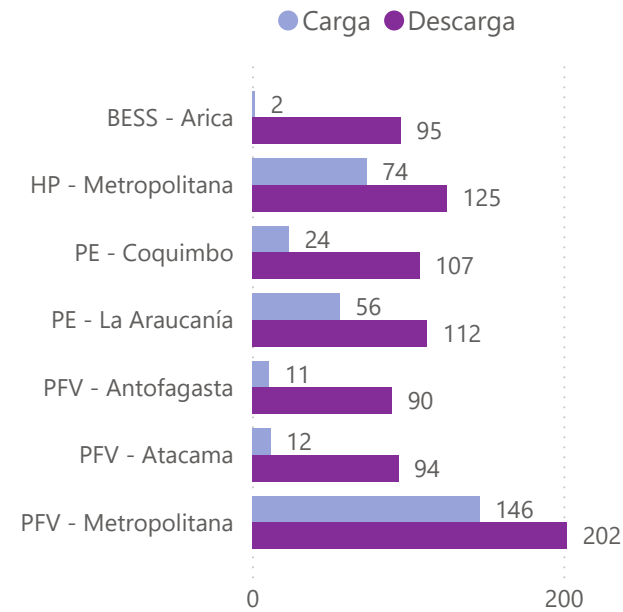
Almacenamiento

Periodo lun 23/06/2025 - dom 29/06/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

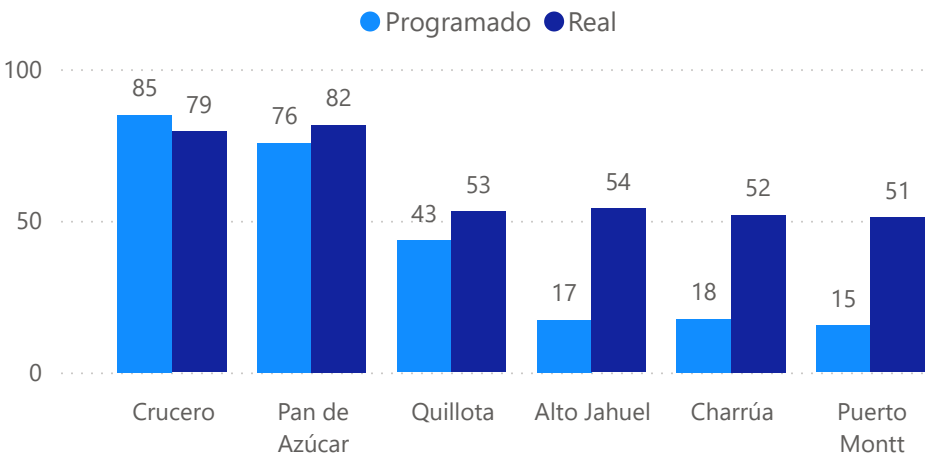


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
BESS ARICA	93,4	HP ALFALFAL	47,7
PE LA CABAÑA	54,9	PFV MARIA ELENA	83,9
PE PUNTA SIERRA	84,5	PFV NUEVO QUILLAGUA	77,8
PFV ANDES SOLAR II	83,2	PFV NUEVO QUILLAGUA II	79,1
PFV ANDES SOLAR II-B	80,8	PFV SALVADOR	84,0
PFV ANDES SOLAR IV	80,6	PFV SAN ANDRES	78,2
PFV CAPRICORNIO	80,8	PFV SOL DEL DESIERTO	78,3
PFV COYA	80,1	PFV TAMAYA SOLAR	70,2
PFV D. ALMAGRO SUR	86,6	PFV URIBE SOLAR	102,1

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