

**COMITÉ DE OPERACIÓN REUNIÓN
No. 409**

Bogotá, junio 29 de 2023

1. Informe del Secretario Técnico - CNO.

Del informe del secretario técnico se destaca:

- Se indica que la presentación del CACSSE del día 29 de junio de 2023 será parte integral de esta acta ya que muchos de los temas allí indicados hacen parte de este informe, este se enfocó en el seguimiento a las acciones que se están acometiendo ante un fenómeno de aportes hídricos deficitarios.
- se enviaron comunicaciones a MINENERGIA, AFINIA y ENLAZA, sobre los riesgos identificados para la operación del Sistema Interconectado Nacional-SIN, la condición actual de las subáreas GCM y Bolívar, y la importancia de acometer todas las acciones para la pronta puesta en servicio del proyecto La Loma 110 kV y redes asociadas.
- Se recomendó a MINENERGIA la formulación del Plan Caribe, versión 2, dada la crítica situación de esta fracción del SIN. Al respecto, la señora ministra solicitó a la SSPD revisar que acciones e inversiones no se han acometido del Plan 5 Caribe y actualizar el mismo considerando el contexto vigente.
- El documento “*Flexibilidad en el SIN*” el cual fue formulado por el grupo de trabajo conformado por los subcomités de Plantas, Análisis y Planeación Eléctrica y Planeamiento Operativo, fue recomendado por el Comité de Operación-CO para su presentación y revisión en el Consejo. El CNO dio una semana más para comentarios y el propósito es incluirlo en la agenda de la reunión de julio para posterior envío a las entidades sectoriales.
- En el Comité de Transmisión-CT se está formulando una comunicación para ser enviada a la UPME, para alertar sobre el incremento de los niveles de corto circuito en algunas subestaciones del STR y STN, la aprobación de bahías de conexión en subestaciones con configuraciones poco flexibles, y la incertidumbre asociada a la operación de recursos con obligaciones de energía firme en redes privadas (Petro eléctrica de los Llanos).
- Con ocasión de la comunicación CNO dirigida a la Señora ministra sobre los riesgos de operación del SIN, MINENERGIA se organizaron dos (2) reuniones con el viceministro, para abordar los siguientes temas:
 - 6 de junio: Entrada de proyectos y Guía de Caudal Ambiental.
 - 9 de junio: Situación Áreas Caribe y Chocó.

2. Se revisaron los siguientes acuerdos:

Acuerdo	Recomienda Aprobación		Observación
	SI	NO	
Acuerdo por el cual se aprueba la ampliación del plazo para la realización de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico de las unidades Guajira 1 y Guajira 2: Sin observación, GECELCA solicita la convocatoria a un CNO no presencial dado que la fecha de vigencia de la prueba actual es hasta el 30 de junio de 2023.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba la incorporación de la actualización del factor de conversión mediano de las plantas Guadalupe III y Guadalupe IV.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba una ampliación del plazo para la entrega de la actualización de la serie hidrológica asociada a la central Amoyá La Esperanza.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba una ampliación del plazo para la entrega de la actualización de la serie de caudales medios de la planta Ituango.	X		
Acuerdo por el cual se actualizan los requisitos y procedimientos necesarios para la prestación del servicio de AGC por las unidades conectadas al SIN.	X		
Acuerdo por el cual se modifica el parámetro de velocidad de toma de carga y descarga de las unidades de la planta Escuela de Minas.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba la adición de la configuración 4 de la planta Flores 4 ciclo combinado.	X		

El CO recomienda la aprobación de los acuerdos mencionados.

3. Seguimiento Clima - XM.

Del informe se destaca lo siguiente:

- Variables oceánicas: persiste el calentamiento anómalo en el Pacífico ecuatorial, tanto en superficie como en profundidad. El mayor calentamiento se concentra frente a las costas sudamericanas.
- Variables atmosféricas: los vientos alisios se debilitaron frente a las costas sudamericanas y sobre el Pacífico oriental. En las demás regiones El Niño,

soplan con relativa normalidad. La nubosidad alrededor de la línea de cambio de fecha es normal.

- Indicadores de El Niño: el valor del ONI es de 0.1, es decir, dentro de la franja de normalidad. El SOI, por su parte, registra un valor de -6.0 para el promedio de los últimos 30 días, regresando a la franja de neutralidad.
- Los resultados de los análisis del IRI muestran una alta probabilidad de que se desarrolle un episodio cálido (El Niño), aunque se desconoce la fortaleza que pueda tener y la duración del mismo.
- Las ondas intraestacionales continúan modulando el clima local y la fase subsidente que atravesó el territorio nacional explica en parte la reducción de lluvias sobre algunas partes del territorio nacional. Se presentó también el pronóstico de las ondas intraestacionales a corto plazo y su posible impacto sobre Colombia.
- Se presentó el pronóstico estacional (por trimestre) del IRI y el IDEAM, y se destacó la probabilidad de déficit de lluvias sobre diferentes partes del territorio nacional, según el período analizado.
- Se presentó un análisis estadístico del IDEAM, el cual incluyó todos los episodios El Niño registrados, junto con su naturaleza (ocurrencia, intensidad y duración).

4. Seguimiento a la situación eléctrica y energética -XM.

Informe XM

El CND presentó el informe con los siguientes temas:

Seguimiento a variables: seguimiento a las reservas, aportes, demanda, generación, intercambios Colombia – Ecuador y senda de referencia de invierno de 2023.

Panorama energético: Se presentaron los principales supuestos con cambios que son considerados dentro de los análisis del planeamiento energético,

En el informe energético de mediano plazo, se presentan los análisis mensuales con una sensibilidad en la entrada en operación de los proyectos de expansión de generación con OEF. De los resultados obtenidos se concluye que bajo los supuestos considerados en los diferentes casos y sensibilidad presentada no se observan riesgos para la atención de la demanda, llamando la atención sobre la importancia del parque térmico y el supuesto de fecha de entrada de nuevos proyectos de generación y transmisión ya que impactan de manera considerable los resultados de los análisis y la importancia de que los agentes y promotores brinden la mejor información disponible.

Situaciones Operativas: Se presentaron las condiciones operativas del área Caribe y la región Chocó. Se observa agotamiento de la red debido a la no entrada y/o no definición de proyectos de expansión a nivel de STR y crecimiento continuo de la demanda. En general, la subárea caribe concentra el 74% de los ESP instalados en el sistema, así mismo, concentra el 59% de la DNA de todo el sistema.

Se indica la necesidad de obras estructurales para el atender de forma segura y confiable la demanda en el escenario de mediano y largo plazo. y se presenta el paquete de obras propuestas en los diferentes ITR para mitigar la situación del paraca caribe.

El Comité de Operación llama nuevamente la atención a las situaciones operativas que se están presentando y la expectativa a futuro de estas, se deben dar las señales a las diferentes entidades llamando la atención a que las mismas pueden agravarse ante los incrementos de demanda que se presenten ante la posible ocurrencia del fenómeno El Niño.

5. Propuesta ISAGEN aprobación de series hídricas antes de declaración de parámetros para la subasta.

Con el objetivo que se tengan las series hidrológicas actualizadas y aprobadas previo a la declaración de parámetros del proceso de subasta que se tiene en curso, se propone que se realicen reuniones extraordinarias del CO y CNO para que esta aprobación se dé previa al 18 de agosto de 2023.

Se aprueba realizar CO extraordinario el 15 de agosto de 2023 y se solicitará el CNO que realice una reunión extraordinaria entre el 16 y 17 de agosto de 2023.

6. Resúmenes reuniones áreas Choco, Oriental y Caribe - CNO.

Respecto al seguimiento de las áreas Críticas del SIN, a saber, Oriental, Caribe y Chocó-DISPAC, el consejo referenció los principales compromisos derivados de las reuniones de seguimiento. El resumen detallado de cada una de las áreas, con las tareas a desarrollar próximamente por parte de los Operadores de Red y la UPME, se encuentran en las presentaciones adjuntas a esta acta, que son parte integral de la misma.

7. Reflexiones y acciones jornadas técnicas.

Se da una felicitación a los organizadores y participantes de las Jornadas Técnicas por el nivel técnico de las mismas. Se presentan las principales reflexiones por parte del asesor técnico del CNO y se adjuntan a esta acta.

8. Señales importantes de subcomités a CO - Asesor Técnico CNO.

El asesor técnico del CNO presentó los temas más relevantes que se trabajaron durante el último mes en los diferentes subcomités.

Del informe se resaltan los siguientes temas:

- SAPE: Smartwires presentó el protocolo de pruebas ante actualización del firmware, se creó grupo de trabajo para desarrollar acuerdo en esta temática.
- SAPE: Aprobación del esquema suplementario asociado a la subestación Urabá.
- SPO: Los resultados del análisis energético al no considerar proyectos eólicos indican un incremento de generación térmica y se cumplen criterios de confiabilidad.
- SC: Se estableció protocolo de pruebas mínimas para la entrada de generación sincrónica.
- SURER / SP: Se menciona el avance del cumplimiento de las tareas de las Resoluciones CREG 006 y 007 de 2023, a la fecha están 19 documentos en comentarios.
- SURER: El subcomité trabaja en la tarea asignada por el Decreto MME 0929 (definición capacidad de regulación de un embalse)
- SPROT: Enlaza presentó evento asociado a evento de sobre alcance de zona 1, SIEMENS trabaja en solución a este tipo de eventos.
- SP: mantenimiento de la planta de regasificación de Cartagena (agosto de 2023), trabaja en el balance oferta y demanda en conjunto con CNOGas
- CD: Se plantea indicador de desconexión por trimestre
- CT: Se formulará nuevamente circular para levantar los cruces de líneas.