



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 16/06/2025

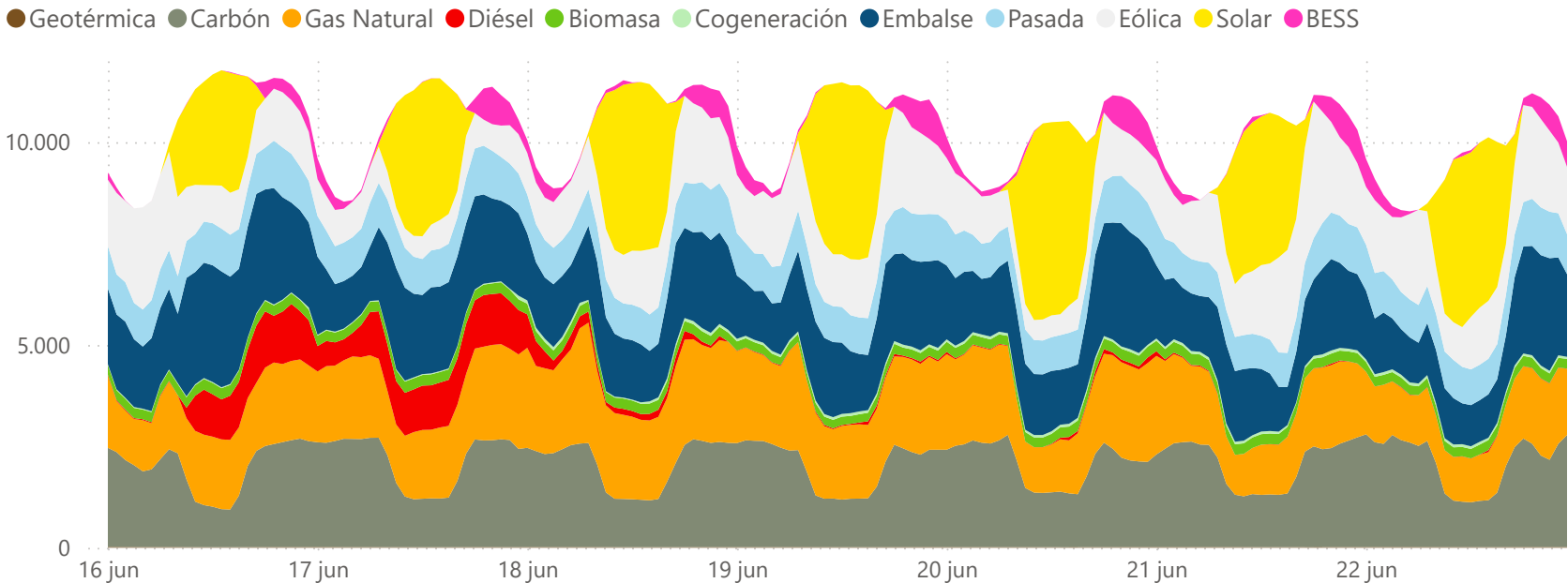
-

Domingo 22/06/2025

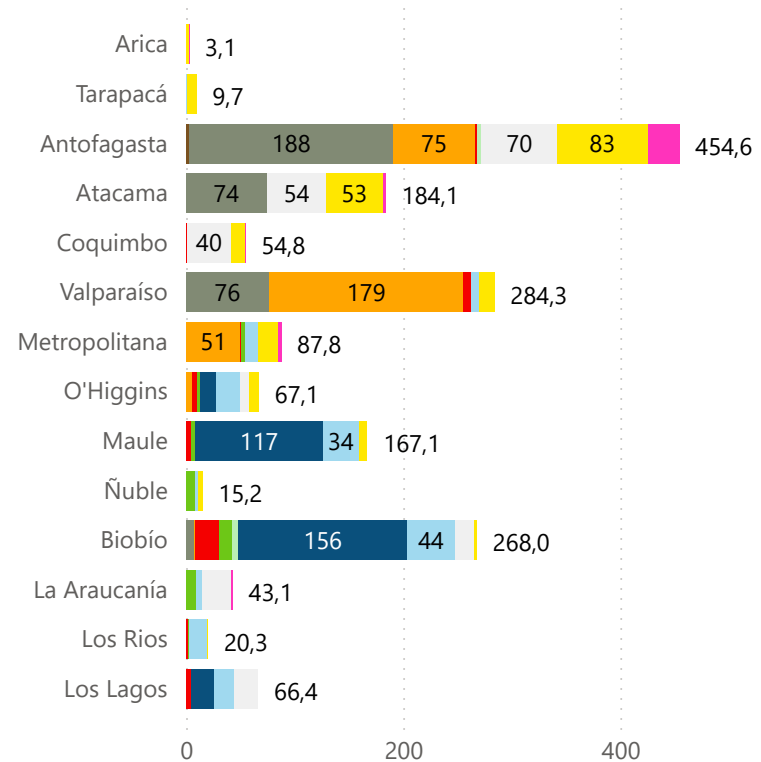
Generación Semanal

Periodo lun 16/06/2025 - dom 22/06/2025

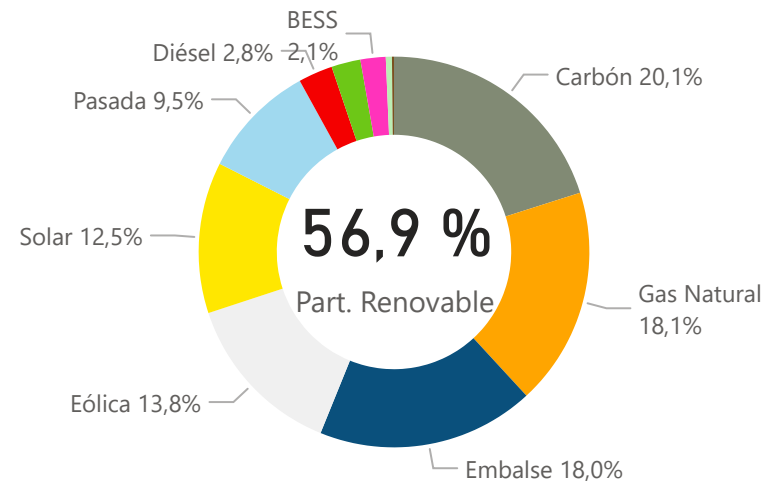
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



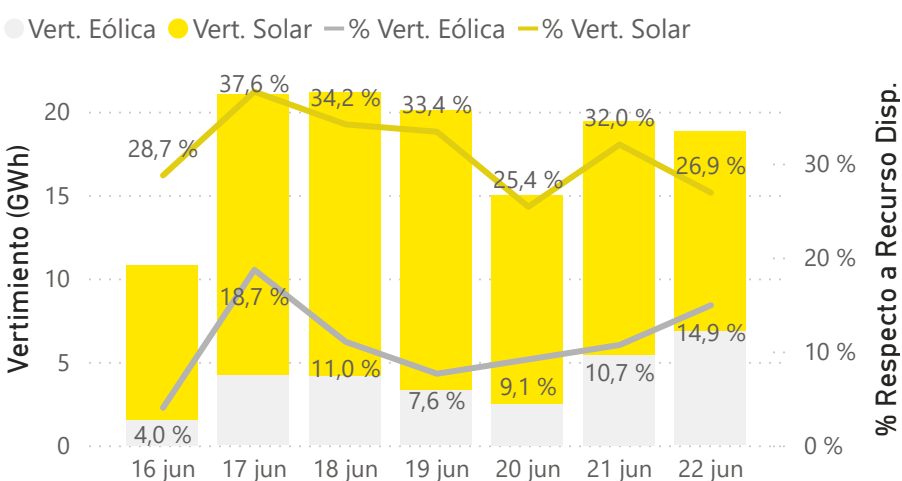
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

22-06-2025 12:00:00

76,3 %

Máx. Participación ERV

22-06-2025 13:00:00

54,9 %

Máx. Participación PMGD

20-06-2025 14:00:00

15,6 %

Demanda Máx. (MWh/h)

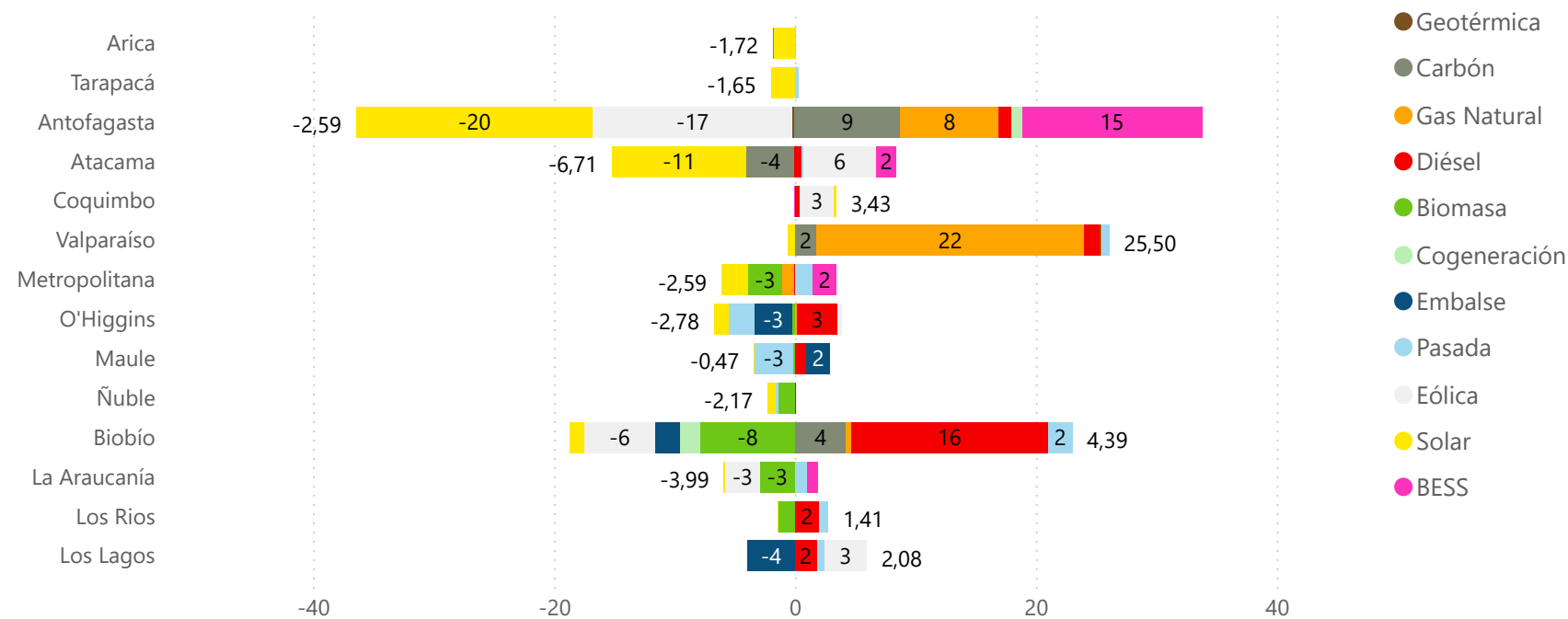
16-06-2025 13:00:00

11770

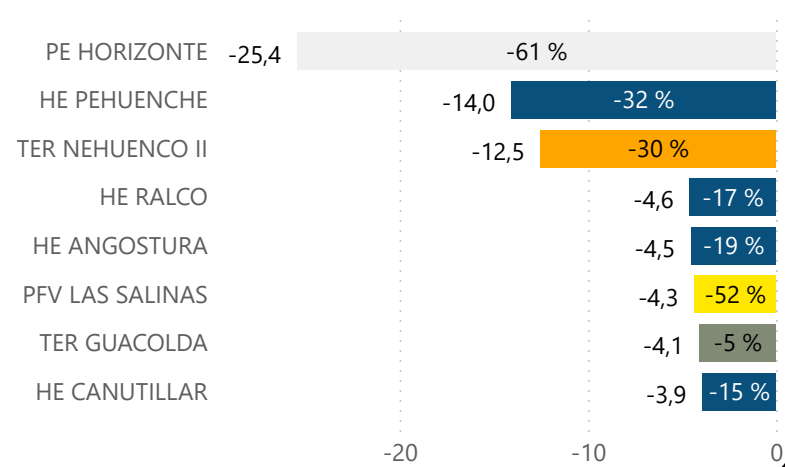
Desviaciones de Generación

Periodo lun 16/06/2025 - dom 22/06/2025

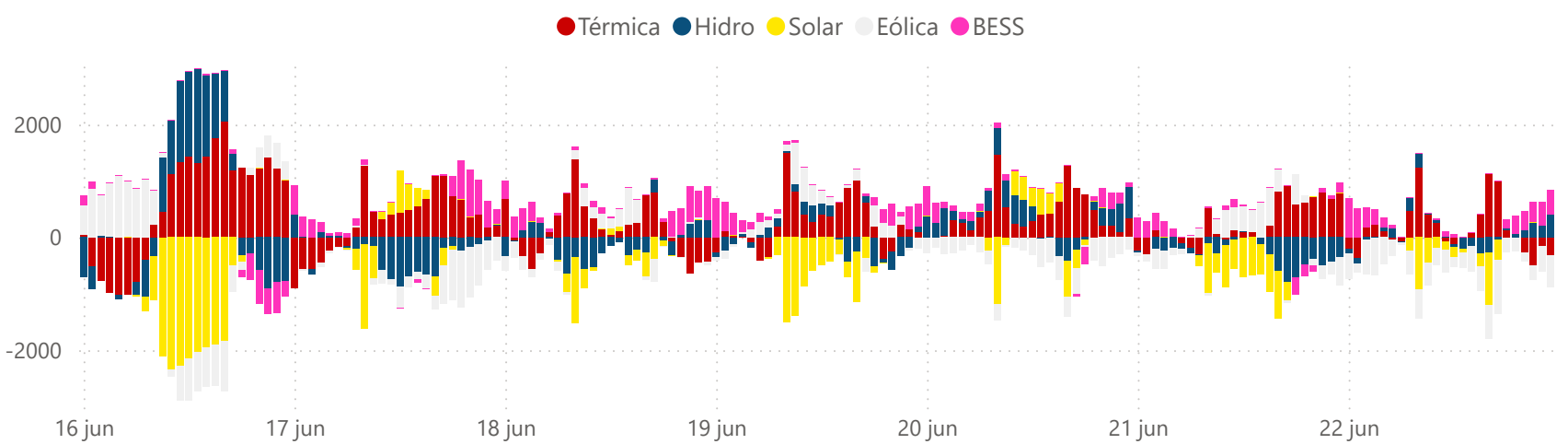
Desviación de Generación por Región (GWh)



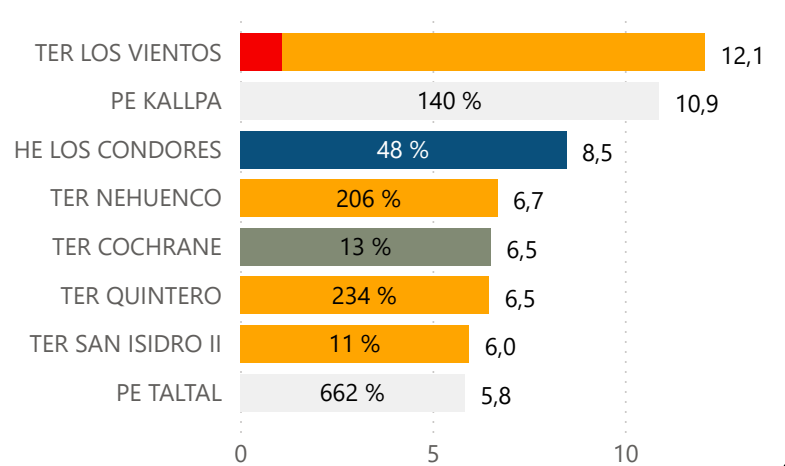
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
16-06-2025 4:00:00
1090,0

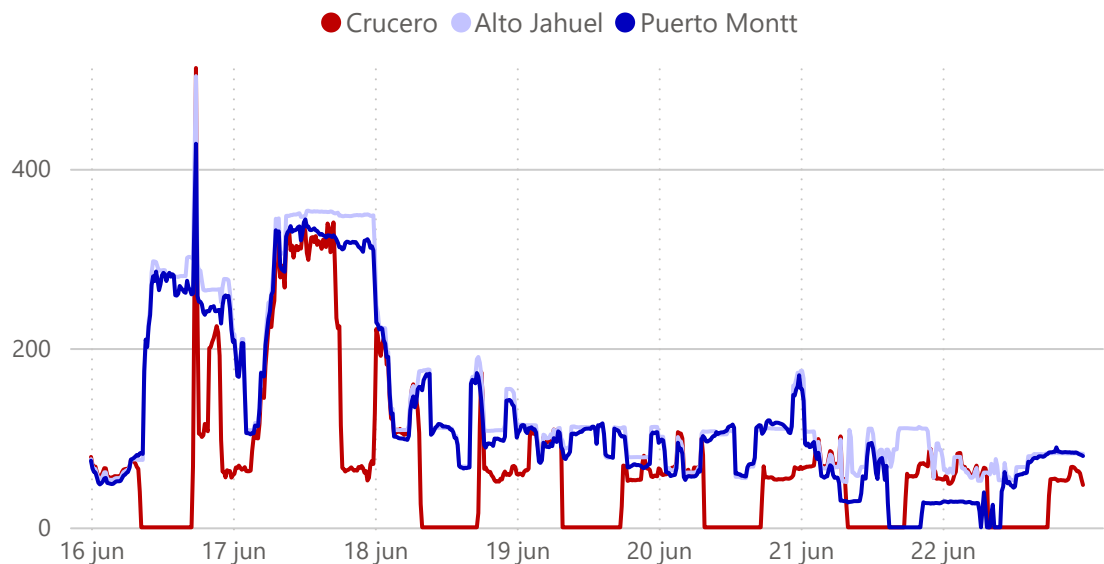
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
16-06-2025 10:00:00
-2335,9

Costos Marginales

Periodo lun 16/06/2025 - dom 22/06/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



Nota: CMg real (versión preliminar) del 17/06 no se condice con la operación, manteniéndose Crucero acoplado al sur pese a congestiones y vertimientos.

CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	59,0	73,4	34,5 %
Crucero	58,1	68,1	34,5 %
Cardones	57,7	66,3	34,5 %
Pan de Azúcar	58,1	66,2	34,5 %
Quillota	127,8	137,7	0,0 %
Alto Jahuel	128,4	140,5	0,0 %
Ancoa	127,9	135,3	0,0 %
Charrúa	127,8	134,0	0,0 %
Temuco	128,0	130,0	3,4 %
Nueva Pichirropulli	127,6	125,6	4,6 %
Puerto Montt	126,5	124,5	4,6 %

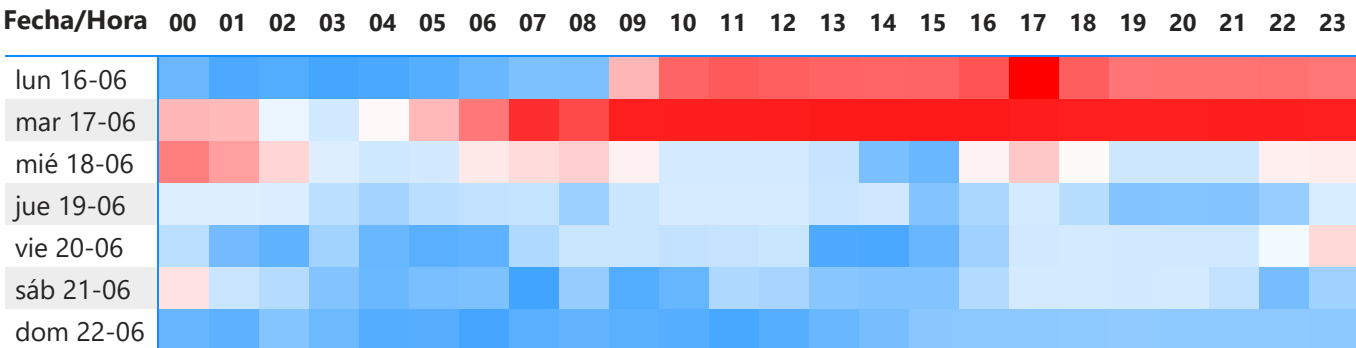
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

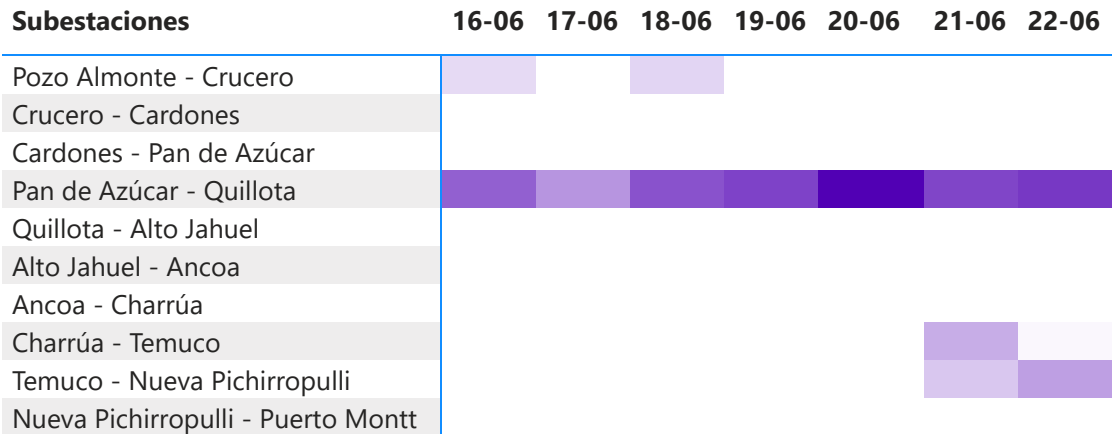
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	0,0	4,5 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-96,2	71,0 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	82,8	5,1 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	36,6	8,5 %
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.

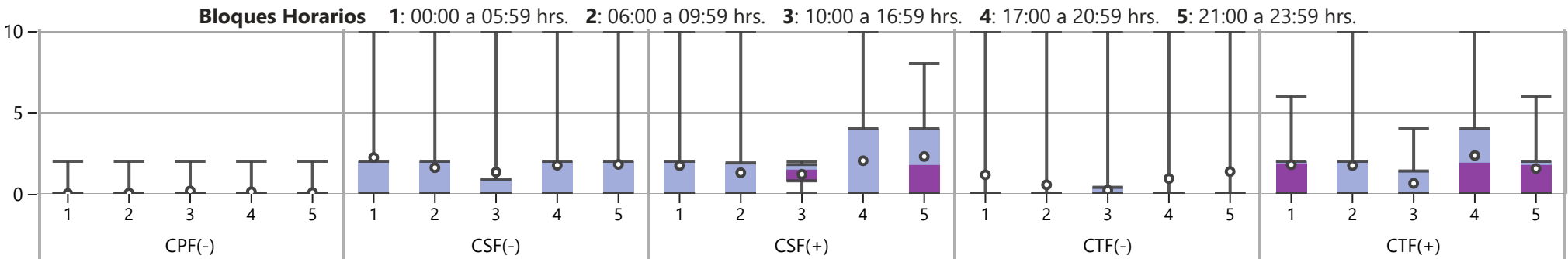
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



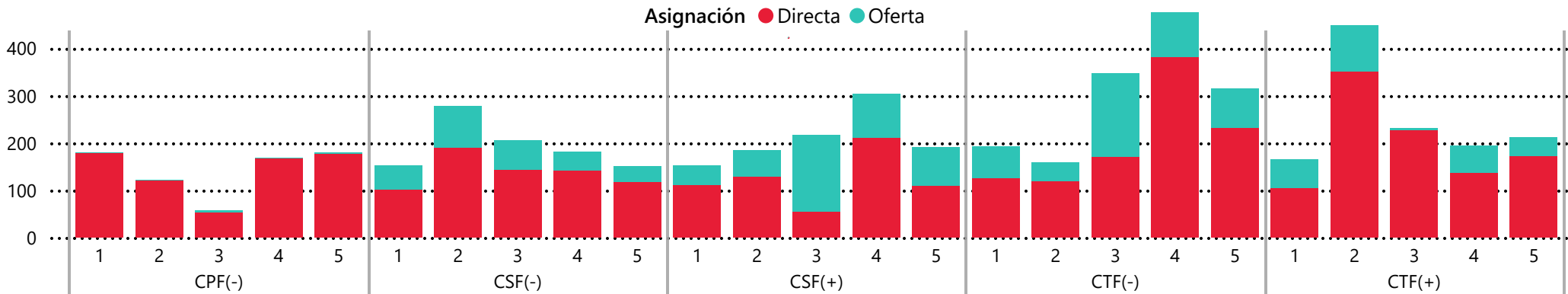
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



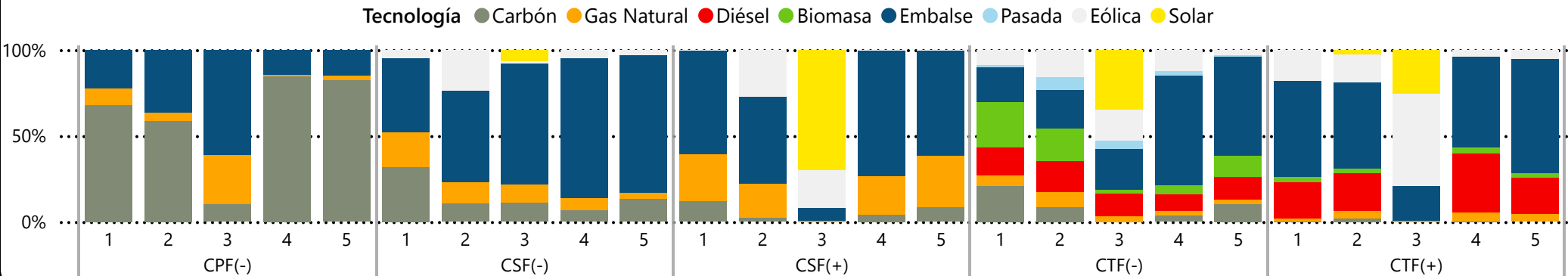
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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	Carbón
1,4 %	65,4 %

CSF(+)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
44,6 %	45,9 %

CSF(-)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
28,8 %	63,7 %

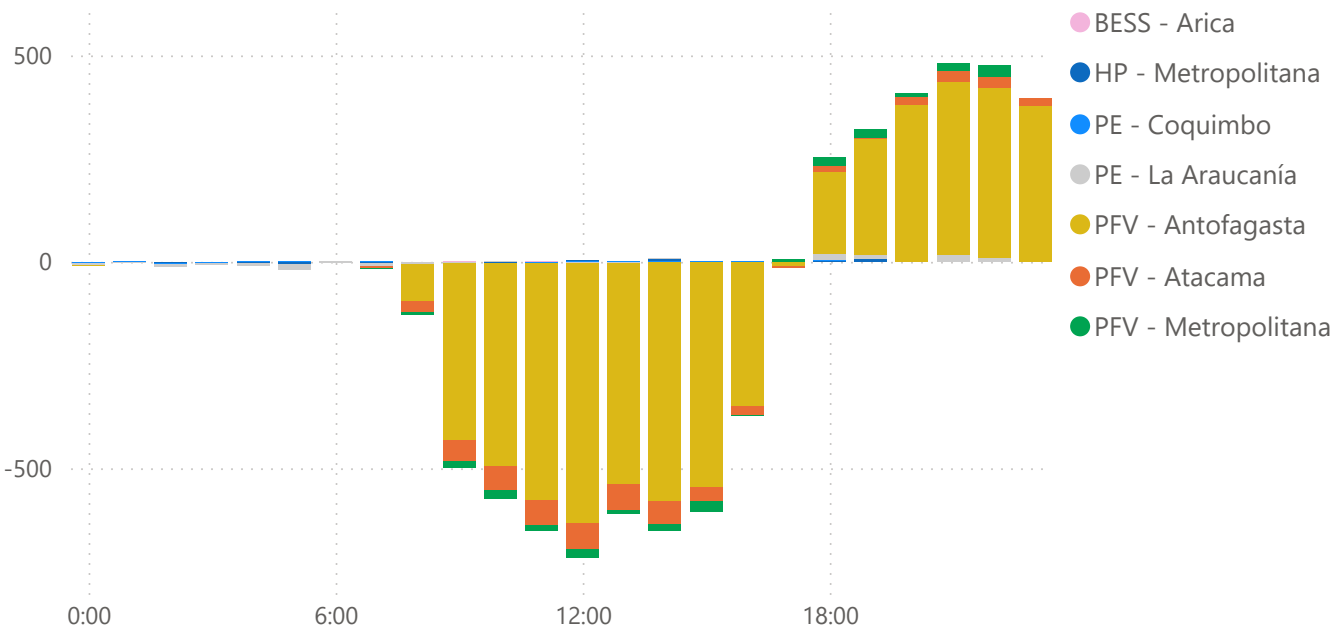
CTF(+)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
19,3 %	42,9 %

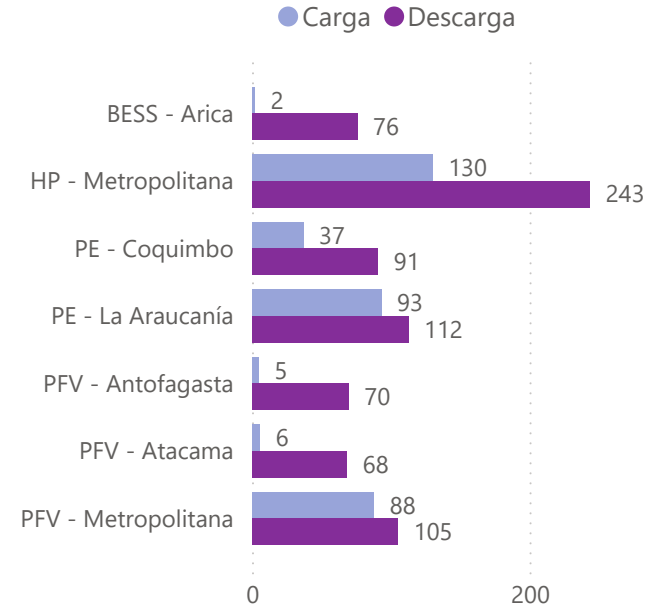
CTF(-)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
34,2 %	38,2 %

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

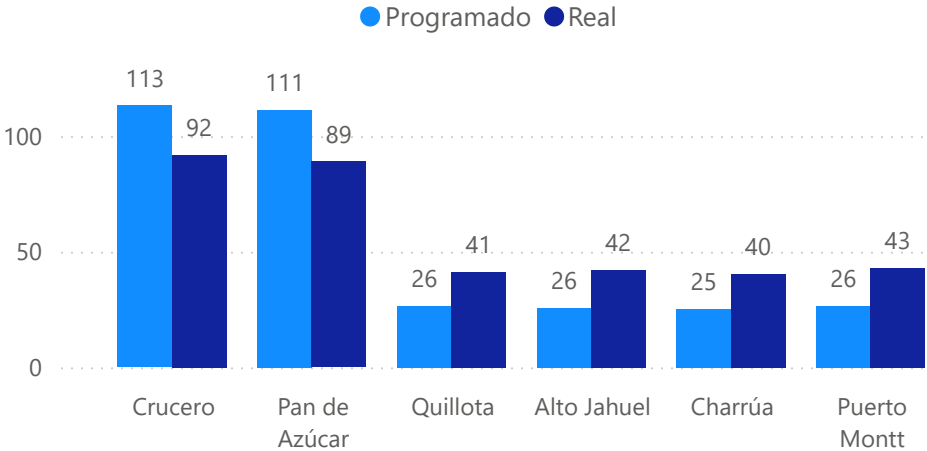


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
BESS ARICA	73,8	PFV MANZANO	11,1
PE LA CABAÑA	10,8	PFV MARIA ELENA	61,3
PE PUNTA SIERRA	21,8	PFV NUEVO QUILLAGUA	64,3
PFV ANDES SOLAR II	60,0	PFV NUEVO QUILLAGUA II	63,1
PFV ANDES SOLAR II-B	56,2	PFV SALVADOR	43,7
PFV ANDES SOLAR IV	58,2	PFV SAN ANDRES	45,0
PFV CAPRICORNIO	63,6	PFV SOL DEL DESIERTO	49,7
PFV COYA	58,6	PFV TAMAYA SOLAR	54,0
PFV D. ALMAGRO SUR	59,6	PFV URIBE SOLAR	64,7

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