



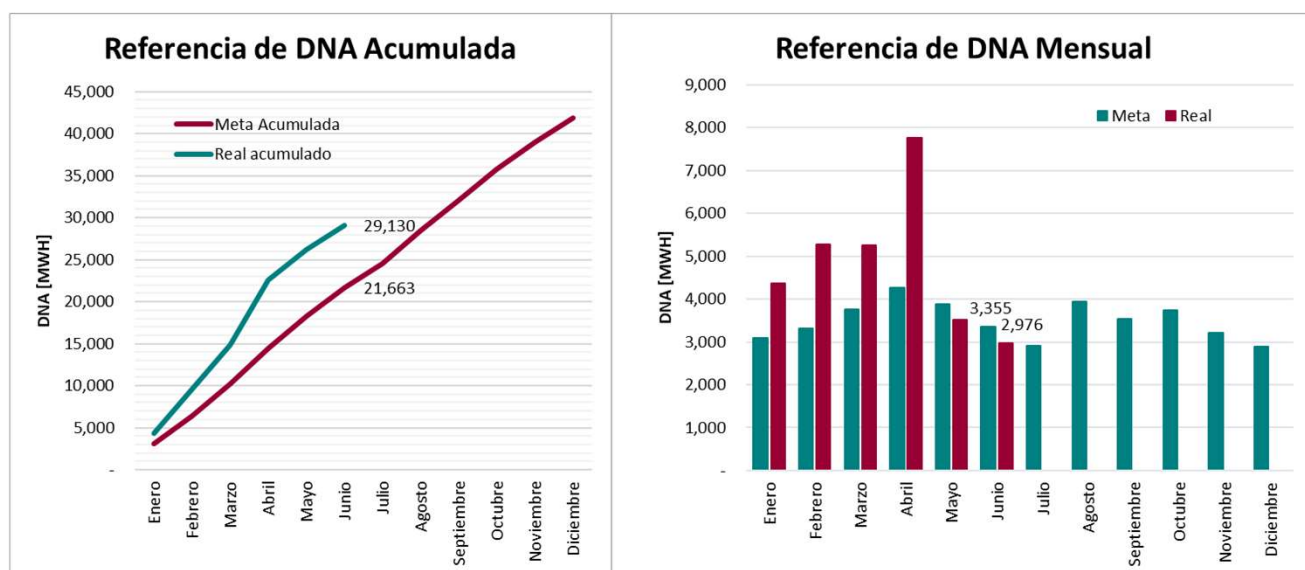
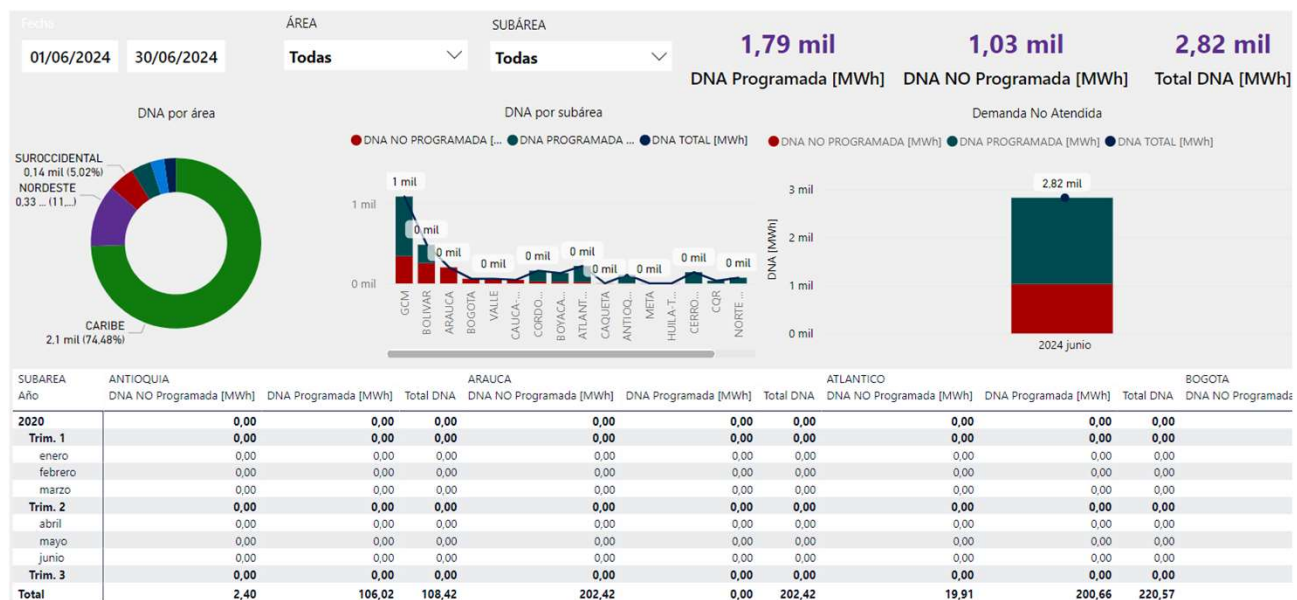
INFORME PERIÓDICO DE GESTIÓN

GRUPO DE FONDOS DE INVERSIÓN Y GESTIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO COLOMBIANO

JUNIO del 2024

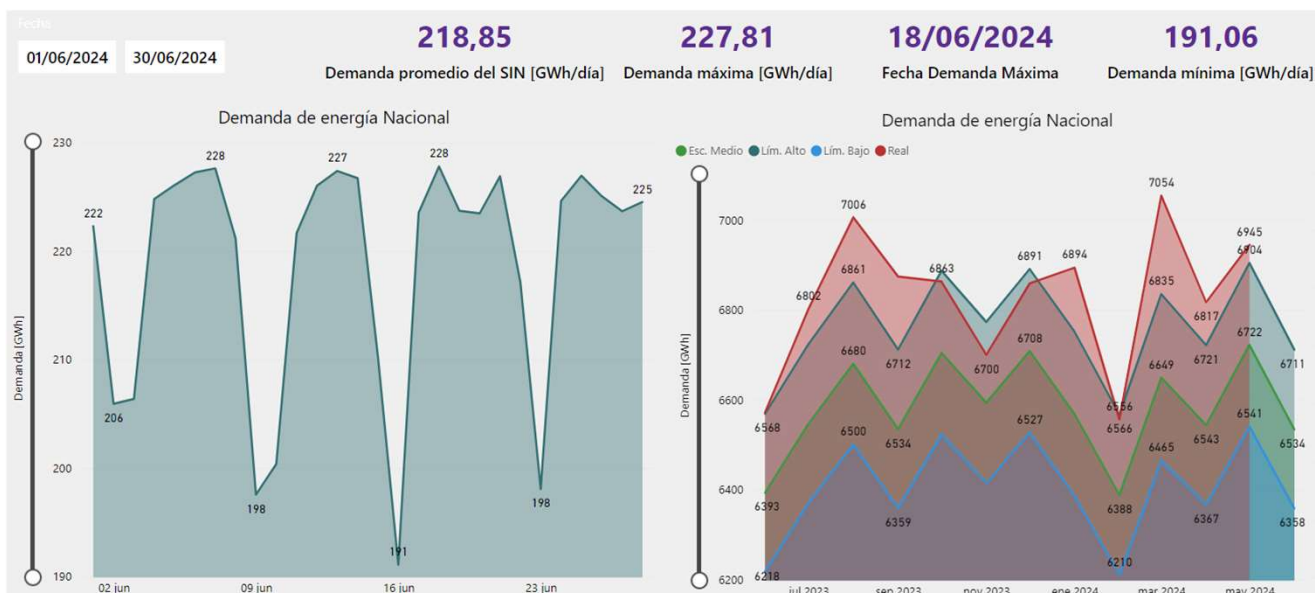
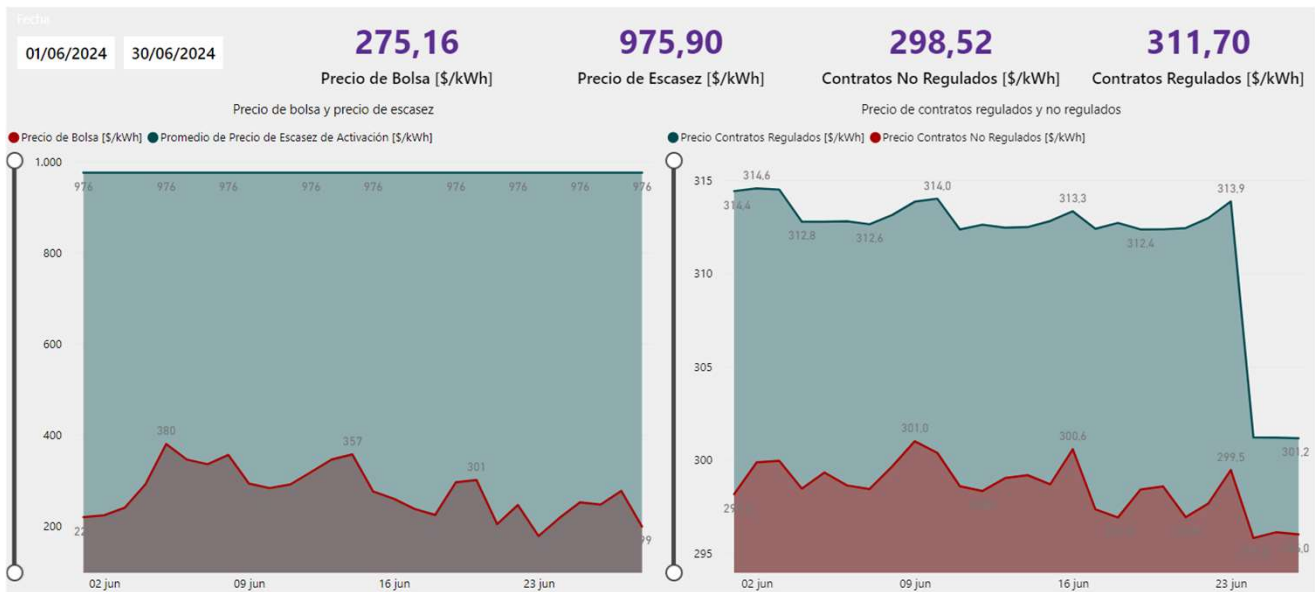


CAPÍTULO I. MONITOREO DE LA OPERACIÓN Y DEL MERCADO



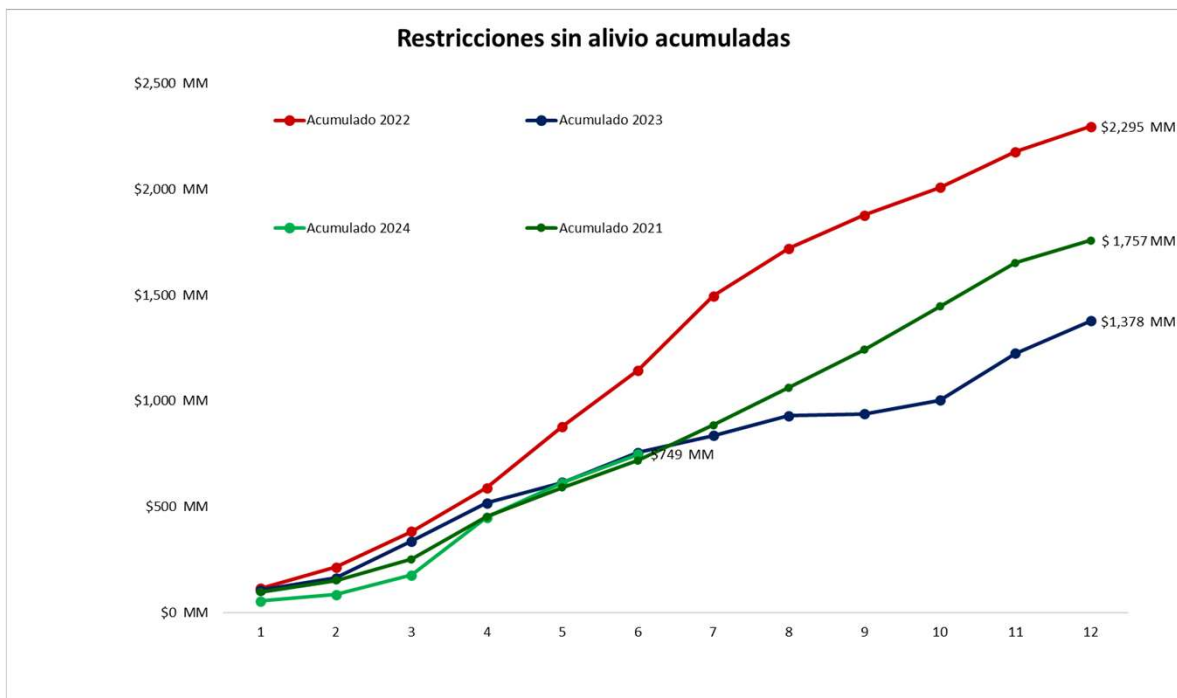
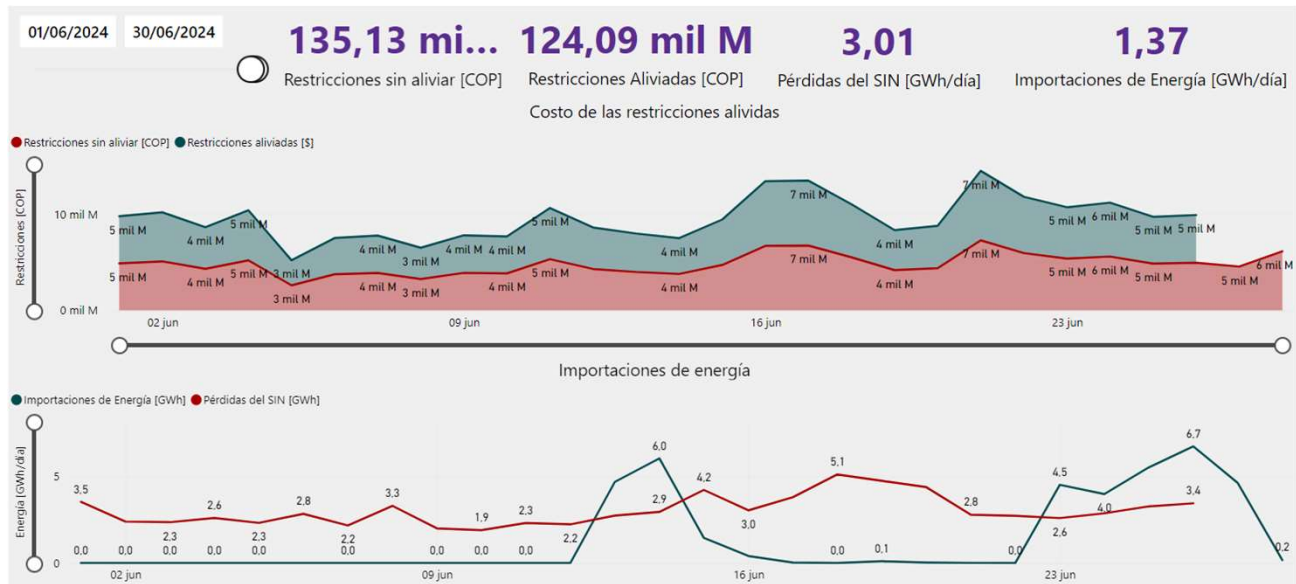
Conclusiones

- En el mes de junio se presentó DNA por 2976 MWh la mayor parte debido a Eventos Programados.
- La DNA acumulada (MWh) presentó valores superiores a la referencia (29130 VS 21663). Al analizar el valor de DNA acumulado se tiene que no se cumple el objetivo de reducción de DNA.
- Las subáreas más críticas en DNA son GCM, Bolívar y Atlántico



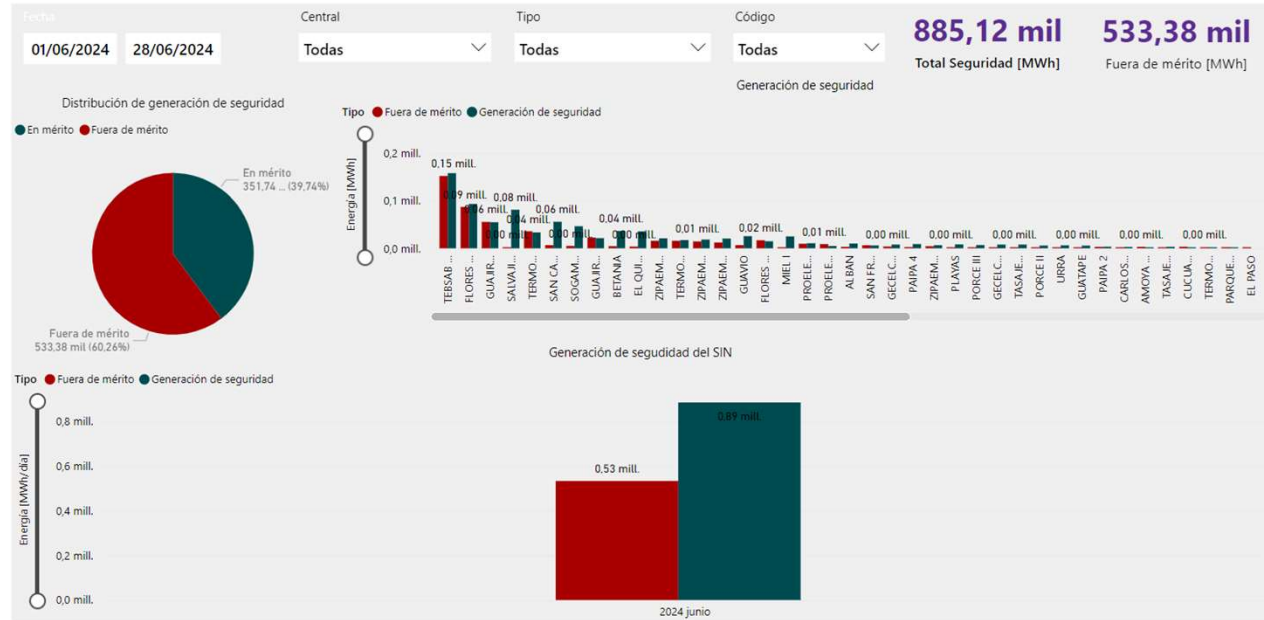
Conclusiones

- El precio de bolsa promedio fue de 298 \$/kWh, aumentó 9 \$/kWh frente al mes anterior.
- El precio de escasez promedio fue de 975 \$/kWh.
- El precio promedio de los contratos no regulados fue de 299 \$/kWh, y los regulados 313 \$/kWh.
- La demanda de energía promedio fue de 218 GWh/día, superando el Escenario Alto definido por la UPME en su proyección de demanda más reciente.



Conclusiones

- El comportamiento general de las restricciones acumuladas alcanza valores por debajo a los presentados en 2021 y 2022
- La mayoría de los costos de restricciones corresponden a la generación de seguridad por restricciones de red o soporte de tensión.



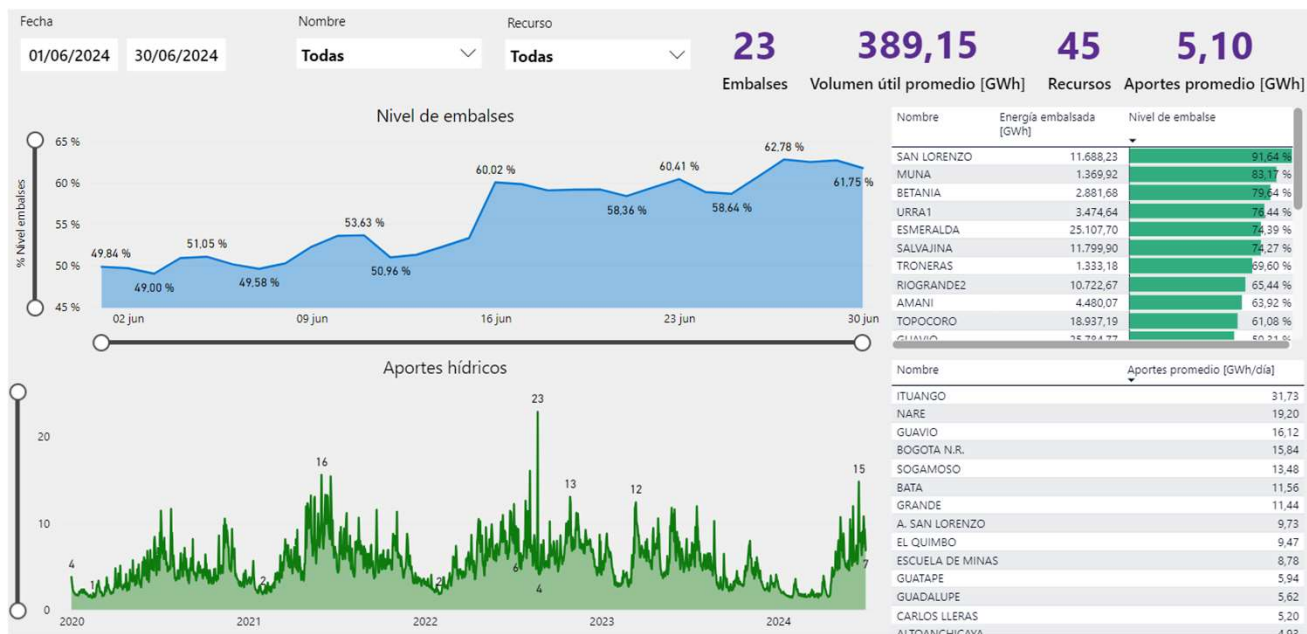
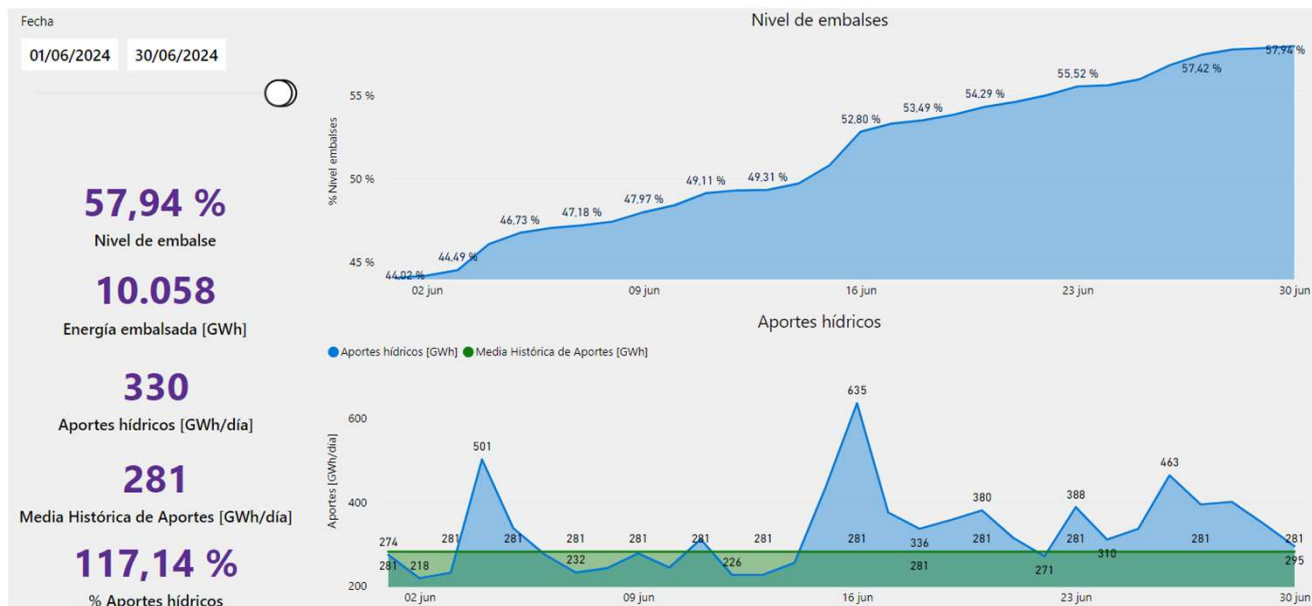
Conclusiones

- Durante el periodo se presentaron algunos eventos programados y no programados con DNA significativa, teniendo como las subáreas mayormente afectadas a GCM Atlántico y Bolívar
- El 60% de la generación de seguridad estuvo fuera de mérito.
- El evento de mayor DNA No Programada fue de 229 MWh y se presentó en SubArea GCM: Demanda no atendida por trabajos en la consignación de emergencia C2020677 del activo EL PASO - EL BANCO 1 110 kV dejando sin tensión la subestación radial EL BANCO 110 KV.



01

Situación de los embalses



02

Conclusiones embalses

- El nivel de los embalses cierra en el 58 %, aumentó 14 puntos porcentuales frente al mes anterior
- Los aportes hídricos del mes se encontraron por encima de la media histórica cerrando en 117%
- Los principales embalses cuentan con disponibilidad de recursos almacenados
- En promedio cada embalse contó con 389 GWh/día de energía embalsada

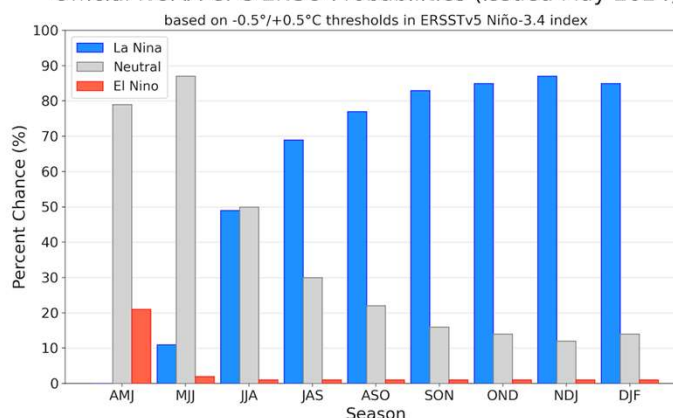


01

Predicción climática

- El probabilístico oficial proyecta una transición de El Niño a ENSO-neutral para abril-junio de 2024 con una probabilidad de 20% y de que se desarrolle La Niña para junio-agosto 2024 con una probabilidad de 75%.
- Solo hasta los meses de junio – agosto de 2024, se espera que el promedio de diferencia de temperatura sea menor a 0,5°C.

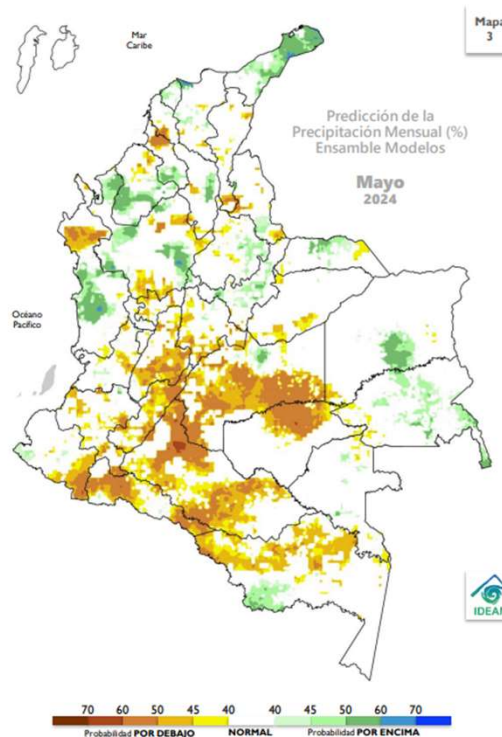
Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued May 2024)



02

Precipitación

- Se declara la finalización del fenómeno del niño y se prevé un periodo neutro, al menos hasta el mes de agosto de 2024
- Respecto a las condiciones de temperatura, se observa un cambio dramático de aumento que llega hasta los 5 °C en grandes zonas del país, lo que impactará de manera importante el régimen de lluvias, especialmente en las regiones de interés de embalses de energía.



03

Conclusiones

El probabilístico basado en modelos se actualizó en mayo e indica que las condiciones del Niño finalizaron en el Pacífico ecuatorial centro-oriental, con indicadores oceánicos y atmosféricos alineado neutros al menos en el próximo trimestre. Y donde La Niña se convierte en la categoría más probable desde julio-septiembre de 2024 hasta noviembre-enero de 2025.



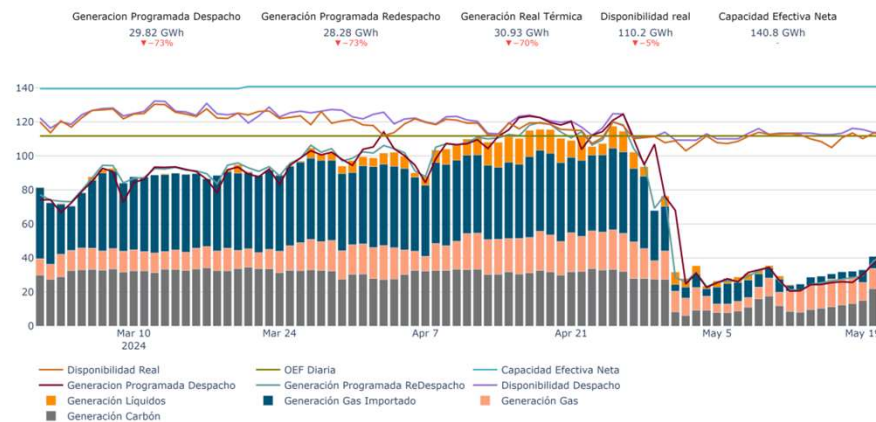
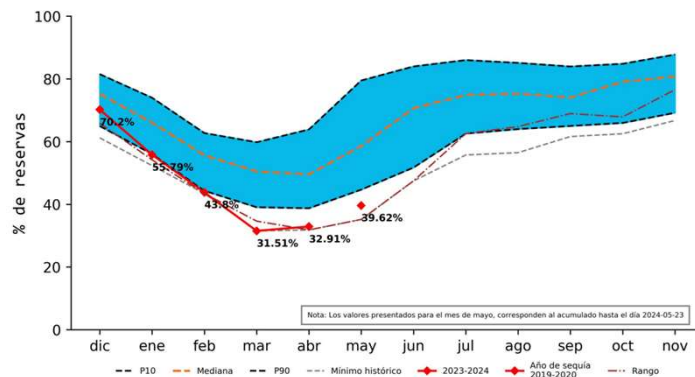
01

Resumen variables energéticas

- La participación de la generación FNCER en el SIN sigue aumentando, y para el caso de las fuentes solares, tuvo un pico de 11600 MWh-día.
- La generación térmica presenta un comportamiento promedio disminuido teniendo en cuenta la finalización del fenómeno del niño, llegando a valores cercanos a los 82 GWh por cuenta del aumento de los niveles de los embalses.
- La senda de referencia de embalse para mayo es 44%, por lo que el nivel de embalse está en 11 puntos porcentuales por encima aproximadamente

02

Escenario de mediano plazo



03

Conclusiones

- En condiciones normales de operación y con los supuestos considerados (aportes, demanda, entrada de proyectos de generación, etc.), las simulaciones muestran que la demanda es atendida cumpliendo los criterios de confiabilidad establecidos en la regulación vigente para un horizonte de 2 años.
- Se recomienda hacer seguimiento a la información de fecha de entrada de proyectos y más aún al panorama de desarrollo de estos, para permitir dar señales oportunas al sector que garanticen la atención segura y confiable de la demanda del SIN.



CAPÍTULO II. GESTIÓN DE PROYECTOS Y CONVENIOS ESPECIALES



01

Resumen

Continúa el seguimiento a los proyectos FNCER tanto los que tienen OEF (subastas CXC y CLPE), como proyectos relevantes sin obligaciones, fijando además de la capacidad actual, la senda de cumplimiento de metas. Con el compromiso de una transición energética justa, que busca sustituir progresivamente las fuentes energéticas fósiles por unas menos contaminantes, a la fecha, se tienen en pruebas y en operación dentro del SIN 1763 MW de energías renovables que contribuyen a la reducción de 380.000 toneladas de CO2 al año. Esta capacidad instalada garantiza la diversificación de la matriz energética, que equivale al consumo de más de 1.500.000 familias.

De este modo se cuenta con 68 granjas solares, 2 parques eólicos y más de 3.000 proyectos solares fotovoltaicos de autogeneración a pequeña y gran escala que contribuyen a la participación social vinculante en la cadena de valor de la electricidad.

