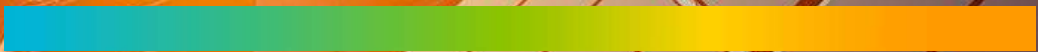


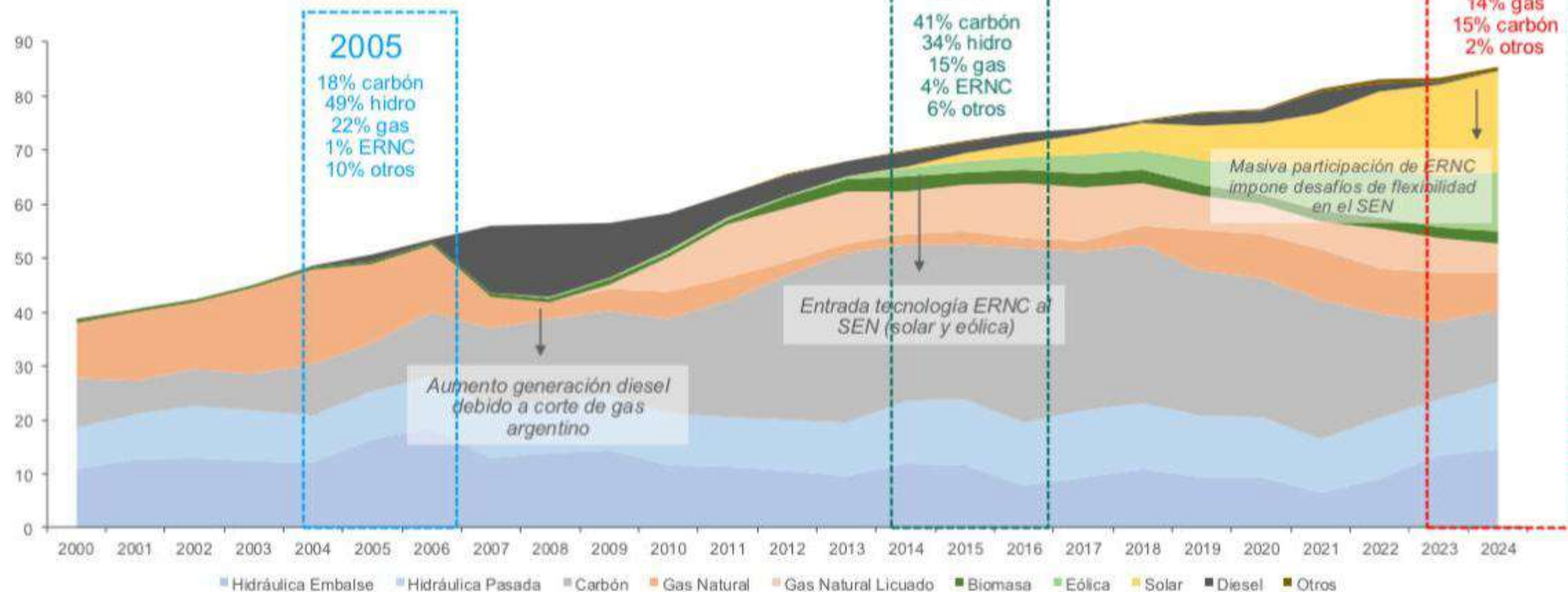
Comentarios Paper González-Montero “Powering Change: Chile’s Energy Transition”

Hernán Rodríguez W.



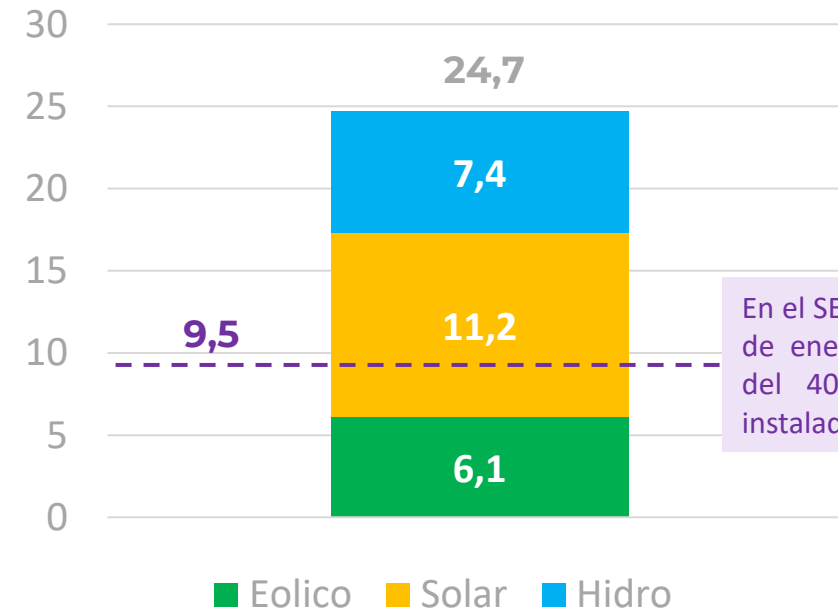
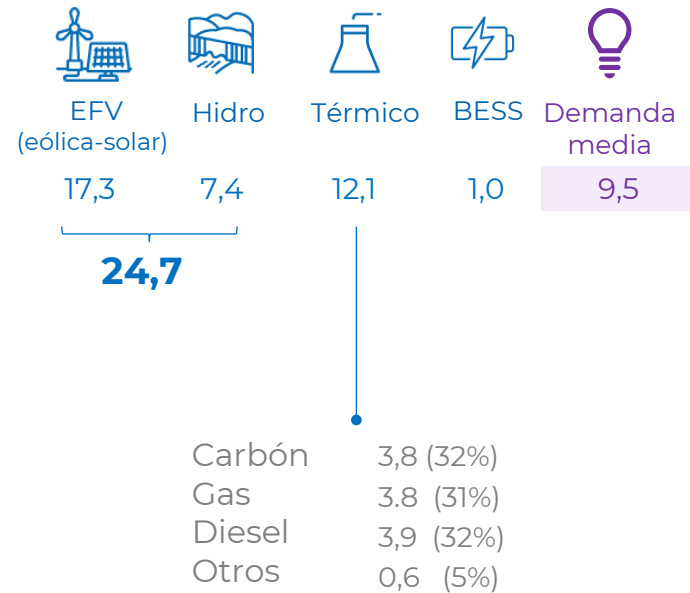
En los últimos 10 años, la matriz eléctrica chilena ha experimentado una masiva entrada de energía renovable no convencional

Generación histórica Sistema Eléctrico Chileno
Valores en TWh



La potencia neta disponible de costo cero excede la demanda en el Sistema Eléctrico Nacional SEN

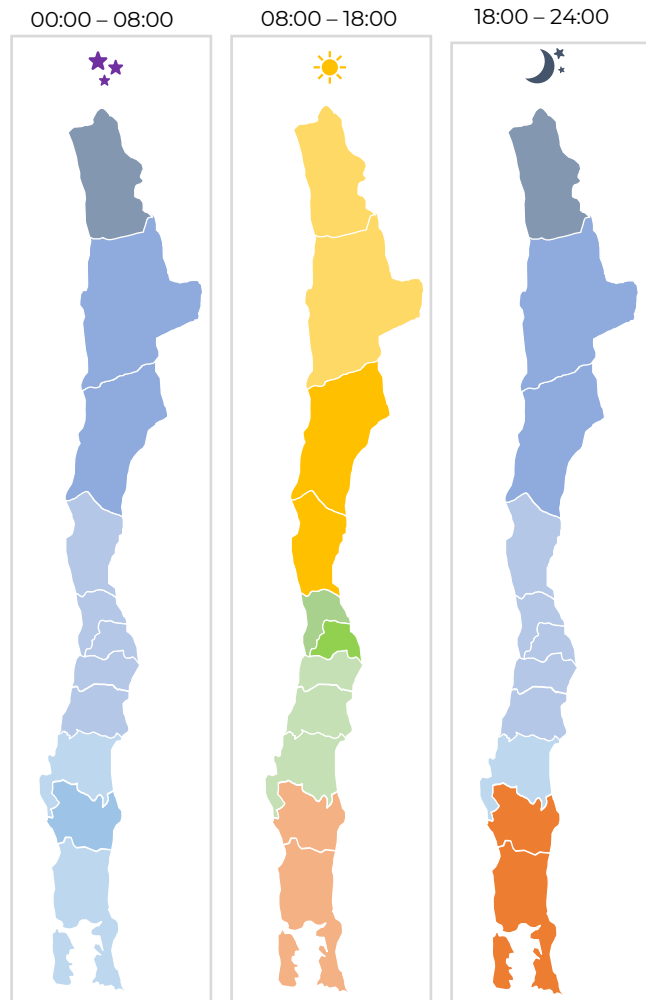
Proyección al 31 de mayo.



En el SEN, el consumo medio de energía está por debajo del 40% de la capacidad instalada renovable

Se identifican desacoples tanto temporales (día-noche) como geográficos (norte-centro-sur)

Costo Marginal por zona y bloque del día. Enero-mayo 2025



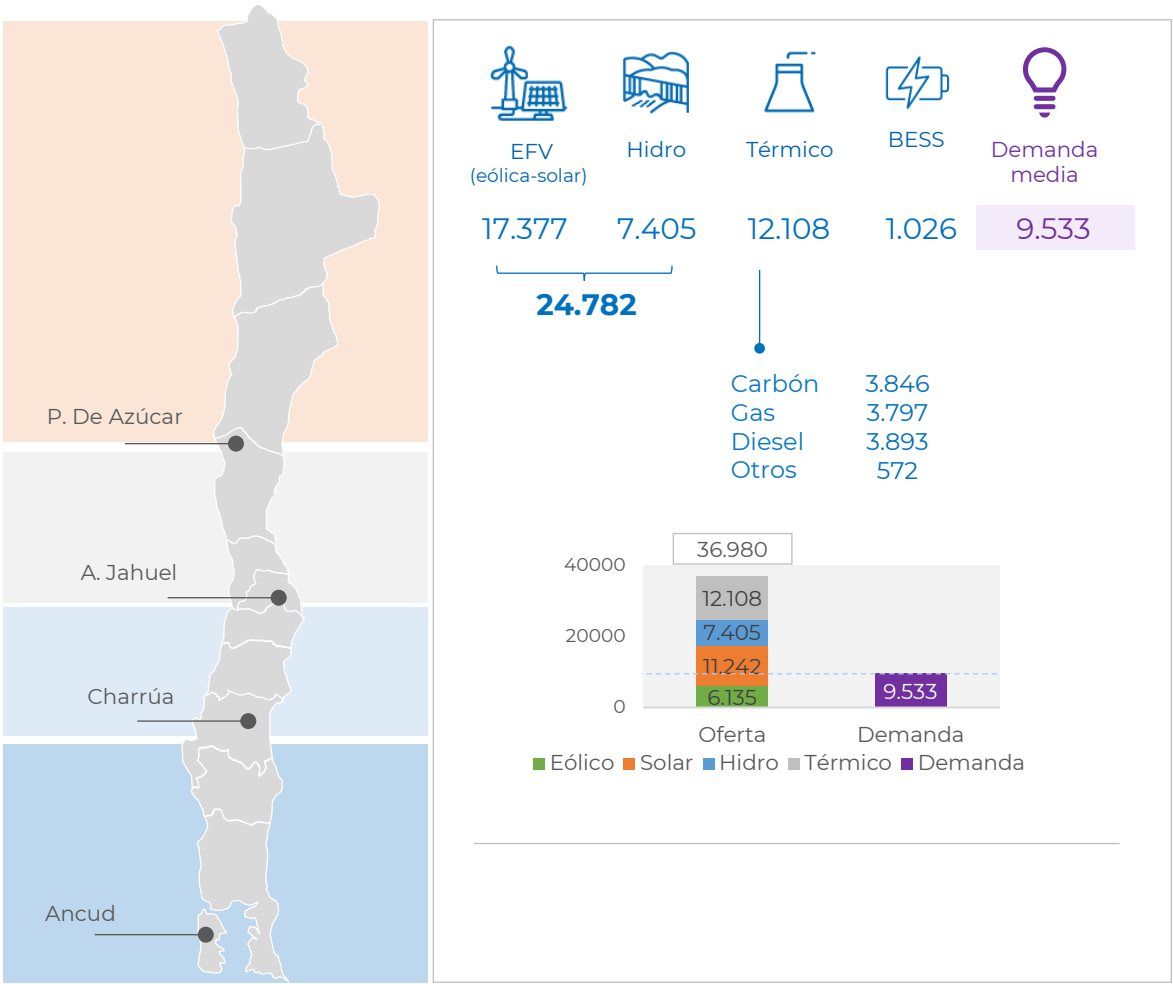
-  Desacople en hora sol para el norte del país (0-20 USD/MWh).
-  Costo Marginal en hora centro se sitúa entre 20-40 USD/MWh (en promedio). Condición media entre escenarios de acople y de desacople con zona norte.
-  Costo marginal durante horas de las madrugada en torno a los 80 USD/MWh. Sistema mayoritariamente acoplado.
-  Costo Marginal en zona sur sobre 100 USD/MWh. Este subsistema requiere operación térmica ineficiente por restricciones de transmisión.

USD/MWh

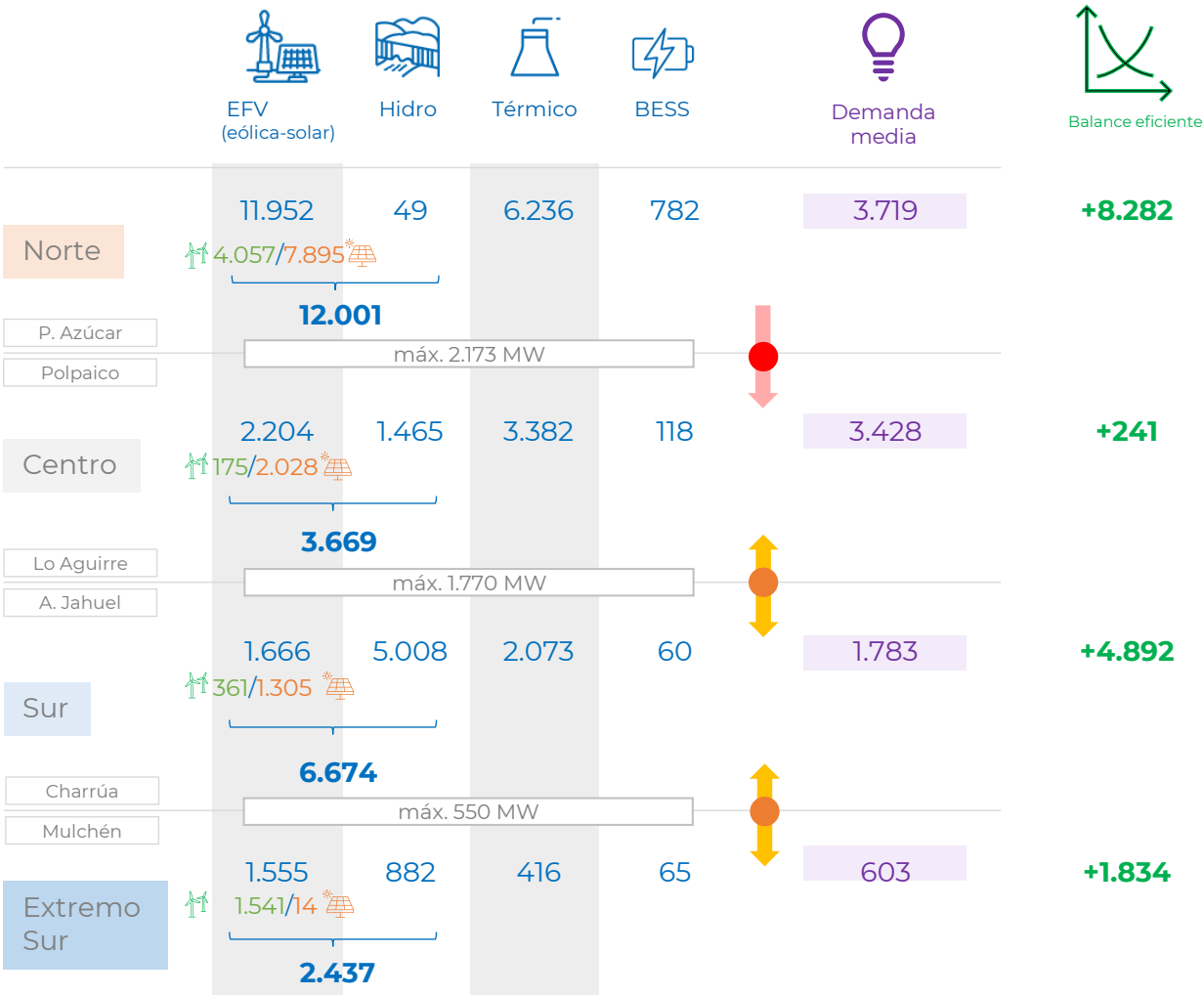
0 20 40 60 80 100 120

La potencia neta disponible (*) de costo cero excede la demanda en todos los subsistemas

Proyección al 31 de mayo 2025. Valores en MW



(*) Considera efecto de: consumos propios, indisponibilidad forzada, y otras limitaciones.



Energía y precios adjudicados en procesos de licitación para clientes regulados



