



Acta de reunión
Acta N° 677
14 Septiembre, 2022 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 677

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
TERMOYOPAL S.A.S. E.S.P.	Andres Felipe Rodriguez	NO	SI
GECELCA	Angela Padilla	NO	SI
SUPERSERVICIOS	Antonio Jiménez	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
EPM	Carlos Zuluaga	NO	SI
UPME	Christian Jaramillo	SI	NO
XM	Diego Felipe García	NO	SI
ISAGEN	Diego Gonzalez	NO	SI
SUPERSERVICIOS	Diego Alejandro Ossa Urrea	SI	NO
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
TERMOYOPAL S.A.S. E.S.P.	Eliana Muñoz	NO	SI
XM	Emma Maribel Salazar	NO	SI
EPM	German Caicedo	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI

AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
EPM	Luz Marina Escobar	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
INTERCOLOMBIA	Sadul Urbaez	NO	SI
UPME	Javier Martinez	SI	NO
AES COLOMBIA	William Alarcon	NO	SI
XM	Carlos Cano	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
SUPERSERVICIOS	Diego Piñeros	SI	NO
JULIA-RD	Ivan Mario Giraldo	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Jose Morillo	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Juan Carlos Grosso	SI	NO
MINENERGIA	Juan Sanchez	SI	NO
JULIA RD	Juan Pablo Suarez	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Luisa Camargo	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Mauricio Palma	SI	NO
ENEL Colombia	Germán Galindo	NO	SI

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	04:00 - 05:00	Disponibilidad de Guavio y medidas operativas.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

Punto de la	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan
-------------	----------------	----------	--------	--------------	----------------

agenda					operativo
1. Disponibilidad de Guavio y medidas operativas.	NO	Presentar la situación actual y las expectativas en el corto plazo del SIN ante el estado de disponibilidad de las unidades de la central Guavio.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

XM presenta la situación del area oriental ante la proyección de indisponibilidad de unidades de la central Guavio. Con un recuento en la linea de tiempo desde el 26 de agosto de como ha evolucionado la situación de bloqueos en la central y el desarrollo de la disponibilidad afectada por los mismos, se dan las siguientes recomendaciones:

A los generadores del área Oriental: Revisar la posibilidad de reprogramar los trabajos programados que se tengan. No realizar trabajos no programados en las unidades de generación. Maximizar la disponibilidad de las unidades de generación. Contar con la mayor cantidad de generación de menores posible.

Al CNO: Realizar seguimiento a la condición operativa del área y realizar las gestiones que correspondan.

A los operadores de red y responsables de los pronósticos de demanda: Realizar seguimiento continuo al comportamiento de la demanda de las cargas Reguladas y No Reguladas y efectuar las actualizaciones requeridas según lo establecido en el Anexo 3 del Acuerdo CNO 1303. Gestionar la optimización de la autogeneración de los clientes No Regulados del área Oriental, en caso de requerirse.

A ITCO, GEB y EPM: No programar, en la medida de lo posible, intervenciones que afecten la disponibilidad de sus activos en el área Oriental. Informar de forma oportuna alguna condición de riesgo sobre los equipos.

Al MME y agentes involucrados. Buscar alternativas y coordinación institucional para recuperar la libre movilidad de equipos y operadores, con el objetivo de recuperar la disponibilidad de la central.

El Consejo acoge estas recomendaciones y sugiere que en el CACSSE del dia siguiente se lleve la señal del riesgo que se corre de que las protestas utilizando bloqueos en la infraestructura eléctrica puedan extenderse dependiendo de las soluciones que se den en las conversaciones acerca de la situación de Guavio.

Conclusiones

- Se acogen las recomendaciones de XM para la operación en el corto plazo.
- Llevar la señal al CACSSE de que el manejo de Guavio podria llevar a extender los bloqueos y protestas en otros lugares en busca de soluciones a las dificultades de las comunidades.