



Consejo Nacional
de Operación

Presentación CNO
CACSE No. 169

25 de agosto

2023



TABLA DE CONTENIDO

PARTE 1

Seguimiento acciones CNO: fenómeno de “El Niño”

PARTE 2

Compromisos áreas críticas: Caribe, Oriental y Chocó-DISPAC

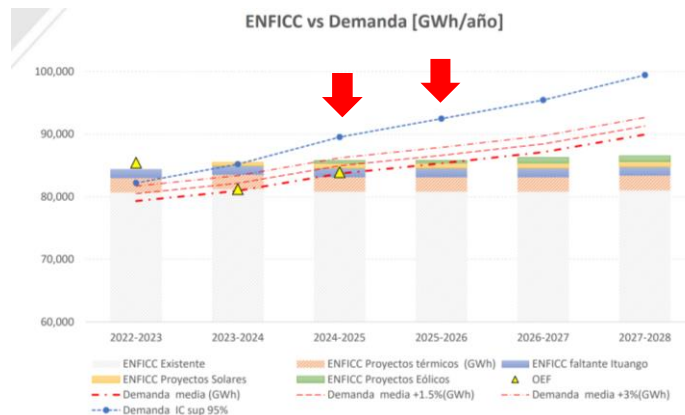
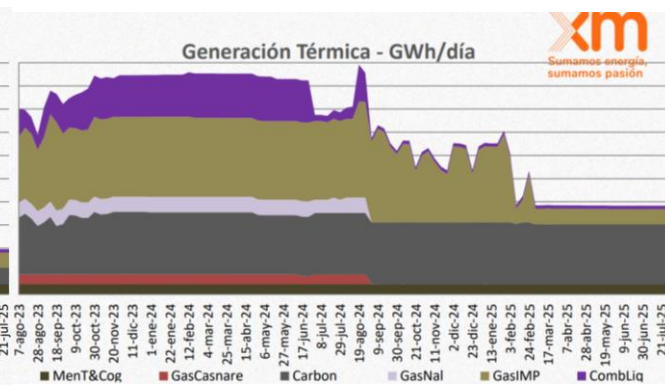
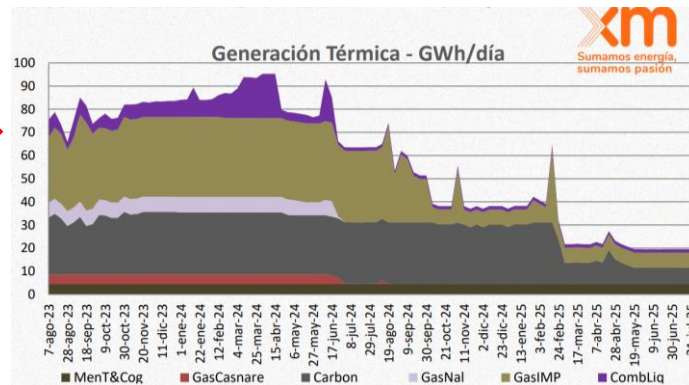


PARTE 1

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	Se mantienen las fechas originalmente reportadas por EPM, es decir, 11 y 28 de octubre de 2023 para las unidades 3 y 4, respectivamente. <u>Sin cambio respecto a la reunión CACSSE 168.</u>
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 se reunió con la SSPD para mirar los aspectos generales de los planes de mejora. El CND informó en la reunión del 11 de agosto del Subcomité de Planeamiento Operativo-SPO que, con la información disponible, <u>aún no es necesaria la modelación de dichos planes de mejora.</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	Las unidades 1, 2 y 3 de Termo Cartagena no se consideran en el planeamiento energético (1/12/2023). ENEL informó la venta de Termo Cartagena al Consorcio SMN Termocartagena SAS, a partir del 1 de diciembre de 2023. 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 168.</u>

No.	Acciones	Responsable	Estado de avance
4	Coordinación y seguimiento de Mantenimientos recursos Generación y Sector Gas.	CNOe-CNOGas	Respecto a la intervención de la planta de regasificación de Pasacaballos del mes de agosto del año en curso, el día 10 se presentó disparo de dos unidades de generación en el área Caribe (U1 Tcartagena y UTebesa14), lo cual implicó <u>instrucciones de racionamiento por parte del CND a los Operadores de Red-OR AIR-E y AFINIA</u> , esto para respetar los límites de importación de las áreas Caribe y Caribe 2.
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 11 de agosto se presentaron dos sensibilidades contemplando atraso de proyectos simultáneo de 1 año (OEF) y un escenario de demanda superior al medio.</u> Los resultados muestran el cumplimiento de los indicadores de confiabilidad, pero un nivel de térmica considerable y sostenido hasta junio/agosto de 2024. Adicionalmente, se presentó el balance ENFICC/Demanda, considerando la actualización de los escenarios de crecimiento de demanda de energía eléctrica de la UPME (julio 2023)



- Se considera la proyección de demanda UPME revisión julio 2023
- Con la nueva proyección de demanda se observa que la demanda del escenario medio estaría cubierta hasta la vigencia 2025-2026, considerando la entrada de los proyectos con OEF para esa vigencia. No obstante, de presentarse un aumento de por lo menos el 1.5% en ese escenario se identifica que la demanda no quedaría cubierta.
- Se presenta la demanda del IC S 95% de manera indicativa ya que entendemos no es un escenario de proyección.

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, y definieron las características de sus integrantes contemplando las diferentes tecnologías. El CNO, en función de la evolución del nivel de embalse agregado del SIN respecto al indicador NE, no contempla por ahora la activación de los grupos.
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, y definieron las características de sus integrantes contemplando los diferentes combustibles.
8	Revisión del protocolo de comunicaciones integrado por el CNO, con la participación del MINENERGÍA, UPME, CREG, SSPD.	CNOe	En el mes de septiembre se citará la reunión del Comité de Comunicadores.
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. Sin cambio o señales de alerta respecto a la reunión CACSSE 168.
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. Sin cambio o señales de alerta respecto a la reunión CACSSE 168.



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 al MME 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 solicitó información de mitigación y de expansión a los operadores de red AIR-E y AFINIA. El día de ayer se recibió la información que estaba pendiente por parte de AIR-E.](#)
- 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

UPME:

- Enviar a MINENERGÍA la solicitud de cambio de la Fecha de Puesta en Operación-FPO de la bahía a 500 kV del segundo transformador 500/115 kV en la subestación Nueva Esperanza.
- Contrastar con REGIOTRAM la FPO de Occidente y Metro, lo anterior en el marco de la Resolución CREG 075 de 2021.
- Consolidar en un archivo compartido todas las alternativas de mitigación para el área Oriental (STATCOM, SVC, DFACTS, SAEB, Condensadores Síncronos, repotenciaciones, Potencia localizada, etc.) en el periodo 2024-2025. Adicionalmente, consultar por los espacios disponibles en las diferentes subestaciones para implementar dichas medidas tentativas. [La Unidad consolidó y compartió el archivo con las medidas de mitigación.](#)
- Reunirse con CND, ENEL, ITCO y ENLAZA para analizar en una sesión de trabajo los análisis técnicos de cada una de las alternativas del punto anterior.
- Para el 31/08/2023, culminar las evaluaciones técnico-económicas de la propuesta de ENEL Sopó 230 kV y redes asociadas, buscando que este proyecto, si es viable, sea adoptado.
- Para el 30/09/2023, culminar las evaluaciones técnico-económicas de la propuesta de ENEL Corzo 500 kV y redes asociadas, buscando que este proyecto, si es viable, sea adoptado.



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

Grupo Área Oriental

SSPD:

- Enviar carta a ISA-INTERCOLOMBIA para agilizar la respuesta del transportador a EBSA, respecto al interés o no de la repotenciación de la línea Guateque-Sesquile 115 kV.

ENEL:

- Enviar a la UPME el resumen de las cargas aprobadas como Operador de Red-OR antes de la Resolución CREG 075 de 2021. [El OR envió la información a la UPME.](#)

CNO:

- Enviar urgentemente comunicaciones hacia el Gobierno Nacional sobre la situación del área oriental, y otra con destino al MADS con foco en la necesidad de que entre lo más pronto posible el proyecto Virginia-Nueva Esperanza 500 kV. [El CNO envió las comunicaciones al MINENERGÍA y al MADS.](#)
- Construir cuadro de seguimiento de las medidas de mitigación y proyectos de expansión, donde se identifique: descripción, FPO, limitaciones técnicas, limitaciones logísticas, responsables, pasos a seguir. [El CNO solicitó información de mitigación y expansión a ENEL del horizonte 2024 - 2026, la cual ya fue recibida.](#)

Sugerimos al señor Ministro llevar a cabo una reunión del área Oriental para presentarle, así como se hizo en la sesión del Grupo Área Caribe, la crítica situación de esta fracción del SIN



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

Grupo Área Choco-DISPAC

- El Operador de Red-OR se comprometió para el 31 de agosto del año en curso a presentar su plan de Expansión a la UPME, el cual debe incluir su conclusión con relación a las compensaciones a nivel de 110 kV en Certegui y la propuesta estructural para la subárea. Al respecto, la Unidad aclaró para la compensación que, con la información presentada en la reunión de seguimiento del 14 de agosto, no tienen los elementos suficientes para convocar la obra, máxime sin conocer la obra de expansión de largo plazo.
- Se acordó convocar lo más pronto posible una reunión UPME-CND-DISPAC-Consultor para orientar a este último y al OR respecto a las obras que se necesitan en el mediano y largo plazo. XM en este punto solicitó al OR presentar un avance del Esquema Suplementario de Protección del Sistema-ESPS.
- Respecto a la recuperación de los 12.2 MVar de compensación capacitiva a nivel de distribución-SDL por parte del OR; 7.2 MVar estarían en operación al finalizar el mes de septiembre del año 2023 y los 5 MVar adicionales antes de finalizar el presente año.
- Para el Esquema Suplementario de Protección del Sistema-ESPS, el OR se comprometió a presentarlo al CND el 31 de agosto del año en curso.



Gracias