



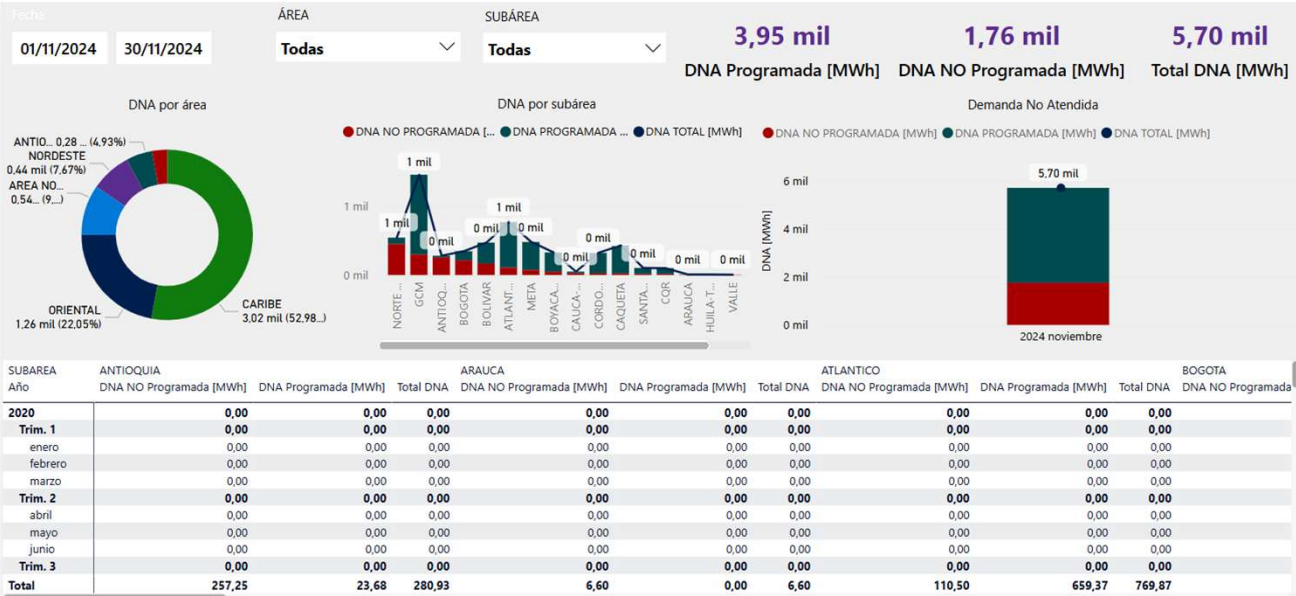
INFORME PERIÓDICO DE GESTIÓN

GRUPO DE FONDOS DE INVERSIÓN Y GESTIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO COLOMBIANO

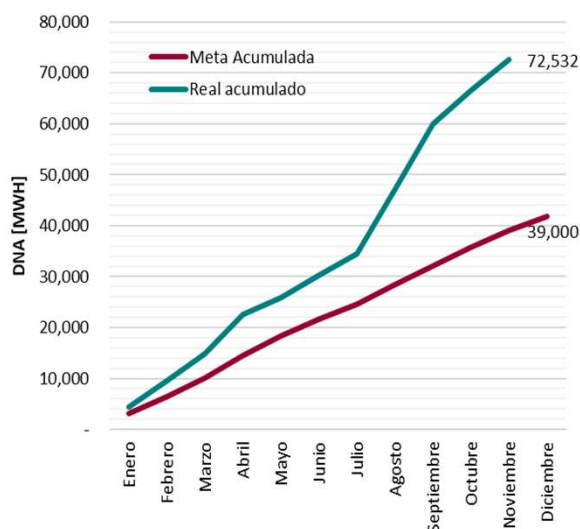
NOVIEMBRE del 2024



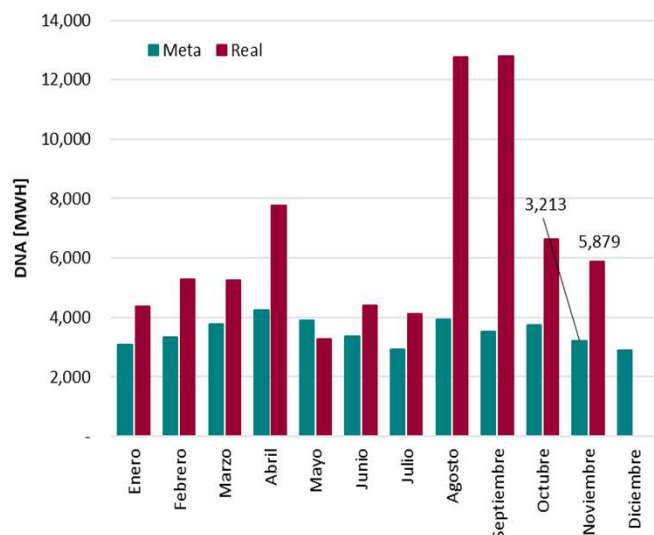
CAPÍTULO I. MONITOREO DE LA OPERACIÓN Y DEL MERCADO



Referencia de DNA Acumulada

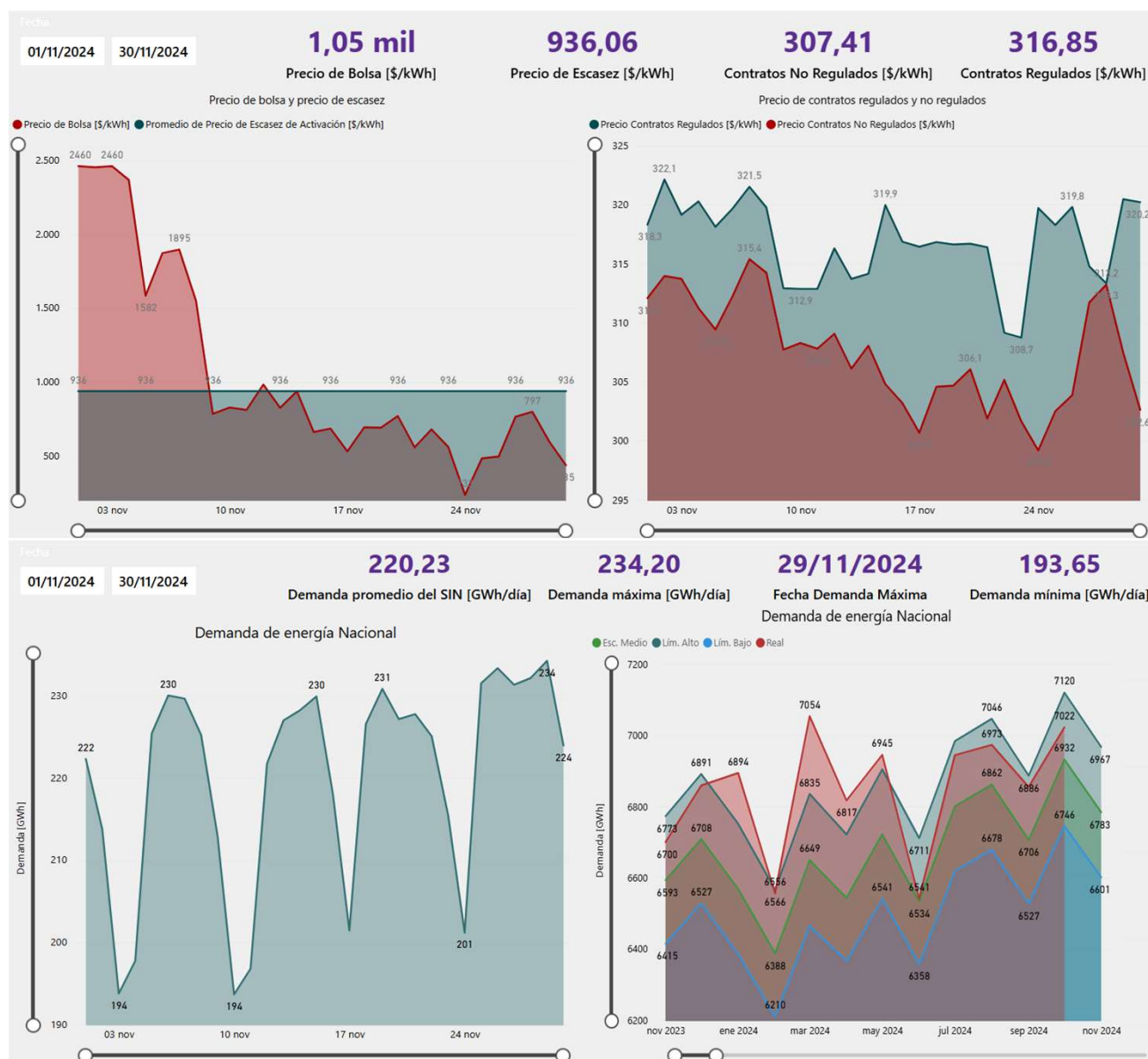


Referencia de DNA Mensual



Conclusiones

- En el mes de noviembre se presentó DNA por 5879 MWh la mayor parte debido a Eventos Programados.
- La DNA acumulada (MWh) presentó valores superiores a la referencia (39000 VS 72532). 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 Atlántico, GCM y Norte de Santander



Conclusiones

- El precio de bolsa promedio fue de 1050 \$/kWh, disminuyó 480 \$/kWh frente al mes anterior.
- El precio de escasez promedio fue de 936 \$/kWh.
- El precio promedio de los contratos no regulados fue de 307 \$/kWh, y los regulados 317 \$/kWh.
- La demanda de energía promedio fue de 220 GWh/día, superando el Escenario Medio definido por la UPME en su proyección de demanda más reciente.
- El 8 de noviembre se desactivó el estatuto de desabastecimiento por la actualidad climática, controlando el precio de bolsa para priorizar la generación térmica



01/11/2024 30/11/2024

105,93 mi... 279,85 mil M

2,90

0,01

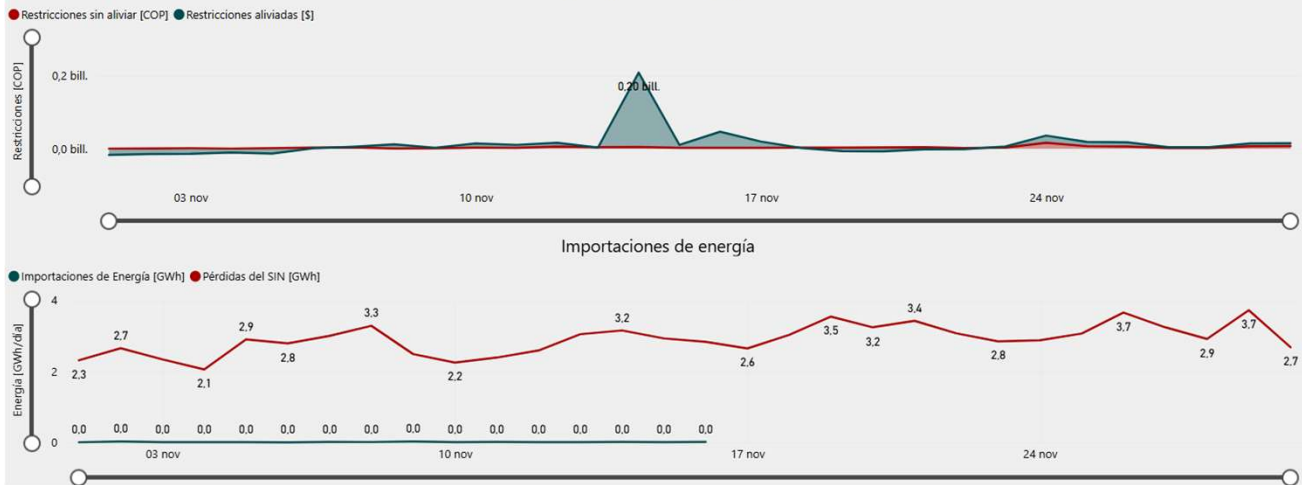
Restricciones sin aliviar [COP]

Restricciones Aliviadas [COP]

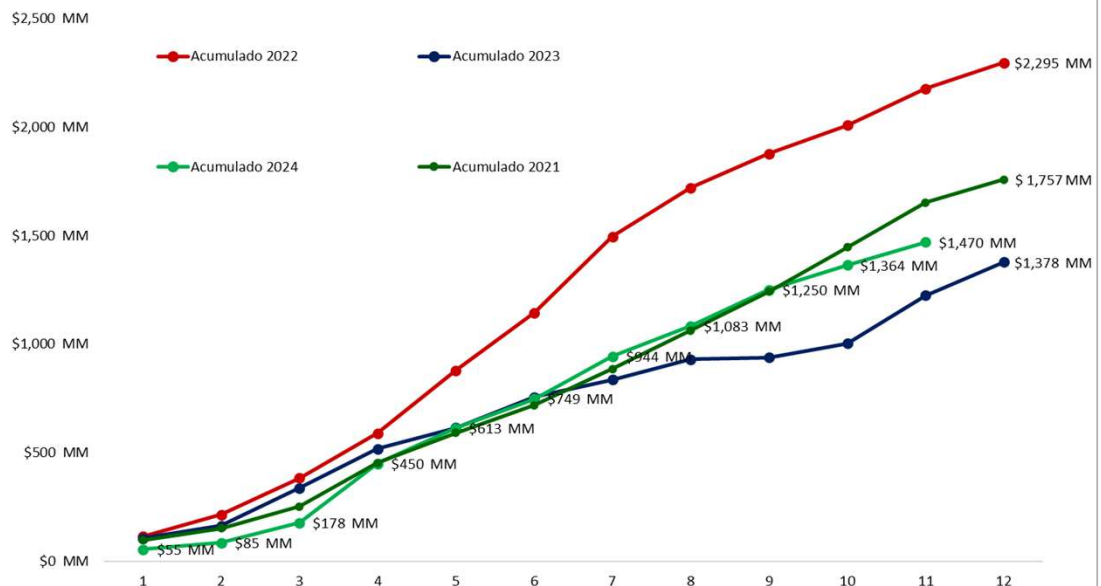
Pérdidas del SIN [GWh/día]

Importaciones de Energía [GWh/día]

Costo de las restricciones aliviadas

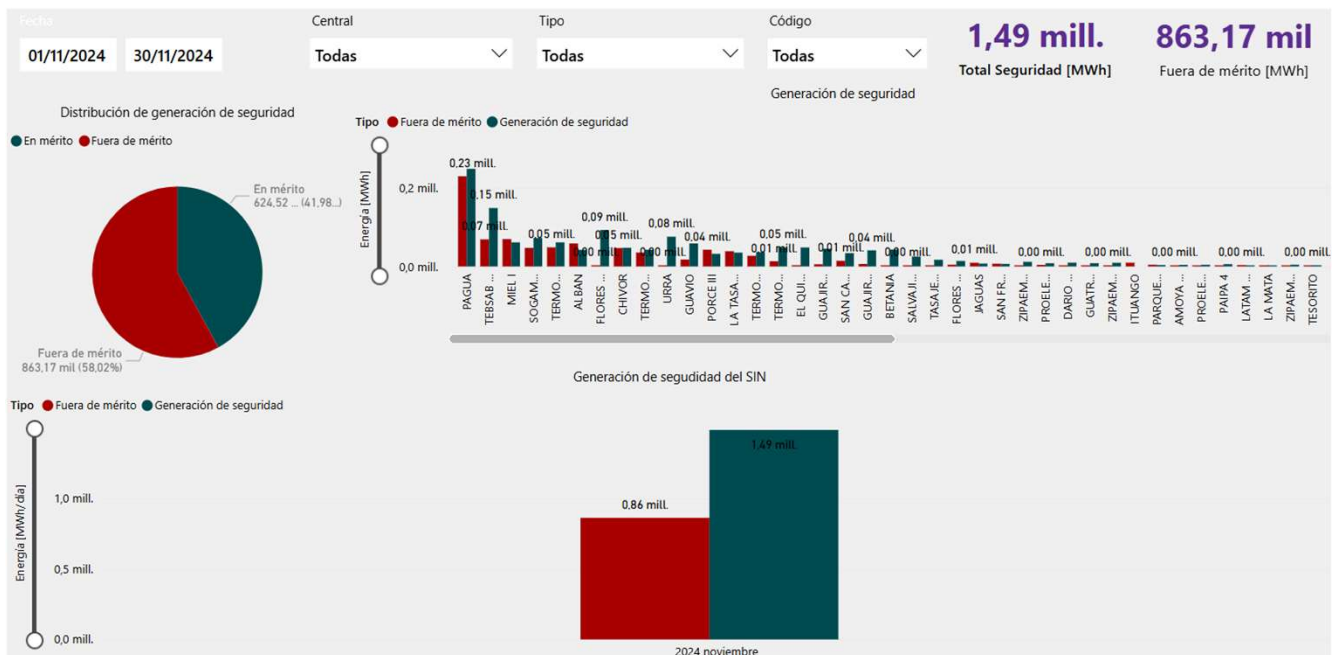


Restricciones sin alivio acumuladas



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.



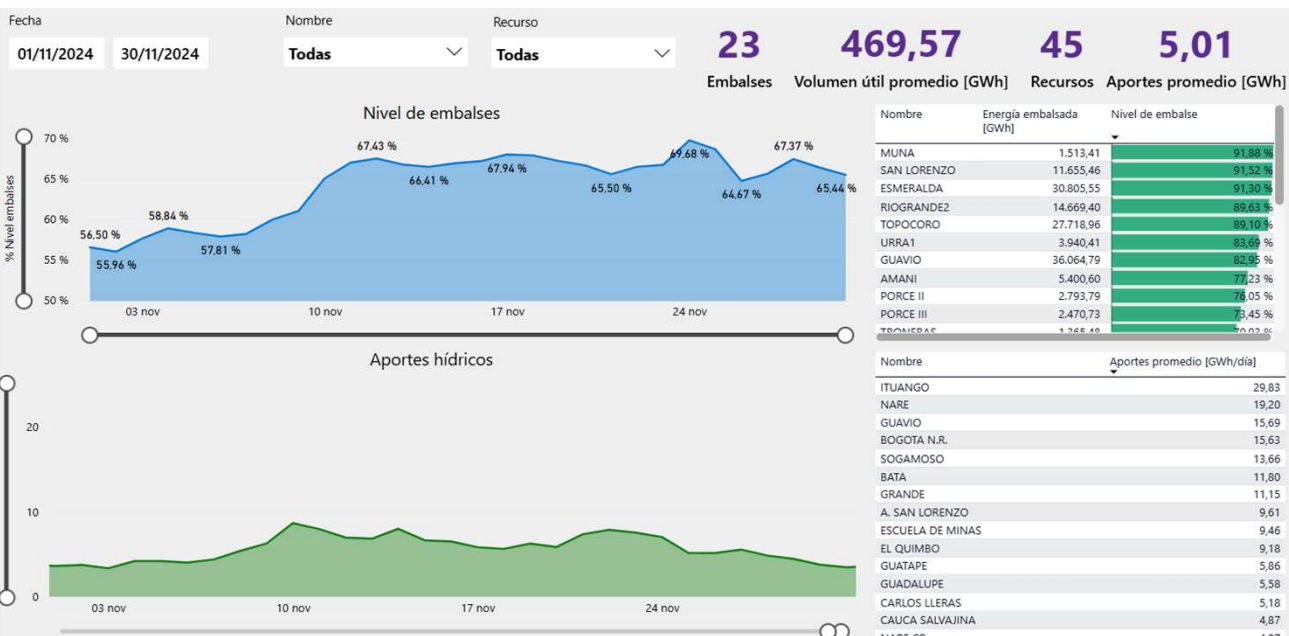
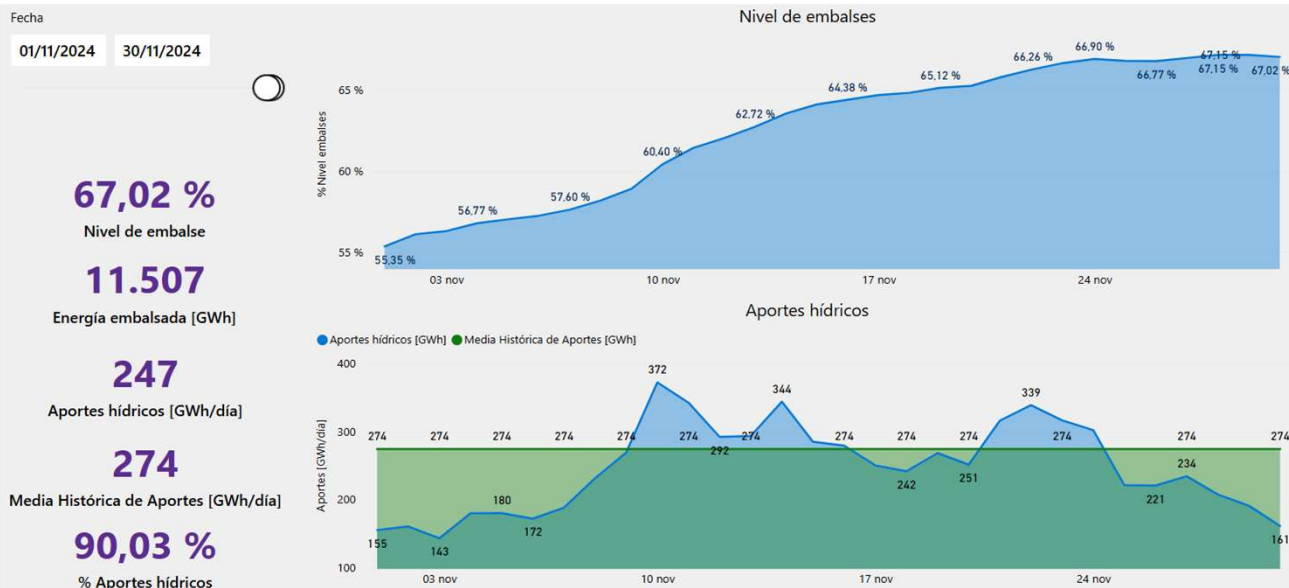
Conclusiones

- Durante el periodo se presentaron algunos eventos programados y no programados con DNA significativa, teniendo como las subáreas mayormente afectadas a Atlántico, GCM y Norte de Santander
- El 58% de la generación de seguridad estuvo fuera de mérito.
- El evento más representativo de DNA No Programada se dio en la SubArea Norte de Santander por 346.5 MWh *Demanda no atendida por indisponibilidad del activo CONVENCION - TIBU 1 115 kV*



01

Situación de los embalses



02

Conclusiones embalses

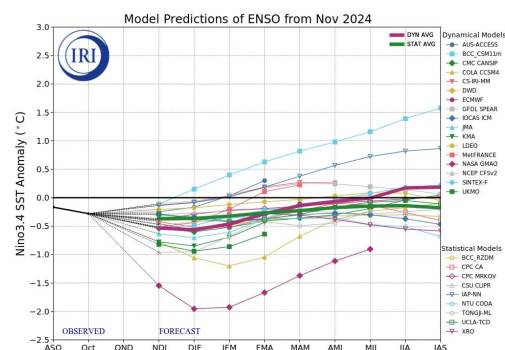
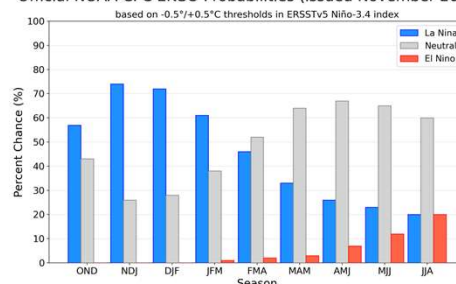
- El nivel de los embalses cierra en el 67 %, aumentó 12 puntos porcentuales frente al mes anterior
- Los aportes hídricos del mes se encontraron por debajo de la media histórica cerrando en 90%
- Los principales embalses cuentan con disponibilidad de recursos almacenados
- En promedio cada embalse contó con 469 GWh/día de energía embalsada

Predicción climática

El Ideam informa que la dinámica oceánica y atmosférica persistió en la fase neutral con algunas señales del tránsito hacia las condiciones de La Niña. En este contexto, las variaciones climáticas del país serán moduladas en gran medida por las oscilaciones intraestacionales y el tránsito de ondas por el Atlántico tropical (con la Temporada que finaliza este mes).

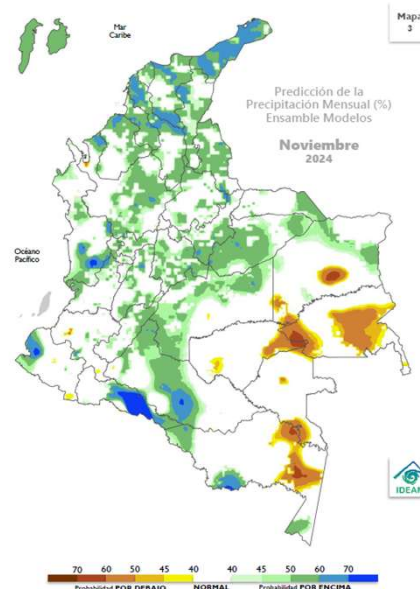
La categoría por debajo de lo normal se registró en la mayor parte del centro, norte y oriente del territorio nacional. Las lluvias muy por encima y por encima de lo normal se observaron en la isla de San Andrés y en áreas ubicadas en La Guajira, Atlántico, Córdoba, Norte de Santander, Cundinamarca, Huila, Chocó, Valle del Cauca, Cauca, Nariño y Arauca. En áreas restantes, se observaron lluvias dentro de la condición normal.

Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued November 2024)



Precipitación

Noviembre hace parte de la segunda temporada de precipitaciones la mayor parte de la región Andina y el oriente de la región Caribe. En algunos sectores, especialmente en los departamentos del Huila, Cauca y Nariño, los volúmenes de precipitación se incrementan con respecto al mes anterior. La Orinoquía continúa con volúmenes de precipitación importantes en el piedemonte llanero, pero con tendencia al descenso. La región Pacífica se caracteriza por ser de clima húmedo a lo largo del año. En amplias extensiones de la Amazonía continúa la disminución de los volúmenes de lluvia, mientras que, al sur, persiste el ascenso de las precipitaciones.



Conclusiones

El probabilístico basado en modelos se actualizó en julio 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 septiembre - noviembre de 2024 hasta enero-marzo de 2025.



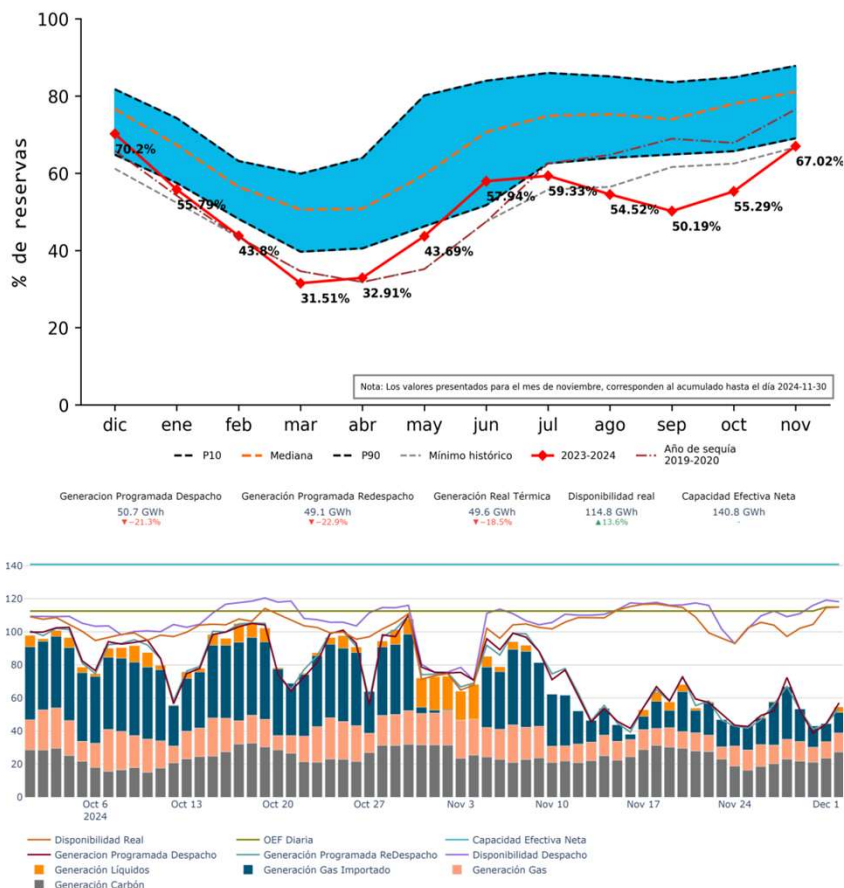
01

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 12600 MWh-día.
- La generación térmica presenta un comportamiento promedio disminuyendo teniendo en cuenta la climatología actual
- La senda de referencia de embalse para noviembre es de 68, por lo que el nivel de embalse está en 1 punto porcentual por debajo 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 1960 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.

