



Consejo Nacional
de Operación

Presentación CNO
CACSE No. 170

3 de octubre

2023



TABLA DE CONTENIDO

PARTE 1

Seguimiento acciones CNO: fenómeno de “El Niño”

PARTE 2

Compromisos áreas críticas: Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC

PARTE 3

Temas varios



PARTE 1

Seguimiento acciones CNO: fenómeno de “El Niño”

No.	Acciones	Responsable	Estado de avance
1	Seguimiento y gestiones para la entrada en operación de las unidades 3 y 4 de Ituango.	EPM-MME CND-CNOe	En la reunión del CO de septiembre, se informaron nuevas fechas de puesta en operación: Unidad 3: 23/Oct/23. Unidad 4: 01/Nov/23.
2	Revisión y análisis de los planes de mejora presentados por los agentes. Seguimiento al cumplimiento de los planes de mejora que adelantarán las plantas para cumplir las OEF asignadas. Análisis del impacto y necesidad de considerar dichos planes en el planeamiento energético.	SSPD-CREG CND-SSPD CND-CNOe	El CND informó en el Subcomité de Planeamiento Operativo-SPO que, con la información disponible, aún no es necesaria la modelación de dichos planes de mejora. <u>Sin cambio respecto a la reunión CACSSE 169.</u>
3	Realizar gestiones y seguimiento con los agentes operadores de las plantas Cartagena* 1 (52 MW), 2 (62 MW) y 3 (66 MW) y Termocentro (272 MW), tendientes a contar con la disponibilidad de las plantas para el verano 2023- 2024.	CND-CNOe-MME	SANTA FE ENERGY solicitó para Termocentro el cálculo de la Energía Disponible Adicional Mensual, EDAPTM, con destino al mercado secundario para los meses de junio a noviembre de 2023 (tiene GAS). <u>Sin cambios respecto al CACSEE 169.</u> Termocentro se reunió con el CNO para acercarse al sector eléctrico, dado que sus directivas son nuevas. Se les mencionó la importancia de tener disponibilidad de combustibles para contar con ellos ante un escenario de aportes deficitarios.



No.	Acciones	Responsable	Estado de avance
4	Coordinación y seguimiento de Mantenimientos recursos Generación y Sector Gas.	CNOe-CNOGas	Se hizo seguimiento a los mantenimientos en la reunión del SP de septiembre.
5	Actualización de las simulaciones de planeamiento y de los supuestos de estas.	CND-CNOe	Se vienen haciendo de manera permanente en el marco del Subcomité de Planeamiento Operativo del CNO. <u>En el SPO del 15 de septiembre se presentaron dos sensibilidades contemplando atraso de proyectos simultáneo de 1 año (OEF) y un escenario de demanda superior al medio.</u>

No.	Acciones	Responsable	Estado de avance
6	Creación de grupos colaborativos de plantas térmicas e hídricas por combustible, para prestar apoyo técnico (repuestos, mantenimientos y conocimiento).	CNOe	En el Subcomité de Plantas- SP se hizo la convocatoria para la conformación de los grupos correspondientes, <u>Se crearán los grupos contemplando las diferentes tecnologías.</u>
7	Actualización del directorio de contactos y equipos principales de todas las unidades térmicas del SIN.	CNOe	En el Subcomité de Plantas- SP se hizo la convocatoria para la conformación de los grupos correspondientes, <u>y definieron las características de sus integrantes contemplando los diferentes combustibles.</u>
8	Revisión del protocolo de comunicaciones integrado por el CNO, con la participación del MINENERGÍA, UPME, CREG, SSPD.	CNOe	Se compartió con el Comité de Comunicadores el protocolo de comunicaciones para comentarios hasta el 29/09/2023. Participó el comunicador del MME. Pendiente reunión de aprobación del protocolo.
9	Seguimientos variables SIN. Seguimiento senda de referencia.	CND-CNOe	Se viene haciendo de manera permanente en el marco del Comité de Operación del CNO. <u>Sin cambio o señales de alerta respecto a la reunión CACSSE 169.</u>
10	Gestionar los permisos de transporte de combustibles en fines de semana y festivos.	MME-CNOe	Esta tarea se hace a solicitud. A la fecha no se ha requerido por parte de ningún agente. <u>Sin cambio o señales de alerta respecto a la reunión CACSSE 169.</u>



PARTE 2

Compromisos áreas críticas: Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC



Compromisos áreas críticas: Grupos Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC

Grupo Área Caribe

- Solicitud al CNO y CND de enviar al MINENERGÍA la lista de comunicaciones remitidas a las diferentes entidades sectoriales sobre el agotamiento de la red del área Caribe (**CNO, CND**). **El CNO envió la lista de comunicaciones a MINENERGÍA el 17 de agosto de 2023.**
- Presentación por parte de la SSPD de una evaluación de la aplicación del Plan Caribe original, haciendo énfasis sobre lo que se ha implementado y lo que falta. (**SSPD**)
- Diseñar el Plan Caribe versión 2, y formular un cuadro de control para esta área que involucre a todas las entidades y agentes (**CNO**). **El CNO envió el 04/09/2023 a MINENERGÍA el plan de choque propuesto, incluyendo el del área Oriental y la subárea Chocó-DISPAC.**
- Articulación de todas las entidades del sector al momento de expedir comunicaciones al público en general, sobre todo por la situación actual donde se prevé un fenómeno de “El Niño” fuerte y prolongado.
- Ubicación de los lugares donde se presenta actualmente Demanda No Atendida-DNA, para hacer, si es posible, un programa de respuesta de la demanda con masificación de plantas solares fotovoltaicas a nivel distribuido (**UPME**).
- Simulaciones eléctricas de escenarios, con o sin las medidas de mitigación (**CND**).



Compromisos áreas críticas: Grupos Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC

Grupo Área Oriental

- Expedición de la Resolución que modifica la FPO de la bahía a 500 kV del segundo transformador de la subestación Nueva Esperanza (**MINENERGÍA**).
- Para el 13/09/23, reunión SSPD-ISA-INTERCOLOMBIA-EBSA sobre la recuperación de la capacidad de transporte del enlace Guateque-Sesquile 115 kV (**SSPD**).
- Confirmación de la FPO con Regiotram de Occidente y Metro en el marco de la Resolución CREG 075 de 2021. Adicionalmente, compartir comunicaciones enviadas por Metro Bogotá (**UPME**).
- Convocar la reunión pendiente desde el 15 de agosto del año en curso, para analizar y depurar las propuestas de mitigación del área Oriental (**UPME**).
- Citar a las reuniones específicas del 8 y 15 de septiembre del 2023 sobre los análisis definitivos del proyecto Sopo 230 kV, ello de cara a la recomendación de la UPME y el CAPT de este proyecto a MINENERGÍA (**UPME**).
- Consultar con varios fabricantes sobre las posibilidades de tener implementados en el corto plazo dispositivos DFACTS/SAEB/Condensadores Síncronos (**UPME, ISA-INTERCOLOMBIA-ENLZA-ENEL**).
- Socializar los resultados técnico-económicos de la propuesta de ENEL sobre la nueva subestación Corzo 500 kV (**UPME**).
- Monitoreo permanente de las liberaciones de cargas en el marco de la Resolución CREG 075 de 2021 (**UPME y ENEL**).



Compromisos áreas críticas: Grupos Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC

Grupo Área Choco-DISPAC

- Respecto a la recuperación de los 12.2 MVAR de compensación capacitiva a nivel de distribución-SDL, no se reporta ninguna novedad, es decir; 7.2 MVAR estarán en operación al finalizar el mes de septiembre del año 2023 y los 5 MVAR adicionales antes de finalizar el presente año.
- Para el ESPS el Operador de Red mencionó que el 31 de agosto del año en curso presentará al CND el estudio final del Esquema (**No se ha cumplido**).
- Se corroboró en el Comité de Distribución-CD que sí hubo una mala implementación de los sistemas de protecciones por parte de DISPAC, lo cual ocasionó Demanda No Atendida-DNA. Dado que después de los ajustes de rigor aún no se han llevado a cabo las pruebas por parte del Operador de Red, persiste el riesgo de materialización de DNA.

3° Jornada de Restricciones del CNO

- El próximo 2 de octubre de 2023 se llevará a cabo la 3° Jornada de Restricciones del CD y SAPE. En ella los Operadores de Red y la UPME presentarán los proyectos de expansión que están formulando y recomendando para eliminar 174 restricciones, que a la fecha no tienen obra definida.



PARTE 3

Temas varios de seguimiento



- En cumplimiento del Decreto 929 de 2023, el CNO envió el 7 de septiembre de 2023 a MINENERGÍA la propuesta de metodología de cálculo de la capacidad de regulación de los embales cálculo para todas las plantas hidroeléctricas.
- Circular CNO 121 del 27/09/2023: Medidas de seguridad cibernética. Dirigida a agentes generadores, transmisores y distribuidores. Objetivo: extremar medidas de ciberseguridad elecciones regionales y divulgación de procedimiento de reporte de amenazas de ciberseguridad.
- Circular CNO 122 del 28/09/2023: Solicitud información y recomendaciones asociadas al eclipse solar anular del 14 de octubre de 2023. Dirigido a generadores y transmisores. Objetivo: solicitar el envío de información de los pronósticos de generación y de demanda, e impactos adicionales.

Temas varios



- Jornada de Experiencias de Plantas Menores: Se llevó a cabo el 20 y 21/09/2023.
- Jornada de Supervisión: Se llevó a cabo el 28/09/2023
- Jornada de Ciberseguridad: Se llevó a cabo el 29/09/2023



Gracias