



Acta de reunión
Acta N° 767
17 Octubre, 2024 Gotomeeting

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
EMCALI	Alexander Labrador	SI	NO
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
CELSIA	Carlos Moreno	NO	SI
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
EPM	Dairo Rodriguez	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Eliana Garzón	NO	SI
CELSIA	German Garces	NO	SI
Energía del Suroeste	Gabriel Jaime Ortega	NO	SI
CELSIA	Hector Restrepo	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Henry Andrade López	NO	SI
PROELECTRICA	Jairo Andrade Gaviria	NO	SI
ENEL Colombia	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
UPME	José Morillo	SI	NO
PRIME TERMOFLORES	Jose Serje	SI	NO
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
XM	Juan Carlos Morales	NO	SI
ENEL Colombia	Juan Miguel Molano Torres	NO	SI

MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Arango	NO	SI
TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
EPM	Nestor Tabares	NO	SI
SUPERSERVICIOS	Oscar Camilo López	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Jhon Cristian Giraldo	SI	NO
TERMONORTE	Sebastian Rodriguez	SI	NO
Compañía Eléctrica de Sochagota	Sergio Velasco	SI	NO
XM	Diego Felipe García	NO	SI
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
CNOGas	Fredi López	SI	NO
EMCALI	Mario Ocaña	SI	NO
PROELECTRICA	Rafael Barrios	SI	NO
PROELECTRICA	Ben Harvey Ortega	SI	NO
EMCALI	Jairo Sosa	SI	NO
EMCALI	Jose Insuasti	SI	NO

Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	02:00 - 03:00	1. Medidas COP 16 presentan Emcali, Celsia y XM. 2. Aplicación ESRD. 3. Estado gestiones mantenimiento planta regasificación.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

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

					operativo
1. Medidas COP 16 presentan Emcali, Celsia y XM.	NO	Presentación por parte de EMCALI, CELSIA y el CND de las medidas que se han tomado para asegurar confiabilidad y seguridad en el suministro en la ciudad de Cali ante la celebración del evento COP16.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

EMCALI presentó las medidas especiales que esta implementando y que va a seguir con el fin de asegurar el suministro eléctrico a los principales puntos de reuniones que se han programado ante el evento global de COP 16. Las medidas tiene como objetivo dar una rápida respuesta ante fallas, cuadrillas especiales de atención y todo lo que signifique una pronta recuperación con repuestos.

Celsia informó que se tienen en cuenta las acciones para la preparación, contención y recuperación a contingencias enmarcadas en el suministro de energía eléctrica para el evento COP16, para la operación de los activos en los municipios de Cali*, Yumbo*, Candelaria, Guadalajara de Buga, Jamundí, Palmira y Buenaventura. La activación del esquema iniciará 2 días antes de la fecha programada del COP16 y finalizará 1 día después del evento. Es decir, desde el 19 de octubre hasta el 2 de noviembre 2024.

- Se contará con un esquema de brigadas para atención en campo.
- El personal de seguridad y salud en el trabajo disponibles para la atención de cualquier evento.
- Se cuenta con repuestos y equipos necesarios para atender cualquier novedad de manera preventiva y/o correctiva.
- Se contará con una brigada dedicada al Circuito Palmaseca- Santa Bárbara 34.5 kV ubicada en las cercanías del aeropuerto Alfonso Bonilla Aragón .
- Esquema de escalamiento con personal disponible 24/7 de las áreas de mantenimiento y telecomunicaciones.
- Se contará con recursos disponibles en las principales subestaciones del STR y fronteras con el STN y esquema de escalamiento con Centros de Control y el C N D.

El CND informó que se realizaron reuniones con los agentes involucrados en el área Suroccidental:

CELSIA

- Están reforzando las cuadrillas para atención de incidentes operativos.
- Se está realizando análisis eléctricos ante salidas de n-2
- Transformadores móviles
- Torres de emergencia en sitios estratégicos
- Personal en subestaciones críticas.

EMCALI

- Se cuentan con cuadrillas de mantenimiento alrededor del Centro de Convenciones de Eventos del Pacífico.
- Revisión y limpieza de circuitos de distribución.
- Se cuenta con reservas de equipos para reemplazo en caso de contingencias.
- Personal disponible adicional para atender emergencias.

- Revisión de los circuitos subterráneos y líneas aéreas en las zonas turísticas de influencia por los visitantes de la COP16.
- Coordinación con la Alcaldía para temas de seguridad.

Conclusiones

- Los agentes del área están preparados para asegurar el suministro y la confiabilidad y seguridad a la zona donde se realizarán las actividades del evento COP 16.

2. APLICACION DEL ESRD	NO	Presentar el estado de la aplicación del ESRD desde que se inició su activación.	INFORMATIVO	SI	NO
------------------------	----	--	-------------	----	----

Desarrollo

BALANCE ESRD:

Aplicación mecanismo sostenimiento confiabilidad

La Res CREG 101 056 de 2014 se aplicó desde el despacho del 10 de octubre para la operación del 11, dando como resultado ese día un precio de oferta ajustado de 2.536 \$/kWh

Cambio de fecha de entrada en operación aplicativo de ofertas RIO

RIO es el nuevo aplicativo para la recepción, validación y procesamiento de los precios de ofertas y declaración de disponibilidad de los agentes generadores, el cual tenía como fecha de entrada en operación el mes de diciembre del presente año. Sin embargo, y como consecuencia de la necesidad de incluir lo concerniente a las nuevas resoluciones expedidas por la CREG 101 051 de 2024, la cual afecta los mecanismos de ofertas que se tenían vigentes; y la 101 059 de 2024, la cual modifica la definición del precio de oferta ajustado y el proceso de desempate de ofertas, se posterga la fecha de entrada en operación para el primer semestre del 2025, garantizando que RIO cumpla con las nuevas disposiciones regulatorias.

Ten en cuenta la fechas en las que iniciaremos procesos de capacitación y pruebas en el aplicativo para garantizar una transición adecuada y recibir las apreciaciones y/u observaciones de tu parte, previo a la salida:

2024	2025
Octubre	Noviembre
	Diciembre
	Enero
	Febrero

26, 27 y 28 Capacitación agentes sobre el aplicativo RIO

2-16 Pruebas en el aplicativo.

Continuidad de capacitaciones y pruebas en el aplicativo con los agentes.

RIO Recepción de Información Ofertas de Energía

xm Sumamos energía, hacemos patria

Evolución generación térmica y compras EVE

Fecha	GWh-día		Compras de EVE	GTérmica adicional en promedio EVE
	Disponibilidad declarada GTérmica DC	Generación térmica real nacional		
30/09/2024	110,0	96,7 (88%)	158,6	18%
1/10/2024	109,4	93,1 (85%)	60,6	9%
2/10/2024	109,2	95,8 (88%)	39,2	27%
3/10/2024	109,3	100,0 (92%)	48,7	19%
4/10/2024	109,4	96,5 (88%)	24,9	10%
5/10/2024	105,2	78,6 (75%)	32,8	35%
6/10/2024	103,4	74,7 (72%)	7,9	14%
7/10/2024	103,6	80,1 (87%)	17,9	6%
8/10/2024	98,2	90,4 (92%)	17,9	8%
9/10/2024	105,2	81,6 (81%)	44,2	7%
10/10/2024	109,6	87,5 (87%)	-	0%
11/10/2024	109,7	79,7 (73%)	57,2	32%
12/10/2024	104,4	55,7 (53%)	15,1	77%
13/10/2024	102,7	75,7 (74%)	21,3	68%
14/10/2024	104,5	78,1 (75%)	33,1	38%
15/10/2024	111,3	88,4 (80%)	35,0	12%
16/10/2024	116,7	86,9 (82%)	35,5	11%
17/10/2024	117,7	-	41,7	7%

A la fecha la mayor cantidad de energía EVE almacenada está en el embalse de Guavio.

Dif NE – NEP refleja los 385.8 GWh almacenados con corte al 16/10/24. Los nuevos NEP se actualizaron a partir del 17 de octubre y no se ven reflejados aún en este cuadro.

56.78 senda CREG vs 53.38%. Diferencia del 3%.

Se pregunta si se ha cumplido con el objetivo de recuperar el embalse y se ha evaluado el impacto económico para la demanda.

XM responde que se han hecho los análisis y el ESRD plantea un mecanismo que se hace en el pre-ideal y no garantiza que la GTérmica entre en el despacho económico. La GTérmica no entra completa en el despacho en tiempo real. No garantiza una medida efectiva.

Efecto económico: va a afectar la demanda y especialmente a los agentes descubiertos en bolsa y con efecto en los generadores con desviaciones.

El CND va a hacer una revisión de la información que se puede compartir con el CNO (riesgos sistémicos).

El CNO está de acuerdo con que no se está cumpliendo el objetivo y se deben revisar alternativas de mejora del mecanismo.

Se propone que el tema sea llevado al SPO, para que allí se revisen alternativas, y a continuación se cite una reunión extraordinaria.

Se propone que la siguiente reunión del CNO sea el martes próximo en la mañana pero preferiblemente lunes en la tarde.

Conclusiones

- CND revisará las variables de la información del mercado que puede compartir con el Consejo.
- Siguiendo reunión lunes en la tarde en lo posible.

3. ESTADO GESTIONES MANTENIMIENTO PLANTA REGASIFICACIÓN.	NO	Presentar las diferentes acciones que se han ejecutado o gestionado sobre el gas para las térmicas ante el mantenimiento de la planta de regasificación.	INFORMATIVO	SI	NO
--	----	--	-------------	----	----

Desarrollo

CNOGAS informa de avances en las gestiones de consecución de gas. El gas va a estar para la generación térmica mínima así sea con resolución de racionamiento programado. Lo importante es tener la menor afectación para la industria.

GESTIONES:

- Vanti dice que puede ofrecer 10 MBTU que tienen con Meriléctrica bajo firmeza condicionada.
- OCGs de Termotesorito corresponden a 42 MBTU.
- Gases del Caribe, Vanti y Gases de Occidente ofrecen 18 MBTU.
- El número para trabajar como referencia es 81 MBTU, antes de decidir el racionamiento programado.
- 52 MBTU para jueves, viernes y sábado y 70 MBTU para domingo y lunes festivo.
- Si la contratación de las plantas térmicas es mayor que 40 MBTU el racionamiento se aplicaría regional. Si la contratación de las plantas térmicas es menor que 40 MBTU, el racionamiento sería nacional.
- La Refinería de Cartagena menciona que no pueden aportar y que se requiere gestión del MME.
- Sector eléctrico aportaría 52 MBTU. Si son viables los 8 MBTU de la refinería de Ecopetrol sumarían 60 MBTU.
- Sería necesario convertir en firme las OCGs.

Por el lado de transporte, TGI tiene 106 MBTU que puede transportar en contraflujo y no se identifican problemas con el mismo.

XM llevó a cabo un ejercicio con Tebsa, TermoCandelaria y TFlores. Estimación priorizando a Tebsa, atendiendo a la demanda: 97 MBTU en ordinarios y 75 MBTU en domingos y festivos. TFlores y lo que haga falta con Tebsa: 83 MBTU sábado y ordinario y revisando domingo y festivo.

CELSIA: el ejercicio de pasar gas de una planta a otra implica que alguien no cumple las OEFs. Es una negociación entre el productor y CELSIA que tiene el gas contratado.

CNO GAS: Pregunta si es viable que el gas del área Caribe se lleve a Caribe 2 y esto lo están revisando.

XM: Tesorito no aporta a la generación de seguridad de Caribe 2. Tesorito saldría con disponibilidad 0, lo están verificando.

TERMONORTE: El mantenimiento solicitado del 4 al 7 de noviembre, se cruza 1 día con el mantenimiento de la planta de regasificación. XM se comunicará con los generadores térmicos y confirma el mantenimiento.

Conclusiones

Presidente - Marcelo Alvarez

Secretario Técnico - Alberto Olarte