#### **ACTA 367**

Fecha:

03 de mayo de 2012

Lugar:

Bogotá

Hora:

8:00 horas

#### PRINCIPALES:

AES CHIVOR

CODENSA

ELECTRICARIBE

**EMGESA** 

EPM

EPSA GECELCA

ISA

**ISAGEN** 

PROELECTRICA

TERMOTASAJERO

XM

Fabián Toro

Jairo Pedraza

Héctor Andrade Diana Jiménez

John Jairo Celis

Germán García Eduardo Ramos

Pablo Franco

Alfonso Salazar

Carlos Haydar Hernando Díaz

María N. Arboleda

Director Operación

Espec. Regulación Director Gestión Red

Jefe Div. Regulación

Jefe Área Gestión Producc.

Director Operativo

Analista de Regulación

Esp. Regulación

Gerente de Producción

Gerente Planeación Eléctrica

Presidente Gerente CND

**INVITADOS:** 

ΧM

XM XM

CELSIA ZF

**EPSA** 

**TERMOCANDELARIA** 

**UPME** 

Ancizar Piedrahita Juan Carlos Morales

Jairo Serrano Luis Uscategui

Manuel López Roberto Nader Dora Castaño Especialista Regulación Dir. Planeación Operación Espec. Planeación Operativa Superintendente Operación

Superintendente Operación Coord. Análisis Regulatorio Gerente Plan. y Regulación

Asesora

#### **ORDEN DEL DIA:**

- 1. Verificación del Quórum
- 2. Informe del IDEAM
- 3. Aprobación actas 364, 365 y 366
- 4. Informe del Secretario Técnico
- 5. Informe del CND-Situación eléctrica y energética
- 6. Informe de Comités

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente: Germán García



Constancia de la SSPD: "Conforme a lo dispuesto en el artículo 2 del Decreto 2238 de 2008, esta Superintendencia atiende la invitación efectuada por el Consejo Nacional de Operación. Se debe advertir, que esta participación no significa que se avale, apruebe o rechace los temas que se discuten, sólo se limita al ejercicio de las funciones que le son propias".

### 1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Presidente del Consejo que se cuenta con quórum para iniciar la reunión.

#### 2. INFORME DEL IDEAM:

Durante las últimas cuatro semanas la anomalía negativa de la Temperatura Superficial de Mar se debilitó notablemente y alcanzó valores por encima de los promedios en gran parte del Pacífico Oriental. En los últimos 30 días, se observó incremento en las anomalías positivas, especialmente al oriente de la cuenca del Pacífico, y una anomalía negativa hacia la parte central de la cuenca.

Entre septiembre de 2011 y enero de 2012 persistieron las anomalías negativas en el Pacífico Tropical. Sin embargo, en los últimos dos meses se observa anomalías positivas de la TSM, particularmente en el sector oriental, incrementándose hacia la zona NIÑO 1-2 y alcanzando valores neutrales en el resto de la cuenca. Entre julio de 2011 y febrero de 2012 el contenido de calor de las aguas subsuperficiales estuvo por debajo de los valores medios, especialmente sobre el Pacífico Occidental. Recientemente dichas anomalías alcanzaron valores de neutralidad.

Durante el último mes han alternado los valores entre anomalías positivas (primera quincena) y anomalías negativas (segunda quincena), en amplias zonas del Atlántico Occidental, incluido el Caribe Colombiano.

Los pronósticos indican basados en los modelos, que el regreso a una situación neutral o una de calentamiento se daría más rápidamente y se alcanzaría aún para esta primera temporada invernal y que la evolución en el último mes de las anomalías de la temperatura en el Pacífico aumentan las probabilidades de calentamiento con respecto a las que se observaban en el mes anterior, aunque continúa lo que los expertos llaman la "incertidumbre de la primavera".

#### 3. APROBACION ACTAS 364, 365 Y 366:

El Secretario Técnico presentó el estado de revisión de las actas así: Acta 364: publicada para revisión, comentarios de XM.

Acta 365: publicada para revisión. Sin comentarios por parte de ISAGEN, ISA y PROELECTRICA.

Acta 366: publicada para revisión

El Consejo aprueba las actas 364 y 365. Respecto al acta 366 se decide dar un plazo adicional para aprobación en la siguiente sesión, dentro del cual se esperan nuevos comentarios.

#### 4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

Taller de Reflexión y Prospectiva: Se llevará a cabo en el día de hoy con el siguiente programa general:

10 a 13 horas:- Contexto

- Conclusiones de las entrevistas y Talleres con los Comités y Subcomités.

13 a 18 horas: Construcción grupal de la Prospectiva y plenaria.

La Procuraduría Delegada para la Vigilancia Preventiva de la Función Pública ha invitado a la UPME, la CREG y al C N O a una reunión el lunes 7 de mayo con el fin de conocer el avance de los proyectos de generación de energía, la problemática que ha demorado la ejecución de estos proyectos y las consecuencias en el sector en cuanto a precios y un posible racionamiento.

#### **COMPROMISOS REUNION 366:**

COMPROMISOS REUNIÓN CNO 366	RESPONSABLES/PARTI CIPANTES	SEGUIMIENTO
Envío a MINMINAS carta fortalecimiento UPME	Secretario Técnico	Enviada
Envío elementos principales a tener en cuenta en la revisión del CACSSE	Secretario Técnico	Enviados
Revisión de condiciones actuales de presión del tubo de PROMIGAS y sustitución del acuerdo 563.		Se expidió el acuerdo 581
Realizar propuesta sobre cómo manejar técnicamente los re despachos ante las renominaciones de gas que actualmente no son aprobadas con el tiempo suficiente por parte del transportador.		

COMPROMISOS REUNIÓN CNO 366	RESPONSABLES/PARTI CIPANTES	SEGUIMIENTO
Realizar una nueva jornada de análisis de restricciones profundizando en los aspectos técnicos. Esta jornada será abierta para todos los agentes.		
Analizar la situación de mantenimientos inaplazables. Evaluar la necesidad de consulta a la CREG sobre las consignaciones programadas que sean rechazadas por el riesgo por el sistema, y que por condición técnica, sean consideradas inaplazables.	,	
Revisar la situación de Bogotá y en el próximo CNO analizarla.	СО	

### 5. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

En cuanto a los indicadores de la operación se presentó un evento de tensión fuera de rango en el mes de abril por salida de unidades de la Tasajera. En abril se presentaron eventos de tensión fuera de rango y por causas programadas se dejaron de atender 1.14 GWh y causas no programadas 3.75 GWh.

La demanda de energía presentó un crecimiento del 3.4 % en el mes de abril, y sin considerar el efecto de Cerromatoso el crecimiento de la demanda es del 2.6 %.

El embalse agregado presentó un valor del 76.9 % a 30 de abril, y los caudales en el mes estuvieron en el 181.7 % de la media histórica. Las exportaciones a Ecuador y Venezuela continúan en valores muy bajos e inferiores a 2 GWh. La generación fuera de mérito y el costo de las restricciones se vio aumentado en abril de 2012 por la situación de CAOP debido a la Cumbre de las Américas.

go

Con los supuestos considerados en los análisis energéticos se concluye que se puede atender la demanda de energía de manera confiable hasta el 2022, excepto el verano de ese año (último del horizonte), donde aparecen dos casos

con déficit. Consecuente con lo anterior se presentan consumos crecientes de GNI a partir del 2017, de ahí la importancia de precisar los costos de GNL puesto en planta. Se citará al Grupo de Supuestos del CNO con el fin de definir los supuestos y los valores que se modelarán para la próxima corrida del modelo y adicionalmente se recomienda invitar a la UPME para precisar los valores de los costos de combustible de GNI publicados en el Informe de la Unidad de Planeación.

El CND presentó un balance de los resultados de la planeación de largo plazo, comparados con la evolución real de las variables de embalses, caudales, generación hidráulica, generación térmica y demanda, presentando comentarios a las desviaciones de las mismas. El Consejo resalta la importancia de este análisis ex-post y recomienda la elaboración de un documento donde se consignen los comentarios presentados y las recomendaciones.

El CND presentó la aplicación del Acuerdo 518 en cuanto a los indicadores de mantenimiento y su historial y evolución de los últimos dos semestres.

El Consejo solicita que se invite al Secretario Técnico del C N O Gas para conocer su visión de la confiabilidad en el suministro y transporte de gas.

#### 6. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión presentó el informe de la reunión 89 del 25 de abril de 2012 donde se trataron los siguientes temas: el informe mensual de eventos, las maniobras en subestaciones para cambio de barras, los comentarios a la metodología de seguimiento a los proyectos y las estadísticas de los eventos simultáneos en líneas de doble circuito.

El Comité de Operación presentó el informe de su reunión 223 del 26 de abril de 2012. Para aprobación del C N O se presentan los siguientes Acuerdos:

- Actualización de las series hidrológicas con la información del año 2011.
- Esquema de deslastre automático de carga para el año 2012 y pruebas de etapas 4, 5 y 6.

Estos Acuerdos fueron aprobados por el Consejo Nacional de Operación.

El Comité de Distribución presentó el informe de su reunión 105 del 23 de abril de 2012, en la cual se presentó la forma de abordar los comentarios a la primera versión de la metodología de seguimiento por parte del C N O de los proyectos en construcción en el STR. Se realizó por parte de la SSPD la presentación acerca del reporte de información por parte de los STRs al SUI e informó que existen inquietudes acerca de si con dicha información se podría iniciar las compensaciones por la calidad del servicio.



El Comité Legal presentó el informe de su reunión 72 del 2 de mayo de 2012 en la cual se analizaron los mantenimientos de generación y la viabilidad de establecer una categoría de mantenimientos inaplazables a través de un Acuerdo. Al respecto hubo consenso sobre la falta de competencia del Consejo de establecer a través de un Acuerdo operativo una categoría de mantenimientos inaplazables. De existir un acuerdo a nivel técnico y operativo sobre la necesidad de establecer dicha categoría debe solicitársele a la CREG. Por último se le solicita al Comité de Operación analizar a profundidad los criterios de confiabilidad y seguridad que utiliza el operador en condiciones de CAOP, así como, aquellos que se utilizan para tomar la decisión de aplazar un mantenimiento de una unidad de generación.

Se recomienda al Consejo aprobar el Acuerdo por el cual se establece la lista de firmas auditoras que pueden ser seleccionadas para realizar la auditoría del Centro Nacional de Despacho. El Consejo aprueba este Acuerdo y se le recomienda al Consejo compartir con el Comité Asesor de Comercialización los resultados de la convocatoria pública para proceder a la expedición del Acuerdo que integra la lista de las firmas auditoras de los procesos del ASIC, LAC y TIES.

El Grupo de Comunicaciones presenta el resumen de su reunión 5 del 16 de marzo de 2012 y tiene una propuesta de trabajo al Consejo para desarrollar el tema de estrategia de comunicaciones en el desarrollo de los proyectos de infraestructura eléctrica que se deja para comentarios de los miembros del Consejo y para empezar su implementación en la siguiente reunión del grupo.

#### 7. VARIOS:

Se solicita a XM evaluar si la presentación de las auditorías de seguimiento a los proyectos de generación puede realizarse con mayor periodicidad, debido a que cuando se presentan en el CNO ha pasado mucho tiempo. XM expone que esto se debe a que las auditorías se realizan semestralmente y no son simultáneas, no obstante lo evaluará.

Los compromisos de esta reunión se resumen así:

Compromisos Reunión 367	Responsables/Participantes	Seguimiento
Invitar CNO Gas próxima reunión	Secretario Técnico	Próxima reunión CNO
Enviar comentarios Resolución CREG 020	Comités	Mayo 22
Citar reunión Grupo de Supuestos	Secretario Técnico	Inmediato
Compartir con el CAC los resultados de la lista de auditores de los procesos del ASIC, TIES Y LAC.	Secretario Técnico	Inmediato

Siendo las 10 a.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,

GERMAN GARCIA VALENZUELA

El Secretario Técnico,

ALBERTO OLARTE AGUÌRRE