



Acta de reunión
Acta N° 755
21 Junio, 2024 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 755

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
UPME	Carlos Adrián Correa	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
TEBSA	Edwar Ramirez	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
UPME	Hector Rosero	SI	NO
XM	John Alexander Cardozo	NO	SI
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
XM	Juan Carlos Morales	NO	SI
GECELCA	Juan Manuel Salas	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Juan Carlos Rueda	NO	SI
Energía del Suroeste	Julieta Naranjo	NO	SI
MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
TERMONORTE	Manuel Vasquez	SI	NO
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
AES COLOMBIA	María Pareja	NO	SI

ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
EPM	Nestor Tabares	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
CNOGas	Fredi Lopez	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	09:00 - 10:00	Presentación flexibilidad.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. PRESENTACION FLEXIBILIDAD-CND	NO	Presentar los resultados del estudio de flexibilidad llevado a cabo por XM.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

Los estudios realizados por XM permiten Identificar los principales atributos para la operación segura y confiable del sistema en un escenario de alta incorporación de FERNC. Los resultados del presente estudio, representados en 25 indicadores de los cuales 24 se identifican con riesgo, ratifican la necesidad de tomar acciones frente a la incorporación de la generación no síncrona, para lo cual, se requieren cambios en los modelos operativos y de mercado para garantizar el abastecimiento seguro, confiable y económico de la electricidad. Es necesario abordar problemáticas como la complementariedad, el abastecimiento de combustibles, la flexibilidad del parque de generación, la soportabilidad de las tecnologías no síncronas, la fortaleza de la red, la inercia, la variabilidad e incertidumbre de la generación solar y eólica, la controlabilidad y observabilidad del sistema, la calidad de la potencia, entre otros, de tal forma que se garantice una operación segura y confiable en los escenarios de expansión planeados.

Es preciso anticiparse y definir planes de trabajo interinstitucionales articulados para la implementación de las medidas y equipos requeridos para lograr una incorporación exitosa de las nuevas fuentes de generación, dado que se observa una disminución de los niveles de fortaleza del sistema, con posibles afectaciones a la capacidad de este para mantener la calidad y confiabilidad en la atención de la demanda.

Los aspectos claves para la transición giran en torno a materializar la definición y puesta en operación oportuna de planes de expansión de generación y transmisión.

Conclusiones

- La transición energética es una realidad que requiere coordinación sectorial e institucional para hacer frente a los desafíos en la infraestructura, el mercado y la operación.

Presidente - Marcelo Alvarez

Secretario Técnico - Alberto Olarte