



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 28/04/2025

—

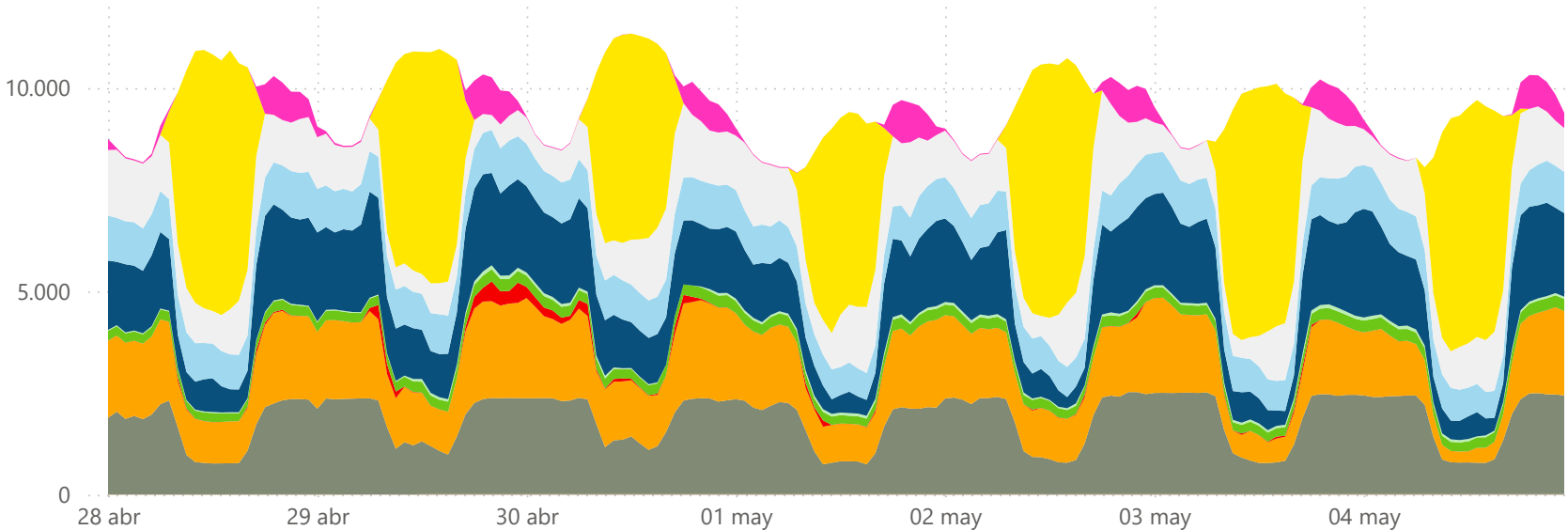
Domingo 04/05/2025

Generación Semanal

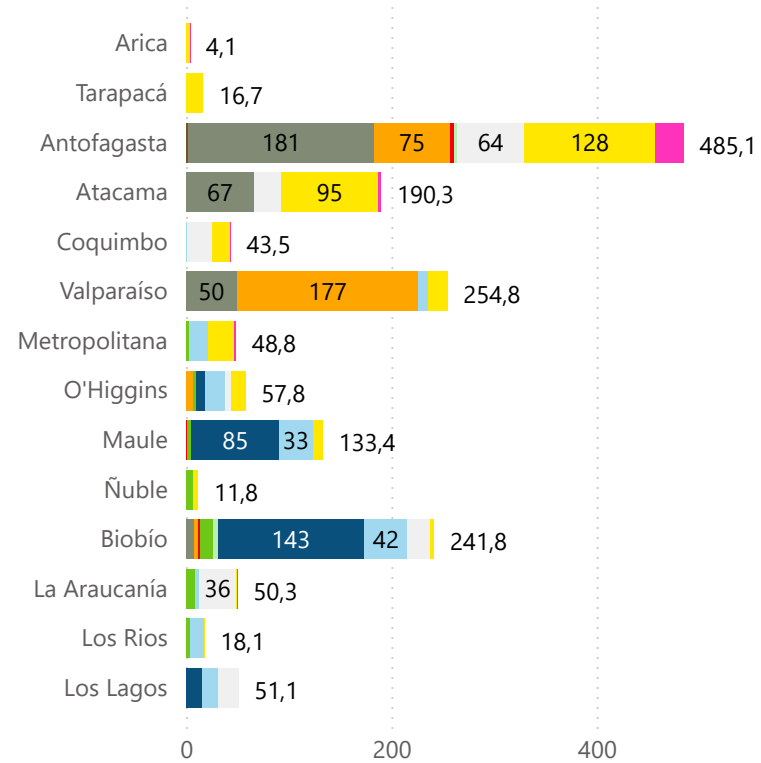
Periodo lun 28/04/2025 - dom 04/05/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

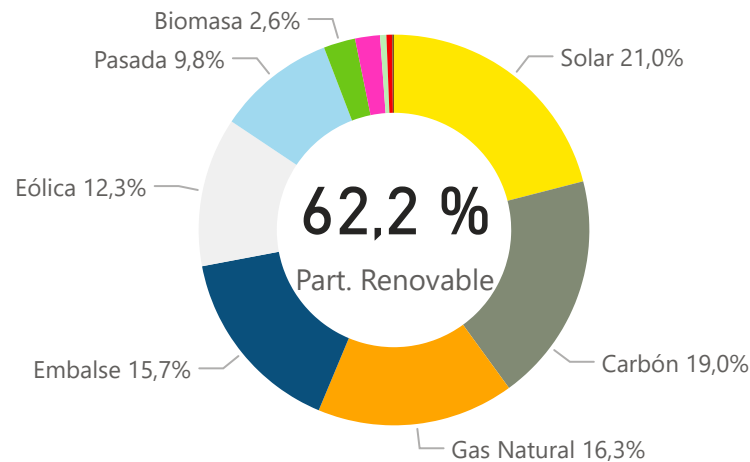
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



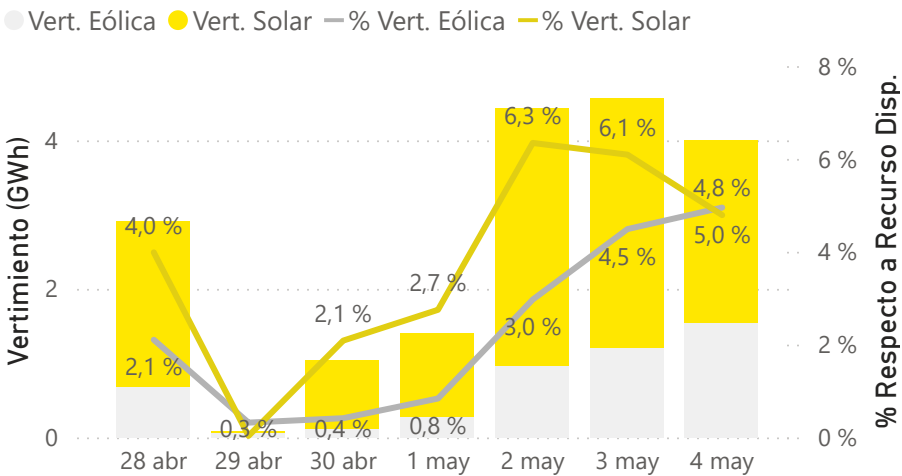
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renewable

04-05-2025 12:00:00

88,2 %

Máx. Participación ERV

04-05-2025 14:00:00

73,6 %

Máx. Participación PMGD

01-05-2025 12:00:00

18,4 %

Demanda Máx. (MWh/h)

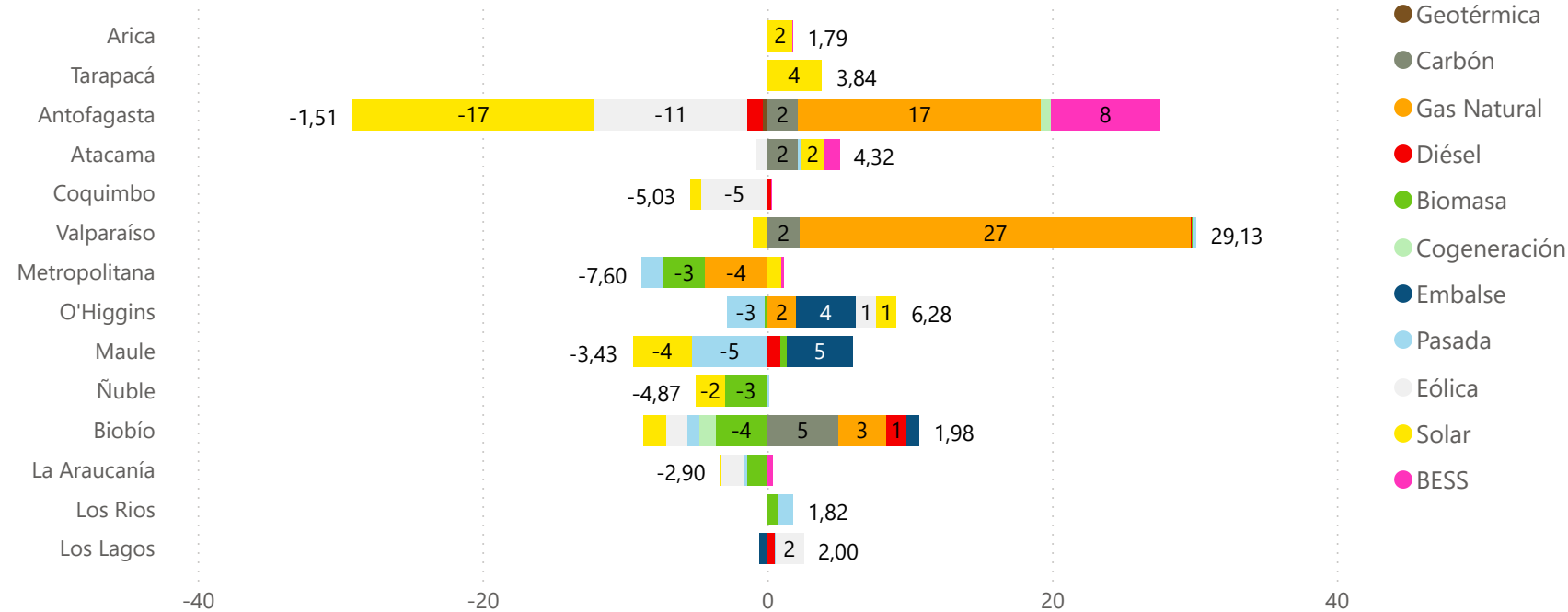
30-04-2025 12:00:00

11336

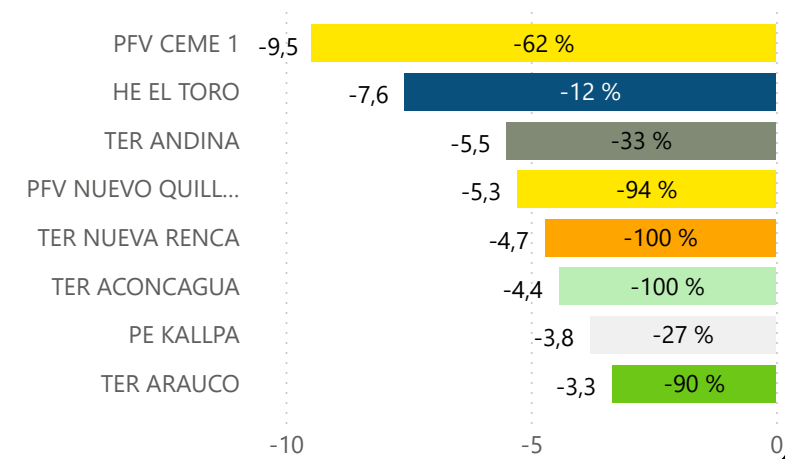
Desviaciones de Generación

Periodo lun 28/04/2025 - dom 04/05/2025

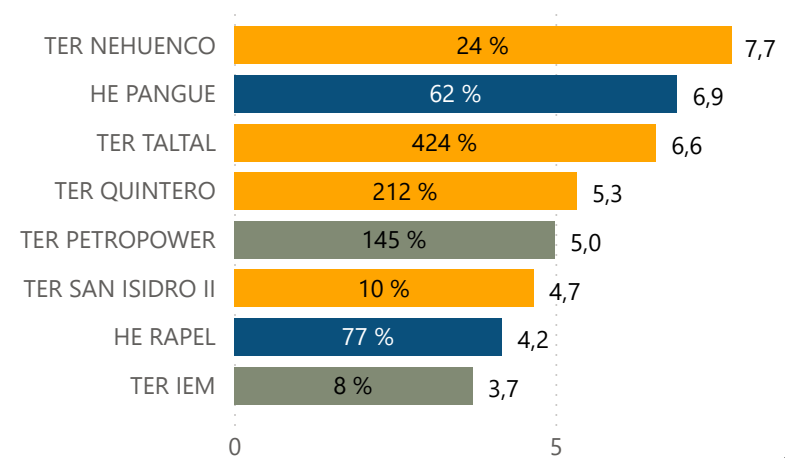
Desviación de Generación por Región (GWh)



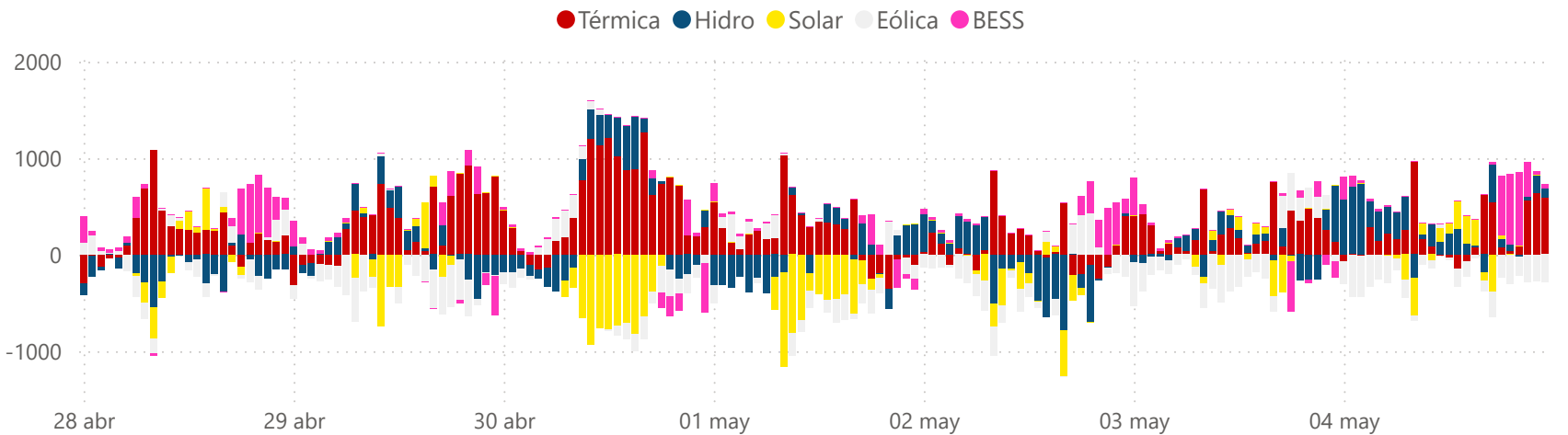
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
03-05-2025 0:00:00
-457,3

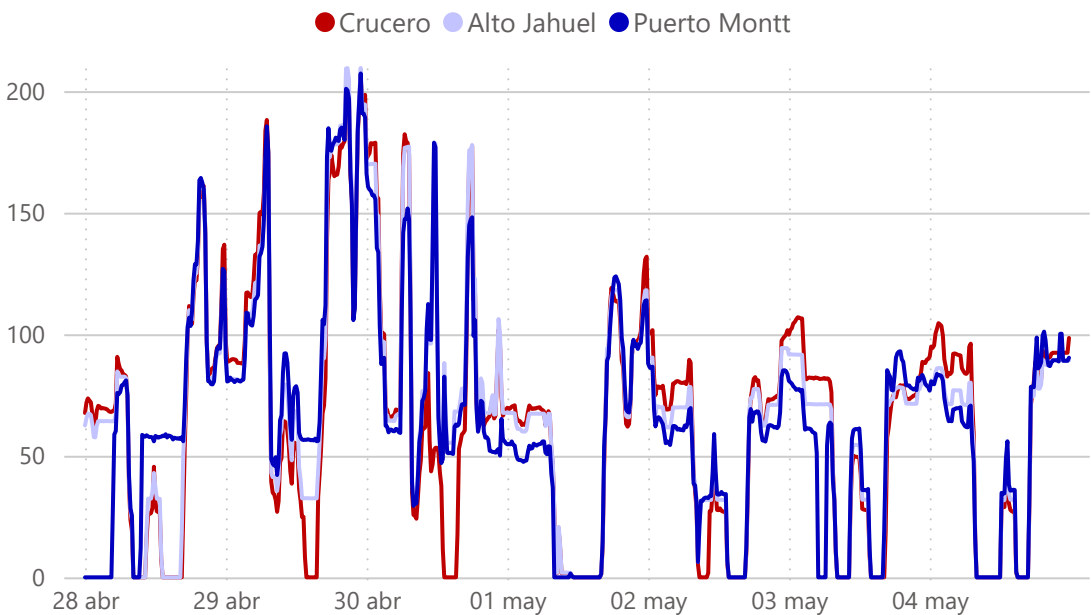
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
01-05-2025 8:00:00
-981,4

Costos Marginales

Periodo lun 28/04/2025 - dom 04/05/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	67,2	65,5	29,2 %
Crucero	65,6	66,0	18,0 %
Cardones	61,5	64,7	18,0 %
Pan de Azúcar	61,2	64,7	18,0 %
Quillota	61,3	66,2	14,3 %
Alto Jahuel	61,6	67,5	14,3 %
Ancoa	60,8	65,4	14,3 %
Charrúa	60,5	64,5	14,3 %
Temuco	58,5	63,3	17,1 %
Nueva Pichirropulli	58,8	64,7	17,1 %
Puerto Montt	65,0	64,8	17,1 %

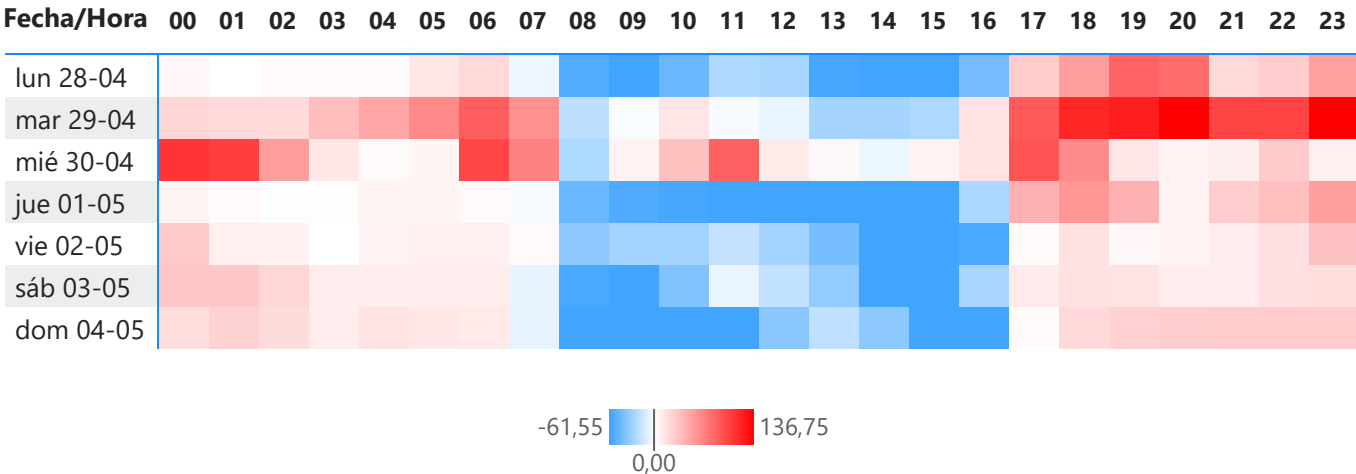
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

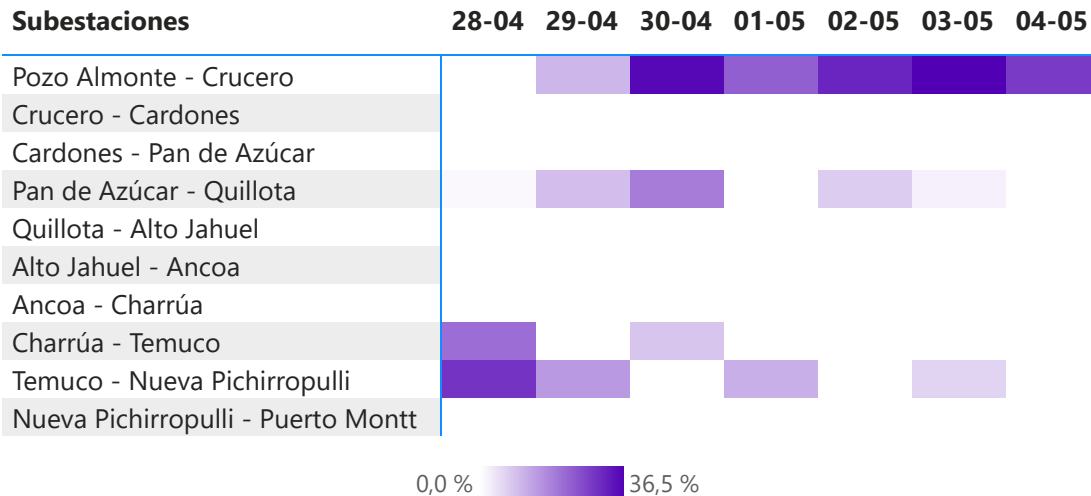
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-17,3	23,5 %
Crucero - Cardones	-	0,0 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-43,2	5,5 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	48,2	4,2 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	-16,9	8,8 %
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.

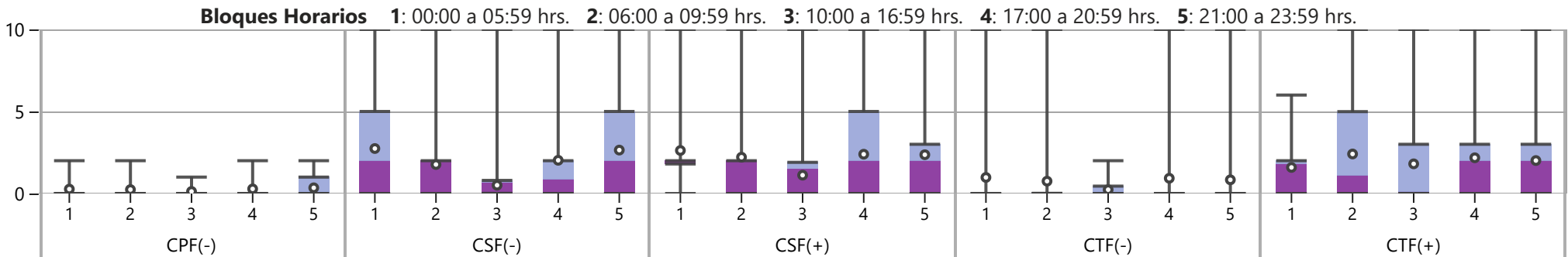
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



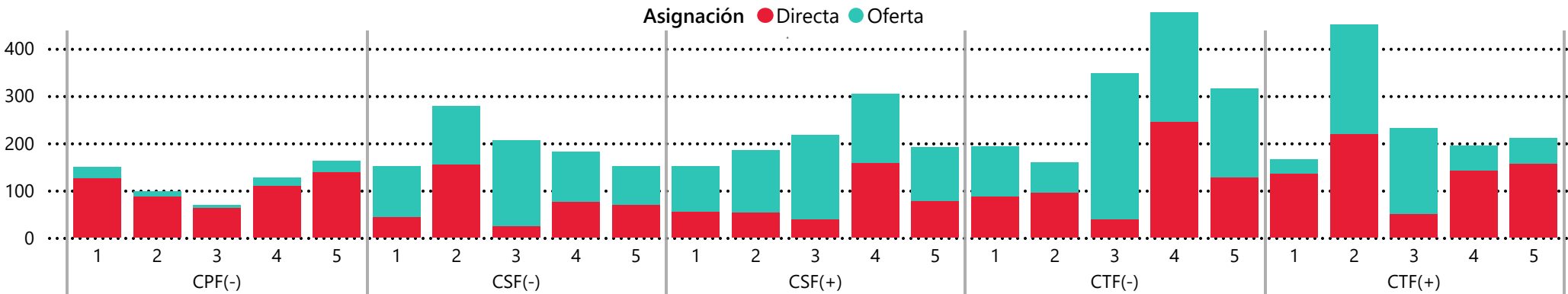
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



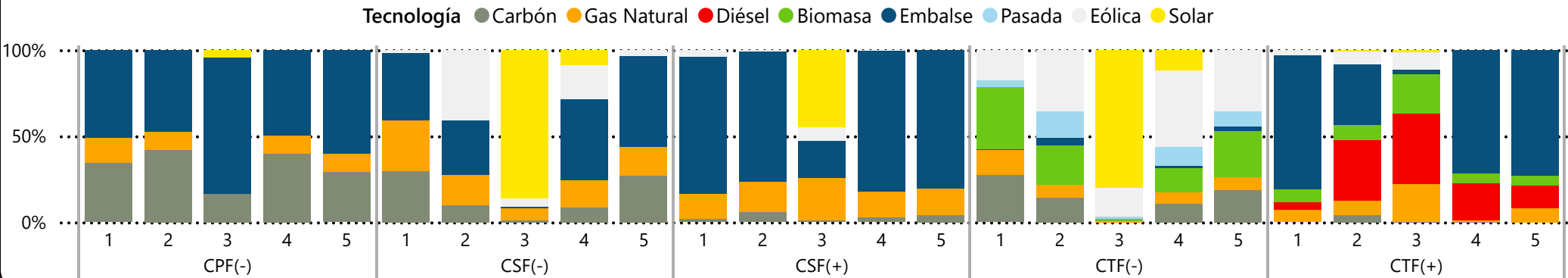
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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 12,9 %
Hidro Embalse 56,6 %

CSF(+)

Asignación Ofertas 66,0 %
Hidro Embalse 60,9 %

CSF(-)

Asignación Ofertas 66,0 %
Hidro Embalse 27,2 %

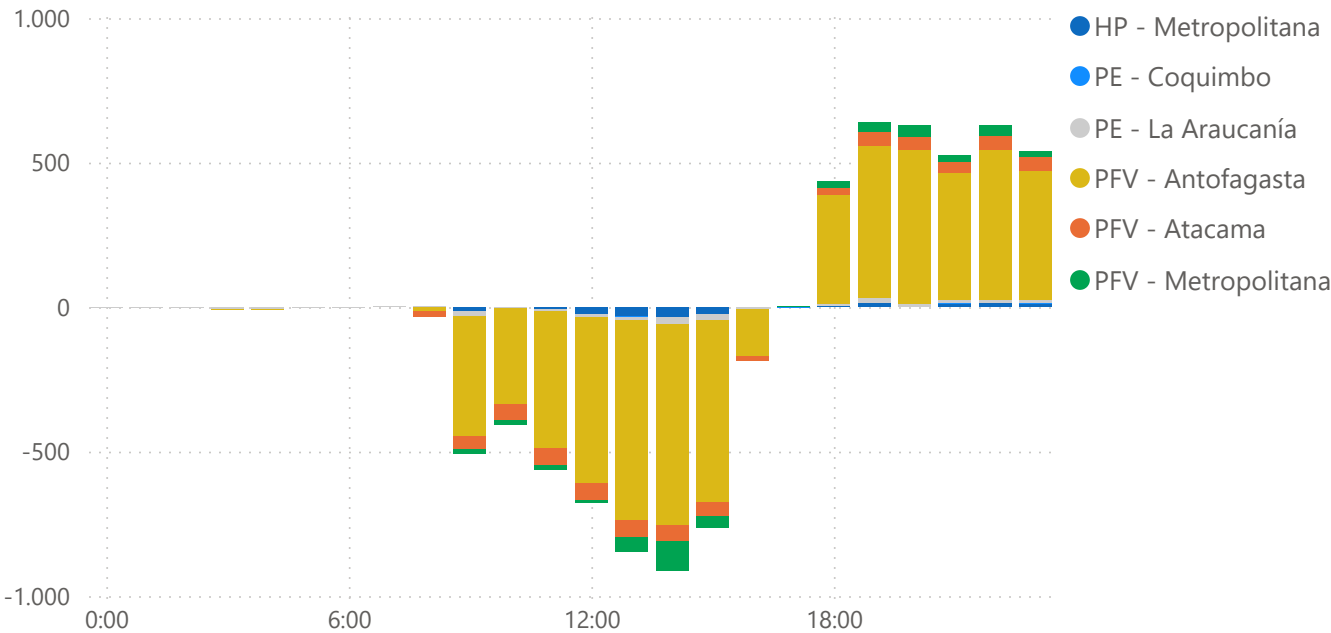
CTF(+)

Asignación Ofertas 47,1 %
Hidro Embalse 42,3 %

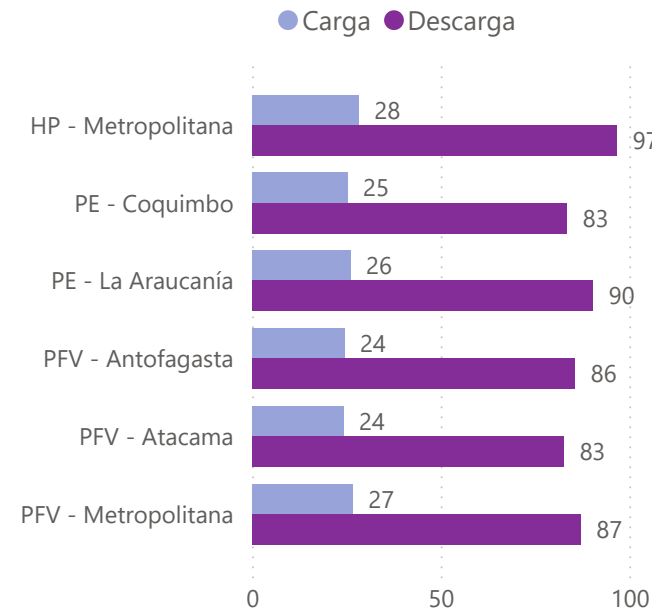
CTF(-)

Asignación Ofertas 64,1 %
Solar 30,6 %

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

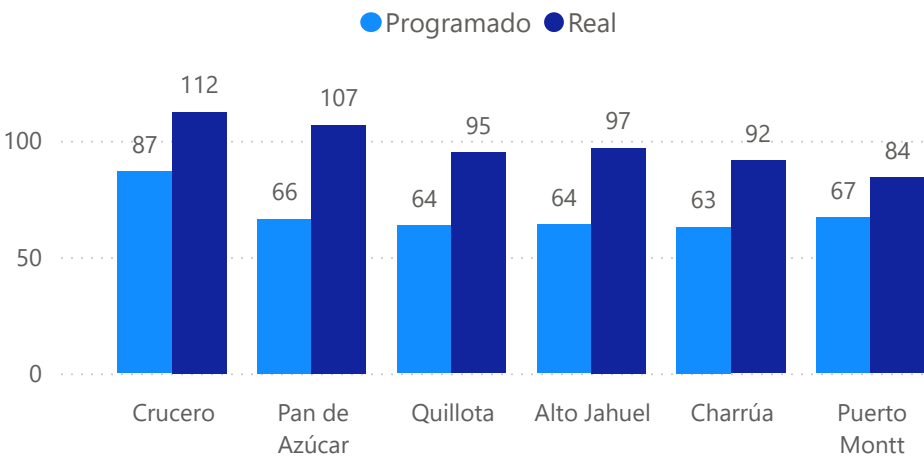


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	29,7	PFV DON HUMBERTO	47,7
PE LA CABAÑA	43,2	PFV MANZANO	49,7
PE PUNTA SIERRA	50,2	PFV MARIA ELENA	54,6
PFV ANDES SOLAR II	49,4	PFV NUEVO QUILLAGUA	50,7
PFV ANDES SOLAR II-B	50,6	PFV SALVADOR	39,6
PFV ANDES SOLAR IV	50,0	PFV SAN ANDRES	48,1
PFV CAPRICORNIO	51,2	PFV SOL DEL DESIERTO	54,8
PFV COYA	49,8	PFV TAMAYA SOLAR	49,6
PFV D. ALMAGRO SUR	46,4	PFV URIBE SOLAR	53,9

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