

**COMITÉ DE OPERACIÓN REUNIÓN
No. 428**

Bogotá, enero 25 de 2024

1. Bienvenida al nuevo presidente.

De acuerdo con lo definido en 2023, ENEL asumirá la presidencia del CO en 2024.

Se da agradecimiento a EPM por presidir el Comité en los últimos 5 años y se da la bienvenida a ENEL.

2. Informe del secretario técnico del CNO.

El secretario técnico del CNO presento los principales aspectos del CNO del último mes, del informe se destaca:

Fue citado CACSSE extraordinario para el día de hoy. El tema es evaluar los riesgos sobre la infraestructura energética por los incendios forestales. Se solicitó a miembros del CNO compartir la información para llevar a la reunión.

Solicitan al CND presentar la herramienta HIERRO en el próximo CO.

3. Autoevaluación CO 2023.

ASPECTOS POSITIVOS

- Jornadas de operación y de restricciones.
- Seguimiento temas subcomités.
- Manejo de la agenda.
- Alto grado de discusiones técnicas.

ASPECTOS POR MEJORAR

- Importancia de retomar reuniones presenciales, mínimo dos veces al año.
- Armonizar el informe del secretario técnico con el informe de los subcomités.
- Alineación de las empresas en el CO luego de las discusiones en los subcomités.
- Participación de todos los miembros en las diferentes reuniones.
- Seguimiento a grupos de trabajo.
- Llevar a los subcomités la señal de concreción y la idea es trabajar para mejorar eficiencias en los mismos.

4. Plan operativo preliminar 2024.

En la herramienta del CNO se define el plan operativo para el año 2024.

Se define el informe de subcomités será enviado por tardar el lunes de la semana del CO

5. Definición de indicadores operación 2024.

Se presentó la propuesta de indicadores de operación para el año 2024, presentando también como cerraron los indicadores en 2023.

6. Revisión y recomendación aprobación acuerdos.

Acuerdo	Recomienda Aprobación		Observación
Acuerdo por el cual se aprueba el plazo para la presentación de los resultados de las pruebas de estatismo y banda muerta de las unidades 2 y 4 de la planta de generación Urra.	SI X	NO	
Acuerdo por el cual se aprueban las actualizaciones del consumo térmico específico de las unidades de generación Guajira 1 y Guajira 2, la capacidad efectiva neta y los límites de absorción y generación de reactivos de la unidad Guajira 2	X		
Acuerdo por el cual se aprueba la incorporación de la actualización del factor de conversión mediano de la planta La Tasajera.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba la actualización de unos parámetros técnicos de los volúmenes del embalse Chuza.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba el Esquema de Deslastre Automático de Carga EDAC por baja frecuencia para el año 2024.	X		
Acuerdo por el cual se aprueba una zona no operativa para la planta de generación ITUANGO.	X		

El Comité da recomendación de aprobación de los acuerdos presentados.

7. Seguimiento de plantas y proyectos.

Se presentó la siguiente información:

NITRO ENERGY. Plantas Cartagena 1 y Cartagena 2, disponibles. Cartagena 3 no disponible y sin planes en el mediano o largo plazo de tenerla en servicio.

TERMOCARIBE. Esperan comenzar pruebas el 29 de enero y estar en operación máximo el 20 de febrero.

TERMOCENTRO. A la fecha se encuentran disponibles sin contratos de gas. Trabajos tendientes para poder operar con combustibles líquidos.