

Consejo Nacional de Operación

CNO

ACTA 369

Fecha: 05 de julio de 2012

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR	Ivalnnoverth Taborda	Coord. Confiabilidad
ELECTRICARIBE	Héctor Andrade	Director Gestión Red
EMGESA	Diana Jiménez	Jefe Div. Regulación
EPM	Carlos A. Zuluaga	Prof. Técnico Generación
EPSA	Germán García	Vicepresidente CO
GECELCA	Carolina Palacio	Analista de Regulación
ISA	Luis E. Llano	Director Gestión Operación
ISAGEN	Alfonso Salazar	Gerente de Producción
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Gerente Planeación Eléctrica
TERMOTASAJERO	Hernando Díaz	Presidente
CELSIA	Hilberto Díaz	Gerente de Generación
XM	María N. Arboleda	Gerente CND

INVITADOS:

XM	Alejandro Gutierrez	Especialista Regulación
XM	Juan Carlos Morales	Dir. Plan. Operación
XM	Mónica Pedraza	Analista de Riesgos
EMGESA	Carlos Mancilla	Subg. Generación
EPSA	Manuel López	Coord. Análisis Regulatorio
TERMOCANDELARIA	Roberto Nader	Gerente Plan. y Regulación
TERMOEMCALI	Carlos Caycedo	Gerente

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Aprobación actas 367 y 368
4. Informe del Secretario Técnico
5. Auditorias curvas S
6. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética
7. Informe de Comités- Aprobación Acuerdos
8. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente: Germán García

Consejo Nacional de Operación

CNO

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:

Los valores más recientes de anomalías de temperaturas en el Pacífico Ecuatorial son los siguientes:

	Julio 2012
Niño 4	0.0°C
Niño 3.4	0.6°C
Niño 3	0.9°C
Niño 1+2	1.5°C

De acuerdo con los análisis del IDEAM dentro del seguimiento del desarrollo de estos eventos y de los análisis de los centros internacionales de predicción climática, continúa el incremento de las temperaturas del Océano Pacífico Tropical particularmente en el centro-oriente de esta región, cuyo efecto climático en nuestro país se ha manifestado con disminución de las lluvias en los departamentos del centro y sur del territorio nacional, especialmente en los Santanderes, Boyacá, Cundinamarca, Tolima, Huila, Valle, Cauca y Nariño.

De acuerdo a los análisis más recientes de los centros internacionales de predicción climática y a los del IDEAM, se incrementa la probabilidad de desarrollo de un fenómeno de El Niño, estimándose en un 65%; este evento podría iniciar su formación durante el mes de julio del presente año, consolidándose a partir del mes de agosto.

Por el momento es incierta la intensidad del eventual fenómeno (podría estar entre débil y moderada) y de llegar a consolidarse, el mayor impacto se sentiría hacia finales del año 2012 (noviembre-diciembre) y comienzos del año 2013 (enero-febrero).

Aunque El Niño no inhibe la llegada de la segunda temporada de lluvias del año (mediados de septiembre-octubre-noviembre) en las regiones Caribe, Pacífica y Andina, esta podría presentar lluvias por debajo de lo normal.

Como consecuencia de esta reducción de las lluvias y del aumento de las temperaturas, los niveles de los ríos Cauca y Magdalena han descendido, así como sus afluentes, haciendo que se incremente la amenaza de desabastecimiento de agua potable para estos departamentos y ocurrencia de incendios de la cobertura vegetal.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Entre las recomendaciones del IDEAM para el sector energético están la de considerar que la disminución de la oferta del recurso hídrico afectaría considerablemente a los embalses de generación hidráulica, por la que se recomienda desarrollar planes de contingencia tendientes a fomentar la reducción de la demanda.

Ante la propuesta del IDEAM de compartir la información de modelos y del nivel de los ríos para facilitar el análisis de las empresas en el comportamiento de los aportes que afectan directamente los embalses del SIN, el CNO enviará las zonas que se deban evaluar en detalle para coordinar su análisis en el SH&PH en el marco del Convenio IDEAM-CNO-MINMINAS, el cual se reactivará en el análisis de los temas a tratar.

3. APROBACION ACTAS 367 Y 368:

El Secretario Técnico presentó el estado de revisión de las actas así: respecto al acta 367 se informa que además de los comentarios de ISA, XM, GECELCA, EPSA, ISAGEN y EMGESA no llegaron más comentarios por lo tanto se solicita su aprobación, lo cual se confirma por el Consejo. Respecto al acta 368 se decide dar un plazo adicional para aprobación en la siguiente sesión.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

Desde el pasado 15 de junio los líderes de los objetivos estratégicos están desarrollando con sus grupos de trabajo los proyectos y acciones del Plan Estratégico del Consejo, que se consolidarán en una reunión presencial con los líderes el día 13 de julio. Posterior a dicha reunión se enviará a los miembros del Consejo un informe ejecutivo de los avances.

El segundo Taller de Restricciones se realizará los días 26 y 27 de julio en la ciudad de Medellín en el auditorio de ISA.

La reunión del CACSEE se llevó a cabo el día 7 de junio sin la presencia del Viceministro, a la cual se llevó el resumen de la reunión 368 del C N O.

El Consejo ya inició la revisión de las lecciones del Niño anterior a través del SH&PH y el SPT, verificando las medidas y acciones preparatorias en caso que se defina la incertidumbre del clima en cuanto a su proyección para los próximos meses. Se pone a consideración del Consejo un borrador de comunicación dirigida al Ministro, en la que se le entera de este proceso del análisis iniciado por el C N O. La propuesta de comunicación se deja para comentarios en la página del CNO hasta el 6 de julio.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Los comentarios a la Resolución CREG 54 tienen plazo de envío hasta el 5 de julio, por lo que se espera la consolidación de los comentarios que se reciban hasta el día de hoy.

PROMIGAS ratificó en el Comité de Operación el desistimiento de las labores de protección del cruce subfluvial a la altura de Cabica, para concentrarse en una tercera variante de 20" que tendría como fecha de entrada noviembre de 2012 con lo cual se recuperaría la capacidad máxima de 545 MPCD de transporte.

Se propone el envío de una carta de solidaridad con ISA por la reciente muerte de un funcionario suyo en Arauca.

Se propone revisar con el Grupo de Comunicaciones qué estrategia se puede utilizar en el tema de la afectación del desarrollo de los proyectos por situaciones asociadas a orden público.

COMPROMISOS REUNION 368:

Compromisos Reunión 368	Responsables/Participantes	Seguimiento
Enviar comunicación a ISAGEN solidaridad por el atentado a contratistas de Amoyá.	Secretario Técnico	Enviada.
Citar SEE reunión extraordinaria.	Secretario Técnico	Sesionó el martes 12 de junio.
Invitar a PROMIGAS	Secretario Técnico	Asistió el Gerente de Operaciones a reunión del CO.

5. AUDITORIAS CURVAS S:

XM presentó el informe correspondiente a julio de 2012, del informe de auditorías de las plantas de la subasta 2008 y el inicio de la auditoría de las plantas de la subasta 2012. A partir de los antecedentes y del marco regulatorio, se presentaron las curvas reales y las curvas registradas ante la CREG para cada uno de los proyectos de generación referidos.

El Consejo analizó detenidamente los atrasos en los proyectos de conexión de las generaciones y en forma específica el caso de TERMOCOL, en el que por el atraso de la entrada del proyecto de conexión se atrasa la entrada del proyecto de generación hasta el 31 de agosto de 2013 como consta en la resolución 180664 del 30 de abril de 2012 del Ministerio de Minas y Energía. El Consejo solicita que se solicite a la UPME qué conexiones al STN o a STRs están presentando atrasos, de manera que se informe periódicamente al C.N.O.

Consejo Nacional de Operación

CNO

El Consejo manifestó la necesidad de que XM presente de forma mensual al Consejo la información que considere relevante de los informes de auditoría, independiente del informe trimestral ordinario.

Por otro lado, se acordó en su momento realizar las gestiones que correspondan por parte del Consejo con la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA).

Así mismo, se solicitó al Comité Legal analizar la necesidad de contar con una aclaración por parte del Ministerio de Minas y Energía, respecto al alcance de la resolución 180664 del 30 de abril de 2012 del Ministerio de Minas y Energía, ya que se entiende que aplica la modificación al proyecto del STN y no al proyecto de generación TERMOCOL. De la misma manera, revisará su impacto sobre la auditoría.

Por otro lado, se analizaron las responsabilidades del agente generador frente al atraso de proyectos de Transmisión, en relación con el cumplimiento de sus Obligaciones y se recomendó analizar la vinculación de éstas responsabilidades. En ése sentido, después del análisis se revisará la necesidad de comentar a la CREG de manera que haya mayor armonización.

6. 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 junio por disparo del circuito Urrá - Urabá con 38 MW por causa sin aclarar y se presentó un evento de frecuencia pero no alcanzó a actuar el EDAC. En junio se dejó de atender demanda por causas programadas en una cantidad de 1.3 GWh y por causas no programadas 17 GWh ante el atentado al circuito Banadia-Caño Limón.

La demanda de energía presentó un crecimiento del 3.1 % en el mes de junio, y sin considerar el efecto del mantenimiento de Cerromatoso en el 2011, el crecimiento de la demanda es del 3.4 %.

El embalse agregado presentó un valor del 84 % a 30 de junio y los caudales en junio estuvieron en el 82 % de la media histórica, el cual es el más bajo de los junios de este siglo. Las exportaciones a Ecuador y Venezuela continúan en valores muy bajos e inferiores a 2 GWh. La generación fuera de merito y el costo de las restricciones se incrementaron con la salida del circuito Primavera-Cerro a 500 kV y estuvieron por encima del 15 % de la generación total.

Con los supuestos analizados en el Grupo correspondiente y la información de la UPME, se corrieron los modelos energéticos de mediano plazo con un horizonte de dos años, de cuyos resultados se concluye que se puede atender la demanda de energía de manera confiable en todo el horizonte. Consecuente con lo anterior se recomienda revisar los pendientes que quedaron como resultado del Niño

Consejo Nacional de Operación

CNO

anterior 2009-2010 por parte de los diferentes Subcomités y dar este mensaje a todos los grupos y comités para continuar el seguimiento y análisis de la situación energética de manera especial.

Se presentó por parte del CND el mantenimiento de Chevron en Chuchupa que consiste en tomas de presiones, construcción de facilidades y mantenimiento preventivo; en este periodo los días más críticos serán el 1 y 2 de agosto, durante los cuales se tendrá una producción de 542 MPCD y 380 MPCD respectivamente. A pesar de la solicitud de desplazamiento de este mantenimiento, no ha sido posible, por lo que se recomienda tener disponibles los enlaces a 500 kV, gestionar la recuperación pronta de los circuitos indisponibles, contar con disponibilidad máxima hidráulica y térmica a carbón, no efectuar pruebas de disponibilidad y no realizar intervenciones en la red que causen generaciones de seguridad. El Consejo aprueba enviar una comunicación a MINDEFENSA solicitando la entrega de la zona del atentado a la torre de la línea a 500 kV con el fin de iniciar por parte de ISA la recuperación dada la urgencia por el mantenimiento de los pozos de gas de Chuchupa a comienzos de agosto.

XM informó que el documento de análisis histórico de restricciones se encuentra disponible en su página WEB.

Sobre la interconexión Colombia- Panamá, hay nuevos escenario de demanda 2016, por lo que se actualizará la información y el documento.

El CND mencionó para conocimiento del Consejo el caso de la subestación Altillanura a 115 kV dentro de EMSA como operador de red, resaltando que el proyecto se encuentra energizado sin aún ser declarado en explotación comercial, ya que no ha cumplido con todos los requisitos. El Consejo solicita que sea enviada una comunicación a EMSA solicitando el estado actual del proyecto y el cronograma respectivo de su entrada en operación comercial y si no hay respuesta acudir a la SSPD. También se mencionó el caso de la subestación Oasis y su impacto en la disminución de restricciones del área Atlántico.

7. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión presentó el informe de la reunión 91 del 26 de julio de 2012 donde se trataron los siguientes temas: Informe mensual de eventos y seguimiento a recomendaciones, Medidas para mejoramiento en la coordinación operativa en tiempo, Maniobras en subestaciones - Cambio de barras, Estadísticas eventos dobles en la red de transmisión. Se hizo la presentación de la propuesta de Competencias laborales en la operación y el avance del documento compartición de infraestructura el cual se presentó como resultado de un taller realizado recientemente por la CRC y la CREG y se vio conveniente que los Comités de Transmisión y Distribución trabajen en una propuesta que

Consejo Nacional de Operación

CNO

estandarice los procedimientos que deben seguirse durante la instalación, operación y mantenimiento de la infraestructura de telecomunicaciones que se instale en infraestructura del STN y el STR. El Comité comenzará a trabajar en dicha propuesta, para consolidarla con la propuesta que viene trabajando el Comité de Distribución, y así poder enviar a la CREG y la CRC una propuesta integral como CNO. Se espera tener un borrador de propuesta para la próxima reunión del Comité.

El Comité de Operación presentó el informe de su reunión 225 del 28 de junio de 2012 y presenta los siguientes Acuerdos para aprobación por el CNO:

El Acuerdo por el cual se armonizan los Acuerdos CNO 289 y 290 por el cual se consideran las modificaciones a la Capacidad Efectiva Neta de las plantas de generación para cada periodo del Cargo por Confiabilidad y el ajuste de las rampas de las plantas térmicas a los nuevos valores registrados, el Acuerdo por el cual se aprueba la incorporación de cambios en los parámetros y las rampas de las plantas Barranquilla 3 y 4 y el Acuerdo por el cual se aprueba una ampliación general del plazo para la realización de las pruebas piloto de que trata el Acuerdo 552 de 2011. Estos Acuerdos fueron aprobados por el Consejo Nacional de Operación.

Se presentó también el Acuerdo "Por el cual se suprime el Acuerdo 389 de 2007". Se aprueba la expedición de este Acuerdo por la mayoría de las empresas integrantes del Consejo. Gecelca y Proeléctrica manifiestan que mantienen su posición presentada en el Subcomité de Estudios Eléctricos y en el Comité de Operación de no aprobación de la derogatoria del Acuerdo 389, hasta tanto se tengan unos criterios técnicos claros para que el operador pueda llegar a un límite que garantice una operación segura y confiable en el suministro de la demanda. Igualmente el SEE, trabajará en la propuesta alternativa.

EPSA manifiesta la necesidad de tener información del desarrollo y de los avances del tema de las oscilaciones del sistema para cuya solución se ha conformado un Grupo y se han desarrollado varias tareas de parte de los generadores principalmente. Se le enviara este mensaje al Grupo de Controles de Generación para que preparen un informe especial para el Consejo.

El Comité de Distribución presentó el informe de su reunión 107 del 25 de junio de 2012, en la cual se realizó la presentación por parte de Lee & Infante sobre la experiencia en la auditoria de cogeneradores. Además se revisó la primera versión del documento de consideraciones técnicas para el Uso de la Infraestructura Eléctrica por parte del sector de Telecomunicaciones, versión que será complementada por el Comité de Transmisión, para ser enviada posteriormente por el C N O a la CREG. Se presentó la primera versión del documento de Metodología para Seguimiento de Proyectos en el SIN que se viene trabajando en conjunto en los Comités de Distribución, Operación y Transmisión. Se realizó presentación por parte de CODENSA sobre el estado del proyecto

Consejo Nacional de Operación

CNO

Nueva Esperanza y se realizó presentación por parte de XM de la propuesta de competencias laborales en la operación.

El Grupo de Comunicaciones en su informe de la reunión N°6 del 15 de junio de 2012 menciona que se está trabajando el tema de los proyectos de generación y con el fin de mejorar la imagen de estos proyectos a nivel global y nacional se piensa en una campaña país que logre afinidad de los públicos con los proyectos de energía. En una próxima reunión se tratará este tema para cambiar la imagen del sector y Ricardo Santamaría traerá una propuesta desde el MINMINAS para compartir y mirar la participación de las empresas. Dentro de los compromisos se va a elaborar una propuesta inicial de trabajo y metodología para abordar la elaboración del documento Estrategias de Comunicación para proyectos de infraestructura en el sector eléctrico. Se agendan para la próxima reunión los casos de los proyectos Hidrosogamoso y Amoyá por parte de Isagen y la propuesta del Ministerio para apoyar institucionalmente la imagen y la necesidad de los proyectos de generación y transmisión en el país.

8. VARIOS:

- En relación con la reglamentación de la Subasta de reconfiguración se analizará por parte del Consejo, lo relacionado con la proyección de demanda de la CREG y la UPME para efectos de las subastas del cargo por confiabilidad y sus efectos.

Los compromisos de esta reunión se resumen así:

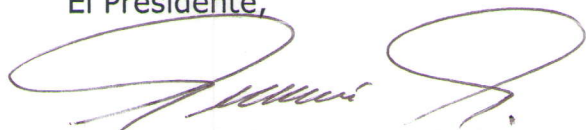
Compromisos Reunión 369	Responsables/Participantes	Seguimiento
Comunicación a ISA en solidaridad por el secuestro y asesinato de un empleado.	Secretario Técnico.	Inmediata
Comunicación a Minminas sobre la gestión del CNO alrededor del posible evento seco.	Secretario Técnico.	9 de julio
Recoger y consolidar comentarios a resolución CREG 054 sobre confiabilidad de gas antes del 16 de julio, teniendo en cuenta el nuevo plazo definido por la CREG.	Secretario Técnico.	Envío comunicación
El IDEAM compartirá la información de modelos y del nivel de los ríos para facilitar el análisis de las empresas en el comportamiento de los aportes que afectan directamente los embalses del SIN.	El CND enviará las zonas que se deban evaluar en detalle y coordinar su análisis en el SH y PH.	Informe de avance en próximo C N O

Consejo Nacional de Operación CNO

Reporte de estado de conceptos pendientes por parte de UPME.	Secretario Técnico	Próxima reunión C N O
Comunicación a MINDEFENSA solicitando rápida entrega de área para trabajos de torre derribada en circuito CERRO-PRIMAVERA a 500 KV.	Secretario Técnico	Envío comunicación
Solicitar informe de Avance sobre la situación de Oscilaciones al grupo de controles.	Grupo de Controles	Próxima reunión CNO
Solicitar a la UPME informe sobre los proyectos de conexión al STN o STR 's que estén presentando atrasos.	UPME	Próxima reunión CNO
Enviar carta a EMSA con copia a la SSPD sobre el proyecto de conexión en Ocoa que está actualmente conectado al sistema sin cumplir con los requisitos de conexión.	Secretario Técnico	Próxima reunión CNO
Analizar cómo afecta el incremento de inflexibilidades de plantas térmicas con cierta tecnología (turbinas a vapor especialmente) a futuro en la operación económica.	Secretario Técnico	Se debe incluir dentro de la Agenda del CO.
Incluir en la Agenda del Comité Legal lo correspondiente al análisis de la reglamentación del caso Termocol.	Asesora Legal	
Acciones con el ANLA.	Secretario Técnico	Cuando corresponda.
Análisis frente al sincronismo entre construcción de proyectos de generación y proyectos de transmisión, sobre las responsabilidades del generador ante atrasos.	C.N.O.	Pendiente.

Siendo la 1 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,


GERMAN GARCIA VALENZUELA

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE