

	Acta de reunión Acta N° 745 18 Abril, 2024 Gotomeeting
Reunión Extraordinaria CNO 745	

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
EBSA	Carlos Julio Moreno Lemus	SI	NO
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
ENEL Colombia	Diana Marcela Jiménez Rodríguez	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
XM	Emma Maribel Salazar	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
ENEL Colombia	Gina Pastrana	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Henry Andrade López	NO	SI
ISAGEN	Juan Esteban Flórez	NO	SI
Prime Energy	Javier Ferreira	SI	NO
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
TERMOEMCALI	Fernando Barrera	SI	NO

UPME	José Morillo	SI	NO
PRIME TERMOFLORES	Jose Serje	SI	NO
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
XM	Juan Carlos Morales	NO	SI
GECELCA	Juan Manuel Salas	NO	SI
ENEL Colombia	Karina Ruge	NO	SI
MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
EPM	Luz Marina Escobar	NO	SI
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
EPM	Mauricio Correa	NO	SI
TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
Compañía Eléctrica de Sochagota	Sergio Velasco	SI	NO
Compañía Eléctrica de Sochagota	William Castellanos	SI	NO
UPME	Andrés Peñaranda	SI	NO
CNOGas	Fredi Lopez	SI	NO
UPME	Hector Rosero	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Jorge Fonseca	SI	NO
IDEAM	Jorge Giovanni Jimenez	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	04:00 - 05:30	1. INFORME IDEAM. 2. SITUACION ELECTRICA AREAS CRITICAS. 3. CONCLUSIONES CACSSE 187 DEL 17 DE ABRIL 2024.

Verificación quórum	SI
---------------------	----

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. INFORME IDEAM	NO	Presentar el informe de las condiciones hidroclimáticas en el país.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

El IDEAM presento el informe con las condiciones de anomalías de las precipitaciones en el país durante el año 2023 y los primeros meses del 2024. En seguida, la presentación se concentra en los primeros 16 días del mes de abril en el cual se muestra que el país en una gran mayoría de su territorio se encuentra con anomalías de precipitaciones debajo de lo normal y aún en zonas muy por debajo de lo normal.

La predicción climática se concentra en las ondas MJO y su paso por el país, que para la próxima semana traerían nubes que favorecerían las lluvias, pero en la siguiente semana se retorna a una zona de no favorecimiento de formación de nubes y por consiguiente de lluvias.

Conclusiones

- Las ondas MJO indican que la temporada invernal y menos la de transición aún no están definidas sobre el territorio nacional.

2. SITUACION AREAS CRITICAS DEL SIN	NO	Presentar una actualización dela situacion de las areas críticas del SIN.	INFORMATIVO	SI	NO
-------------------------------------	----	---	-------------	----	----

Desarrollo

El Subcomité de Análisis y Planeación Eléctrica-SAPE se reunió de manera extraordinaria para aprobar medidas operativas (Esquemas Suplementarios de Protección del Sistema-ESPS y Automatismos de control de Tensión) en varias subáreas del área Caribe. La situación más compleja se observa en la subestación Nueva Montería 220/110 kV, lo anterior debido a la indisponibilidad del transformador Urrá 220/110 kV por explosión de Transformador de Corriente-CT en barra del STR, y no cubrimiento de contingencia sencilla a nivel de transformación STN/STR. Lo anterior ha ameritado la desconexión preventiva de demanda en Montería de hasta 50 MW, ello en el marco de la Resolución CREG 224 de 2016. Adicionalmente, se observa agotamiento de la capacidad de transformación 500/110 kV en Chinú y bajas tensiones en El Carmen 110 kV.

- El ESPS para la subárea Chocó-DISPAC ya fue conceptuado por el Subcomité, y el Operador de Red lo implementó. Con relación a la recuperación de las compensaciones capacitivas a nivel del SDL, continúan los imprevistos

financieros de la compañía que imposibilitarían cumplir con dicha medida. Respecto a la solución estructural, a la fecha la obra no ha sido definida.

- El subcomité está pendiente de las conclusiones de la próxima reunión del Comité de Operación, en donde se definirá un cronograma de acciones para establecer las medidas operativas que requiere el área Oriental. Vale la pena resaltar que las únicas opciones disponibles para el periodo 2024-2026 son: i) instalación de Esquema Suplementario de Protección del Sistema-ESPS en la sabana norte de Bogotá; ii) limitar la conexión de nuevos usuarios en esta fracción del Sistema y iii) conexión de generación localizada.
- La situación que se proyecta en el corto/mediano plazo para la subárea Caquetá es crítica. Se visualizan eventos de Demanda No Atendida-DNA por el agotamiento de su red. Asimismo, el proyecto originalmente destinado para resolver esta problemática y que fue subastado por la UPME, fue declarado desierto. Por lo anterior y lo manifestado por el Operador, en el sentido que la obra convocada no representa una verdadera solución, se sugirió a la Unidad y ELECTROCAQUETA reunirse lo más pronto posible.

Conclusiones

- Se presentó al Consejo una actualización de la condición operativa de las áreas críticas del SIN.

3. REUNION CACSSE 187	NO	Presentar un resumen al Consejo de los temas principales tratados en la reunión 187 del CACSSE.	INFORMATIVO	SI	NO
-----------------------	----	---	-------------	----	----

Desarrollo

- El CACSSE sesionará todos los días de semana laboral de 7 a 8 am.
- CND está estudiando la posibilidad de reducir los requerimientos de reserva de potencia para el servicio de regulación primaria de frecuencia (menos del 3 %). Asimismo, analizar la posibilidad de reducir las tensiones objetivo en el STN y STR.
- Se solicitó al CNO- Subcomité de Plantas gestionar con las centrales sus planes de riesgo y las horas actuales de operación.
- CND y OARE acompañaran a TERMOCENTRO para garantizar lo más pronto posible el reingreso de la central al SIN. El Consejo recomendó al CND revisar las pruebas de estatismo y banda muerta.
- Se sugirió explorar la posibilidad de que plantas como TERMOPROYECTOS y TERMOEBR se incorporen al SIN para reducir la demanda de Campo Rubiales, efecto que se vería reflejada en la subestación Chivor. Asimismo, se recomendó que los mantenimientos en ingenios azucareros se desplacen para que dichas facilidades aporten al SIN y se reduzca la demanda neta.
- Se llevó a cabo reunión CND-CNO-UPME-CREG para habilitar rápidamente la incorporación de 90 MW asociados a una planta de generación de Drummond.
- CNO hará seguimiento a la solicitud de incremento de las descargas en Tominé, Sisga y Neusa.
- Se llevó a cabo reunión del Subcomité de Plantas-SP para gestionar el desplazamiento de algunos mantenimientos. Asimismo, se reunió el SURER para revisar las proyecciones de aportes hídricos para los próximos meses.
- Se expidieron por parte de la CREG proyectos de Resolución asociados a Demanda desconectable, desviaciones en el SIN y condiciones de Despacho de plantas hidroeléctricas con capacidad de regulación superior a 30 días.

Conclusiones
