

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 338
EXTRAORDINARIA

Fecha: 23 de diciembre de 2010
Lugar: Bogotá
Hora: 10:00 horas

PRINCIPALES:

AES-CHIVOR	Jairo Guerrero	Gerente Producción
CODENSA	Ricardo Sarmiento	Subgerente Operación
EMGESA	Gustavo Gómez Cerón	Gerente Producción
GECELCA	Carolina Palacio	Analista de Regulación
ISA	Julián Cadavid	Gerente Transporte
ISAGEN	Francisco Gil	Analista de Generación
XM	María Nohemi Arboleda	Gerente CND

INVITADOS:

XM	Oscar Arango	Director Coord. Operación
ISA	Luis Everley Llano	Director Gestión Operación
CODENSA	Manuel Gómez	Profesional Exp. Regulación
EMGESA	Diana Jiménez	Dir. Regulación

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Asesora Legal CNO: Adriana Pérez
Presidente: Ricardo Sarmiento

La SSPD no asistió a la reunión por tanto se retira para esta acta la constancia correspondiente acerca de su función como invitada.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Análisis Estado de la Red de Transmisión

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del presidente del Consejo que se cuenta con quórum deliberatorio para iniciar la reunión.

Consejo Nacional de Operación CNO

2. ESTADO ACTUAL DE LA RED DE TRANSMISION:

Se convocó a esta reunión extraordinaria por solicitud de XM y con el fin de analizar el estado actual de la red de transmisión afectada por las inundaciones debido a la temporada invernal.

El Secretario Técnico dio lectura a la comunicación recibida de EPM quien se excusa por no poder asistir a la reunión 338 y reporta una breve relación de los activos de transmisión de EPM que se han visto afectados por la actual temporada invernal:

1. **Torre 96:** Líneas 220 kV Guadalupe IV – Occidente y Guadalupe IV – Barbosa, salieron de servicio entre el 3 y el 12 de noviembre. No se generó desatención de demanda. Queda pendiente para ubicación definitiva de la torre.
2. **Torre 8A:** Línea 110 kV Amagá – Bolombolo – Hispania, salió de servicio afectada por erosión del 22 de dic a las 7:00 am hasta el 23 de dic a las 18:00. No se generó desatención de demanda.
3. **Torre 58:** Línea 110 kV Bolombolo – Quibdó, salió de servicio afectada por erosión del 22 de dic a las 7:00 am hasta el 23 de dic a las 18:00. No se generó desatención de demanda.
4. Los circuitos de 44 kV Caucasia – Nechí y Caucasia – El Bagre presentaron la caída de varios postes por efecto de crecienta del río Cauca, desde el viernes 18. El primero aún permanece fuera de servicio (hoy al mediodía se le dará servicio, DNA= 136 MWh) y el segundo fue normalizado el pasado sábado (DNA= 80 MWh).

ISA llevó a cabo la presentación titulada "Inundación de torres de transmisión de energía eléctrica: circuitos Chinú - Sabanalarga 1 y 2. Copey- Bolívar; Noroeste – La Mesa – Balsillas, Copey – Ocaña" mostrando gráficamente el impacto de las inundaciones provocadas por el rompimiento del Canal del Dique y el estado de las torres inundadas hasta en 4 metros en algunas zonas. Por su parte CODENSA presentó "INUNDACIONES Y REMOCIÓN EN MASA INFRAESTRUCTURA LÍNEAS DE ALTA TENSIÓN". El informe contiene una descripción identificando la infraestructura de alta tensión que se puede ver afectada por diferentes tipos de riesgos existentes en las zonas urbanas y suburbanas de Bogotá y se realizó con la información suministrada por la Dirección de Atención y Prevención de Emergencias (DPAE) y la información del sistema técnico de CODENSA. Los riesgos son inundaciones y/o remoción de masa que provoca deslizamientos.

Las conclusiones principales de la reunión C N O 338 son las siguientes:

Consejo Nacional de Operación CNO

1. Existen dos riesgos principales en el corto plazo: uno el efecto de las inundaciones en las torres afectadas y el otro el del peligro de deslizamientos que puedan afectar la estabilidad de las estructuras de transporte. Frente al primero se están llevando a cabo las acciones necesarias de supervisión y monitoreo del estado de las estructuras que hasta el momento están en operación por el peligro de corrosión de las estructuras bajo el agua. Las zonas más afectadas son las del sur del Atlántico y el Sistema de Transmisión regional, STR, de CODENSA. El control también se lleva en los sitios donde las distancias eléctricas han cambiado por el nivel de las aguas por lo cual se evitaban los recierres en tanto se revisen físicamente los sitios por seguridad.
2. A mediano plazo se tiene el riesgo de que una vez se sequen los terrenos se cambie el perfil físico de las bases de las torres lo cual implicará la necesidad de reforzarlas y aumentar los tiempos de mantenimiento de las líneas afectadas.
3. A nivel de generación persiste la inundación en Termovalle donde el agua continúa a 1.2 ms. de altura y aun no se han podido iniciar labores de secado para poner la máquina disponible lo más rápidamente posible.

La operación de los embalses continúa con el control y la utilización de su capacidad de regulación presentándose para hoy disminución de los caudales aportantes especialmente en la zona de Urrá y en el río Cauca a la altura de Salvajina.

Chivor mencionó acerca del adelanto de las transferencias de Ley 99 que se deben hacer y que para el caso de los municipios de su cuenca aguas arriba del embalse no están afectados en este momento por inundaciones y que estarían recibiendo estos recursos extraordinarios por adelantado.

El Consejo continuará atento a cualquier cambio en el estado de la red por las anteriores causas y lo analizará y comunicará de manera inmediata tanto por parte de XM como operador del sistema como del mismo Consejo Nacional de Operación. Estas conclusiones serán enviadas inmediatamente al Ministro de Minas y Energía y al Viceministro.

Siendo las 12:00 horas se dio por concluida la reunión.

El Presidente,



RICARDO SARMIENTO

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE