



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 14/07/2025

-

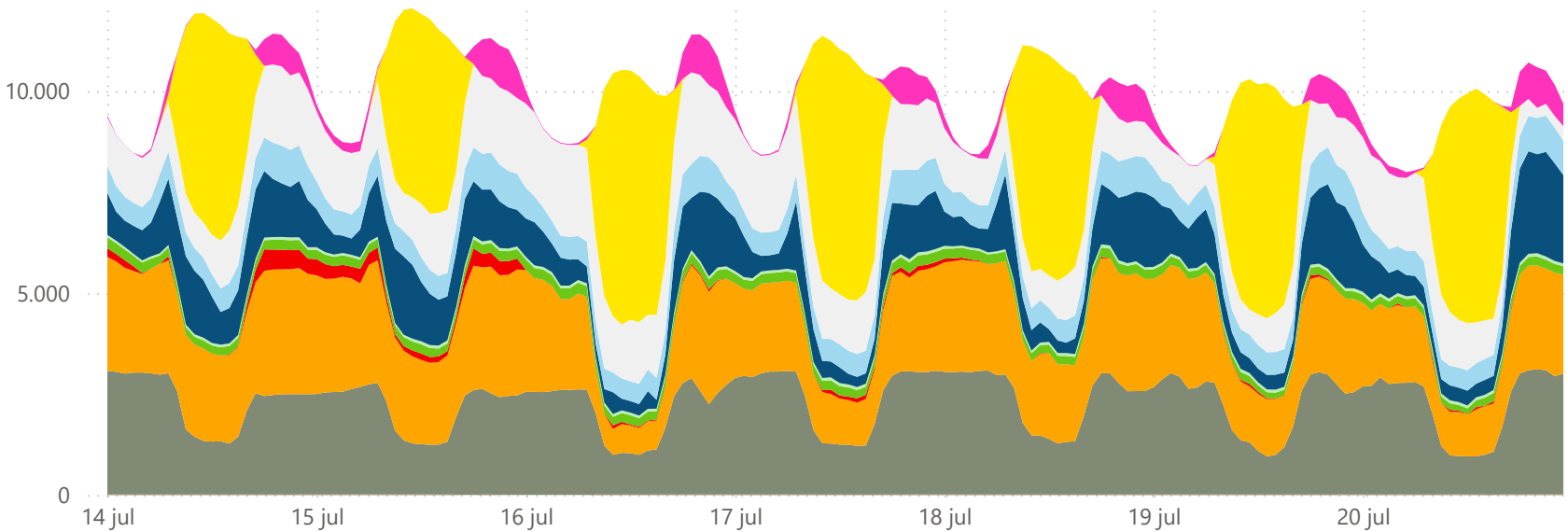
Domingo 20/07/2025

Generación Semanal

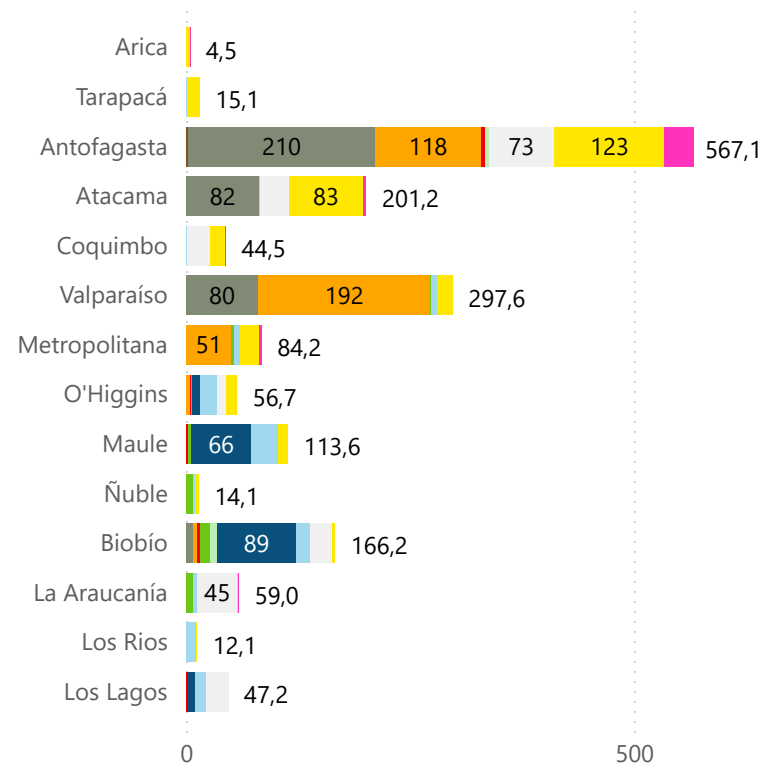
Periodo lun 14/07/2025 - dom 20/07/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

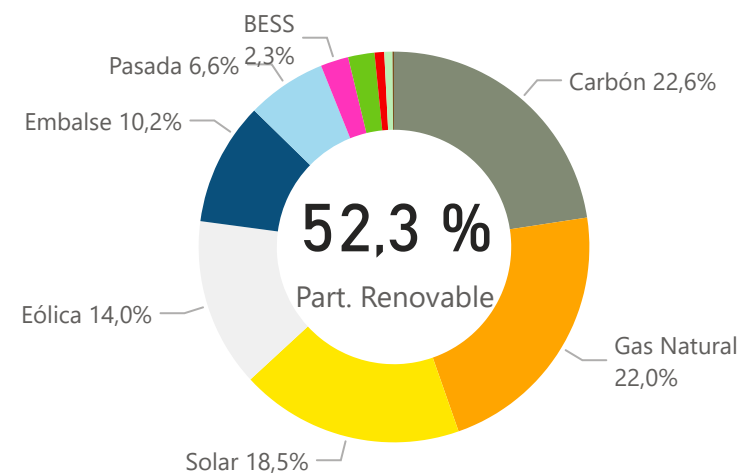
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



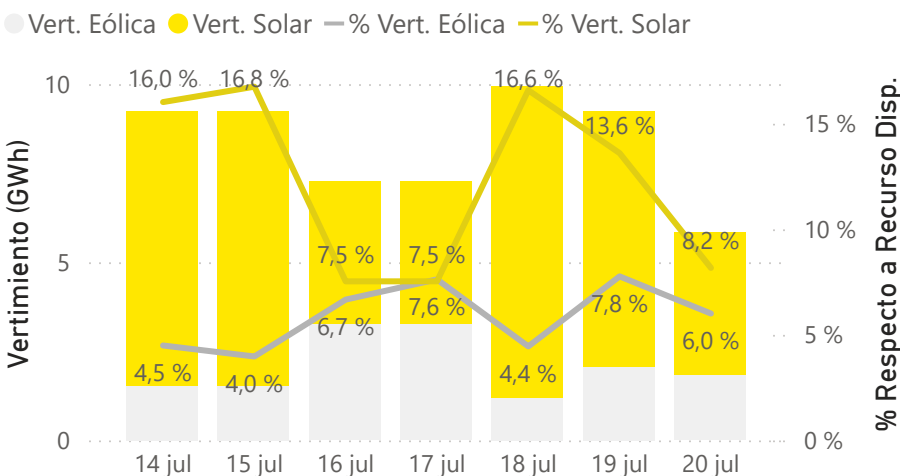
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

16-07-2025 13:00:00

83,0 %

Máx. Participación ERV

16-07-2025 13:00:00

73,4 %

Máx. Participación PMGD

16-07-2025 14:00:00

18,1 %

Demanda Máx. (MWh/h)

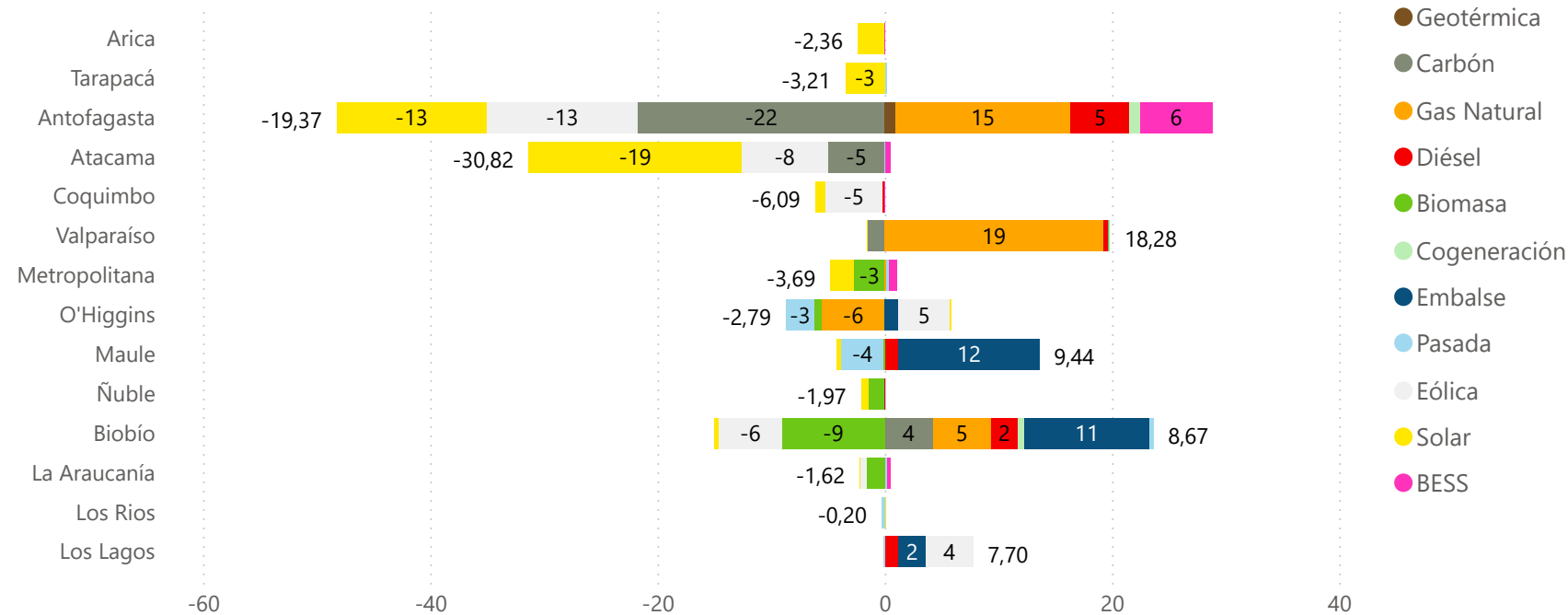
15-07-2025 11:00:00

12.045

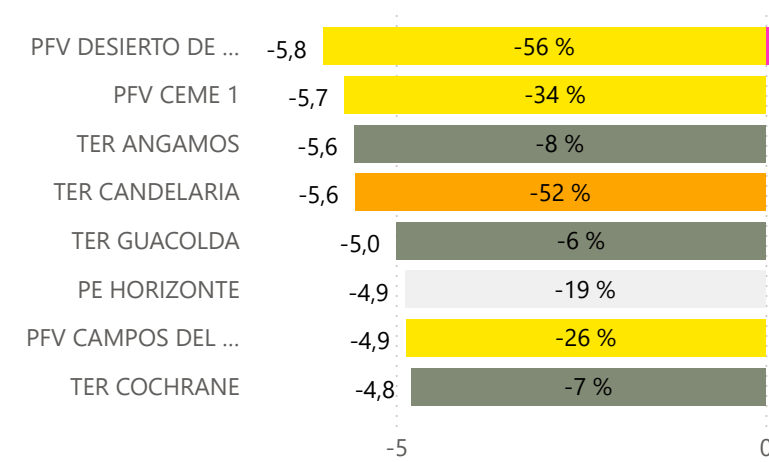
Desviaciones de Generación

Periodo lun 14/07/2025 - dom 20/07/2025

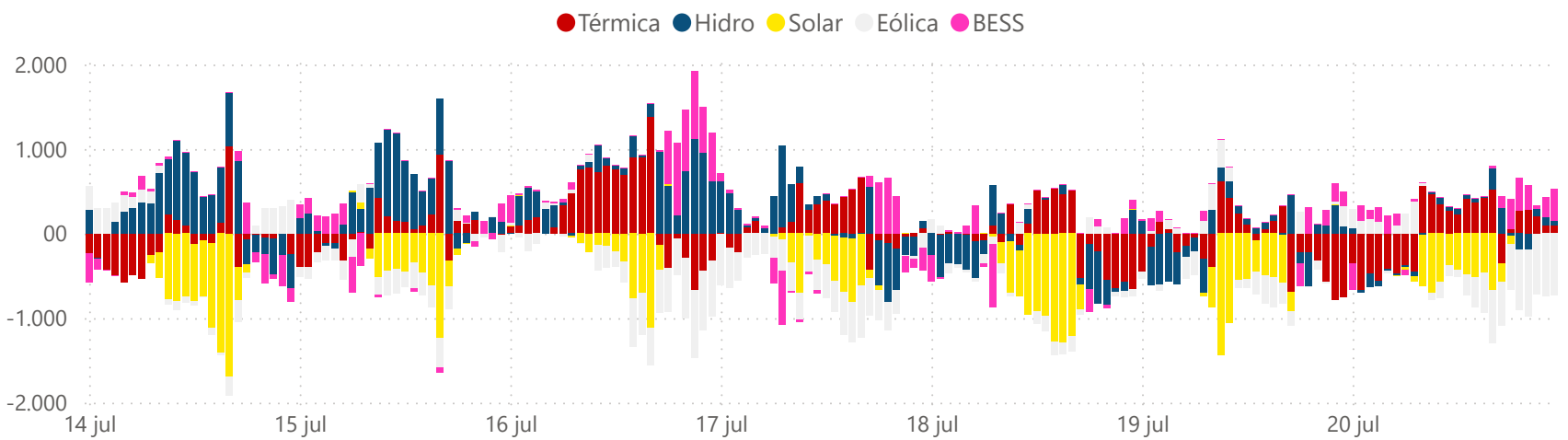
Desviación de Generación por Región (GWh)



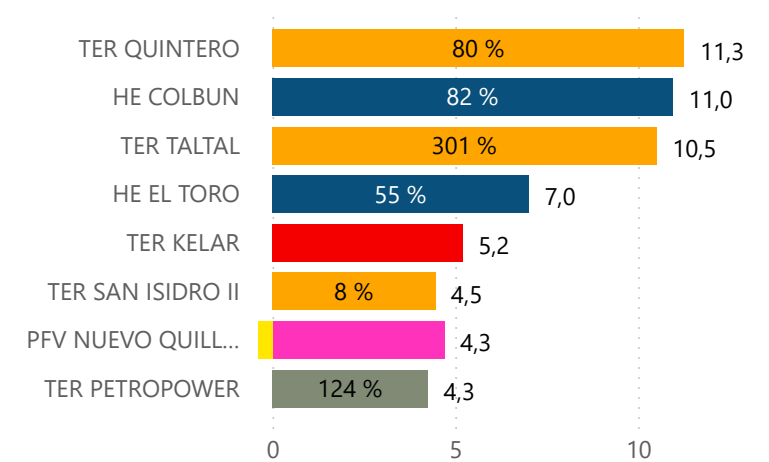
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
16-07-2025 21:00:00
-804,4

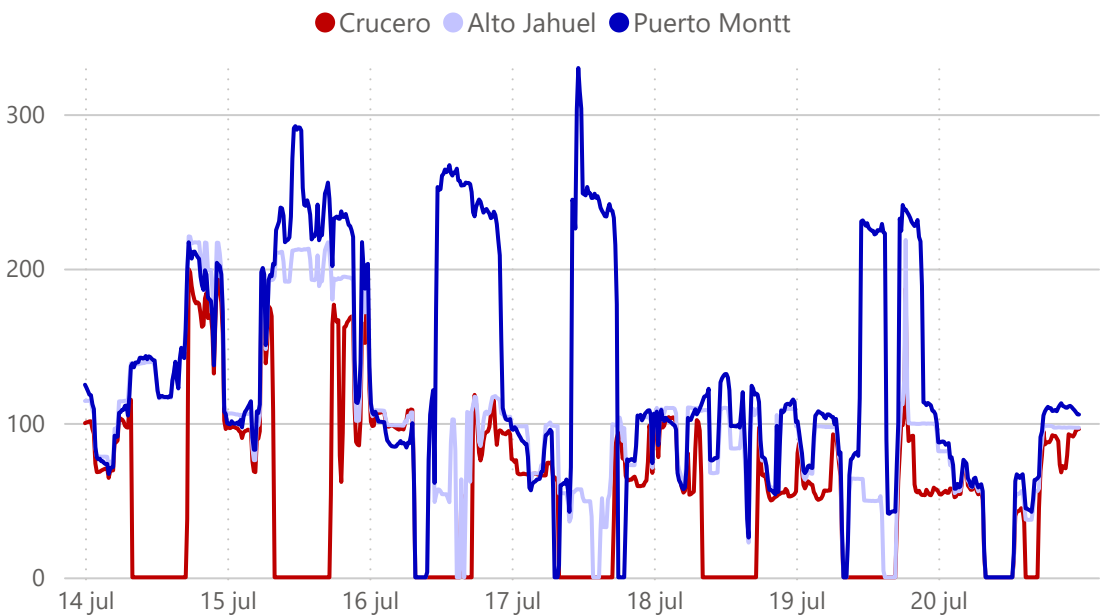
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
14-07-2025 16:00:00
-1.698,1

Costos Marginales

Periodo lun 14/07/2025 - dom 20/07/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	80,2	58,7	37,5 %
Crucero	79,7	54,9	37,2 %
Cardones	78,9	56,2	37,2 %
Pan de Azúcar	79,4	59,9	37,2 %
Quillota	94,9	94,5	7,0 %
Alto Jahuel	96,4	98,0	7,0 %
Ancoa	96,4	95,9	7,0 %
Charrúa	96,3	95,9	7,0 %
Temuco	93,4	105,8	7,4 %
Nueva Pichirropulli	95,0	126,4	5,7 %
Puerto Montt	125,8	129,1	5,7 %

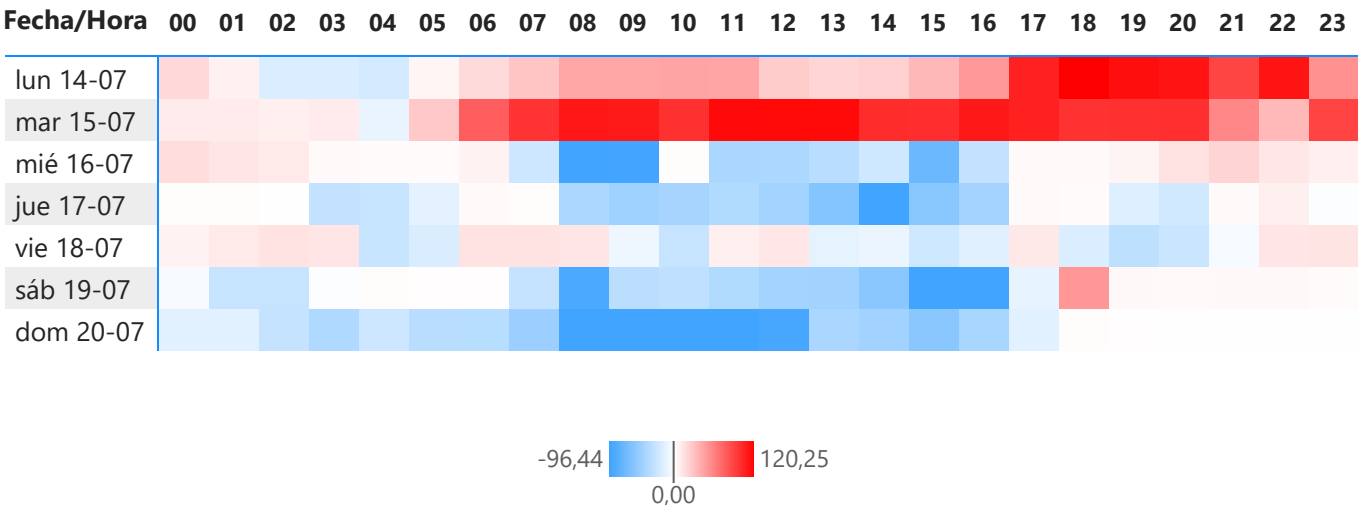
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

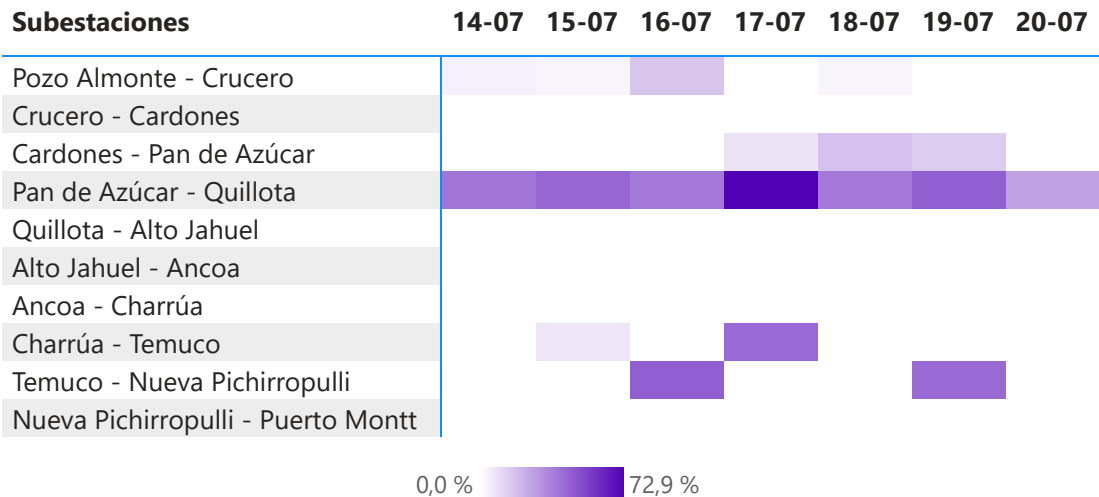
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-2,7	3,9 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-41,1	5,8 %
Pan de Azúcar - Quillota	-76,3	43,8 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	-105,7	7,1 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-136,5	12,6 %
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.

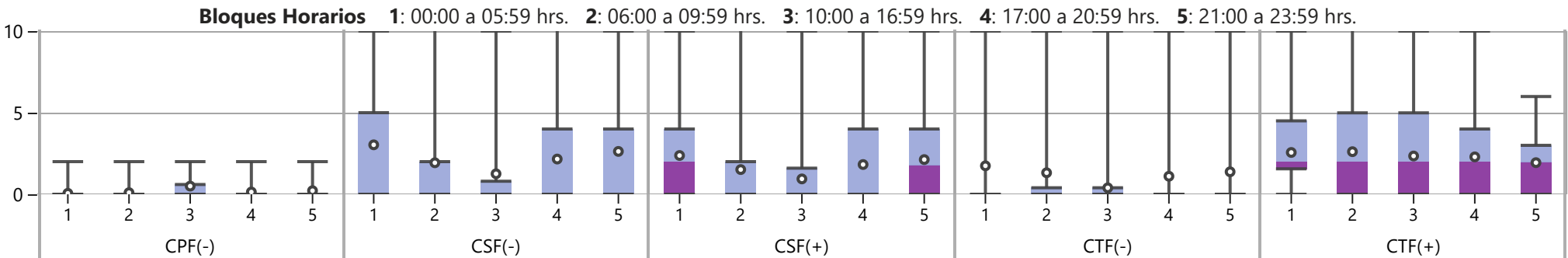
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



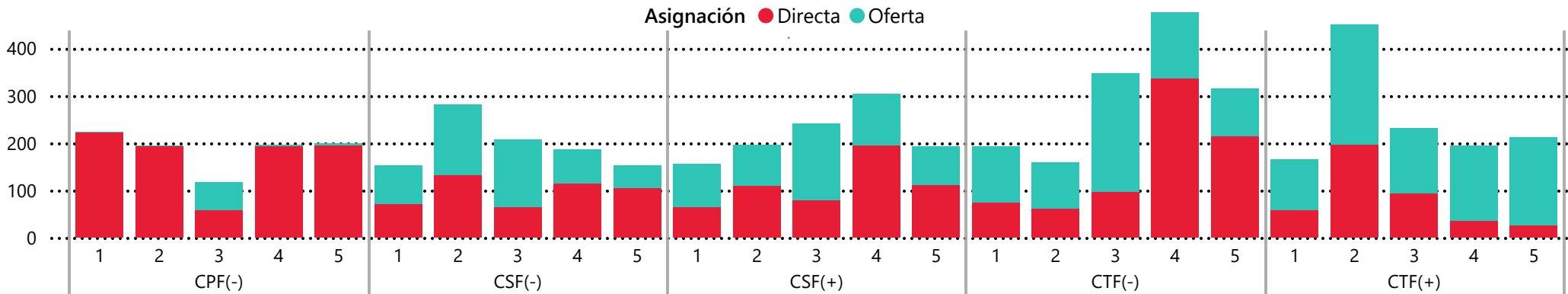
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



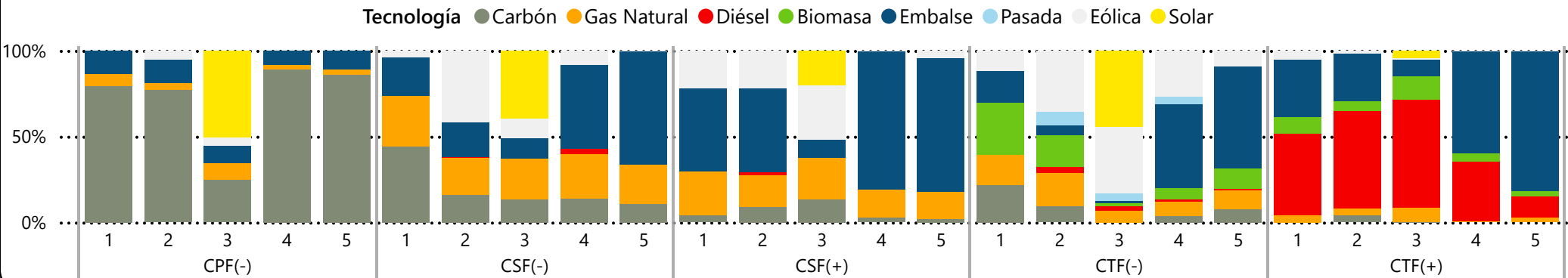
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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
10,1 %	71,3 %

CSF(+)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
51,8 %	46,8 %

CSF(-)

Asignación Ofertas	Hidro Embalse
53,5 %	27,0 %

CTF(+)

Asignación Ofertas	Diésel
65,7 %	49,2 %

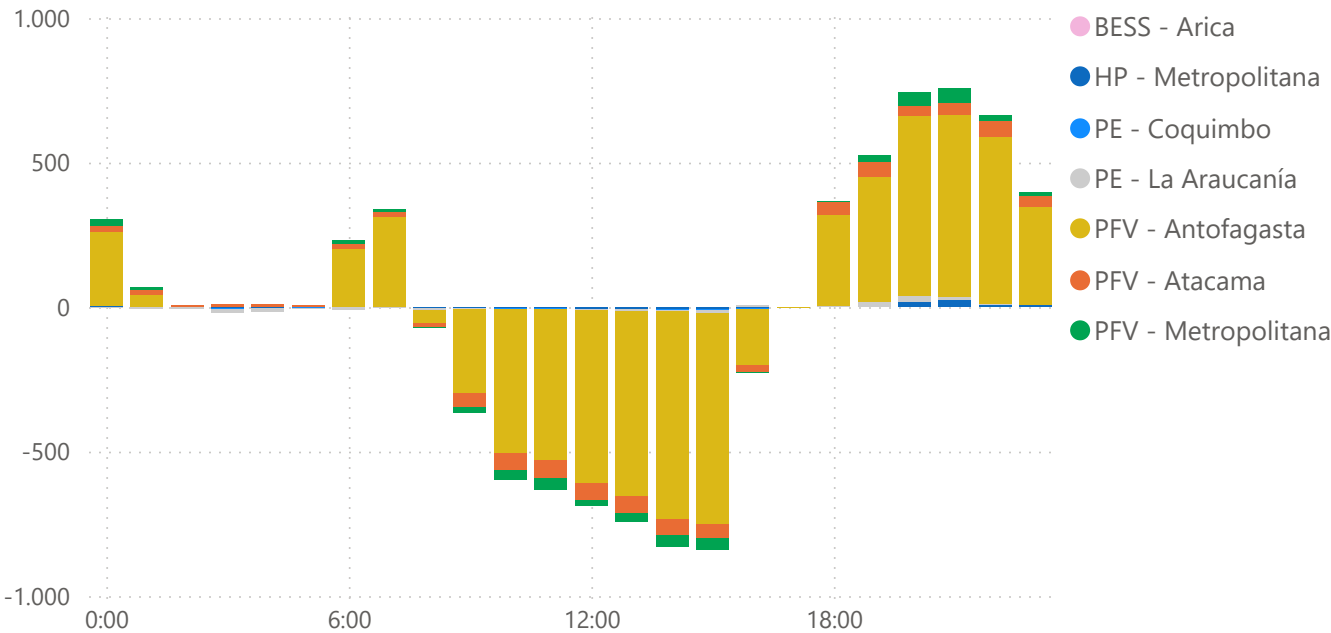
CTF(-)

Asignación Ofertas	Eólica
52,4 %	26,9 %

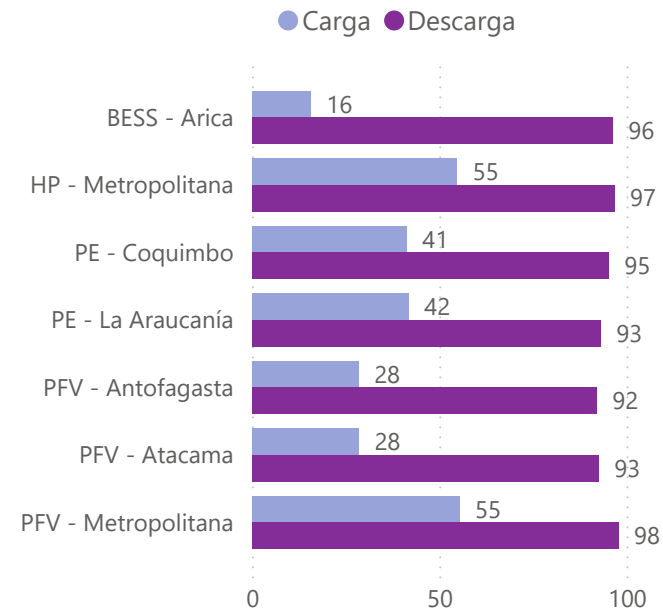
Almacenamiento

Periodo lun 14/07/2025 - dom 20/07/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

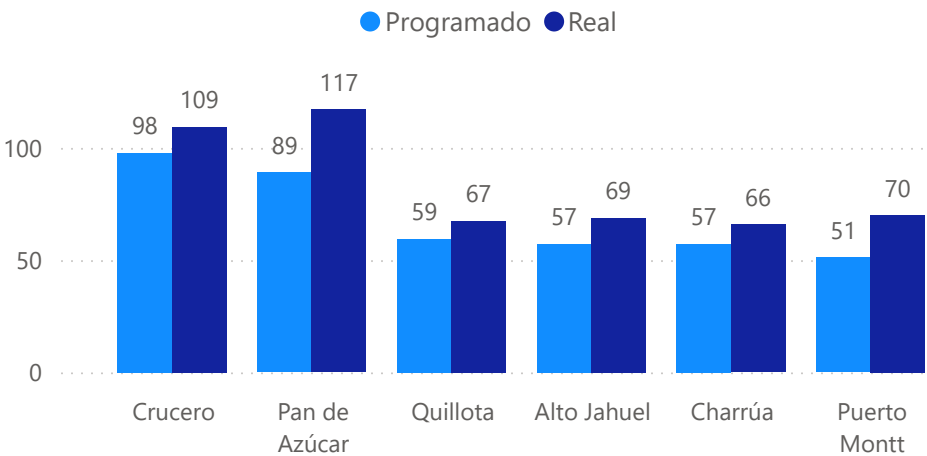


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
BESS ARICA	80,6	PFV MARIA ELENA	57,2
PFV ANDES SOLAR II	62,3	PFV NUEVO QUILLAGUA	57,7
PFV ANDES SOLAR II-B	56,7	PFV SALVADOR	58,4
PFV ANDES SOLAR IV	61,8	PFV SAN ANDRES	57,7
PFV CAPRICORNIO	66,4	PFV SOL DEL DESIERTO	60,6
PFV COYA	58,8	PFV TAMAYA SOLAR	59,7
PFV D. ALMAGRO SUR	60,0	PFV URIBE SOLAR	63,9
PFV DON HUMBERTO	38,7		

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