



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 30/06/2025

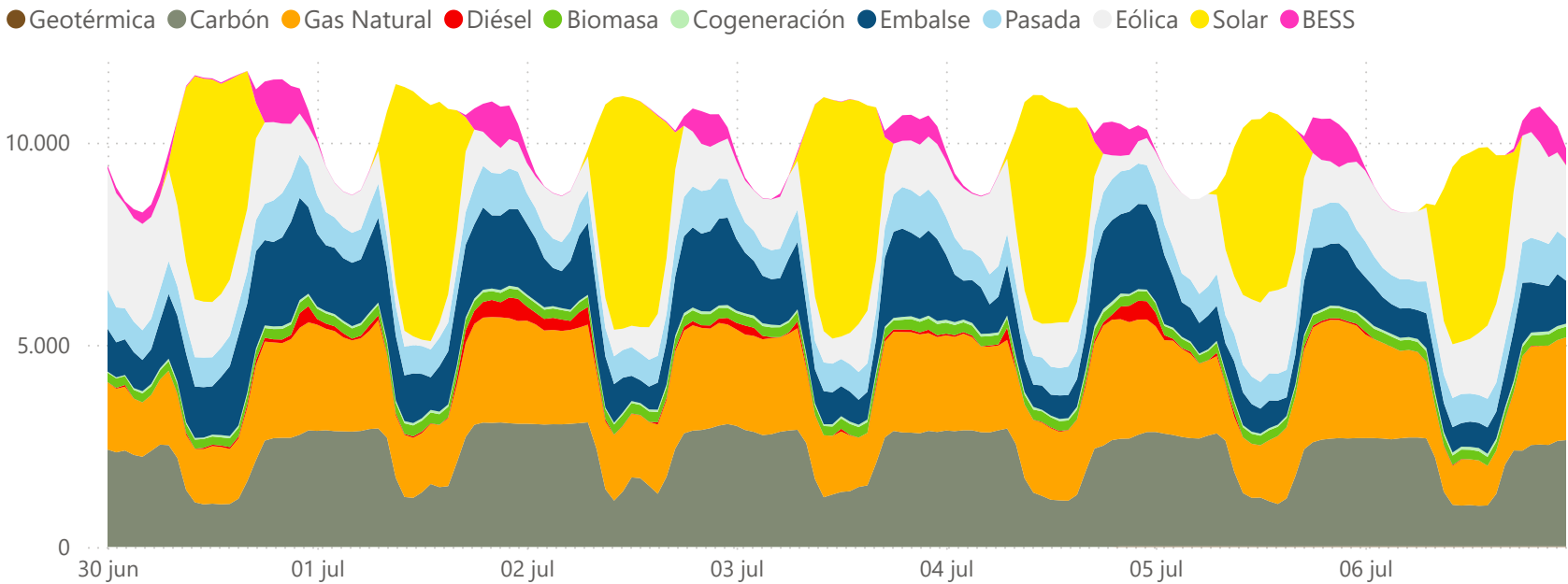
—

Domingo 06/07/2025

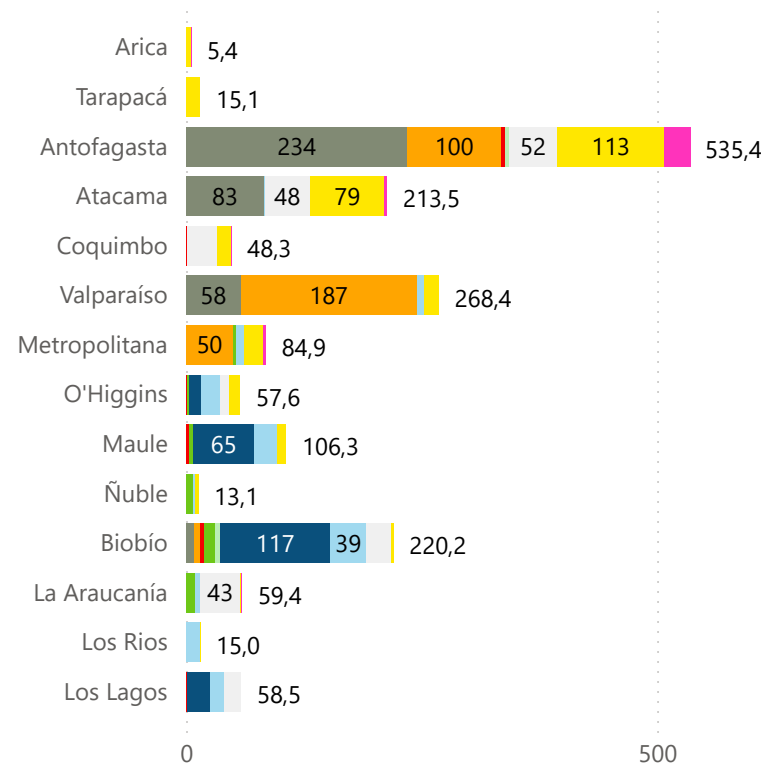
Generación Semanal

Periodo lun 30/06/2025 - dom 06/07/2025

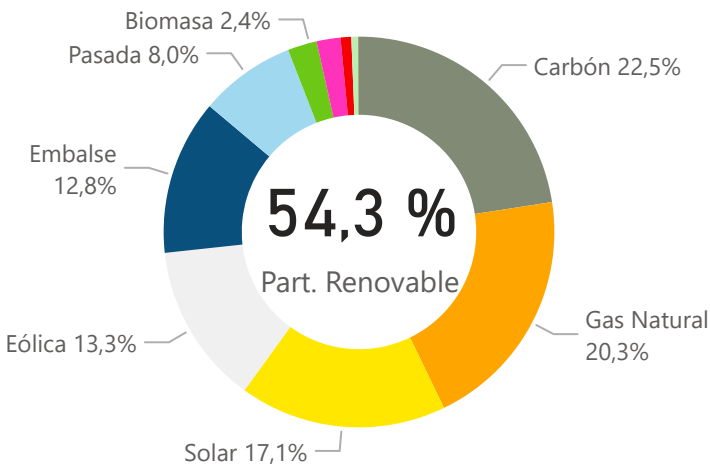
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



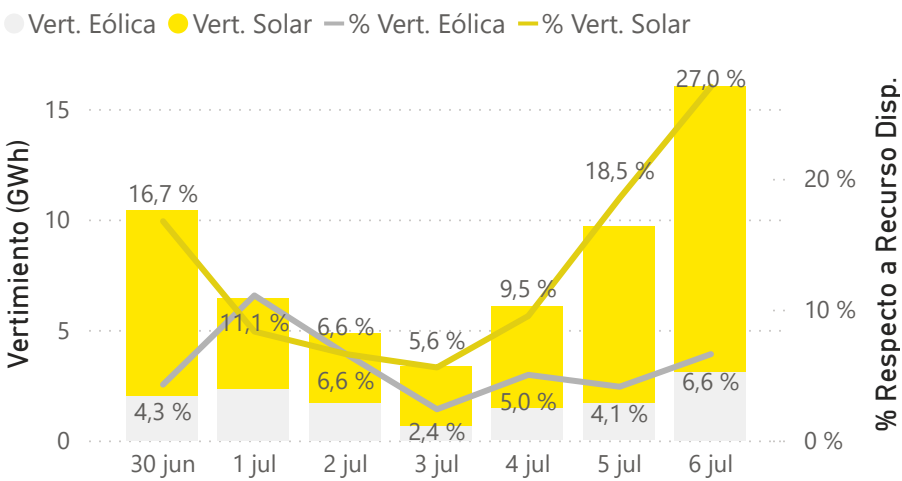
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

06-07-2025 14:00:00

78,8 %

Máx. Participación ERV

06-07-2025 14:00:00

62,9 %

Máx. Participación PMGD

01-07-2025 13:00:00

14,7 %

Demanda Máx. (MWh/h)

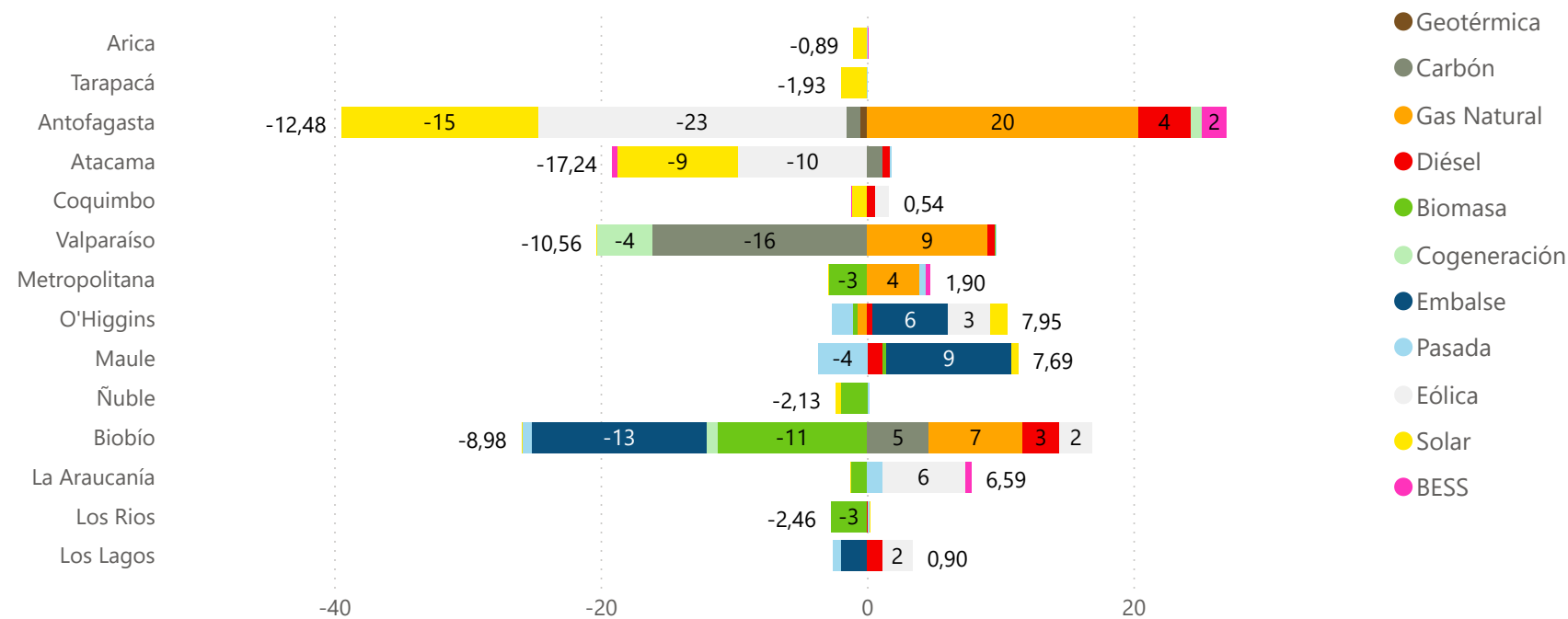
30-06-2025 16:00:00

11771

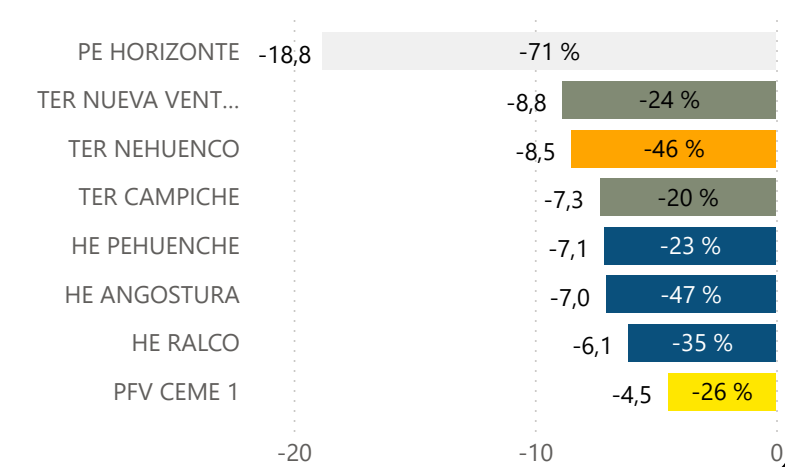
Desviaciones de Generación

Periodo lun 30/06/2025 - dom 06/07/2025

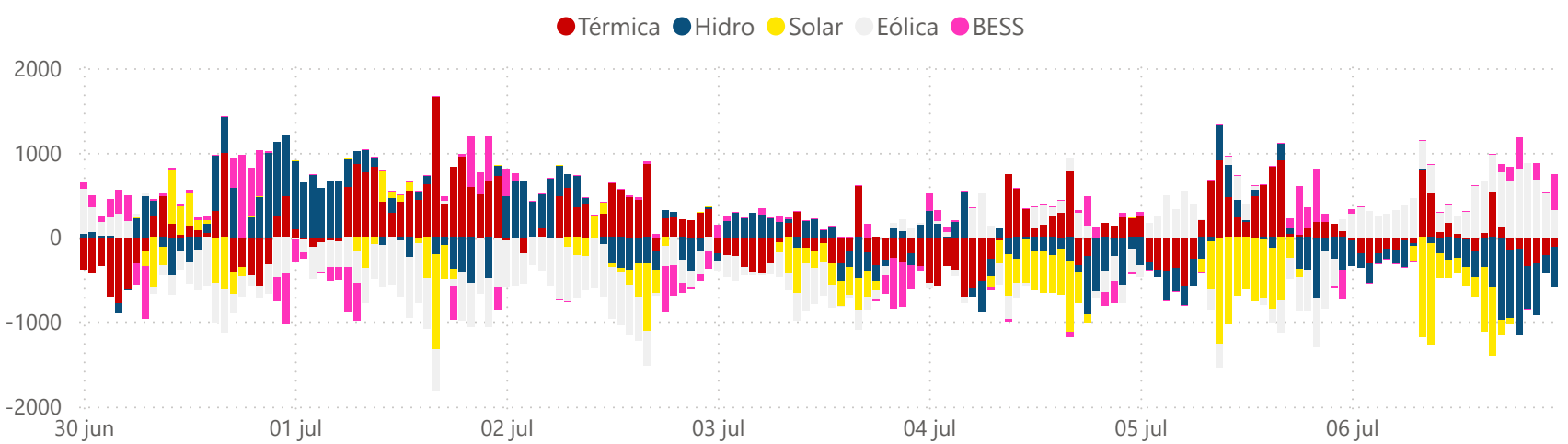
Desviación de Generación por Región (GWh)



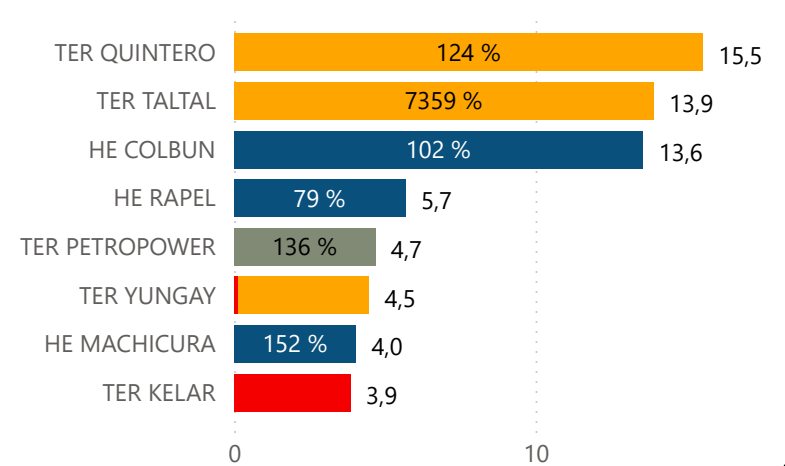
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
06-07-2025 20:00:00
876,2

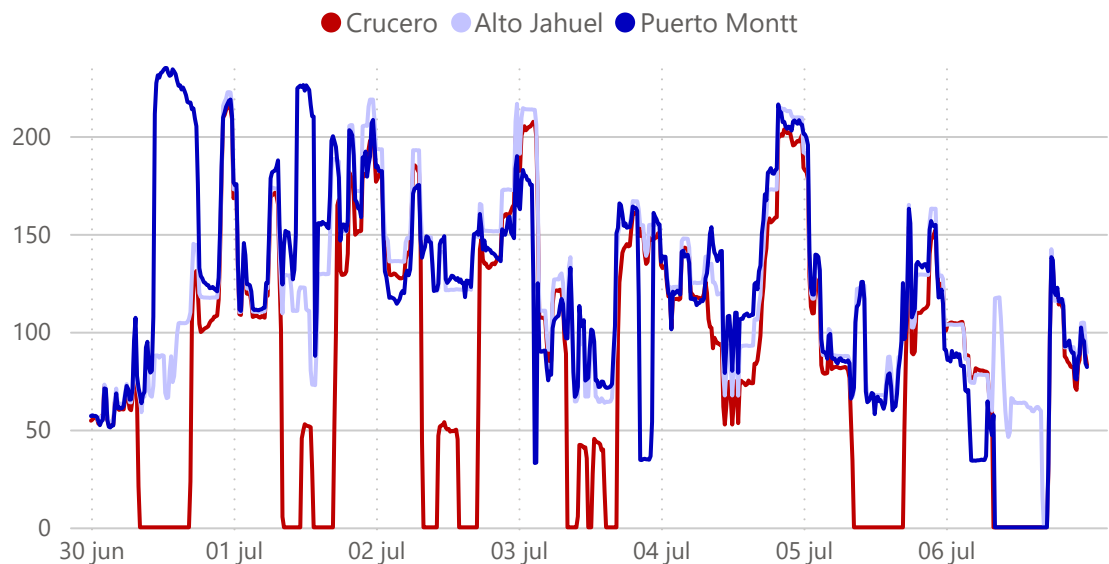
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
05-07-2025 9:00:00
-1262,3

Costos Marginales

Periodo lun 30/06/2025 - dom 06/07/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



Nota: CMg real (versión preliminar) del 04/07 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	85,3	92,2	27,1 %
Crucero	85,0	86,2	25,6 %
Cardones	82,3	88,4	25,3 %
Pan de Azúcar	83,7	89,9	25,3 %
Quillota	103,0	117,5	0,4 %
Alto Jahuel	104,4	120,8	0,4 %
Ancoa	104,4	117,9	0,4 %
Charrúa	104,4	117,1	0,4 %
Temuco	107,6	119,9	5,4 %
Nueva Pichirropulli	107,4	121,1	5,4 %
Puerto Montt	114,8	120,8	5,4 %

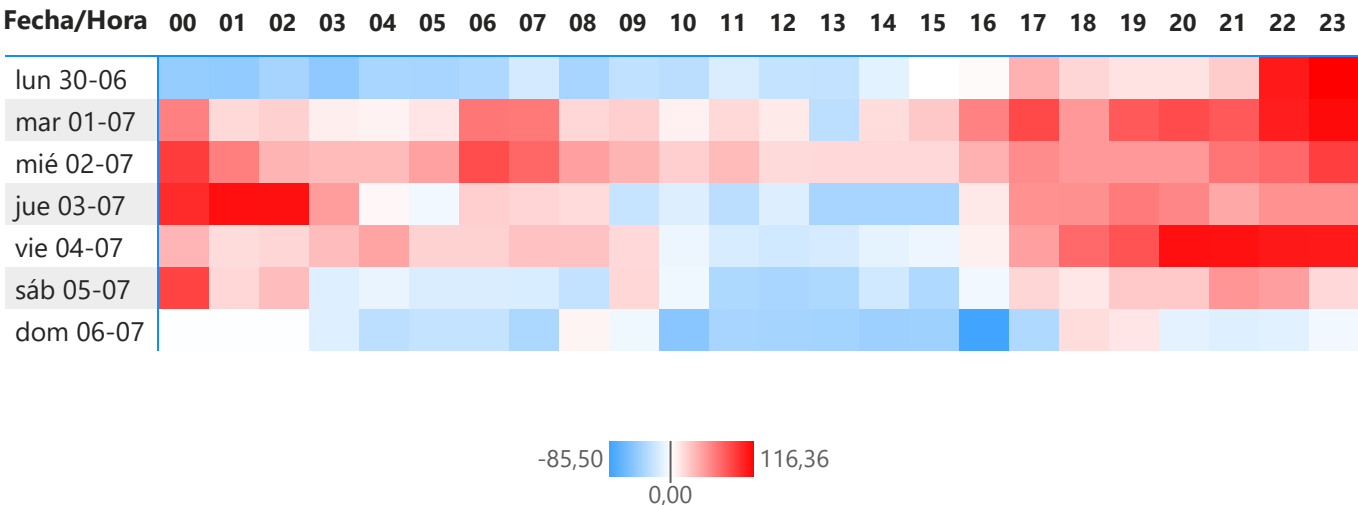
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

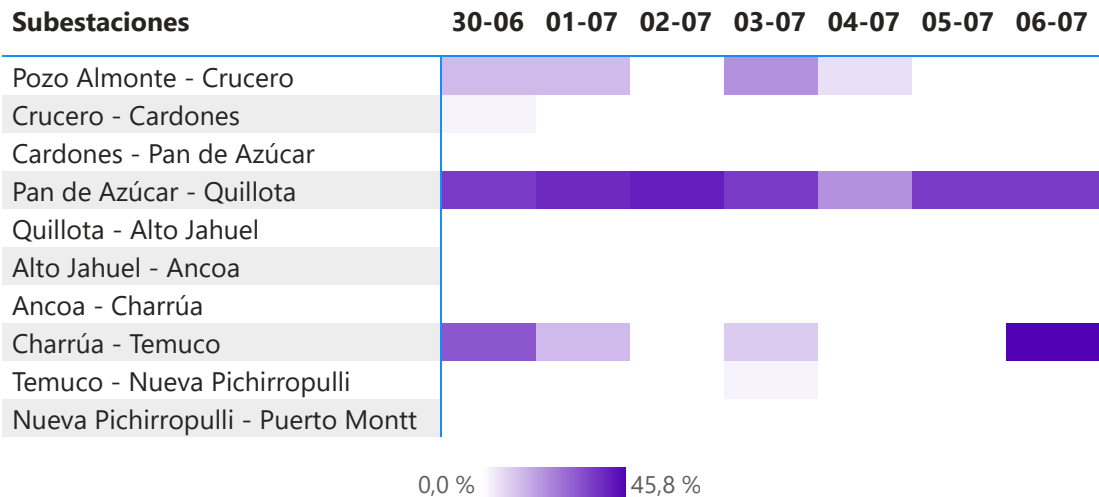
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-6,2	7,0 %
Crucero - Cardones	-48,3	0,3 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-71,6	32,6 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	-8,6	12,2 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	163,6	0,3 %
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.

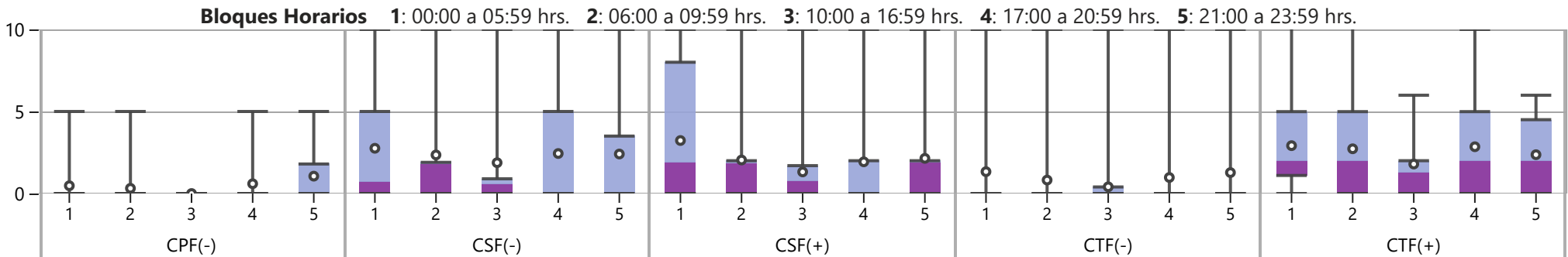
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



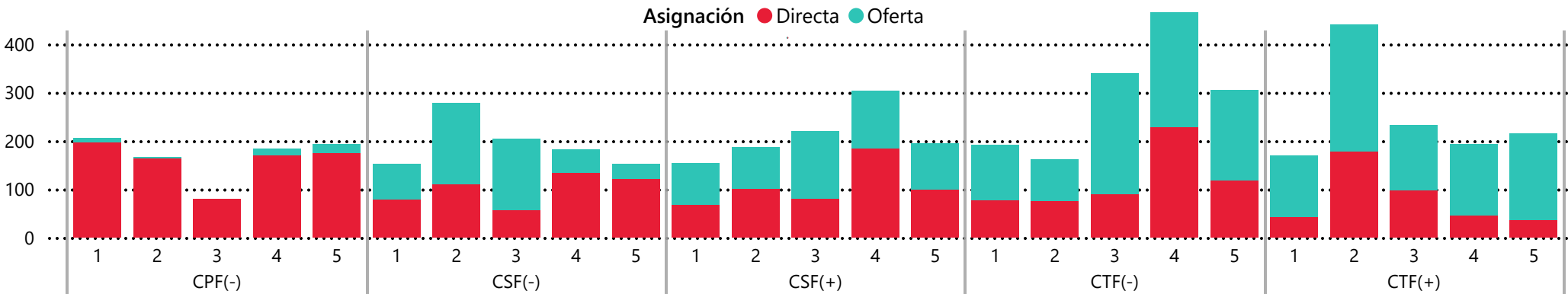
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



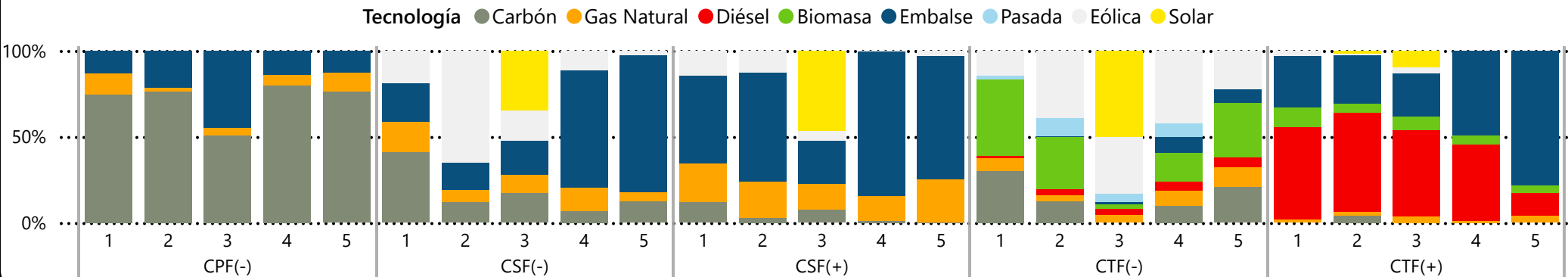
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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

4,4 % 72,7 %

CSF(+)

Asignación Ofertas Hidro Embalse

51,9 % 55,4 %

CSF(-)

Asignación Ofertas Hidro Embalse

52,3 % 33,0 %

CTF(+)

Asignación Ofertas Diésel

66,6 % 48,3 %

CTF(-)

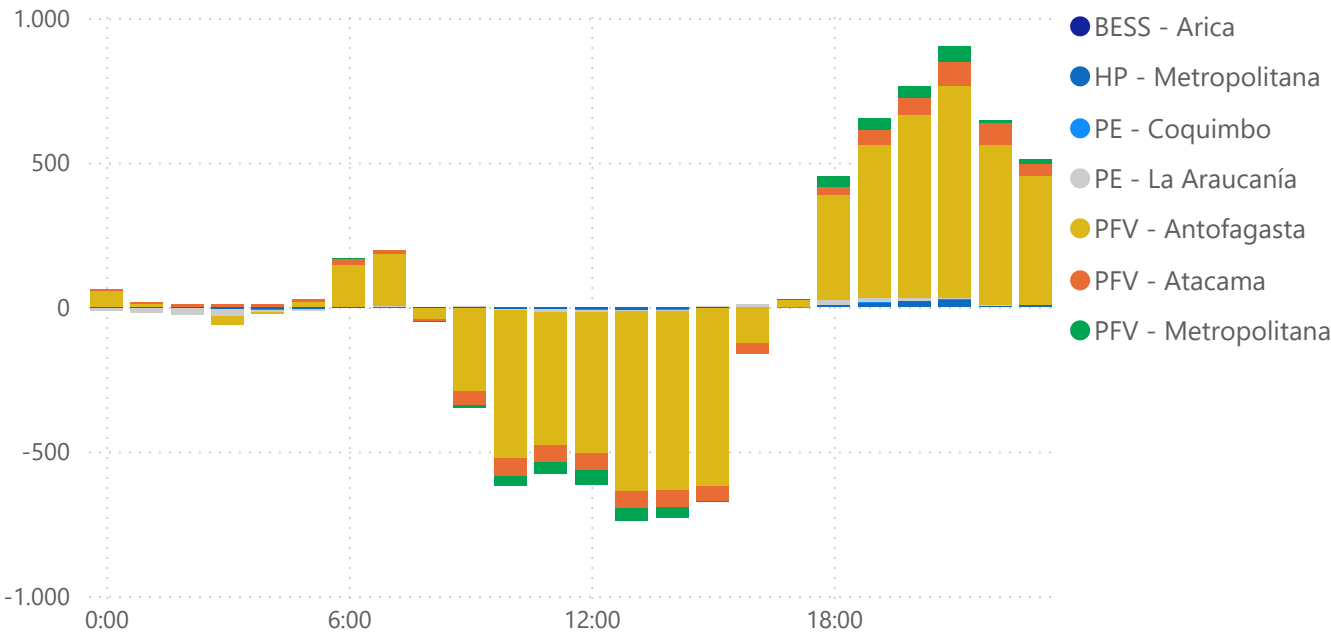
Asignación Ofertas Eólica

61,6 % 31,6 %

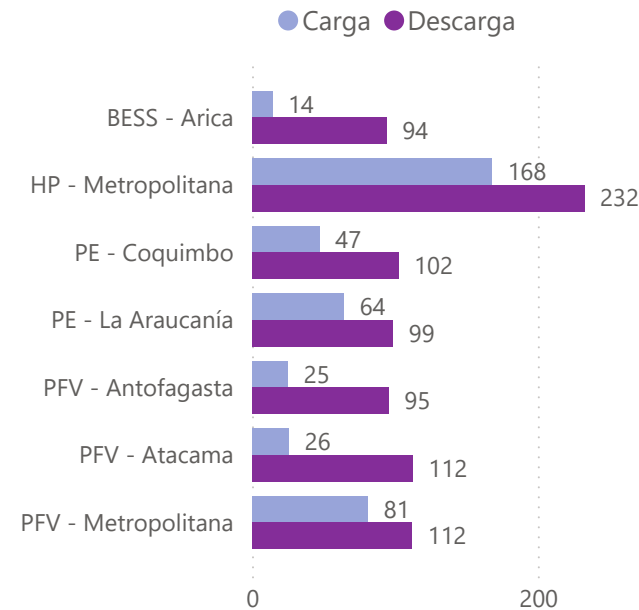
Almacenamiento

Periodo lun 30/06/2025 - dom 06/07/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

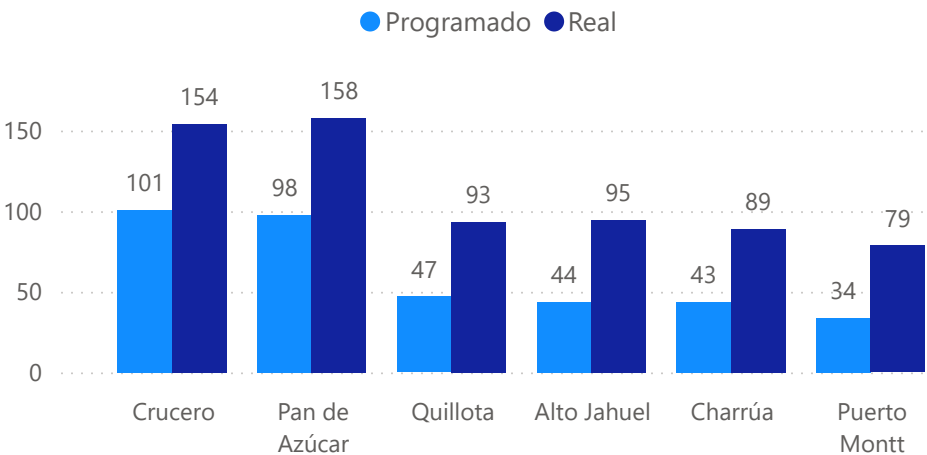


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
BESS ARICA	79,9	PFV MARIA ELENA	73,9
PE PUNTA SIERRA	55,8	PFV NUEVO QUILLAGUA	69,6
PFV ANDES SOLAR II	75,4	PFV NUEVO QUILLAGUA II	70,3
PFV ANDES SOLAR II-B	69,1	PFV SALVADOR	95,1
PFV ANDES SOLAR IV	70,5	PFV SAN ANDRES	72,2
PFV CAPRICORNIO	69,2	PFV SOL DEL DESIERTO	68,6
PFV COYA	72,5	PFV TAMAYA SOLAR	61,9
PFV D. ALMAGRO SUR	77,5	PFV URIBE SOLAR	80,8
PFV MANZANO	28,2		

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

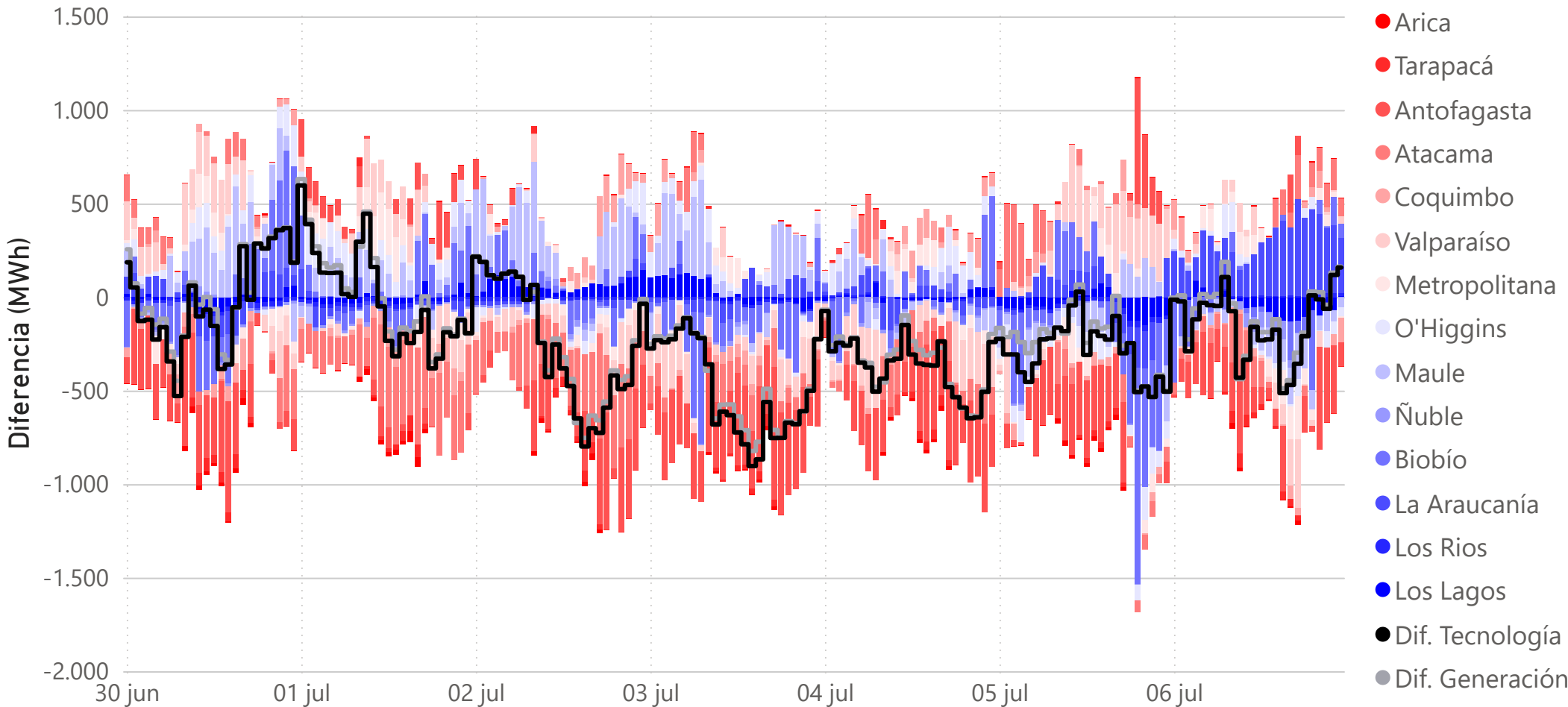
¡Gracias!

¿Te gustaría contactarnos?
Hazlo a través de los siguientes canales:

contacto@vinken.cl
www.vinken.cl

Diferencia de Generación por Región

BESS



Combustibles

- ▢ Bess
- ▢ Eólica
- ▢ Solar
- ▢ Solar
- ▢ CSP
- ▢ Hidro
- ▢ Pasada
- ▢ Embalse
- ▢ Térmica
- ▢ Cogeneración
- ▢ Biomasa
- ▢ Diésel
- ▢ Gas Natural
- ▢ Carbón
- ▢ Geotérmica

Empresas y Centrales

- 🔍 *
- ☐ Select All
 - ☐ PE HORIZONTE
 - ☐ TER GUACOLDA
 - ☐ TER ATACAMA
 - ☐ HE RALCO
 - ☐ TER MEJILLONES
 - ☐ HE PEHUENCHE
 - ☐ TER ANGAMOS
 - ☐ TER COCHRANE
 - ☐ TER KELAR
 - ☐ HE COLBUN

Desviación de Generación

PMGD

- ▢ No
- ▢ Sí

Región

- ▢ Arica
- ▢ Tarapacá
- ▢ Antofagasta
- ▢ Atacama

30-06-2025 📅

06-07-2025 📅

