

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 334

Fecha: 4 de noviembre de 2010

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES-CHIVOR	Fabián Toro	Director Operación
CODENSA	Omar Serrano	Gerente Regulación
EMGESA	Diana Jiménez	Jefe Div. Regulación
EPM	John Jairo Celis	Jefe Área Gestión Producc.
ELECTROHUILA	Julio A. Gómez	Gerente General
EPSA	Germán Garcés	Suplente Rep. Legal
GECELCA	Carolina Palacio	Analista de Regulación
ISA	Julián Cadavid	Gerente Transporte
ISAGEN	Alfonso Salazar	Gerente Producción
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Superintendente de Operación
TERMOCANDELARIA	Roberto Nader	Gerente de Planeación y Reg.
XM	María Nohemi Arboleda	Gerente CND

INVITADOS:

XM	Juan Carlos Morales	Director Planeación
XM	Santiago Mesa	Analista Planeación
ISAGEN	Mauricio Arango	Director de Mantenimiento
CODENSA	Wilman Garzón	Jefe Div Regulación
SSPD	Rodrigo Acosta	Profesional
EMGESA	Helman Suárez	Subg. Técnico

ORDEN DEL DIA:

- 
1. Verificación del Quórum
 2. Informe del IDEAM
 3. Aprobación de ACTA 332
 4. Informe del Secretario Técnico
 5. Informe de XM
 6. Informe de Comités
 7. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente: Omar Serrano

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 CNO

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:

Se mantienen las condiciones de enfriamiento y la tendencia hacia una fase madura de la Niña. Las anomalías negativas persistían en buena parte de la cuenca entre el 18 y el 25 de octubre. En el análisis más reciente (entre el 26 de octubre y el 2 de noviembre), ha disminuido un poco la intensidad en el enfriamiento.

El promedio de anomalías de la TSM durante las últimas 4 semanas se muestra en la siguiente tabla, en donde se detalla que no obstante haber disminuido la intensidad del "enfriamiento" durante la última semana, prevalecen anomalías negativas en amplias zonas del Océano Pacífico Tropical, siendo inclusive más fuertes y amplias que en el mes anterior.

	Sep 13	Sep 27	Oct 04	Nov 04
Niño 4	-1.4°C	-1.4°C	-1.4°C	-1.4°C
Niño 3.4	-1.5°C	-1.5°C	-1.8°C	-1.4°C
Niño 3	-1.4°C	-0.8°C	-1.3°C	-1.4°C
Niño 1+2	-1.5°C	-1.3°C	-1.5°C	-1.4°C

Las aguas frías en subsuperficie sobre la zona centro-oriental, han permanecido casi "estacionarias" desde hace más de 2 meses.

Durante el último mes, continúan prevaleciendo aguas cálidas, en amplias zonas del Atlántico y del mar Caribe colombiano.

Los modelos mas reconocidos coinciden en que la Niña esta presente en todo el Pacifico Ecuatorial con anomalías negativas y que se espera que permanezcan estas condiciones hasta la primavera del hemisferio Norte del 2011.

En cuanto a las lluvias en nuestro país, en la zona oriental los niveles continúan bajos. Las lluvias se han concentrado en el norte de la región Andina y en la región Caribe. Es posible que el inicio de la temporada de lluvia de 2011 esté influenciada por la Niña.

Consejo Nacional de Operación

CNO

SUGERENCIA: (sería conveniente incluir que el IDEAM informa que ésta de acuerdo con el IRI: La Niña 2010, se compara con las Niñas más fuertes desde el año 1949 (6 más fuertes). Y que en particular la Niña de 1973 se correlaciona con analogías que se hacen para temperatura superficial, con lo cual junto con otros indicadores se podría catalogar como moderada fuerte (la última más fuerte sucedió fue en 1988).

3. APROBACION DE ACTA 332:

Se aprobó el Acta 332 con los comentarios de EMGESA y de XM y se dan ocho días más para comentarios.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Se contó con la asistencia de 336 asistentes al Evento C N O - CAC. En general el balance es muy positivo. El próximo Congreso también será en Cartagena. Las memorias están en www.energiamayorista.com.co.
- Se informó que el tema de los reactivos de los ORs fue llevado a la CREG y está siendo tratado por el Consultor que han contratado.
- Se requiere revisar los modelos de planeamiento. Se propuso una reunión de todos los expertos del Sector para trabajar en el tema.
- Sobre las medidas especiales ante una situación crítica, se planteó esperar el documento de la CREG sobre las medidas previas a situaciones críticas para programar una reunión extraordinaria del CO que se encargue de analizar este tema.
- No hubo quórum en el Comité de Distribución, se solicita que cuando no se pueda asistir se avise con anticipación para coordinar otra fecha.
- Revisar información de pruebas del Esquema EDAC.
- Se firmó finalmente el convenio entre el C N O, el IDEAM y el MINMINAS, el cual permitirá adelantar estudios especiales de interés del sector energético y cuya copia será enviada para información de la CREG y de la UPME. Respecto al mismo, el CNO decidió que el Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas sea la instancia responsable de la activación del mismo. Precisamente, en el marco del Convenio se le solicitó al ShyPH evaluar la factibilidad de llevar a cabo un estudio que permita al Sector tener indicadores por áreas que den alertas sobre la presencia de un posible fenómeno Niño y/o Niña y el nivel de afectación, con el fin de dar las señales oportunas.

5. Informe de XM:

Se presentó el resumen de la operación durante el mantenimiento de Chevron, la situación de Proeléctrica y Cartagena durante el 2 y 3 de noviembre (inundaciones), se presentó la información de los mantenimientos de Guavio y LTO2, la situación de la generación de Flores 4 y TEBSA y la generación de seguridad por oscilaciones. El 3 de noviembre hubo una salida forzada de Zipa 4,

Consejo Nacional de Operación

CNO

motivo por el cual la máquina está por fuera. Se está revisando y es posible que el mantenimiento de la planta se extienda.

Se presentó la situación de la voladura de la línea Cerromatoso - Porce III.

Con respecto al mantenimiento de Guavio en ejecución, se está programando por seguridad reserva de potencia para los periodos de máxima demanda, los cuales normalmente se vienen utilizando en la operación diaria. Las diferentes acciones implementadas desde el planeamiento (requerimientos de seguridad en el Área Oriental, coordinación de mantenimientos, disponibilidad de generación a nivel de 115 kV), han permitido garantizar la seguridad en el Área Oriental. La salida de las unidades de Guavio ha disminuido el amortiguamiento de las oscilaciones en el sistema.

Con respecto a los trabajos en Cusiana el Consejo acoge las siguientes recomendaciones de XM:

- Contar con los actos administrativos que permitan el manejar la programación del racionamiento de gas.
- Los tiempos de ejecución de los trabajos no pueden prologarse, pues entrarían a coincidir con los periodos de máxima demanda del sector eléctrico.
- Se sugiere un esquema especial de protección de la infraestructura eléctrica y de gas.
- Se solicita un volumen mínimo de gas, en caso de que se presenten situaciones de emergencia, para el despacho programado de la generación térmica del interior (alrededor de 30 MPCD). Se sugiere por parte del Consejo que se aclare en la reglamentación que se expida cómo se asignará el gas para las plantaas termoeléctricas.
- Garantizar la máxima disponibilidad de todos los recursos que pueden generar con combustibles distintos de gas en el interior del país.
- Garantizar la máxima disponibilidad de transporte y suministro de gas para la Costa Atlántica.
- Dada la vulnerabilidad que representa la dependencia de una única fuente de suministro de gas durante dos semanas es importante:
 - Establecer un esquema básico de suministro de combustibles líquidos para generación ante escenarios de casos fortuitos o de emergencia.
 - Gestionar un esquema básico de importación de energía ante escenarios de casos fortuitos o de emergencia (Costa y Nordeste).

Las recomendaciones de los estudios energéticos de mediano plazo son:

- Se observa que a lo largo del horizonte se atiende satisfactoriamente la demanda del SIN más las exportaciones a Ecuador, para los diferentes escenarios hidrológicos considerados.
- Las intervenciones en el sector gas y los mantenimientos programados de generación en Octubre-Noviembre podrían limitar las exportaciones a

Consejo Nacional de Operación

CNO

Ecuador ante escenarios de indisponibilidad adicional de recursos de generación.

- Los escenarios hidrológicos simulados arrojan valores dentro del rango normal de operación para la componente térmica promedio requerida y del nivel del embalse agregado.

Las recomendaciones del estudio energético de largo plazo son:

- A lo largo del horizonte de 5 años se observa una atención satisfactoria de la demanda con cumplimiento en los índices de confiabilidad del SIN.
- La generación térmica promedio muestra tendencia al incremento en los dos próximos años, seguido de una disminución producto de la entrada de proyectos de generación hidráulicos de capacidad importante.
- Las exportaciones a Ecuador muestran una tendencia a la disminución en el horizonte de largo plazo, afectado en gran parte por las expectativas de expansión de generación previstas en el vecino país.
- Las simulaciones indican que al disponer de la interconexión Colombia Panamá en el 2014, podrían darse exportaciones de Colombia del orden de 300 GWh/mes en el mismo año.

Se presentaron varios temas como la Operación del 2 de noviembre, el Análisis eléctrico Mediano Plazo (Atlántico), el Seguimiento Oscilaciones 2008 – 2010 y Demanda regional por actividades económicas.

Colinversiones solicitó una reunión con XM para presentar los detalles del estudio del IPOEMP relacionadas con la entrada de Flores 4. XM coordinará la reunión la próxima semana y luego se llevarán a los Comités los estudios que se realicen de LP.

Se propuso invitar a Electricaribe para presentar el plan de expansión de su red y a partir de esta experiencia identificar los puntos a mejorar. Se decidió que el CNO enviará una carta a la CREG y al Alcaldía de Cartagena sobre la situación del Proyecto. Se invitará a la UPME en una reunión extraordinaria para tratar el tema de la concepción, trámite y entrada de proyectos de expansión, donde se aborde el tema con la CREG y la SSPD.

Proeléctrica, presentó el cronograma de entrada en operación de la planta. Se estima que en 10 días se tendrá generación y en un mes se tendría la planta disponible completamente. Se solicitó a través del CNO buscar un mecanismo que les permita autorizar la indisponibilidad de la planta y de los activos de Transelca que se hayan visto afectados por las inundaciones. EMGESA recomendó a Proeléctrica gestionar la situación de fuerza mayor para evitar ser afectados por la indisponibilidad de la planta. Se concluye que la Planta no está disponible para generar y que no hay mecanismos que le permitan al CNO gestionar la solicitud realizada por Proeléctrica.

Consejo Nacional de Operación CNO

Para el caso de la indisponibilidad de Proelectrica, quedó claro que el concepto de la CREG sobre autorizaciones a desviarse ante situaciones como las presentadas en la planta, sólo aplica para redespachos y por tanto no puede ser aplicado en los despachos posteriores al evento. Se sugirió una reunión entre Proeléctrica y la CREG, acompañado del Secretario del Consejo para exponer la situación de la planta.

Se solicitó que los agentes térmicos participen de las próximas reuniones del Grupo de Controles de Generación y se resaltó la importancia de su vinculación a los estudios que este Grupo está llevando a cabo. El Consejo insistió en el tema de la confidencialidad de la información que se analiza en estas reuniones por la coincidencia dada en la simultaneidad de los mantenimientos de gas y los atentados a las torres de energía.

6. INFORME DE COMITES:

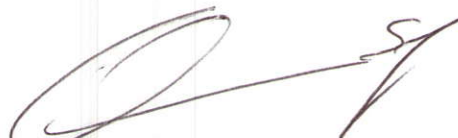
Se presentaron los informes del Comité Legal reunión 65 del 27 de octubre de 2020 y del Comité de Operación reunión 204 del 21 de octubre de 2010.

7. VARIOS:

La próxima reunión del Consejo se llevará a cabo el jueves 2 de diciembre de 2010.

Siendo las 13:30 horas se dio por concluida la reunión.

El Presidente,



OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE