



Acta de reunión
Acta N° 672
25 Julio, 2022 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 672

Lista de asistencia

| Empresa | Nombre Asistente | Invitado | Miembro |
|-----------------------|-----------------------------|-----------------|----------------|
| CNO | Adriana Perez | SI | NO |
| CNO | Alberto Olarte | SI | NO |
| SUPERSERVICIOS | Antonio Jiménez | SI | NO |
| EPM | Carlos Zuluaga | NO | SI |
| CNO | Marco Antonio Caro Camargo | SI | NO |
| PROELECTRICA | Carlos Haydar | NO | SI |
| CELSIA | Carlos Moreno | NO | SI |
| GECELCA | Carolina Palacio | NO | SI |
| XM | Diego Felipe García | NO | SI |
| ISAGEN | Diego Gonzalez | NO | SI |
| TEBSA | Eduardo Ramos | NO | SI |
| URRA | Enrique Kerguelén | SI | NO |
| EPM | German Caicedo | NO | SI |
| CELSIA | German Garces | NO | SI |
| SUPERSERVICIOS | Jhon Cristian Giraldo | SI | NO |
| ENEL Colombia | John Rey | NO | SI |
| ENEL Colombia | Jorge Horacio Cadena | NO | SI |
| SUPERSERVICIOS | Jorge Zuluaga | SI | NO |
| CELSIA | Marcelo Javier Alvarez Ríos | NO | SI |
| CELSIA | Mario Asprilla Alvarez | NO | SI |

| | | | |
|----------------------|-----------------|----|----|
| ISAGEN | Mauricio Arango | NO | SI |
| INTERCOLOMBIA | Sadul Urbaez | SI | NO |
| UPME | Javier Martinez | SI | NO |
| XM | William Lopez | NO | SI |
| CELSIA | Julian Cadavid | NO | SI |
| MINENERGIA | Cristian Díaz | SI | NO |
| CNOGas | Fredi López | SI | NO |
| MINENERGIA | Juan Sanchez | SI | NO |

Agenda de reunión

| N° | Hora | Descripción |
|----------------------------|-------------|--|
| 1 | 11:00 12:00 | Análisis impacto desenergización circuito INTERCOSTA por entrada Subestación SAHAGÚN 500 KV. |
| Verificación quórum | | SI |

Desarrollo

| Punto de la agenda | Plan operativo | Objetivo | Acción | Presentación | Inclusión plan operativo |
|---|----------------|----------|---------------|--------------|--------------------------|
| 1. Mtto Cerromatoso - Chinu 1 500 kV entrada S/E Sahagún 500 kV | NO | | RECOMENDACIÓN | | |

Desarrollo

ANTECEDENTES: El proyecto Sahagún 500 kV secciona la línea Cerromatoso - Chinu 1 500 kV • En la S/E Sahagún 500 kV se conectará la Generación de Tesorito 200 MW • Este proyecto no alivia restricciones, limite caribe 2 IPOEMP 1100 - 1200 MW antes y después del proyecto. • En las reuniones del PSM se dio la señal de energizar la S/E Sahagún 500 kV, preferiblemente fuese después de Cerro - Chinú 3 • Trabajos considerados inicialmente para el 13 al 25 de julio en PS • Se coordinó la reprogramación para el 26 de julio. • Declaración Catástrofe Natural Montería - Urabá 230 kV, 20 Julio de 2022.

RESTRICCIONES: La apertura de la C0205829 CERROMATOSO - CHINU 1 500 kV 07/25 08/06 13 días (Ajuste 26 de julio al 5 de agosto). • La contingencia de la línea Cerromatoso - Chinu 2 500 kV sobrecarga la línea Urra - Tierra Alta 1 110 kV • Limite caribe 2 puede variar entre 630 - 480 MW (P15 - P20) • Restringir la generación de Urra a 150 MW (techar 175 MW) representa un aumento en el limite de 480 a 580 MW en el P20.

CONSIDERACIONES HIDRICAS: Reservas hídricas 83.97%. (20/07/22) • Total Vertimientos 20.96 (GWh)

ENTRADA CHINU-COPEY 500 KV:• Limite caribe 2 puede variar entre 730 – 580 MW (P15 – P20) • Restringir la generación de Urra a 150 MW (techar 175 MW) representa un aumento en el limite de 580 a 700 MW en el P20.

El CND muestra los riesgos principales identificados para la demanda: • Variación en la demanda de Caribe 2, que afecte al límite • Indisponibilidad de plantas de Generación en Caribe 2 • Prolongación de los trabajos • Aumento en los vertimientos del SIN • Restricciones de mantenimientos en caribe 2 • Con la reconfiguración riesgo de DNA ante una N-1 • Posible DNA al no poder cubrir el limite durante Mtto.

El resumen de las gestiones realizadas hasta la fecha es:

- Reuniones previas con CELSIA e INTERCOLOMBIA en búsqueda del mejor escenario para realizar la intervención y la viabilización de la entrada del proyecto Sahagún 500 kV
- Presentación al Comité de Operación del impacto de la apertura del Circuito Cerromatoso Chinú 1 500 kV y los riesgos sobre la atención segura y confiable de la demanda de energía del área Caribe.
- Envío de comunicación a todos los agentes del área Caribe con las recomendaciones durante la apertura del circuito Cerromatoso Chinú 1 500 kV.
- Gestión con Urra para disminuir su mínimo obligatorio en los periodos 18 al 21 para todos los días hasta que finalice la intervención o se declare la entrada en explotación comercial del circuito Cerromatoso Chinú 3 500 kV (Urra acepto realizarlo siempre y cuando las condiciones hídricas se lo permitan).

Finalmente se analizan las recomendaciones que son acogidas por el Consejo y envío a los agentes del area en una circular del C N O:

- Maximizar la disponibilidad del parque de generación del área Caribe 2.
- Maximizar la disponibilidad de la Red de 500 kV entre el interior del país y el área Caribe 2.
- Maximizar la disponibilidad de la Red del área Caribe.
- Seguimientos diarios de los pronósticos de la demanda de energía del área Caribe 2 por parte de los Operadores de Red y ejecución de las actualizaciones requeridas según lo establecido en el Acuerdo CNO 1303, con el fin de contar con una demanda lo más cercana al tiempo real.
- No programar mantenimiento que restrinjan la generación del área Caribe.
- Realizar seguimiento diario de la reserva de generación del área Caribe para cubrir las contingencias

Conclusiones

- Enviar circular con las recomendaciones presentadas.
- El Consejo estará disponible en caso tal que se necesite una reunión de urgencia.