



vinken

Reporte Semanal de Mercados

Lunes 12/05/2025

-

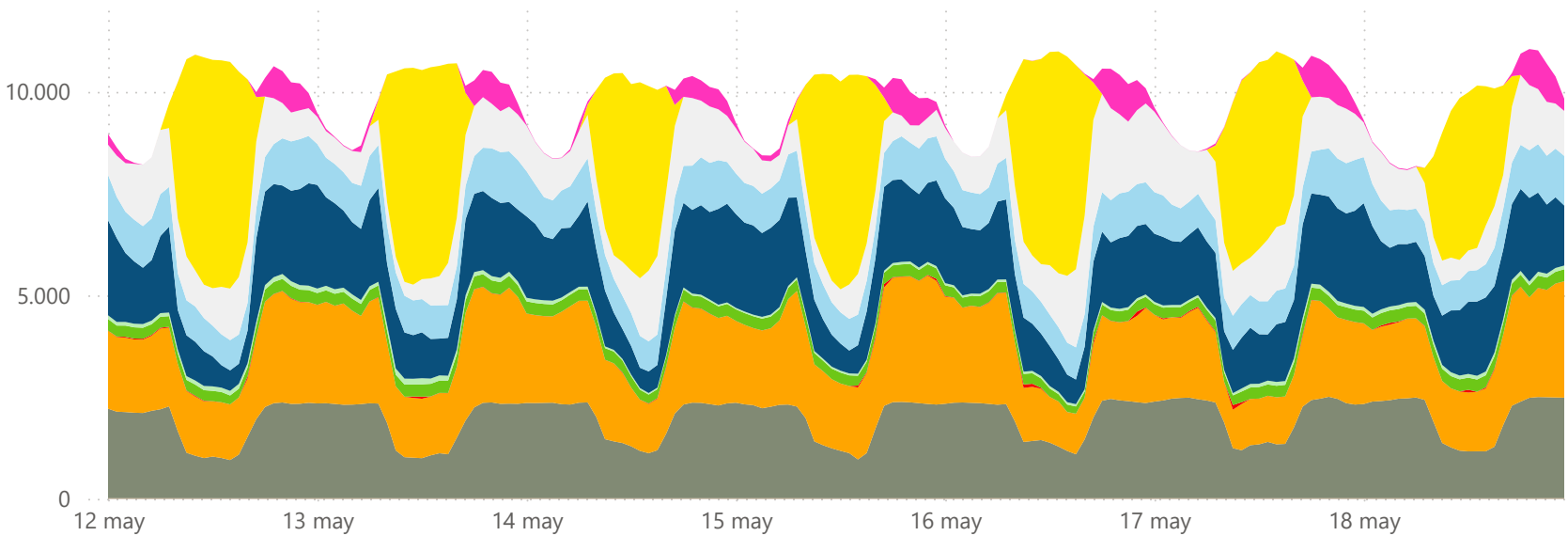
Domingo 18/05/2025

Generación Semanal

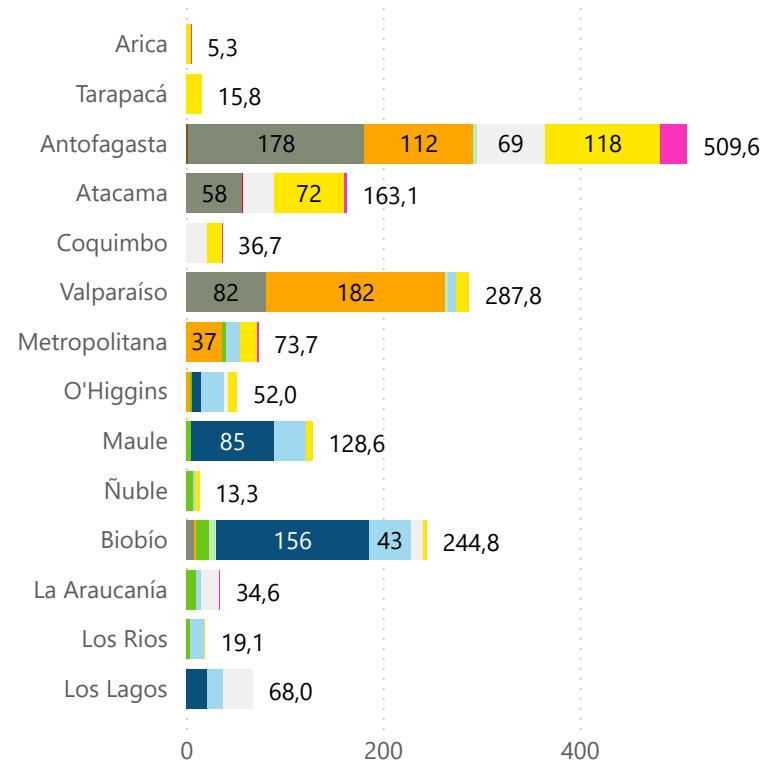
Periodo lun 12/05/2025 - dom 18/05/2025

Generación Horaria por Tecnología (MWh)

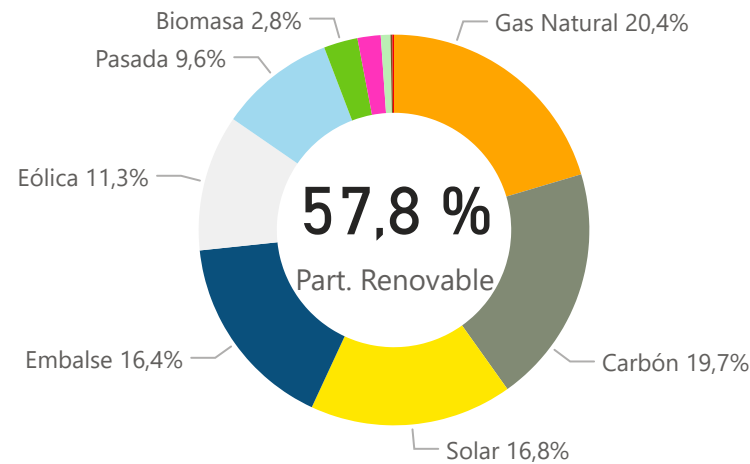
● Geotérmica ● Carbón ● Gas Natural ● Diésel ● Biomasa ● Cogeneración ● Embalse ● Pasada ● Eólica ● Solar ● BESS



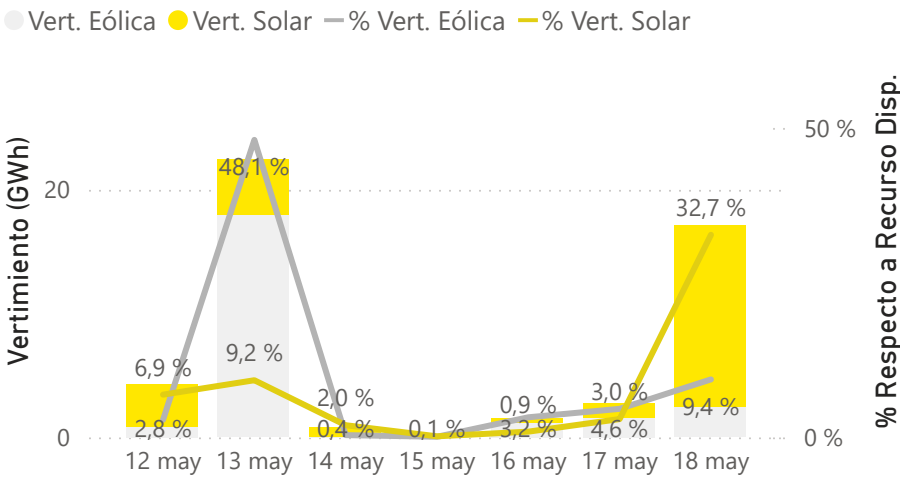
Generación por Región (GWh)



Mix de Generación Semanal



Vertimientos de Energía Renovable (GWh)



Máx. Part. Renovable

16-05-2025 15:00:00

79,8 %

Máx. Participación ERV

16-05-2025 15:00:00

65,1 %

Máx. Participación PMGD

14-05-2025 14:00:00

15,8 %

Demanda Máx. (MWh/h)

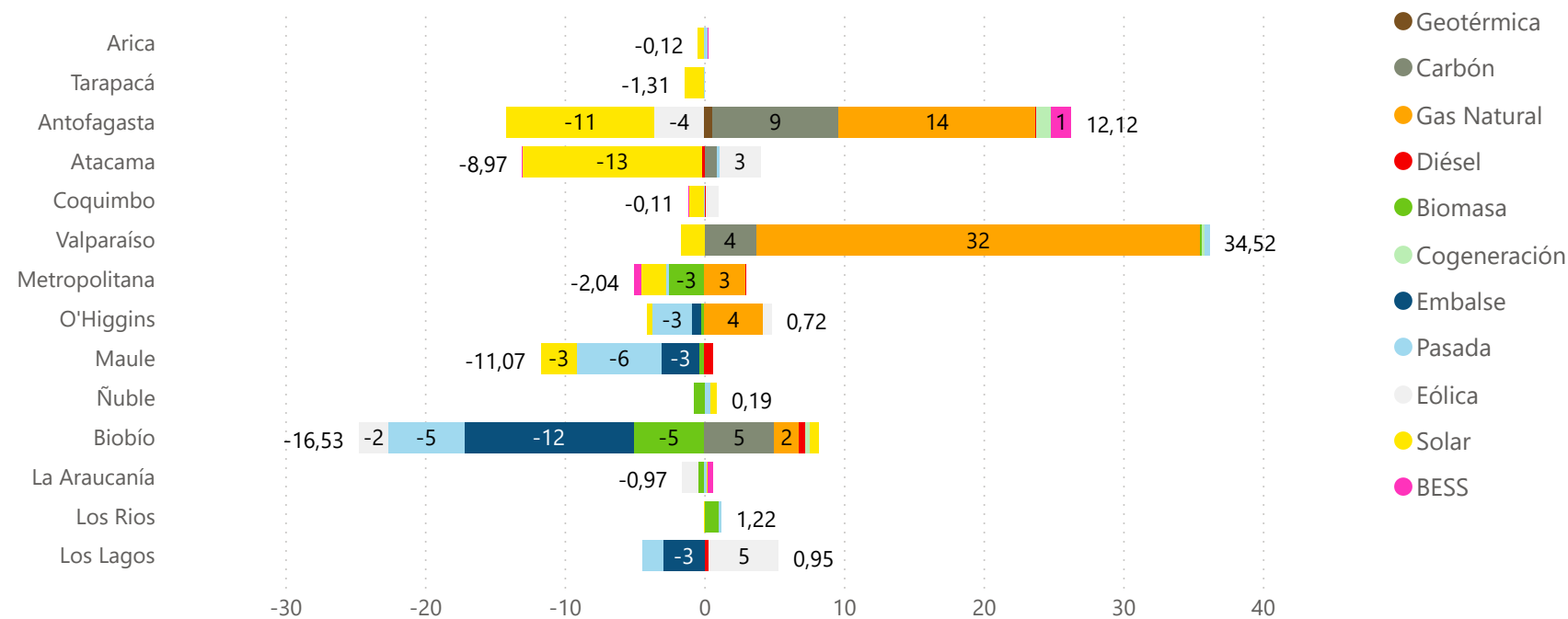
18-05-2025 19:00:00

11056

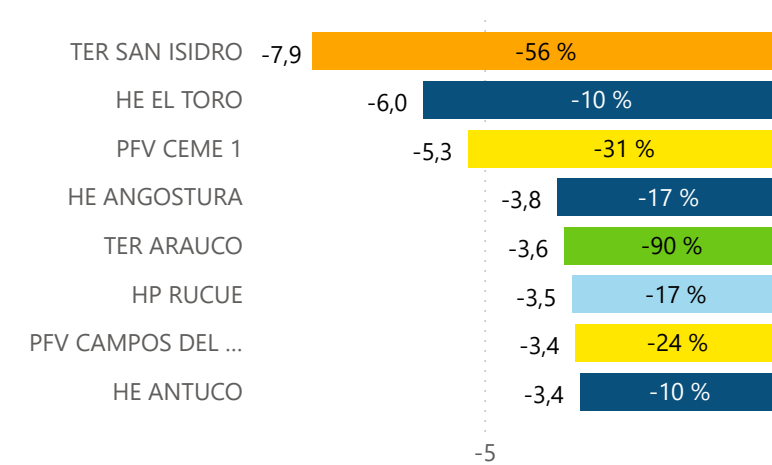
Desviaciones de Generación

Periodo lun 12/05/2025 - dom 18/05/2025

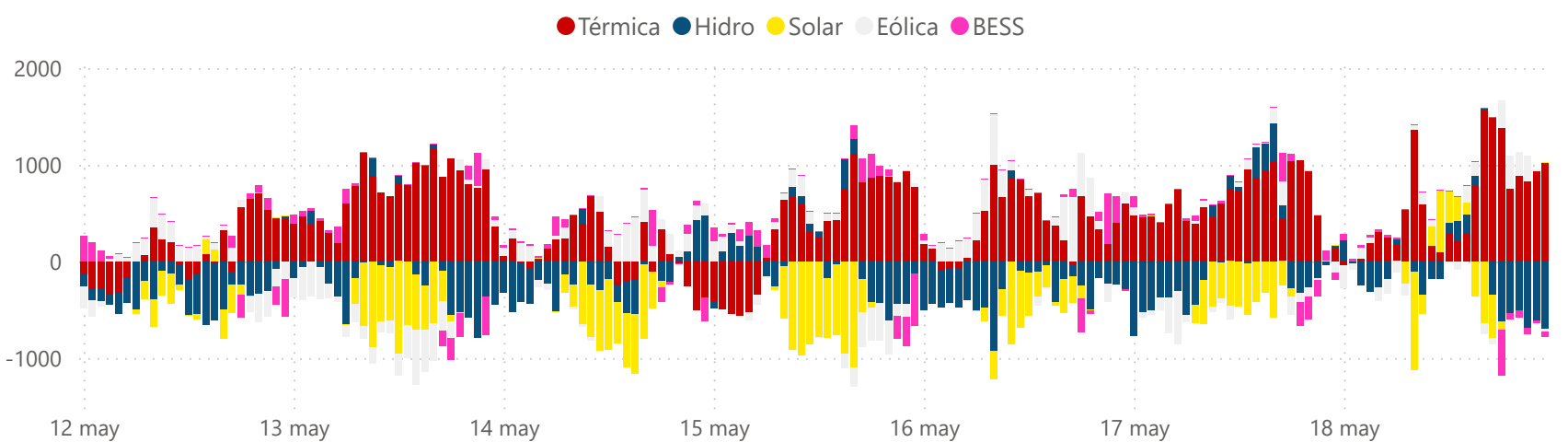
Desviación de Generación por Región (GWh)



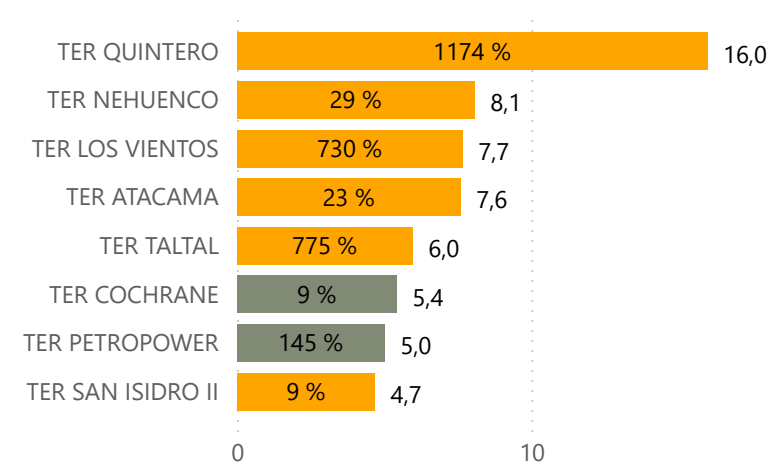
Menor Generación que en el Programa (GWh)



Desviación de Generación Horaria por Tecnología (MWh)



Mayor Generación que en el Programa (GWh)



Mayor Desvío (MWh/h)

Eólica
16-05-2025 17:00:00
666,9

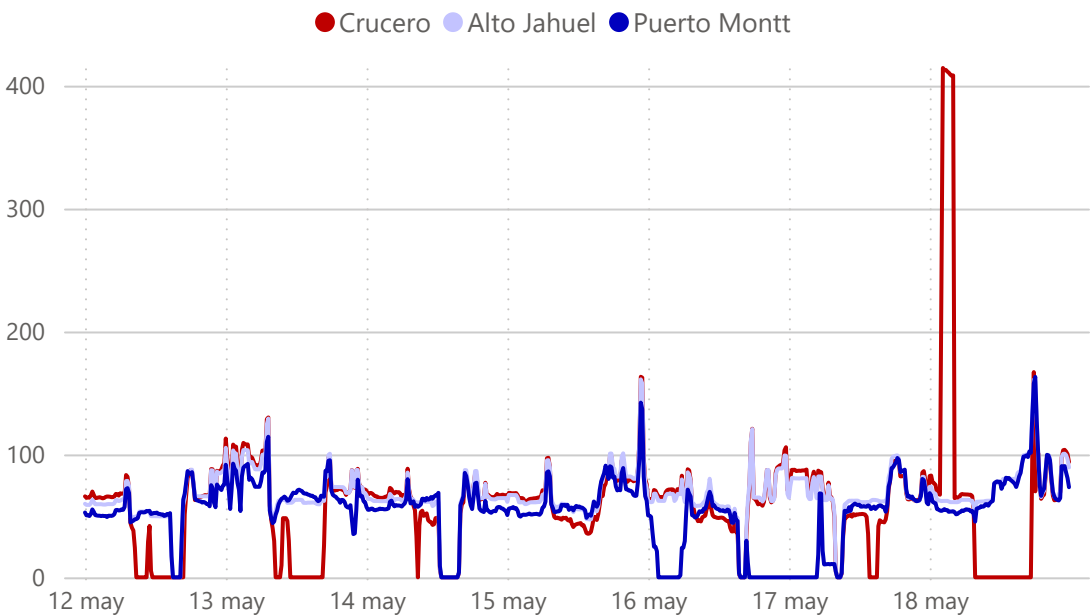
Mayor Desvío (MWh/h)

Solar
15-05-2025 16:00:00
-1098,4

Costos Marginales

Periodo lun 12/05/2025 - dom 18/05/2025

Costos Marginales Reales (USD/MWh)



CMg Promedio (USD/MWh)

Subestación	Progr.	Real	Hrs. CMg Real 0 (%)
Pozo Almonte	64,6	59,1	28,9 %
Crucero	63,5	60,3	18,2 %
Cardones	63,3	56,2	17,4 %
Pan de Azúcar	63,6	56,5	17,4 %
Quillota	70,5	65,2	3,7 %
Alto Jahuel	70,8	66,9	3,7 %
Ancoa	70,1	64,8	3,7 %
Charrúa	69,7	64,1	3,7 %
Temuco	65,2	59,0	10,7 %
Nueva Pichirropulli	64,2	55,0	12,9 %
Puerto Montt	62,9	54,3	12,9 %

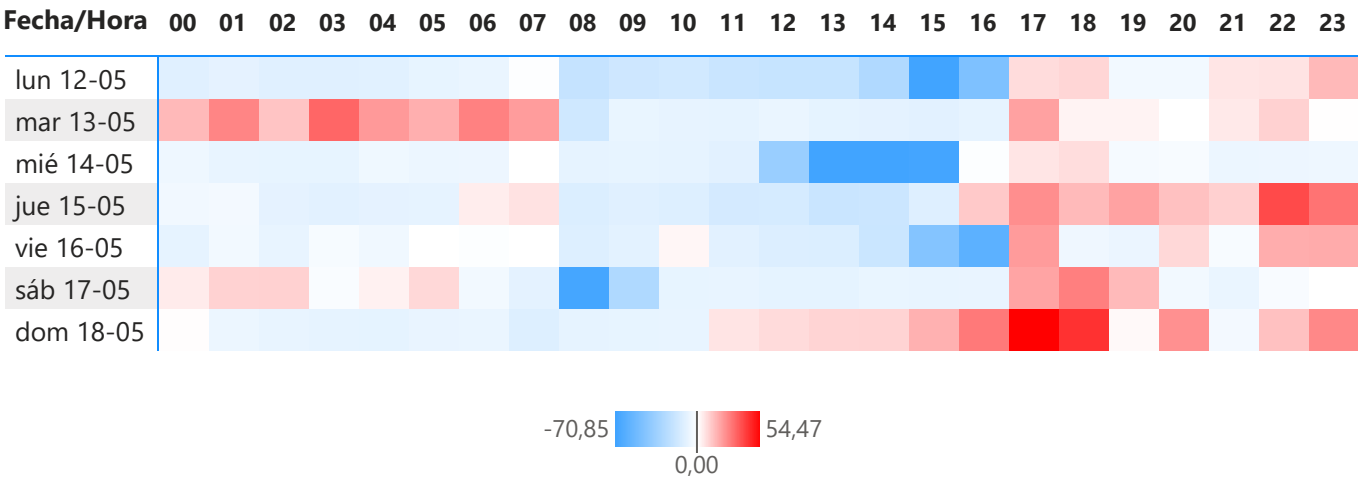
Nota: Se consideran barras de 220 kV.

Congestiones Promedio entre Zonas

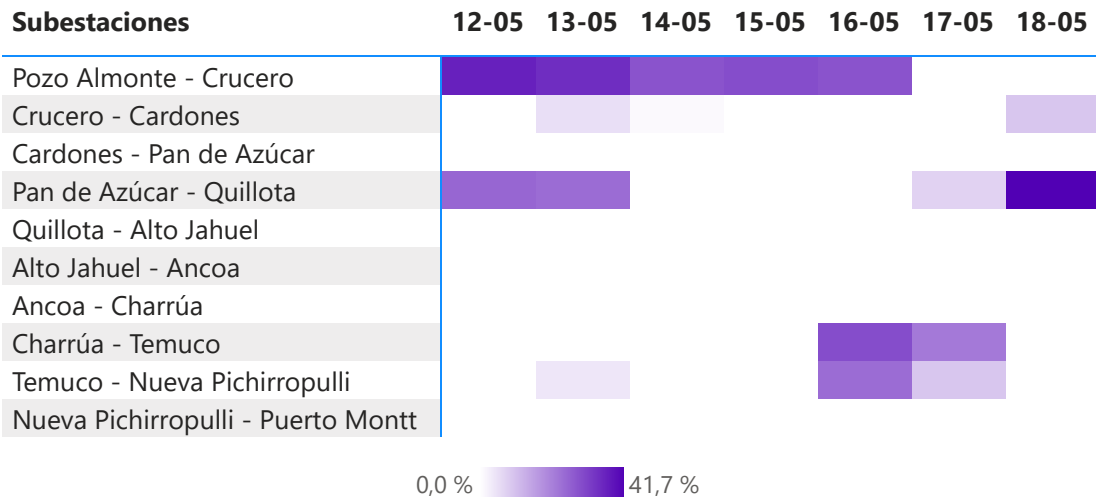
Subestaciones	Congestión (USD/MWh)	Duración (%)
Pozo Almonte - Crucero	-22,1	22,3 %
Crucero - Cardones	177,2	2,2 %
Cardones - Pan de Azúcar	-	0,0 %
Pan de Azúcar - Quillota	-62,8	14,0 %
Quillota - Alto Jahuel	-	0,0 %
Alto Jahuel - Ancoa	-	0,0 %
Ancoa - Charrúa	-	0,0 %
Charrúa - Temuco	72,0	7,3 %
Temuco - Nueva Pichirropulli	48,2	5,4 %
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.

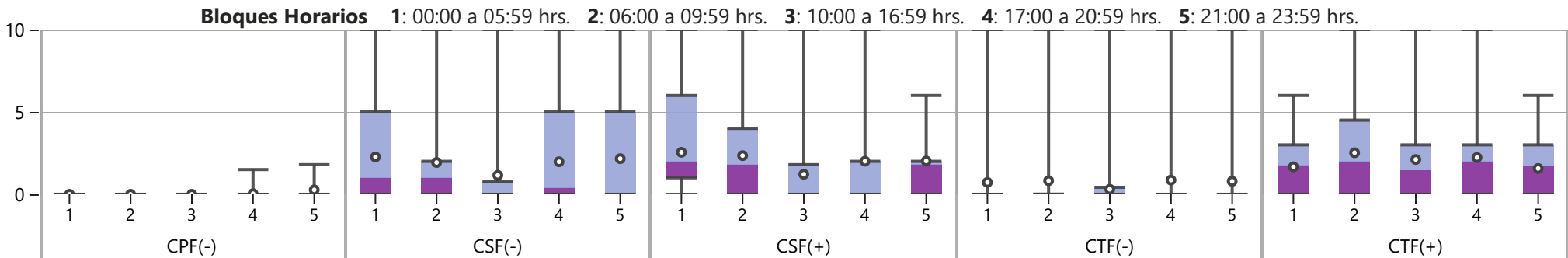
Desviaciones CMg Real Respecto a Programado Alto Jahuel (USD/MWh)



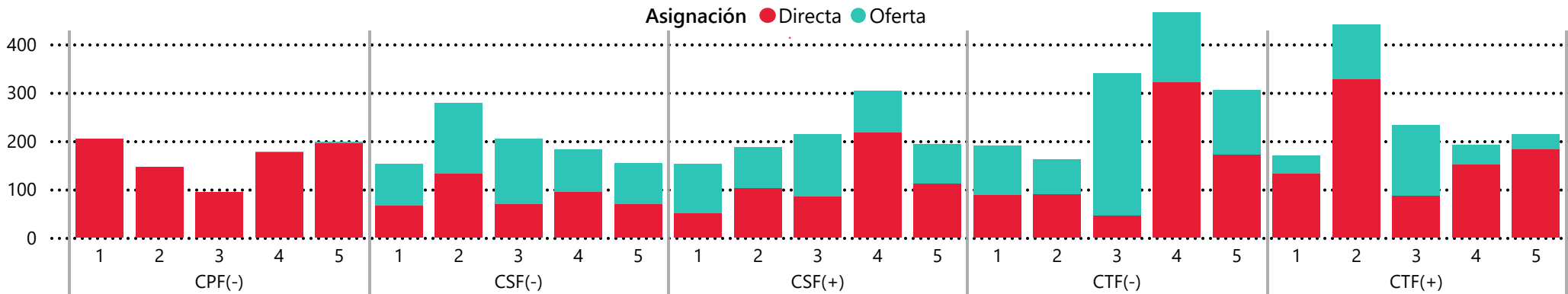
Duración de Congestiones entre Zonas (%)



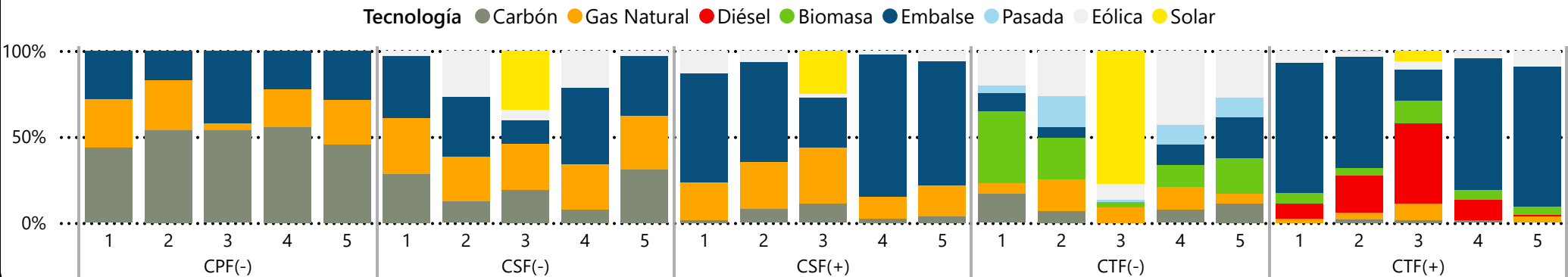
Distribución de Ofertas Asignadas por SSCC (USD/MW)



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 0,3 %
Carbón 49,8 %

CSF(+)

Asignación Ofertas 49,1 %
Hidro Embalse 58,0 %

CSF(-)

Asignación Ofertas 56,8 %
Hidro Embalse 30,2 %

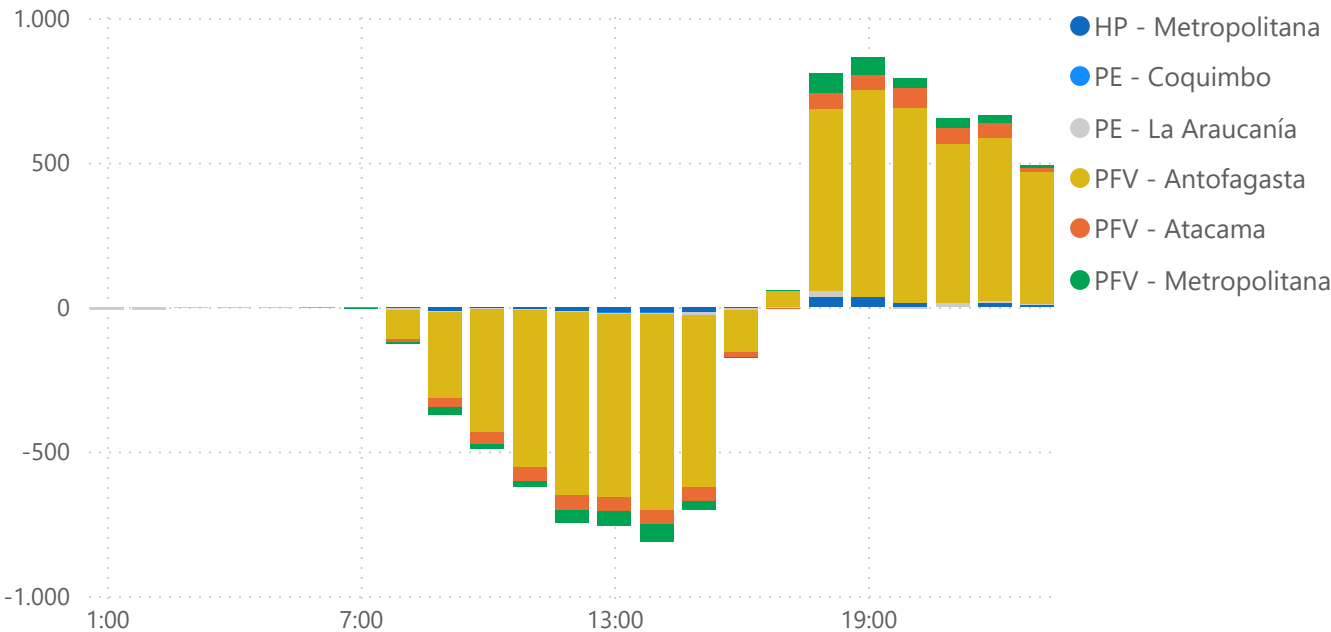
CTF(+)

Asignación Ofertas 33,4 %
Hidro Embalse 57,0 %

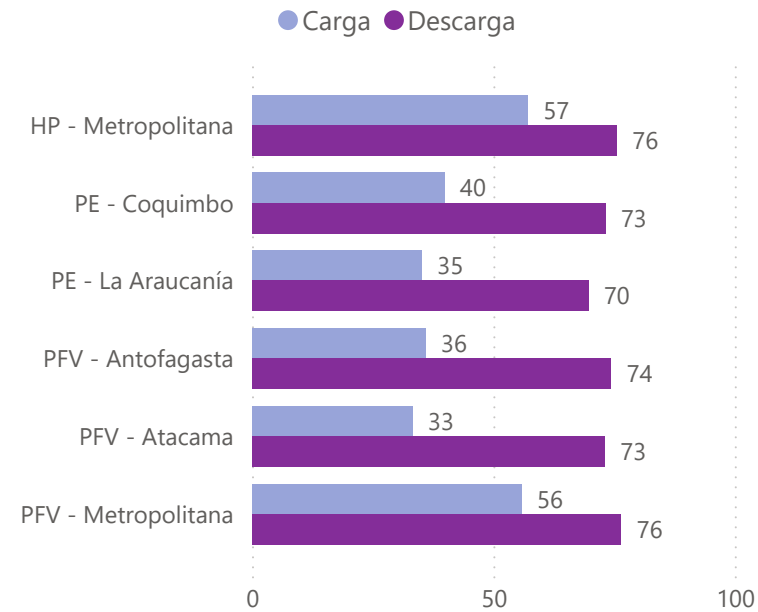
CTF(-)

Asignación Ofertas 56,5 %
Solar 26,5 %

Perfil Diario Promedio del Programa BESS (MWh)



CMg Programado Promedio Ciclos (USD/MWh)



Diferencia CMg Real Noche - Día (USD/MWh)

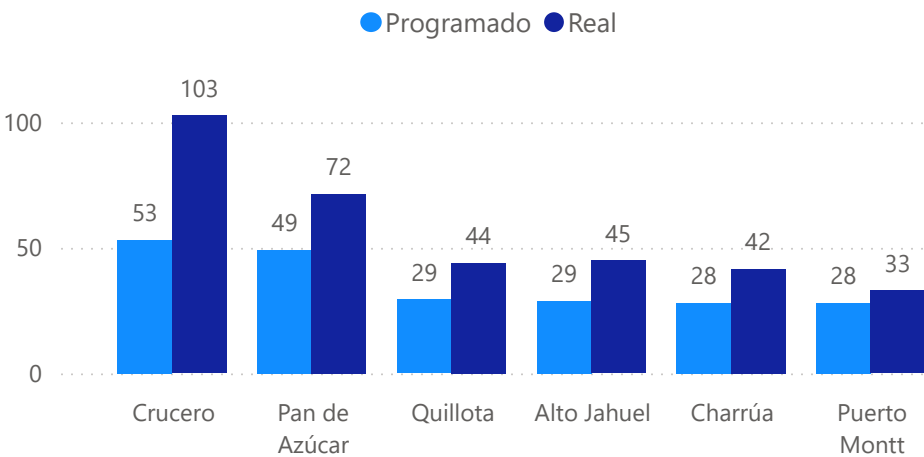


Arbitraje Programado Promedio (USD/MWh)

BESS	USD/MWh	BESS	USD/MWh
HP ALFALFAL	11,6	PFV DON HUMBERTO	18,0
PE LA CABAÑA	10,4	PFV MANZANO	14,2
PE PUNTA SIERRA	25,2	PFV MARIA ELENA	42,6
PFV ANDES SOLAR II	33,4	PFV NUEVO QUILLAGUA	33,6
PFV ANDES SOLAR II-B	31,5	PFV SALVADOR	31,0
PFV ANDES SOLAR IV	34,5	PFV SAN ANDRES	37,4
PFV CAPRICORNIO	36,2	PFV SOL DEL DESIERTO	38,0
PFV COYA	34,6	PFV TAMAYA SOLAR	31,3
PFV D. ALMAGRO SUR	37,0	PFV URIBE SOLAR	34,4

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