



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 21/04/2025

-

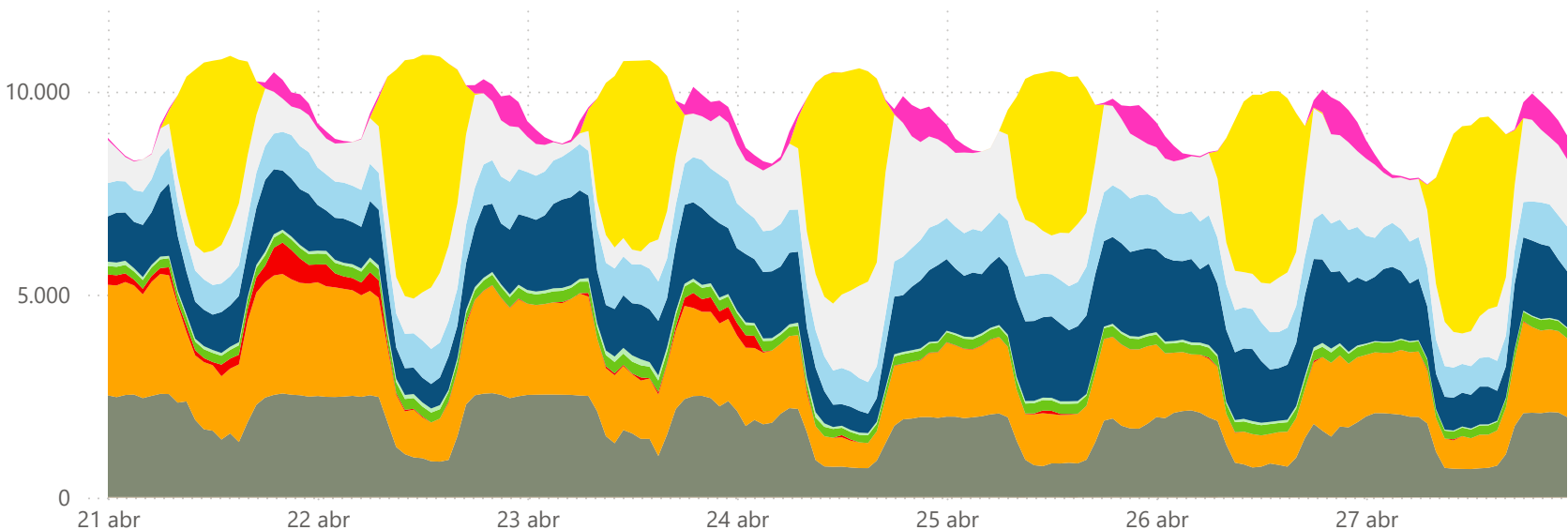
Domingo 27/04/2025

Generación Semanal

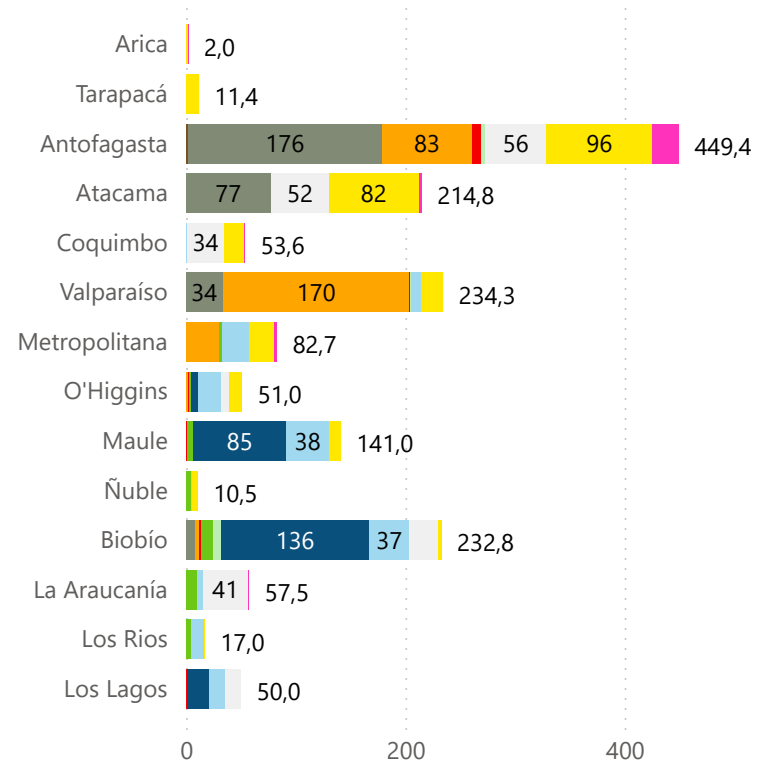
Periodo lun 21/04/2025 - dom 27/04/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

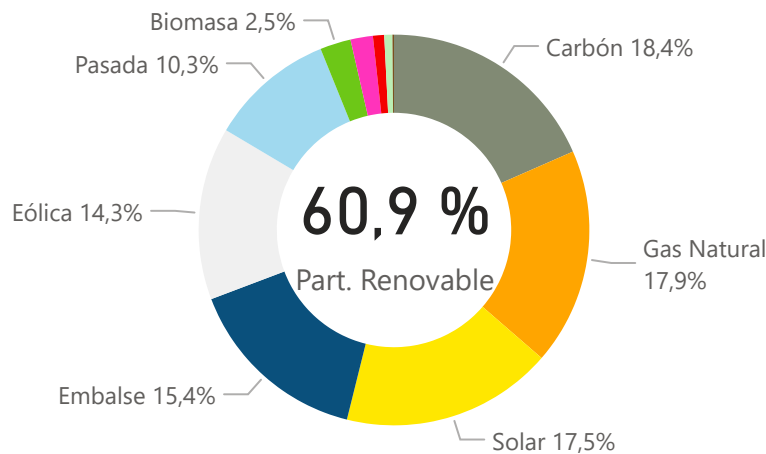
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



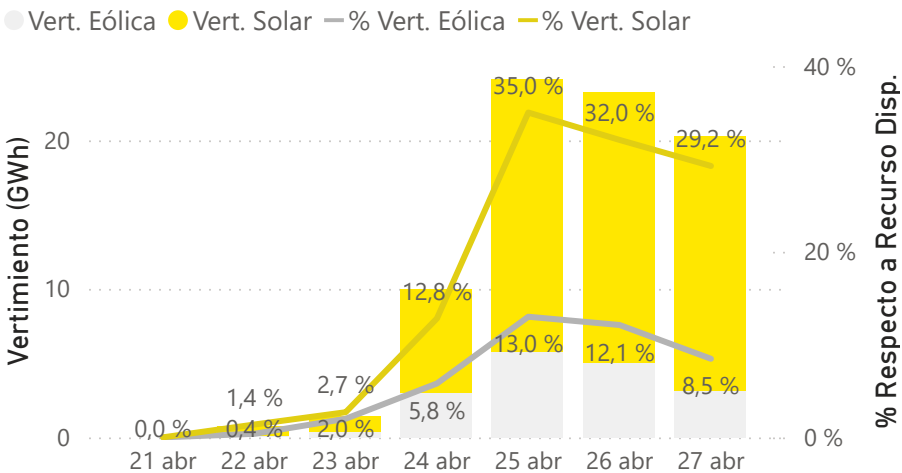
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

24/04/2025 15:00:00

86,8 %

Máx. Participación ERV

24/04/2025 15:00:00

72,9 %

Máx. Participación PMGD

27/04/2025 14:00:00

20,6 %

Demanda Máx. (MWh/h)

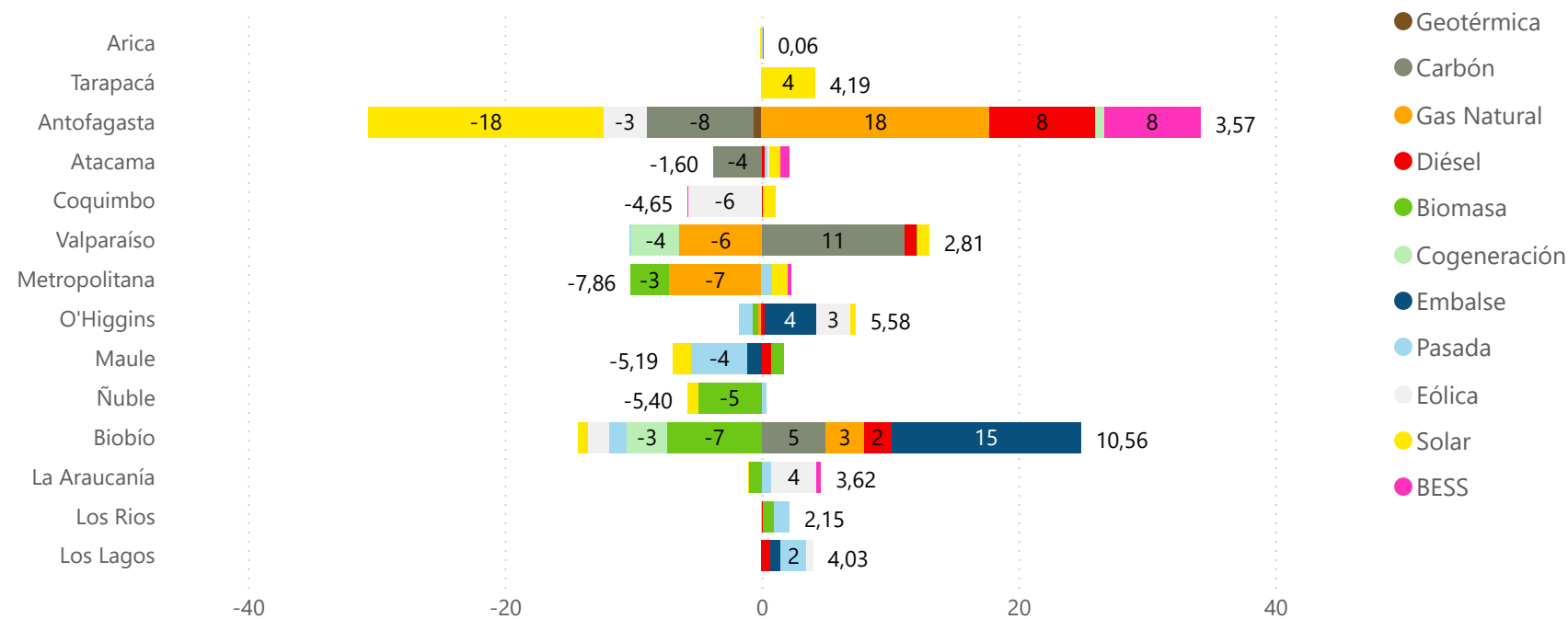
22/04/2025 12:00:00

10903

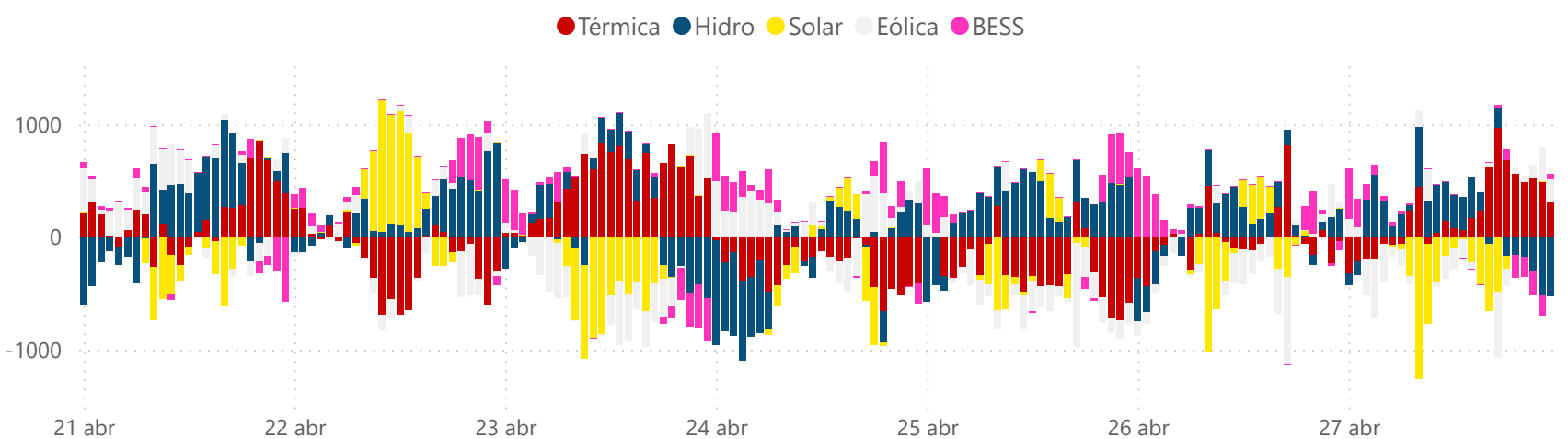
Desviaciones de Generación

Periodo lun 21/04/2025 - dom 27/04/2025

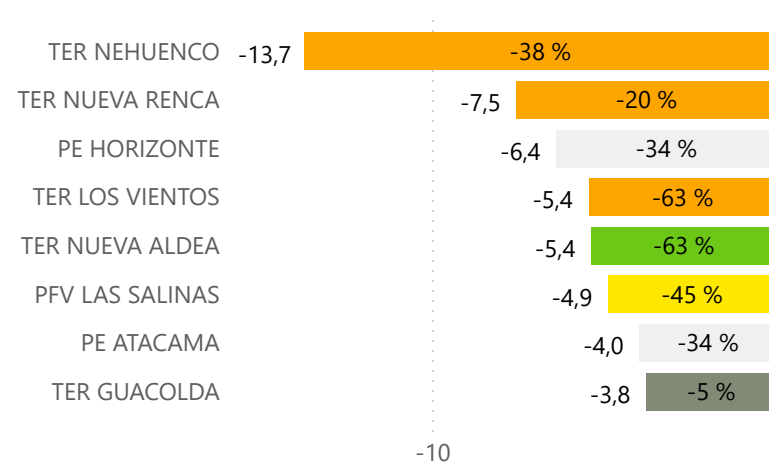
Desviación de Generación por Región (GWh)



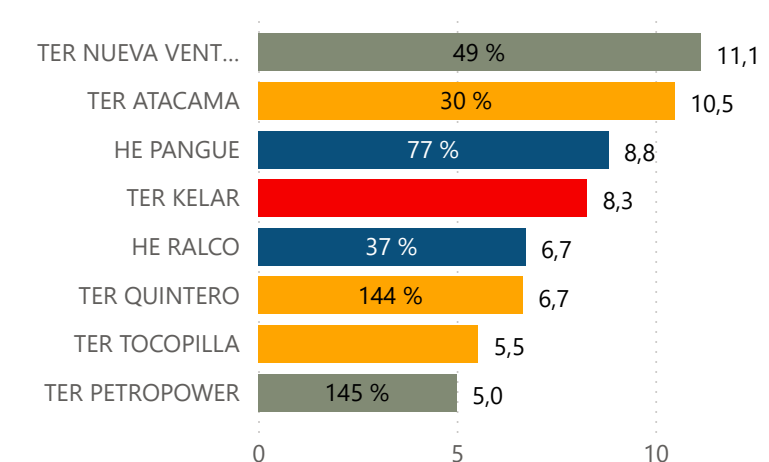
Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Menor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
25/04/2025 17:00:00
-921,0

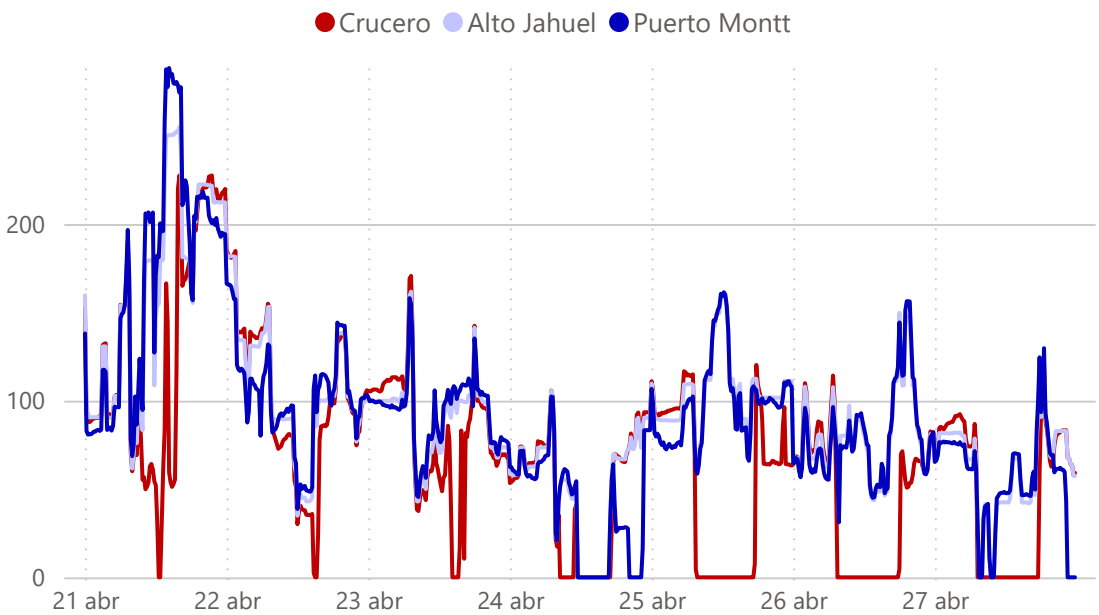
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
27/04/2025 8:00:00
-1255,8

Costos Marginales

Periodo lun 21/04/2025 - dom 27/04/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	76,6	75,2	24,6 %
Crucero	76,1	70,2	24,6 %
Cardones	74,0	69,0	24,6 %
Pan de Azúcar	74,4	69,2	24,6 %
Quillota	86,5	92,5	4,2 %
Alto Jahuel	87,2	94,4	4,2 %
Ancoa	87,1	91,9	4,2 %
Charrúa	87,1	91,2	4,2 %
Temuco	84,8	89,9	6,4 %
Nueva Pichirropulli	92,1	91,1	6,4 %
Puerto Montt	95,5	91,3	6,4 %

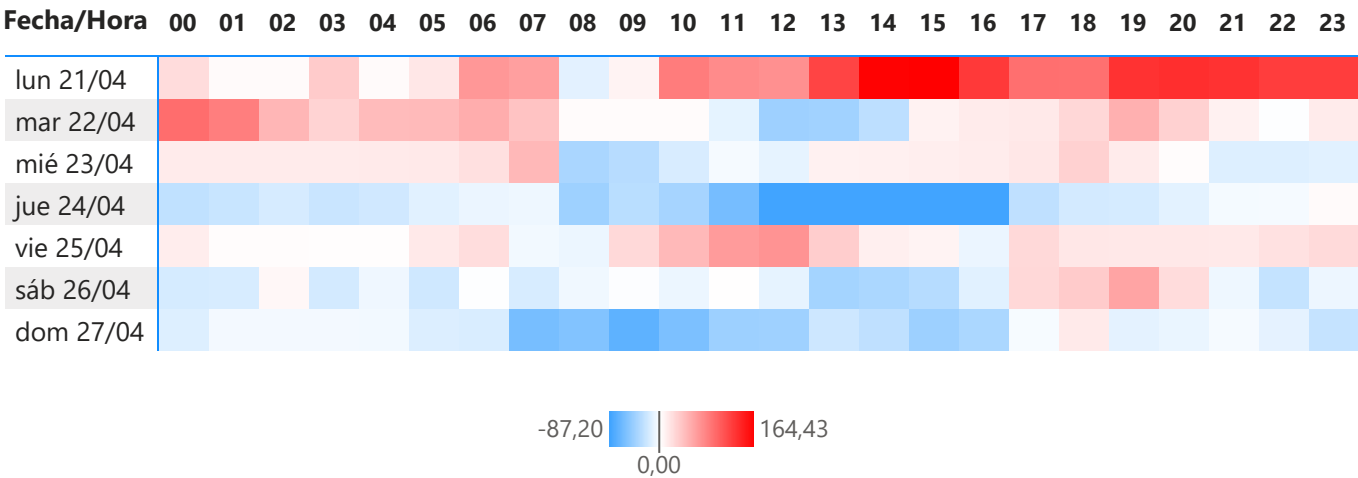
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

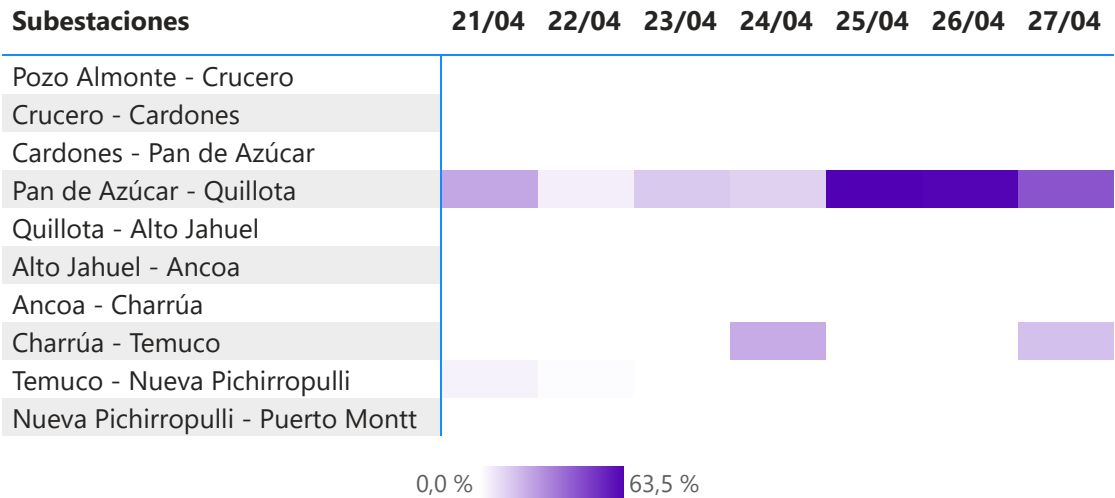
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-	0,0 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-72,8	31,4 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	47,9	5,2 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-9,6	0,6 %
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.

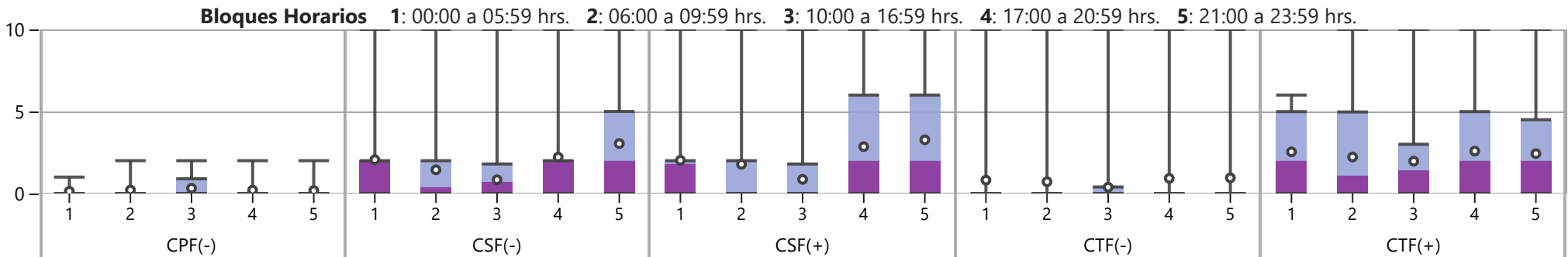
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



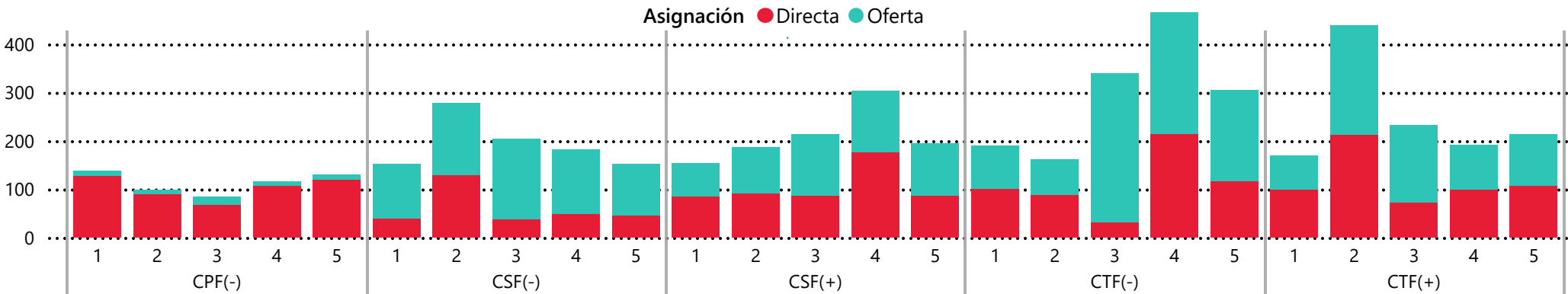
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



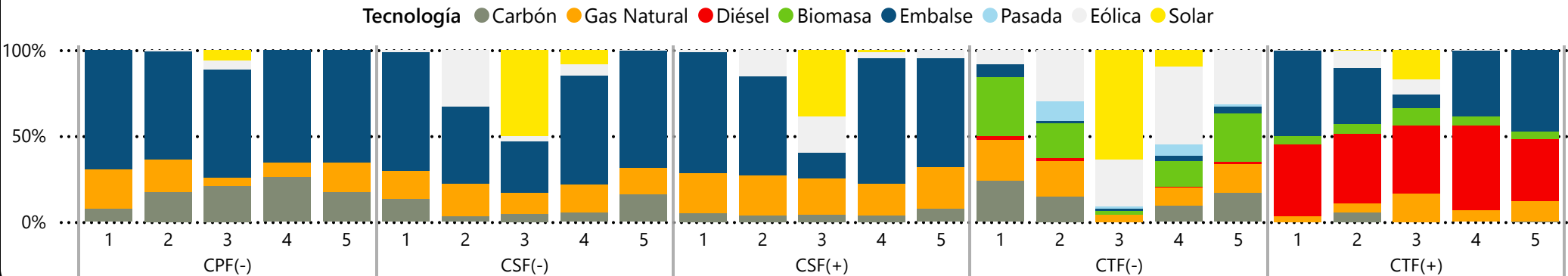
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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



Asignación de SSCC por Tecnología (%)



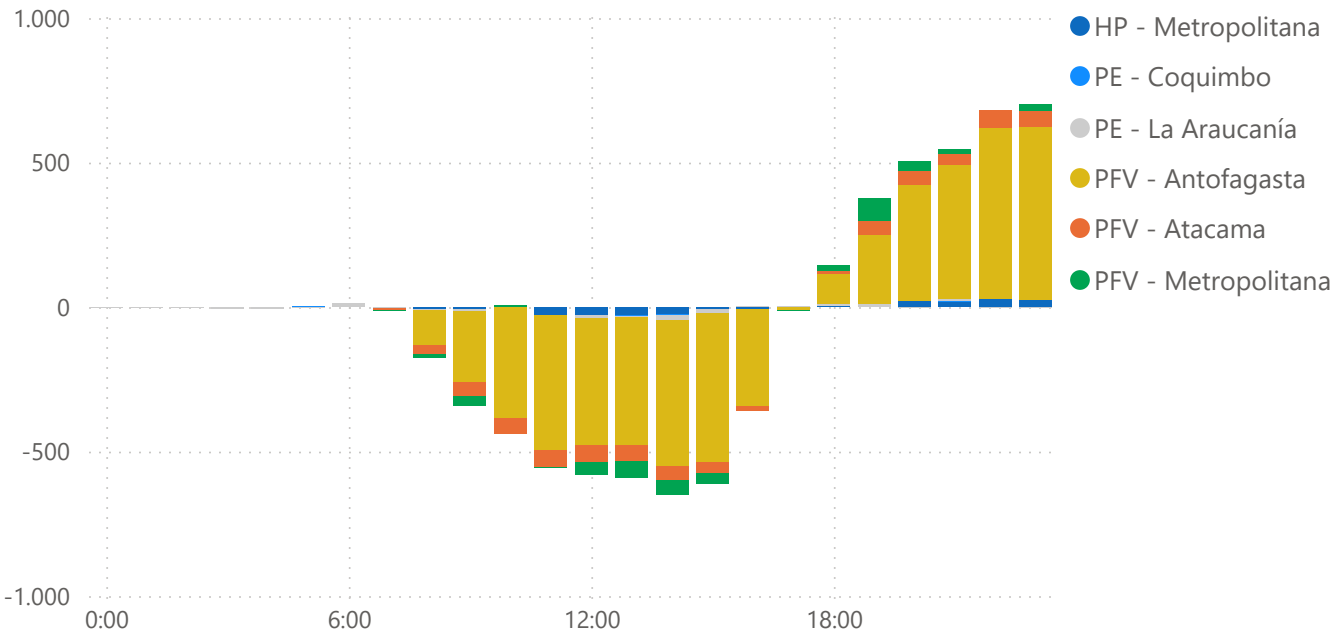
Asignación por Ofertas y Mayor Tecnología Asignada por SSCC

CPF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
10,3 %	65,5 %	
CSF(+)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
50,5 %	50,8 %	
CSF(-)	Asignación Ofertas	Hidro Embalse
70,8 %	49,2 %	
CTF(+)	Asignación Ofertas	Diésel
53,8 %	41,0 %	
CTF(-)	Asignación Ofertas	Eólica
65,5 %	29,5 %	

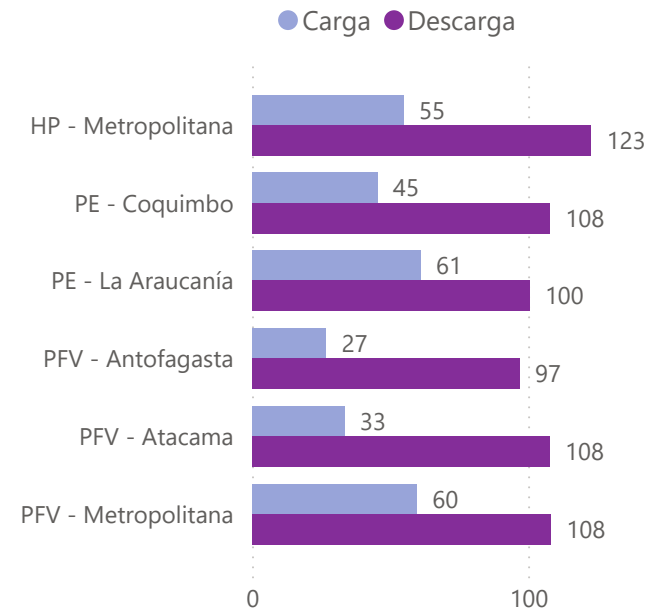
Almacenamiento

Periodo lun 21/04/2025 - dom 27/04/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

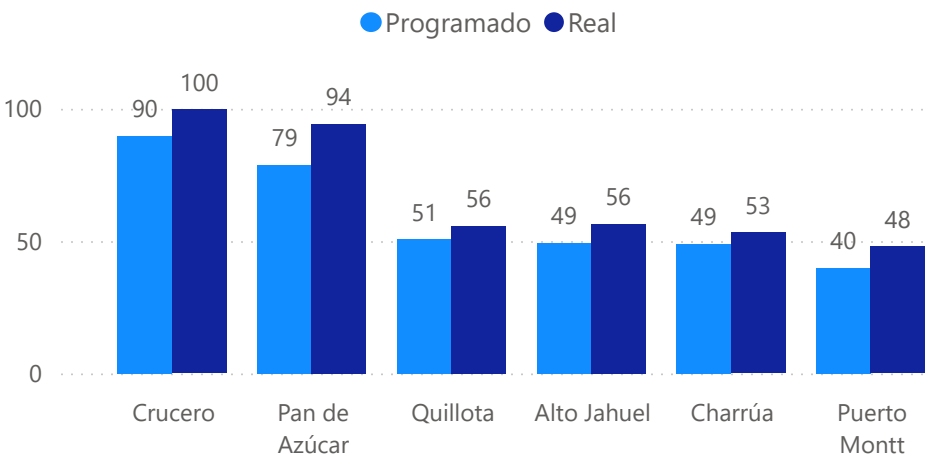


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	45,8	PFV DON HUMBERTO	21,5
PE LA CABAÑA	-6,8	PFV MANZANO	32,1
PE PUNTA SIERRA	40,1	PFV MARIA ELENA	62,0
PFV ANDES SOLAR II	54,5	PFV NUEVO QUILLAGUA	60,9
PFV ANDES SOLAR II-B	53,2	PFV SALVADOR	53,5
PFV ANDES SOLAR IV	56,7	PFV SAN ANDRES	53,1
PFV CAPRICORNIO	55,9	PFV SOL DEL DESIERTO	67,8
PFV COYA	61,0	PFV TAMAYA SOLAR	56,2
PFV D. ALMAGRO SUR	60,2	PFV URIBE SOLAR	43,7

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