

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

Reunión Extraordinaria CNO 755

Lista de asistencia

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

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.
Ve	rificación 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 lasn uevas 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			