

Consejo Nacional de Operación

CNO

ACTA 385

Fecha: 07 de marzo de 2013

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
TERMOEMCALI
XM

Fabián Toro
Omar Serrano
Diana Jiménez
John Jairo Celis
Germán García V.
Eduardo Ramos
Julián Cadavid
Mauricio Arango
Carlos Haydar
Carlos Caycedo
María N. Arboleda

Director de Operación
Gerente Regulación
Jefe Div. Regulación
Jefe Área Gestión Producc.
Vp. C&O
Jefe de Regulación
Gerente Transp. de energía
Director de Mant.
Gerente Plan. Elect. y HSEQ
Presidente
Gerente CND

INVITADOS:

CREG
CNO GAS
XM
XM
XM
XM
XM
EPM
TERMOCANDELARIA
UPME
UPME

Germán Castro
Fredy López Sierra
Maribel Salazar
Juan C. Morales
Paula Escobar
Martha Gil
Monica Pedraza
Mauricio Correa
Roberto Nader
Javier Martínez
Dora Castaño

Director Ejecutivo
Secretario Técnico
Analista
Director Planeación
Especialista Comunicaciones
Dir. Financ. y de Merc.
Analista
Jefe área Hidrometría
Gerente Plan. y Reg.
Subdirector de Energía (E)
Especialista

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Aprobación actas 382 y 384
4. Elección Presidente 2013
5. Informe del Secretario Técnico
6. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética
7. Informe interventorias curvas S
8. Mensajes claves sectoriales y el protocolo de comunicación
9. Informe de Comités y del SH&PH
10. Varios

Consejo Nacional de Operación

CNO

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Asesora Legal CNO: Adriana Pérez
Presidente: Julián Cadavid

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:

Las anomalías recientes de la temperatura superficial del mar en las cuatro regiones del Niño presentan los siguientes valores:

	Mar. 4/13
Niño 4	-0.2°C
Niño 3.4	-0.3°C
Niño 3	-0.2°C
Niño 1+2	-0.4°C

La proyección de los diferentes modelos de predicción de fenómenos extremos presenta una tendencia general a la predominancia de condiciones neutrales, seguido por una alternancia de alguna probabilidad de ocurrencia todavía muy baja, de un fenómeno extremo hacia el segundo semestre de 2013.

El mar Caribe presenta condiciones de temperatura muy cercanas a la neutralidad.

De acuerdo con la información registrada en las estaciones automáticas en tiempo real y los reportes telefónicos para los ríos en los cuales se cuenta con infraestructura de observación, se describió el estado de los niveles de los ríos en las principales cuencas del territorio nacional: en general los niveles de los ríos muestran una tendencia a incrementarse ligeramente en las cuencas altas de los mismos, mientras continúan los niveles bajos cercanos a los históricos en las cuencas medias y bajas.

Para mediados del mes de marzo se espera el inicio del periodo de transición hacia la primera temporada invernal del año en la región andina.

En este punto se mencionó el avance en la celebración del Convenio marco de cooperación técnica y científica que el CNO va a celebrar con el IDEAM, el Ministerio de Minas y Energía y la UPME, y que debido al cambio de Director del IDEAM había sufrido un retraso por la posesión del mismo y el lógico empalme del tema.

Consejo Nacional de Operación

CNO

3. APROBACION ACTAS 382 Y 384:

El Secretario Técnico presentó el estado de revisión de las actas así:

Acta 382: publicada para revisión el día 5 de febrero de 2013. Se incorporaron todos los comentarios. El Consejo aprueba esta acta con las modificaciones.

Acta 384: publicada para revisión el 5 de marzo y hasta la fecha se tienen comentarios de: EPM, ISA, CODENSA, EMGESA, y EPSA. Se da espera de una semana para más comentarios.

El acta 383 corresponde a un C N O no presencial.

4. ELECCION DE PRESIDENTE 2013:

El Consejo elige por unanimidad como Presidente del CNO a ISA, quien es representada por el Ingeniero Julián Cadavid para el período marzo 2013 - febrero 2014. El Consejo agradece de manera especial la gestión del anterior presidente el Ingeniero Germán García de EPSA.

5. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

Se anexó al informe la memoria de la primera reunión del grupo del plan estratégico. Las siguientes empresas se suman al grupo: Isagen trabaja con EPM en el objetivo estratégico 1 y EPSA trabaja con ISA en el objetivo estratégico 4.

Se informa al Consejo que se compartió con la UPME y la SSPD para sus comentarios la propuesta de Plan de Acción del tema de restricciones en el SIN vs obras asociadas, el cual ya tiene los comentarios del Comité de Distribución, ISA y XM. El Plan se encuentra en revisión y comentarios finales antes de presentarlo, por lo que se sube al espacio de Revisión de documentos de la página del CNO por una semana. Se autoriza por parte del Consejo solicitar una reunión con el MINMINAS para la presentación.

La CREG solicitó de manera oficial al CNO el concepto de la resolución CREG 150 de 2012, el cual ya fue enviado.

Se presentaron al Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales del MINMINAS el Plan Estratégico y el Plan Operativo del C N O, el cual recomendó que el Consejo establezca una metodología de consulta previa de los Acuerdos con terceros como el Ministerio de Minas y Energía. Igualmente mostró interés en que se le informe sobre los avances del desarrollo de algunos temas del Plan Operativo, como el de calidad de la información de los modelos de planeamiento y más específicamente sobre los desbalances hídricos y el heat rate. Dentro de los temas del Plan Estratégico mostró interés en el proyecto de revisión y definición de una nueva estructura de los Acuerdos del Consejo.

Consejo Nacional de Operación

CNO

La UPME envió la propuesta de cláusula de confidencialidad para ser incluida en el Convenio CNO- IDEAM-MME y UPME. La cláusula fue compartida con el IDEAM, sin embargo y dado que su Director renunció, el Convenio se encuentra pendiente de la posesión del Dr. Omar Franco como nuevo Director.

Se recuerda que el 15 de marzo de 2013 vence el plazo para envío de comentarios al documento de trabajo de la CREG sobre "Asignación de la reserva de regulación AGC".

Se hicieron dos reuniones de coordinación del sector eléctrico, gas y combustibles líquidos.

Compromisos Reunión 384	Responsables/Participantes	Seguimiento
Invitar al SHPH a próxima reunión ordinaria del Consejo.	Secretario Técnico	CNO 385
Enviar comentarios a resolución CREG 150.	Grupo Especial	Enviado concepto 15 de febrero.
Enviar comentarios a la Resolución CREG 155.	CNO	Enviados comentarios el 14 de febrero.
Convocar al Grupo del Plan Estratégico.	Secretario Técnico	Sesionó el 1 de marzo.
Envío de comunicaciones recordando la información de Protecciones y el cronograma de acciones en tema de Supervisión.	Secretario Técnico	Enviadas.
Fechas de actividades de pruebas de subestación El Bosque.	Secretario Técnico	Comunicadas por ISA.
Cita Viceministro para Plan Estratégico.	Pdte. y Secretario Técnico	Cita 5 de marzo y cancelada.

6. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

La presentación de XM inició con una revisión de los riesgos de desatención de la demanda ante:

- atrasos de entrada de proyectos de expansión de transmisión.
- debido a sobrecargas en condición normal de operación y con contingencia sencilla.
- debido a bajas tensiones en condición normal de operación
- debido a contingencia sencilla. No se cuenta con generación de seguridad suficiente.
- debido a contingencia sencilla. Se cuenta con generación de seguridad.

De las restricciones identificadas por el CND en sus informes, se resalta que existen algunas restricciones que actualmente se materializan, y las obras definidas para reducir o mitigar las mismas tienen fecha de entrada en operación en 2 años o más, aún sin considerar retrasos en su ejecución. Hasta que no se

Consejo Nacional de Operación

CNO

tengan en operación estos proyectos, se tiene una mayor vulnerabilidad y riesgo para la atención de la demanda.

De acuerdo con la información suministrada por la UPME en la reunión CNO 384 del 7 febrero de 2013 en el "INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN", se hizo un diagnóstico del estado de los proyectos en el STN y se acogieron las siguientes recomendaciones: de los análisis presentados es necesario por parte del Consejo hacer control continuo al seguimiento de proyectos que viene trabajando el Comité de Distribución. Adicionalmente agilizar el envío del plan de acción para el MME desarrollado de manera conjunta CNO-UPME-XM y estar pendientes de la publicación de la propuesta de "Documento CONPES para mejorar la capacidad estatal para la planificación y licenciamiento de proyectos de infraestructura".

Dentro de la discusión presentada sobre este tema se mencionó el tema del cumplimiento de la resolución MINMINAS sobre los transformadores de respaldo y se solicitó que la UPME y el CND realicen una presentación al CNO sobre el estado de cumplimiento de esta obligación. Además se solicita que el CND presente al Consejo en la siguiente reunión la lista de zonas CANO. Se solicitó invitar a ENELAR a la reunión del Comité de Distribución para que presenten la situación de DNA actual y para hacer seguimiento para determinar si aplica un racionamiento programado

Se presentó un balance de los atentados a la infraestructura eléctrica del SIN y del mantenimiento de los pozos de gas de Chuchupa que se espera a fines de marzo, para el cual se tiene en los días más críticos una severa restricción en el suministro de gas, por lo cual se dan las recomendaciones de la coordinación de combustibles; el respaldo de los líquidos para las térmicas que los pueden utilizar, esto es que cuenten con la logística necesaria para contar con la generación térmica en el área Caribe para estos días. Se recomienda reforzar las reuniones de coordinación para cubrir en lo posible los riesgos que se generan por este mantenimiento.

Con fecha 6 de marzo el embalse agregado había bajado al 58.37 % de su volumen útil y los caudales estuvieron en el 94.33 % de la media histórica.

En cuanto a la demanda, en febrero finalizó más abajo del escenario bajo de la UPME con un valor de 4,674.4 GWh. La demanda ha disminuido aproximadamente 1 GWh-día por el paro presentado en la mina de carbón del Cerrejón.

40 Las exportaciones a Ecuador aumentaron en febrero por un problema en la lógica de una protección sistémica que protegía la doble del circuito Santa Rosa - Totoros. Sin embargo a comienzos de marzo se limitaron por situación de la red de nuestro país.

Consejo Nacional de Operación

CNO

En cuanto a los indicadores de calidad se hizo un recuento de los principales eventos que se presentaron en enero:

Eventos de tensión: En el mes de Febrero se presentó 1 evento de tensión en el sistema en la Subestación Valledupar 220 kV. La S/E se encuentra radial desde la S/E Sabana 220 kV a causa de los trabajos de mantenimiento en la S/E Copey 220 kV bajo consignaciones C0090032, C0090031, C0090034 y C0089774.

Por causas programadas se dejaron de atender 2.13 GWh y por no programadas se dejaron de atender 1.1 GWh.

Se mencionó la situación de Caño Limón y el racionamiento en 34.5 kV porque la línea está copada y también la necesidad de una definición de la fecha oficial del transformador de la Reforma de EMSA.

Con los supuestos analizados en el Grupo correspondiente y la información de precios de combustibles de la UPME, se corrieron los modelos energéticos de mediano plazo con dos años y dos escenarios: Escenario base con fechas oficiales reportadas para la entrada de proyectos y un escenario con sensibilidad al atraso de los proyectos.

En los dos casos simulados, de mantenerse las condiciones actuales y bajo los supuestos considerados, se observa que se tendrían recursos suficientes para la atención de la demanda nacional con la confiabilidad requerida.

- Con los aportes de caudales registrados en lo corrido de 2013, los resultados de los dos estudios estocásticos indican que el embalse agregado, en promedio, descendería aproximadamente a un 42% para el verano actual. Para el verano 2013-2014 descendería aproximadamente a un 40% en los dos casos simulados.

- Para el próximo verano (2013 – 2014), en algunas series extremas se observa que se tendrían altos consumos de combustibles líquidos, del orden de 300 GBTUD para el percentil 95 de los casos simulados.

- Con el atraso de proyectos, en especial Sogamoso, se observa un aumento de generación térmica entre marzo y noviembre de 2014 para las series de menores aportes.

- De los escenarios simulados, y según la información disponible, se concluye que los riesgos más importantes asociados a la atención de la demanda están relacionados con la ocurrencia de un evento hidrológico extremo y prolongado, combinado con una insuficiencia en la infraestructura de combustibles que no permita la generación de las obligaciones de energía por parte de los recursos térmicos

Las recomendaciones principales como resultado del análisis energético presentado son:

Consejo Nacional de Operación

CNO

Continuar con el seguimiento permanente de los aportes hídricos del SIN y la recuperación del embalse agregado en el invierno 2013. Se requiere diagnosticar y asegurar la logística actual de suministro de combustibles líquidos que permita entregar en forma efectiva las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme, principalmente durante los meses del verano 2013-2014. Es importante la actualización de la información de contratos de combustibles de los recursos térmicos, de los balances físicos de gas y de las restricciones del suministro de combustibles líquidos, que permitan representar en el planeamiento energético una disponibilidad más cercana a la realidad del abastecimiento de estos energéticos.

Por lo anterior, se recomienda realizar un trabajo permanente en los diferentes comités y subcomités del CNO para el mejoramiento de la información de entrada del planeamiento energético.

Para finalizar la presentación se recordó que el 15 de marzo de 2013 se llevará a cabo un conversatorio sobre las resoluciones CREG 093 y 094 de 2012, en las instalaciones de ISAGEN de 8 a.m. – 1 p.m.

7. INFORME INTERVENTORIAS CURVAS S:

XM presentó el informe de Auditorías de Plantas asociadas al Cargo por Confiabilidad con los antecedentes y el marco normativo frente a posibles retrasos de las plantas de la subasta 2008 y las de la subasta 2012. Sobre esta última se presentó el estado de la auditoría de cada uno de los proyectos. Se mencionó que el proyecto Ituango lo construirá directamente EPM, la oficialización del atraso de Quimbo, donde la auditoría estima un retraso de 62 días calendario. Se informó que ya se presentó para este proyecto la ampliación de la garantía y los contratos de respaldo y su nueva fecha.

8. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión entregó el informe de la reunión 99 del 06 de marzo de 2013.

El Comité de Operación entregó el informe de su reunión 233 del 28 de febrero de 2013.

El Comité de Distribución entregó el informe de su reunión 114 del 2 de febrero de 2013.

El Presidente del SH&PH presentó el informe de actividades del Subcomité mencionando los siguientes aspectos: Plan Operativo 2013, seguimiento Convenio CNO-IDEAM-MinMinas-UPME, verificación del Pronóstico Hidrológico durante Episodios El Niño, conclusiones de los análisis de las causas de los desbalances hídricos, seguimiento al avance de las actividades realizadas por cada una de las empresas con respecto a las recomendaciones del estudio CREG-INGFOCOL.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Con respecto a los Acuerdos recomendados por el Comité de Operación y dado que no se contaba con quórum en este momento para dar la aprobación, se acordó citar un C N O no presencial de manera inmediata para someterlos a su aprobación.

9. ESTRATEGIA DE COMUNICACIÓN SITUACIÓN DE RESTRICCIONES DEL SIN.

Con los objetivos de definir e implementar una estrategia de comunicación común que contribuya a mitigar el impacto negativo que podría tener la materialización de las actuales restricciones del Sistema Interconectado sobre la reputación del sector y de las empresas y definir un procedimiento común de comunicación para todos los actores ante un eventos de demanda no atendida, que permita informar de manera articulada y oportuna a la comunidad, el grupo de Comunicaciones presentó al Consejo una propuesta de Estrategia que contiene los siguientes aspectos:

Ser reactivos.

Manejar mensajes clave unificados ante cuestionamientos generales sobre el estado del sistema.

Manejar una línea base unificada para responder en eventos de alto impacto:

Mantener las causas generalizadas por sector.

Mantener las versiones dentro de lo técnico.

No llevar las discusiones entre empresas o sector a los medios.

Compromiso de todos los actores.

Las piezas comunicacionales y los mensajes claves para la situación del sistema y ante eventos de demanda no atendida fueron presentados al CNO.

El Grupo recomienda que esta estrategia sea socializada con sus procedimientos, documentos y protocolos por parte del C N O con el Ministerio de Minas y Energía, la SSPD, la CREG y la UPME. El Consejo recomienda su socialización además con los demás Or's a través del Comité de Distribución. El Consejo da su aprobación a la estrategia presentada por el Grupo de Comunicaciones.

10. VARIOS:

El Ingeniero Ricardo Ramírez presentó al nuevo Secretario Técnico del CNO GAS, el Ingeniero Fredi López a quien el CNO le ofrece todo su apoyo y colaboración para llevar a cabo sus funciones en un momento tan importante para el sector Gas, en el que el tema de coordinación y formalización de la interrelación gas-electricidad es prioridad para los dos Consejos. De igual manera el Consejo le da sus agradecimientos al Ingeniero Ricardo Ramírez por su gran aporte y colaboración al CNO eléctrico y le desea los mayores éxitos en sus nuevas labores.

Consejo Nacional de Operación

CNO

El Director Ejecutivo de la CREG asistió parcialmente a la reunión y se le mencionaron los temas que se trataron en la reunión del Consejo, haciendo énfasis en la situación delicada de las restricciones y el atraso o la no existencia de obras asociadas, se le mencionó la elaboración del plan de acción sobre este tema para presentarle al Ministro de Minas y Energía y se discutió la alternativa de que en las subastas de generación se llevaran señales de localización, para lo cual a pesar de que se mencionó que el actual mecanismo es uninodal y no considera la red, y que cualquier cambio afectará seguramente la tarifa al usuario final, no dejaron de estudiar este aspecto por parte de la Comisión. Se solicitó una reunión con la CREG para presentarle con más detalle este plan de acción y algunos temas adicionales de desarrollo por parte del Consejo dentro de su plan operativo 2013.

También se mencionaron las responsabilidades del generador cuando el transportador no llega a tiempo con su proyecto de conexión. A este respecto se elaborará un documento cuyo borrador inicial estará a cargo de EMGESA para ser compartido con la UPME, en el que se formulará la problemática actual del atraso de proyectos y las recomendaciones para su solución.

- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

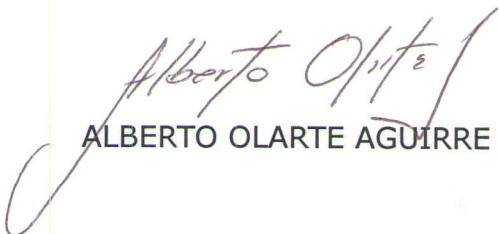
Compromisos Reunión 385	Responsables/Participantes	Seguimiento
Solicitar reunión MINMINAS plan de acción frente a restricciones.	Secretario Técnico	De inmediato
Solicitar reunión CREG Plan Operativo y Plan de Acción.	Secretario Técnico	De inmediato
Solicitar reunión con nuevo Viceministro	Secretario Técnico	Inmediato
Primer borrador documento análisis respecto a los atrasos de proyectos de expansión.	EMGESA	Siguiente semana

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

El Presidente,


JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE