

COMITÉ DE TRANSMISIÓN REUNIÓN No. 246

Bogotá, agosto 21 de 2024

1. Informe del secretario técnico del CNO.

Se presentan los aspectos técnicos y administrativos de la reunión 758 del CNO. Se destaca el balance exitoso de las Jornadas de Distribución, entre otros temas.

2. Informe situación energética y eléctrica del SIN.

XM presenta el estado de los principales embalses del SIN. También la evolución de la hidrología, demanda, generación de las centrales térmicas e hidráulicas, entre otras. También se presentan los indicadores de calidad de frecuencia y tensión, así como las demandas no atendidas programadas y no programadas en el SIN.

3. Subestaciones de Alto impacto.

XM presenta los principales desafíos para operar el SIN en condiciones eléctricas débiles. Se explica el fenómeno de huecos de tensión y su propagación en la red. Se explica la metodología para encontrar las subestaciones estratégicas que ocasionan mayores huecos de tensión.

Se concluye que todos los agentes de sector deben trabajar conjuntamente para que los esquemas de protecciones estén coordinados y poder evitar la propagación de los huecos de tensión principalmente en las subestaciones descritas como las más estratégicas del SIN.

4. Niveles de corto circuito en las subestaciones del SIN.

XM presenta las principales medidas operativas para mitigar los niveles de corto circuito en el SIN. También se presentó la evolución esperada de la problemática y la participación del grupo de trabajo del CNO. (Agentes, XM y UPME).

Se concluye que para disminuir los niveles de corto circuito ha sido necesario redistribuir circuitos y realizar maniobras operativas. Se destacan las acciones realizadas en las subestaciones Termoflores 110 kV, Oasis 110 kV y Las Flores 110 kV. También se están realizando maniobras en TermoYumbo, Guachal y Chipichape 115 kV. Adicional a lo anterior, se hacen maniobras en Paipa 115 kV especialmente con la apertura de barra de seccionamiento. En algunos casos se han presentado limitaciones a la generación del SIN.



5. Reactivación grupo de trabajo Anexo Acuerdo CNO 1803.

Se presentan el contexto del tema.

Actualmente el grupo está conformado por representante de CELSIA, CHEC, AES, EPM, AIRE, ISAGEN ITCO, GECELCA y ENEL. TRANSELCA y ENLAZA solicitan ser incluidos.

ITCO se compromete con el liderazgo del grupo y propone iniciar con la actualización de la nomenclatura del documento. Se propone definir como fecha de trabajo el lunes 16 de septiembre.

6. Varios.

- 1) Enlaza expone un caso que se presentó en agosto en la subestación Balsillas donde se programó por consignación nacional la desenergización de algunos circuitos y en sala de control del CND solicitaron medidas adicionales, por lo tanto fue necesario que enlaza ingresara una consignación de emergencia para viabilizar los trabajos. Se acuerda analizar el caso entre XM y ENLAZA para considerarlo en un próximo Comité de Transmisión.
- 2) ITCO propone reactivar el grupo de restablecimiento para entrenar a los operadores en situaciones de apagones y que este sea liderado por XM. Se explica que el Comité de comunicadores invitó a XM para explicar esta temática. En la próxima reunión de septiembre de como socializar el tema.
- 3) También ITCO expone el caso sobre instrucciones del CND para voltajes objetivo y no por cambiador de tomas. ITCO manifiesta que no es seguro ni viable recibir las maniobras con base en la tensión objetivo. XM manifiesta que esto se presenta a raíz de un análisis de una situación presentada en la sala del CND. Se acuerda revisar el tema.