

1. Informe del secretario técnico del CNO.

Del informe se destacan los siguientes aspectos:

- A partir del mes de junio se citarán las reuniones presenciales del CNO. Comités y subcomités serán híbridas
- Se dará inicio la próxima semana en el grupo de seguimiento para tratar la problemática que se está presentando en el STR de DISPAC y mitigar los riesgos de desatención de la demanda.
- Se recibió la respuesta de la CREG a la comunicación del CNO, mediante la cual se le solicitó el análisis de los riesgos para la operación del SIN y modificación regulatoria, de plantas mayores a 20 MW, sin garantía de potencia y deciden no acogerse al Despacho Central. La CREG solicita al CNO hacer el análisis técnico y enviar las recomendaciones de modificación regulatoria.
- En el CNO, se presentó el número de las restricciones de mediano y largo plazo que no tienen definida obras de expansión por parte de los Operadores de Red-OR y la UPME, se propone realizar una jornada con los OR involucrados para que estos presenten sus planes de expansión.

2. Se revisaron los siguientes acuerdos:

Acuerdo	Recomienda Aprobación		Observación
	SI	NO	
Acuerdo por el cual se aprueba la modificación del mínimo técnico del servicio de AGC de la unidad 3 de la central hidroeléctrica PORCE II.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba la actualización de información de unos parámetros técnicos de los volúmenes del embalse Tominé.	X		
Acuerdo por el cual se actualiza la integración de la lista de los auditores de las pruebas para entrar en operación de las plantas eólicas y solares fotovoltaicas conectadas al SDL con capacidad efectiva neta o potencia máxima declarada igual o mayor a 5MW.	X		

Acuerdo	Recomienda Aprobación		Observación
Acuerdo por cual se aprueba el procedimiento y el formato de reporte de "Curva de potencia vs. Volumen de Embalses.	X		
Acuerdo por el cual se establece la aplicabilidad, la periodicidad y los protocolos para la realización de las pruebas de estatismo y banda muerta de las plantas hidroeléctricas y térmicas despachadas centralmente.	X		
Acuerdo por el cual se aprueban los requisitos de la supervisión para la generación distribuida y autogeneración a gran escala con potencia máxima declarada inferior a 5 MW.	X		

El CO recomienda la aprobación de los 6 Acuerdos.

Se define para la próxima reunión del CO, preparar el listado de pruebas que deben realizarse de manera periódica, el objetivo es revisar si es posible optimizar la ejecución de pruebas y revisar las actividades que había realizado el SP sobre el tema.

La SSPD solicitó se le compartiera el listado una vez se tuviera consolidado.

3. Recomendación aprobación modificación Acuerdo CNO 1535.

Se presentó el detalle de lo incluido en el Acuerdo CNO para incluir los requisitos para los AGGE y GD objeto de la Resolución CREG 174 de 2021.

El Acuerdo ya tiene el VoBo de CD, CT y Csupervisión.

Se recomienda desde el CO la recomendación para aprobación del Acuerdo.

4. Informe hidro climático y ambiental del IDEAM – XM.

XM presentó el seguimiento de las variables climáticas de interés para el SIN. Se resaltaron los siguientes puntos:

- A nivel oceánico, durante el mes de marzo y lo corrido del mes de abril, se intensificó el enfriamiento de las aguas superficiales en el océano Pacífico. De igual manera, a nivel subsuperficial se presentó la evolución de varios pulsos de las ondas kelvin que favorecieron el afloramiento de las aguas más frías hacia la superficie, manteniendo el enfriamiento en la cuenca del Pacífico central.

- Los boletines de los centros internacionales, especialmente del IRI y el BOM, mantienen la señal del evento de La Niña hasta el verano del hemisferio norte, y en algunos casos, hasta el otoño.
- La observación de las ondas intra-estacionales mostró que en los últimos 15 días se ha tenido variabilidad entre las ondas convectivas y subsidentes. Para el mes de mayo se esperan condiciones entre la normalidad y el paso de núcleos subsidentes, que inhiben la convección en el territorio nacional.
- La predicción del IDEAM para el mes de abril indica que se esperan excesos de precipitación en el centro, norte de Antioquia y algunas zonas del Caribe. Para el mes de mayo, se esperan condiciones de normalidad en la precipitación en casi todo el territorio nacional, con excepción del departamento de la Guajira, donde se espera una condición deficitaria. Para el mes de junio, se esperan excesos en la región Andina y algunas zonas del sur de la región Pacífica.

5. Situación eléctrica y energética del SIN–XM.

Se presentaron los siguientes temas:

- Medidas durante las elecciones presidenciales en Colombia - mayo 29 de 2022: el CND presentó las medidas a aplicar desde el 23 hasta el 30 de mayo con ocasión a las elecciones presidenciales el 29 de mayo e informo que se creara un grupo de WhatsApp para tener información oportuna por parte de los OR, en próximos días se enviara una comunicación indicando la información que se debe reportar, el formato y solicitando los nombres de los representantes de las empresas que harán parte del grupo.

Respecto a este punto se solicitó al CND reevaluar WhatsApp como herramienta de comunicación buscando una plataforma más segura y definir claramente en el formato la información que debe ser enviada.

- Reporte PSM I 2022: se presentó al Comité un resumen del seguimiento en el ingreso del PSM y las coordinaciones previas que se realizan en el marco del Acuerdo CNO 963. Respecto a este tema se define:
 - El CND agendará las reuniones con mayor anterioridad, no obstante, se recuerda que en el Acuerdo CNO 963 están definidos los plazos de la realización de la reunión y el envío de la información previa
 - El CO hace un llamado a los agentes sobre la importancia de planear adecuadamente los trabajos y llevar a las reuniones la mejor información disponible para coordinar adecuadamente las actividades en especial cuando involucran a otros agentes
 - Agendar para la próxima reunión del CO un punto para definir acciones que ayuden a mejorar la situación presentada por el CND

- Retomar acercamientos con la CREG para retomar el tema del plan trimestral de mantenimientos que fue propuesto en un proyecto de Resolución
- Revisar al interior de las empresas si las personas encargadas de la planeación de mantenimientos tienen total claridad de lo definido en el Acuerdo CNO
- Evento SE Salitre: se presentó al CO la condición operativa actual de las protecciones diferenciales de barras (ANSI 87B) de las subestaciones Salitre 115 kV y Circo 115 kV y las acciones que se están adelantando con ENEL.
- Seguimientos variables: Se presentó el seguimiento a las reservas, aportes, demanda e intercambios internacionales. Así mismo se presentó el seguimiento a la senda de referencia de la estación de verano 2021-2022.
- Expectativas energéticas de mediano Plazo: Se presentaron los resultados de los análisis energéticos de mediano plazo en donde se evidencia que con los supuestos considerados y las expectativas climáticas no se evidencian riesgos para la atención de la demanda en el horizonte de análisis, no obstante, se debe continuar haciendo seguimiento a la entrada en operación de nuevos proyectos.

Adicionalmente se indicó al CO que en la reunión del mes de mayo se agendará un punto para presentar lo relacionado con el inicio al estudio de resiliencia, Se acuerda realizar una reunión conjunta CO, SPO, SAPE con el objetivo de identificar los posibles eventos que deban considerarse en los análisis.

- Varios. Se presentaron los indicadores de operación, con corte al mes de marzo

6. Mercado de gas: situación global y mercado local – Naturgas.

Como contexto se mostró como aumentaron los precios del gas y los efectos sobre los precios luego de la invasión a Ucrania.

Naturgas presenta las siguientes reflexiones:

- Al importar quedamos expuestos a la volatilidad de los precios internacionales. En 2021 la importación de gas tenía un costo de 12.90 USD/MBTU, en enero de 2022 el precio fue 35.36 USD/MBTU.
- El mercado de gas local no debería verse afectado por los actuales precios internacionales.
- Las importaciones de GNL *spot* reflejarán el costo de oportunidad internacional: precios en Europa.

- Demanda local, distinta a GT para respaldo, es abastecida con gas local.

7. Información recibida plantas térmicas a carbón –CNO.

- GECELCA no observa riesgos de suministro de carbón para sus plantas. El carbón de Guajira, aunque es exportable, se tiene suficiente inventario y las plantas pueden operar de manera dual con gas.
- GENSA. Manifiestan dificultades para la consecución de carbón. Está comprando el combustible a precios más altos.
- ENEL indicó que cuentan con los contratos para respaldar sus OEF. Desde el mes de enero han tenido incumplimientos en fechas de entrega por partes de los proveedores, recomiendan en los modelos energéticos incluir variación en los costos de las plantas térmicas a carbón que permitan reflejar la situación actual.
- CES, indica están siendo afectados por los actuales precios del carbón, actualmente el precio esta alrededor de USD300/Tonelada (precio internacional) mientras en enero lo conseguían a USD 70/Tonelada.

Adicional a estas señales el SURER, indica que debe evaluarse este tipo de situaciones en conjunto con la aplicación de la guía de caudal ambiental.

Se llevarán al CNO estos temas indicando la importancia de que el CO realice seguimiento.