



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 26/05/2025

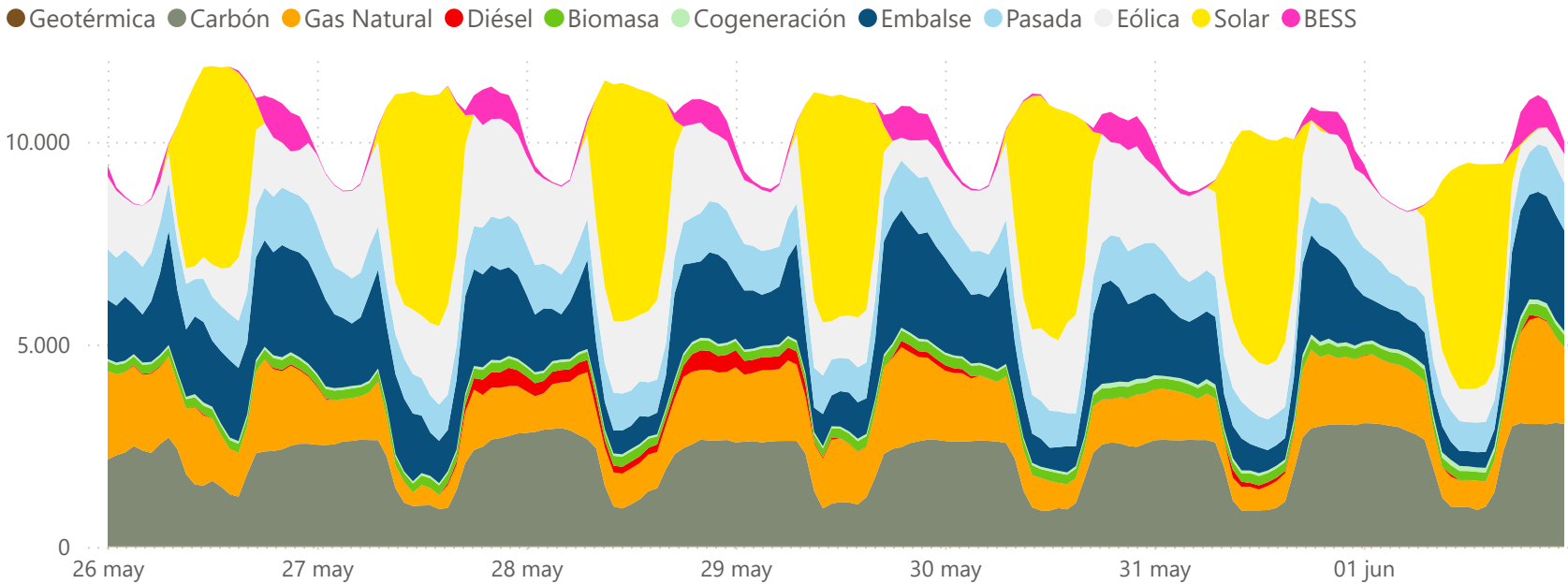
-

Domingo 01/06/2025

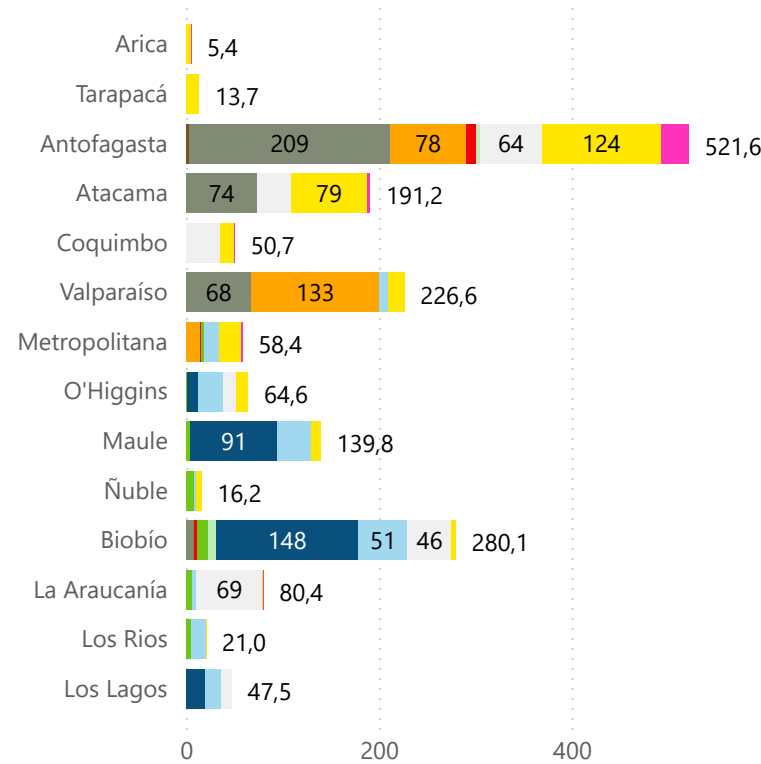
Generación Semanal

Periodo lun 26/05/2025 - dom 01/06/2025

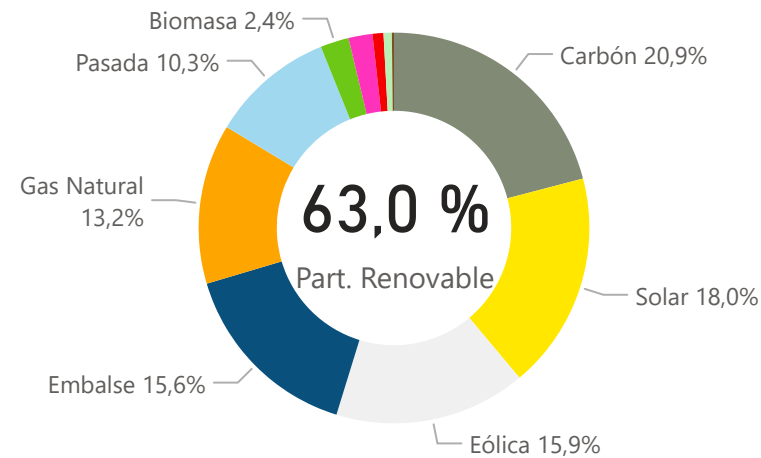
Generación Horaria por Tecnología (MWh)



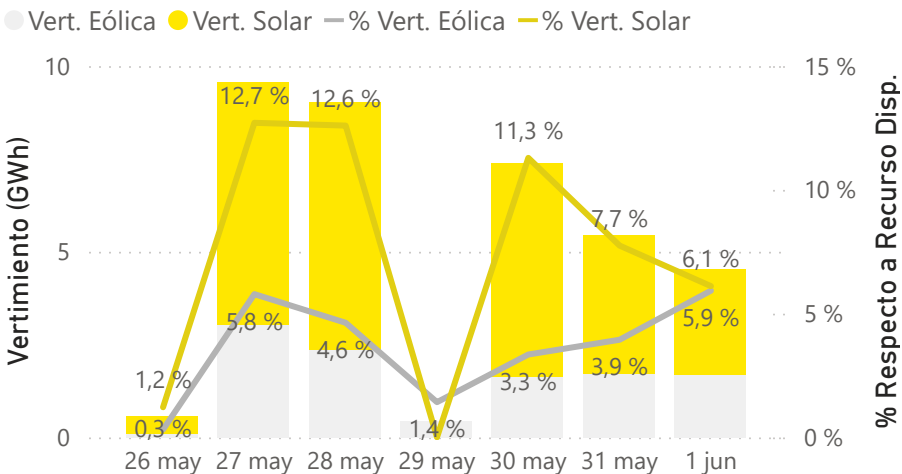
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

27-05-2025 14:00:00

88,0 %

Máx. Participación ERV

30-05-2025 14:00:00

69,3 %

Máx. Participación PMGD

31-05-2025 14:00:00

17,0 %

Demanda Máx. (MWh/h)

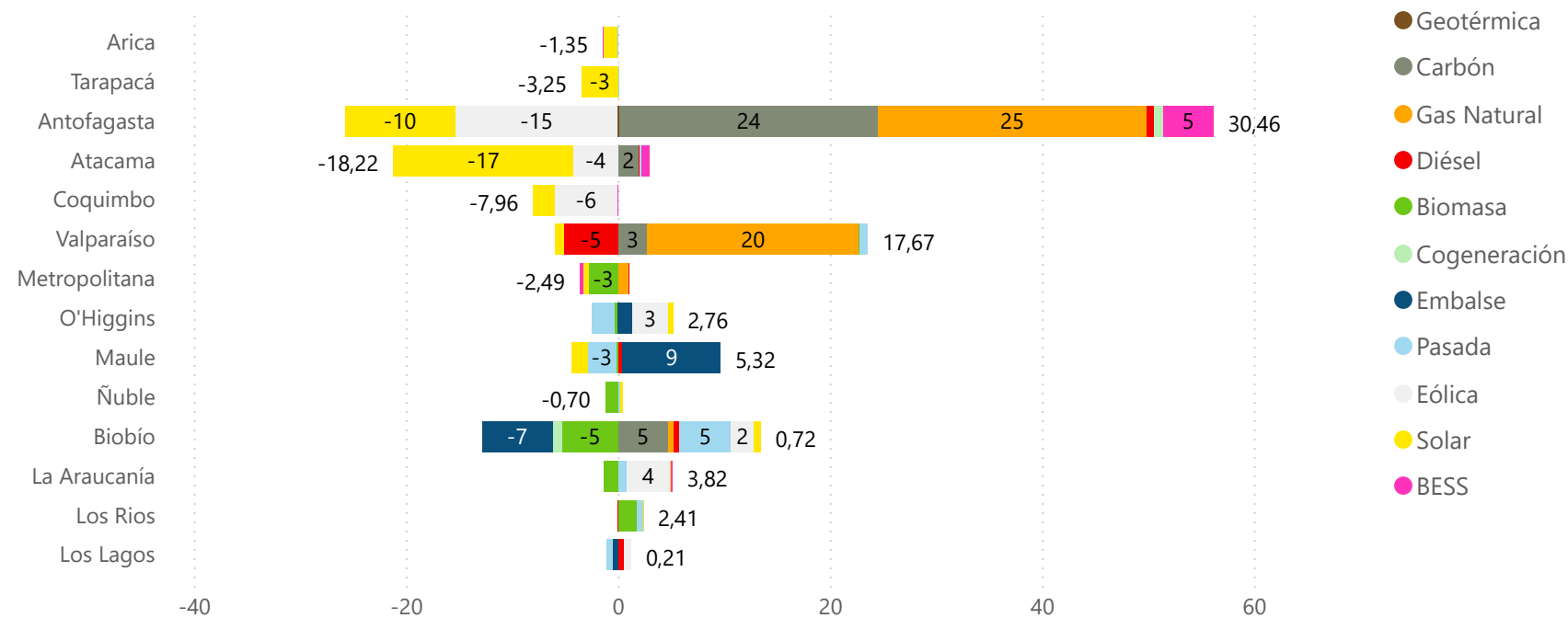
26-05-2025 12:00:00

11872

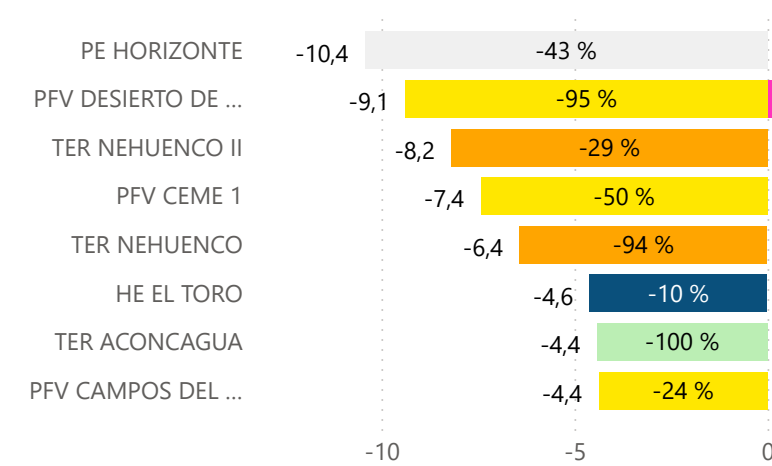
Desviaciones de Generación

Periodo lun 26/05/2025 - dom 01/06/2025

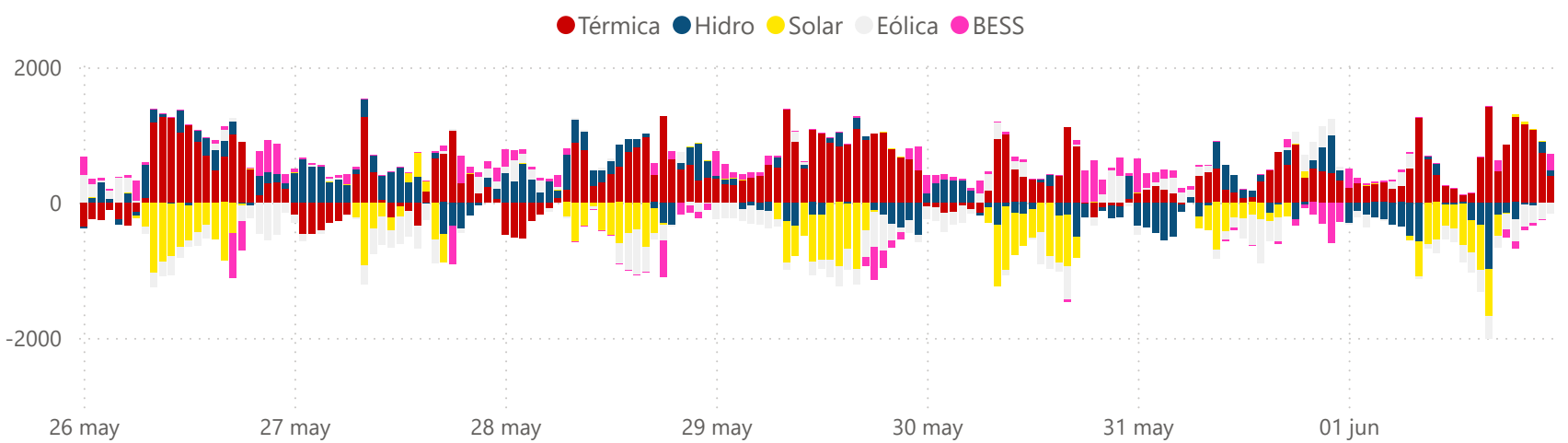
Desviación de Generación por Región (GWh)



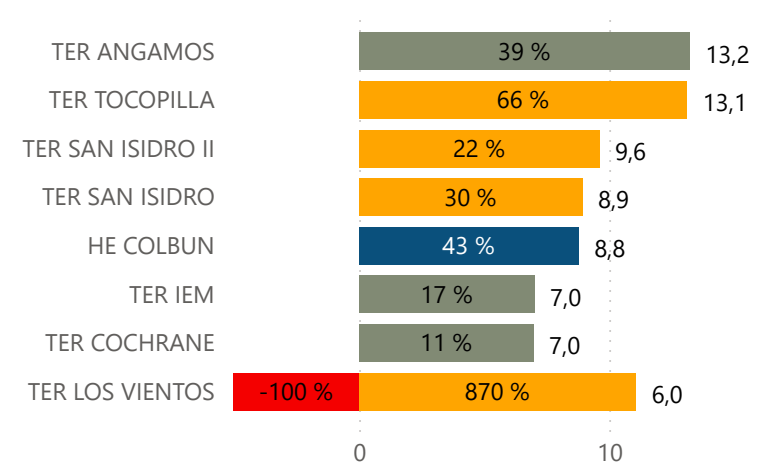
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
28-05-2025 15:00:00
-680,2

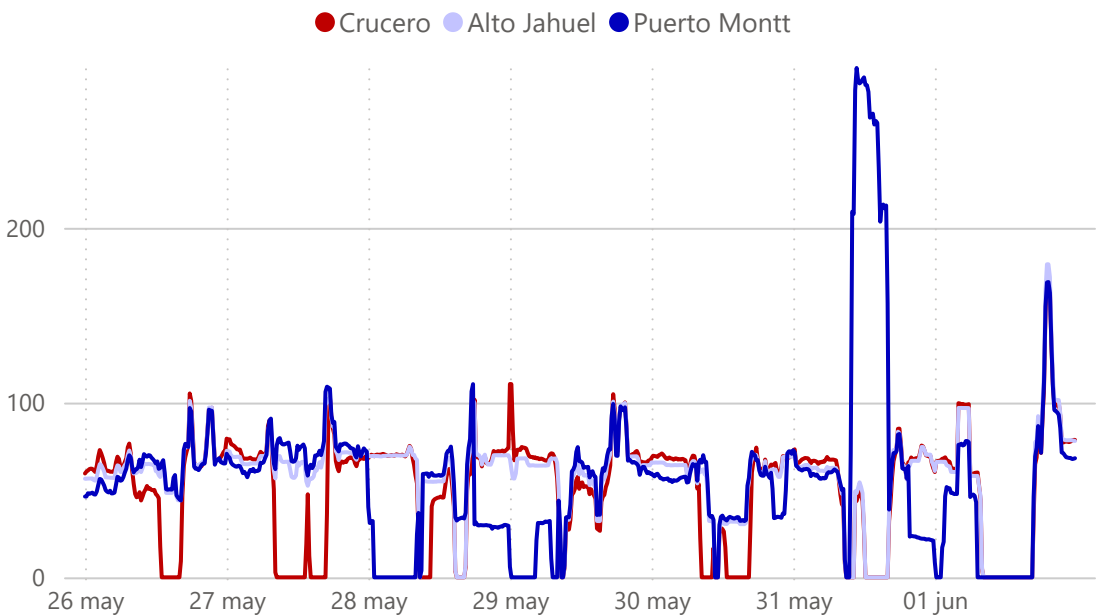
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
26-05-2025 8:00:00
-1040,1

Costos Marginales

Periodo lun 26/05/2025 - dom 01/06/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	55,9	55,7	21,3 %
Crucero	55,4	51,8	21,3 %
Cardones	55,2	51,4	21,3 %
Pan de Azúcar	55,4	51,4	21,3 %
Quillota	58,7	57,9	10,1 %
Alto Jahuel	59,6	58,6	10,1 %
Ancoa	59,1	56,5	10,1 %
Charrúa	58,8	55,6	10,1 %
Temuco	49,7	55,6	15,9 %
Nueva Pichirropulli	49,8	57,1	15,0 %
Puerto Montt	56,5	57,4	15,0 %

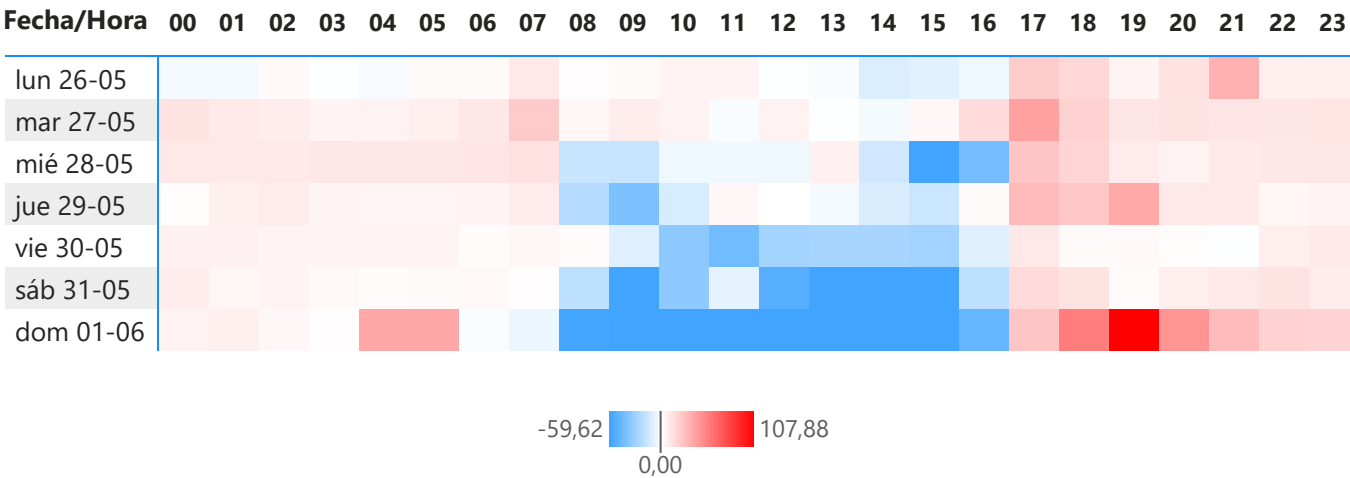
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

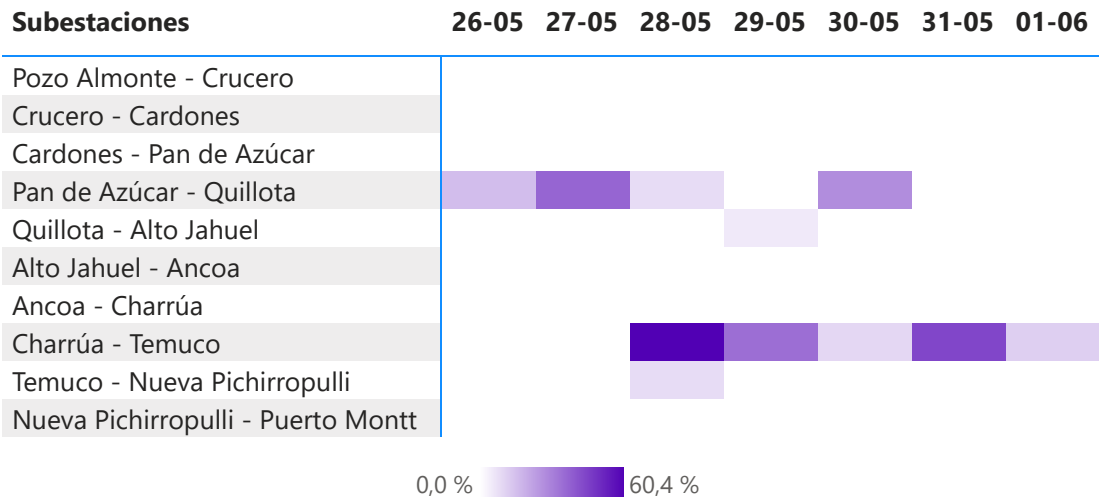
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-	0,0 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-50,0	12,5 %
Quillota - Alto Jahuel	21,1	0,7 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	2,2	22,8 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-31,8	1,2 %
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.

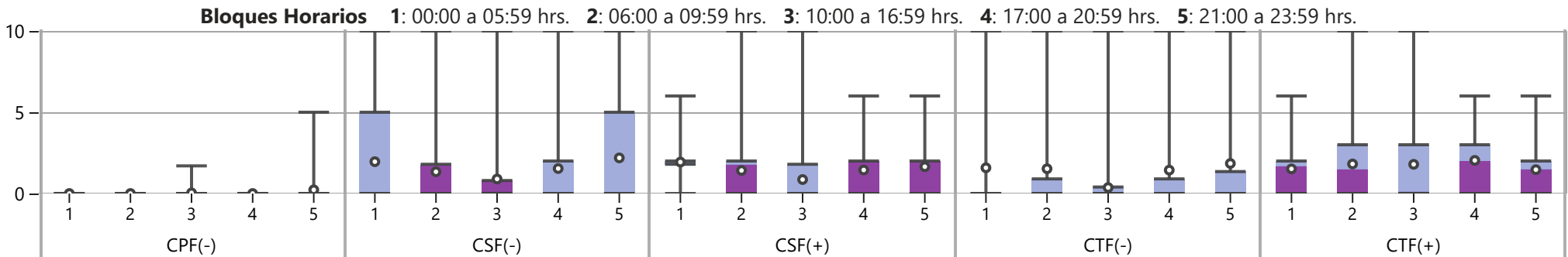
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



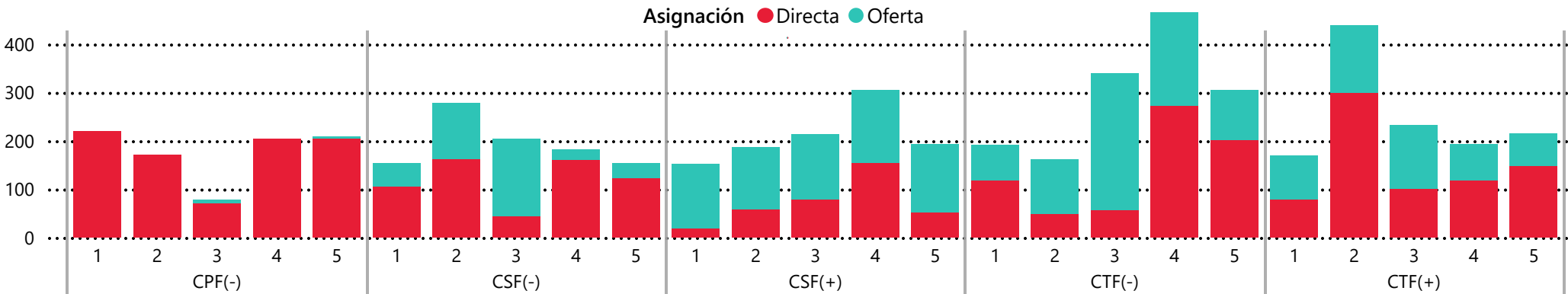
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



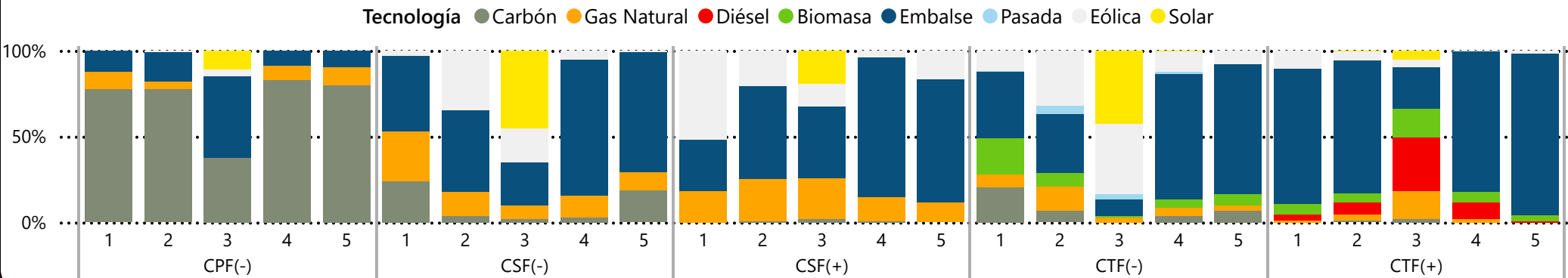
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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

1,6 %

Carbón

73,6 %

CSF(+)

Asignación Ofertas

66,0 %

Hidro Embalse

54,6 %

CSF(-)

Asignación Ofertas

43,9 %

Hidro Embalse

47,1 %

CTF(+)

Asignación Ofertas

43,1 %

Hidro Embalse

65,1 %

CTF(-)

Asignación Ofertas

56,8 %

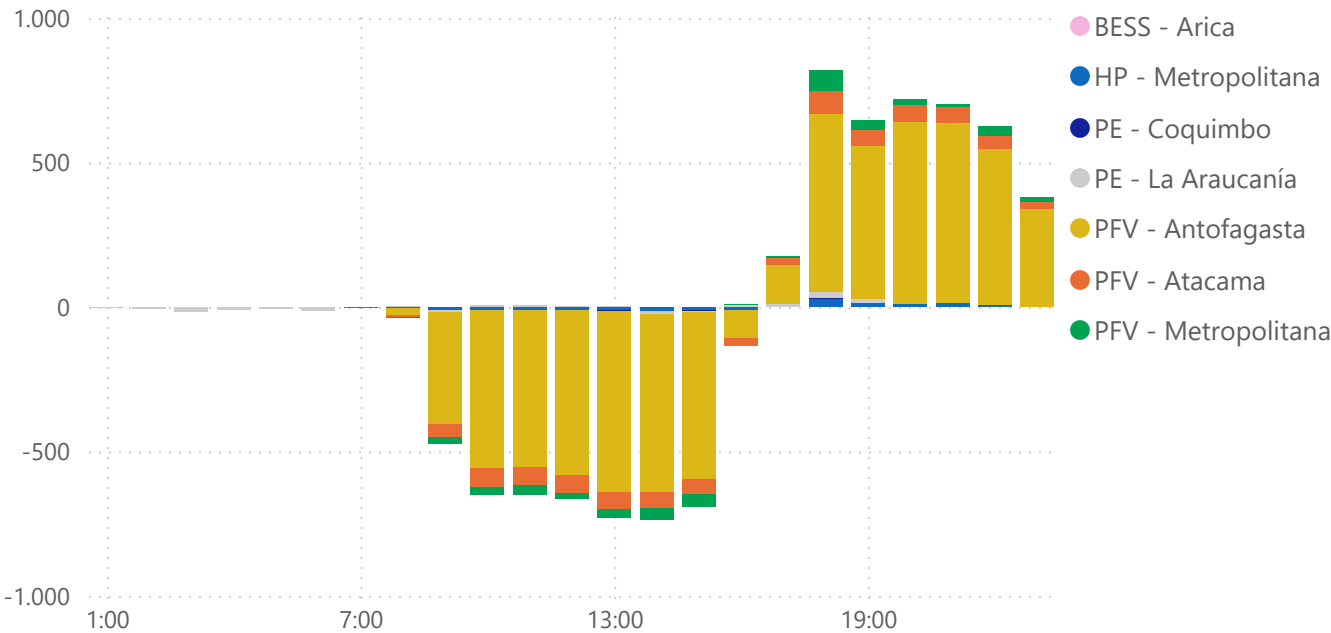
Hidro Embalse

42,3 %

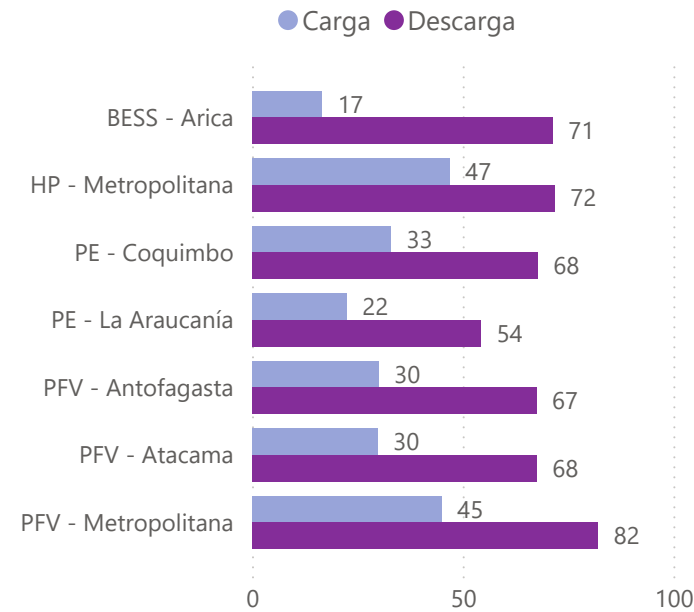
Almacenamiento

Periodo lun 26/05/2025 - dom 01/06/2025

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

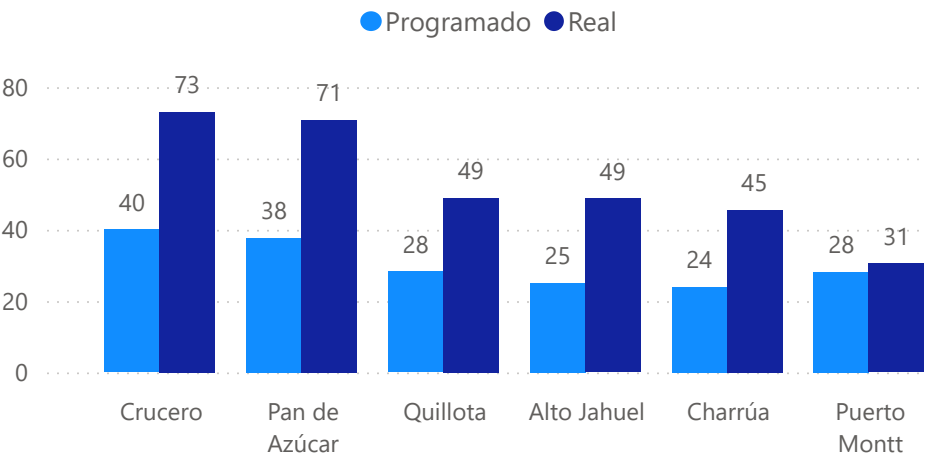


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	12,2	BESS ARICA	54,7
PE LA CABAÑA	31,5	PFV MANZANO	17,0
PE PUNTA SIERRA	21,9	PFV MARIA ELENA	-3,3
PFV ANDES SOLAR II	30,3	PFV NUEVO QUILLAGUA	33,9
PFV ANDES SOLAR II-B	26,2	PFV SALVADOR	30,7
PFV ANDES SOLAR IV	31,9	PFV SAN ANDRES	28,4
PFV COYA	35,0	PFV SOL DEL DESIERTO	36,4
PFV D. ALMAGRO SUR	34,3	PFV TAMAYA SOLAR	29,9
PFV DON HUMBERTO	44,1	PFV URIBE SOLAR	48,2

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