

Se trataron los siguientes temas:

1. Informe secretario técnico.

El secretario técnico presenta el Informe CNO 748, se adjunta el informe para mayor detalle.

2. Informe aplicación Acuerdo de Supervisión 1411 (Grupo de Supervisión) y Resultados de pruebas de conmutación – XM.

Se presenta la evolución de los indicadores de disponibilidad de la supervisión y confiabilidad, alcanzando valores de 99.41% y 93.95%, respectivamente.

Se presenta el listado de agentes que presentaron mayor deterioro en el indicador de confiabilidad de supervisión de los que destacan: Cemex Energy, Aures Bajo, CEN Energy, Termoemcali, Compañía de Electricidad de Tuluá y Gestión Energética, estos dos últimos sin llegar a valores por debajo de 95%.

Se presenta el listado de agentes que presentaron mayor mejora en el indicador de confiabilidad de supervisión de los que destacan:

- Termonorte, Espacio Productivo, AES Colombia, ISAGEN, Empresa de Energía de Bajo Putumayo, Centrales Eléctricas del Norte de Santander, sin que con la mejora se alcanzara la meta del 95%.
- Empresa de Energía de Casanare, Greenyellow comercializadora, Empresa Urrá, GENERSA y Centrales Hidroeléctricas de Caldas, que mejoraron y alcanzaron valores superiores a la meta del 95%.

De las pruebas de conmutación realizadas hasta la fecha se concluye que:

- Las pruebas de conmutación de ESSA no fueron exitosas.
- Adicionalmente, TRANSELCA ya implementó mejoras y, ENEL y EMCALI están implementando mejoras.
- EDEQ y ESSA no han dado respuesta a la solicitud.

En las pruebas de conmutación, los agentes que no tuvieron pruebas exitosas deben ejecutar las acciones que permitan contar con este canal de respaldo funcional.

3. Caso de uso de despliegues: Cargabilidad de equipos – XM.

4. Informe de aplicación del Acuerdo 1709, procedimiento que aplica para las unidades que prestan el servicio de AGC y aplican la Guía de Ciberseguridad – XM.

5. Varios.