

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 304

Fecha: 4 de diciembre de 2009

Lugar: Medellín

Hora: 12:00 p.m.

PRINCIPALES:

CHIVOR	Jairo Guerrero	Gerente de Producción
CODENSA	Omar Serrano	Gerente Regulación
EMGESA	Gustavo Gómez	Gerente de Producción
EPM	John Jairo Celis	Jefe Área Gestión Producción
GECELCA	Argemiro Taboada	Analista de Regulación
ISAGEN	Alfonso Salazar	Gerente de Producción
ISA	Gabriel Melguizo	Gerente de Transporte Energía
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Superintendente de Operación
TERMOEMCALI	Fabio Meneses	Gerente Técnico y Operativo
XM	Alvaro Murcia	Gerente CND

INVITADOS:

EPM	Carlos A. Zuluaga	Profesional Técnico
ISAGEN	Octavio Salazar	Especialista de Ingeniería
SSPD	Rodrigo Acosta	Contratista
XM	Pablo Corredor (parcial)	Gerente
XM	Jairo Serrano	Especialista Planeación
XM	Carlos Cano	Analista de Planeación
UPME	Javier Martínez	Asesor

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quorum.
2. Informe del IDEAM
3. Auditoria ASIC-TIEs 2009
4. Informe Secretario Técnico
5. Informe XM
6. Presentación GECELCA
7. Informe de Comités
8. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte A.

Presidente Ad Hoc: Gabriel Melguizo

Asesora Jurídica: Adriana Pérez B.

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

Consejo Nacional de Operación CNO

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:

En los análisis más recientes (entre la segunda y cuarta semana de noviembre), persiste el calentamiento manteniendo una intensidad significativa en amplios sectores del Océano Pacífico Tropical; se observan núcleos con valores entre 3 y 4 grados por encima de lo normal y frente a las costas ecuatorianas la TSM está próxima a la neutralidad.

Recientemente las anomalías positivas de la TSM se han incrementado bastante en la mayor parte del Pacífico Tropical.

Los últimos valores de las anomalías de la temperatura superficial del mar y su evolución se muestran en la siguiente tabla para las diferentes regiones Niño.

	Agosto 10	Sept. 28	Nov. 02	Nov. 30
Niño 4	0.6°C	0.8°C	1.6°C	1.6°C
Niño 3.4	0.8°C	0.8°C	1.5°C	1.7°C
Niño 3	0.9°C	0.7°C	1.2°C	1.3°C
Niño 1+2	1.0°C	-0.1°C	0.4°C	0.2°C

Los más recientes análisis muestran que ha continuado la expansión hacia el Este de las anomalías positivas en el Pacífico ecuatorial entre 50 y 150 ms. de profundidad.

La onda de calor más fuerte es la última que se está desplazando hacia el Este del Pacífico Ecuatorial, durante el presente evento.

Durante el último mes han prevalecido aguas cálidas, en amplias zonas del Atlántico, incluido el mar Caribe colombiano.

Basados en las predicciones de los modelos dinámicos se espera que El Niño continúe hasta al menos el invierno del hemisferio norte 2009-2010.

Es un Niño que no se puede caracterizar de forma comparativa con lo sucedido en el pasado y tiene un alto grado de incertidumbre en su comportamiento.

Consejo Nacional de Operación CNO

3. SELECCIÓN AUDITOR EXTERNO PARA EL ASIC Y TIE'S:

La auditora interna de XM presentó al Consejo el proceso de contratación de la auditoría externa al Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales – ASIC - y a las Transacciones Internacionales de Electricidad – TIE - con el fin de solicitar la aprobación de las firmas a invitar dentro del proceso. El período comprendido es entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2009 con el objetivo de verificar el cumplimiento de la regulación aplicable. El alcance comprende:

1. Procesos ASIC.
2. Procesos del CND relacionados con las Transacciones Internacionales de Electricidad.
3. Actualización del software del ASIC y del CND para los cambios regulatorios de periodo evaluado.

El auditor deberá realizar énfasis en los cambios regulatorios del período evaluado.

El cronograma pretende tener informe final en julio del 2010. La lista de firmas a invitar es la siguiente:

DELOITTE, GRANT THORTON ULLOA GARZON, ERNST AND YOUNG, KPMG, PRICEWATERHOUSECOOPERS, BDO, HOWARTH COLOMBIA.

Se menciona que por el principio de transparencia, estipulado en el Estatuto de Contratación, todos los procesos de contratación de XM S.A. E.S.P. son publicados en la página web y se evalúan todas las ofertas recibidas.

El Consejo Nacional de Operación aprueba la lista de firmas a invitar presentada y la conformación del Comité Evaluador para seleccionar la firma auditora y realizar seguimiento a la ejecución de la auditoría integrado por:

ISAGEN, EPM, AES Chivor, XM, Secretario Técnico CNO y la Asesora Legal del CNO.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

El Secretario Técnico mencionó los siguientes temas:

- En la siguiente reunión del C N O se presentará el proyecto de presupuesto 2010.
- Finalizó la VI jornada de Distribución auspiciada por ASOCODIS y el Consejo Nacional de Operación. De resaltar la presentación y la premiación de las mejores trabajos de la convocatoria que se llevó a cabo.
- Es necesario que el Consejo se pronuncie sobre la propuesta de XM de reunir a los representantes legales de las empresas miembros del Consejo con el Ministro de

Consejo Nacional de Operación CNO

Minas y tener claros los elementos justificativos de la misma por parte de los actuales representantes del Consejo.

En cuanto a los aspectos técnicos: Se han llevado a cabo tres reuniones semanales para el análisis del balance energético semanal que lleva a cabo el CND cumpliendo con lo estipulado en la Resolución CREG 137 y se adelanta un análisis de rampas para generadores hidráulicos por problemas ambientales derivados de las pendientes pronunciadas de cambios de generación y por los consiguientes aumentos o disminuciones intempestivas de aguas turbinadas.

El Consejo discute los elementos justificativos de la reunión con el Ministro, resaltando como autocrítica que ha faltado comunicación para enterarlo de lo que se está llevando a cabo dentro del Consejo y las acciones que este organismo está desarrollando para afrontar la actual crisis energética. Se menciona de acuerdo a las últimas reuniones con el Ministro por parte de los generadores térmicos, que no percibe el rol del C N O. ***El Consejo aprueba solicitar una cita al Ministro con temario que incluya presentación sobre que es el C N O, cual es su gestión, miembros actuales. A esta reunión se invitaría a los Representantes Legales de las empresas miembros del Consejo y a los representantes designados por las empresas para hacer parte del C N O. Igualmente se acordó enviar al Señor Ministro resúmenes de cada reunión y comunicación inmediata con las acciones que está desarrollando e incluir que el Consejo manifiesta que se debe revisar internamente en las empresas la forma de fortalecer los análisis energéticos y la participación en el CNO antes que solicitar un cambio del Decreto 2238.***

Respecto a la participación del CNO en el CACSSE se manifestó la necesidad de prepararse para estas reuniones, para lo cual, las reuniones del CNO extraordinarias que se están llevando a cabo los viernes en la tarde para el seguimiento del análisis energético presentado por XM, pueden servir como una sesión preparatoria.

El Secretario Técnico solicitó de manera especial que el Consejo se pronuncie acerca del borrador de Acuerdo para el caso de las rampas de la Central Miel I de ISAGEN. La solicitud tiene urgencia en el sentido que se podrían correr riesgos de cierre de la Central por parte de la autoridad ambiental. Se mencionó que este Acuerdo fue discutido en el Comité de Operación último y se quedó en analizar la conveniencia de emitir mejor un Acuerdo general, posición manifestada por EMGESA y adoptada en su momento por el Comité de Operación.

No obstante lo anterior y dados los riesgos manifestados por parte de ISAGEN, el Consejo aprueba el Acuerdo por el cual se determina un parámetro de rampas de generación de la Central Hidroeléctrica Miel I y el Comité de Operación continuará estudiando un Acuerdo general que cubra la aprobación de rampas de generación para centrales hidráulicas.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se manifestó la necesidad de coordinar con la ANDI el inventario de auto y cogeneradores que están en condiciones de entregar energía al Sistema. Esta tarea se asignó para ser trabajada en el próximo Comité de Operación.

5. INFORME XM:

CND reportó algunos atentados que se han presentado en subestaciones de 115 kV de CODENSA que manifestó que ya están en las investigaciones correspondientes.

Se presentaron las medidas de CAOP que se están usando y los principales eventos del sector gas durante el mes, en particular el mantenimiento de los compresores del campo de producción de Guajira que redujo la producción a 460 MPCD.

Ante los mantenimientos del sector gas en particular de Vasconia del 1 al 22 de diciembre se presentan las diferentes alternativas de consumos del sector termoeléctrico, marcadas por mantenimientos adicionales en Guajira, Miraflores y Hato Nuevo.

Se presentaron los valores de los indicadores de calidad del servicio, todos dentro de los límites definidos para el 2009.

En cumplimiento del Acuerdo 319 de 2005 acerca del compromiso del CND de presentar los resultados de las pruebas del EDAC en la primera reunión del C N O después del 30 de noviembre, y teniendo en cuenta el Acuerdo 453 de 2009 sobre la obligación de presentar los resultados de las pruebas de las etapas 5 y 6 antes del 31 de octubre de 2009, se presenta el cuadro de empresas que cumplieron con el envío de los resultados y las cuatro empresas: ESSA, EMSA, CEDELCA y ENERTOLIMA que no presentaron reporte. ***Se enviará comunicación del Consejo a la SSPD para lo de su competencia.***

Con respecto a la demanda, la mensual de noviembre presentó un crecimiento del 3.3 % con respecto al mismo mes del año anterior y la acumulada de los once meses del 2009 con respecto al mismo periodo del año anterior tiene un crecimiento del 1.6 %. La demanda real de noviembre se ubicó por encima del escenario alto de la UPME.

Las exportaciones de energía a Venezuela están en cero GWh y a Ecuador en cerca de 1 GWh diarios con Termoemcali como planta asignada de acuerdo a la regulación.

Los aportes hidrológicos de noviembre estuvieron en el 69.7 % de la media histórica y los embalses terminaron en el 68.8% como nivel real agregado. En los tres primeros días de diciembre los caudales están en el 57 % de la media de este mes.

Se presentó el balance energético para la semana 49 del 30 de noviembre al 6 de diciembre y el real de la semana en sus primeros 4 días y de la semana 48 con el

Consejo Nacional de Operación CNO

mismo comparativo, esperado y real en las variables: aportes, nivel del embalse agregado, demanda, generación térmica sin exportaciones, generación hidráulica.

Se mostraron las estadísticas de las desviaciones de generación térmica y las causas desde el 6 de octubre y las estadísticas de la magnitud de las pérdidas del balance hídrico.

Del planeamiento del mediano plazo con horizonte de dos años se presentan dos casos con variación en la hidrología y las exportaciones. Se concluye que el país puede afrontar una hidrología tan seca como la presentada en cada uno de los dos casos, sin pérdida de confiabilidad en la atención de la demanda pero con una utilización eficiente de los recursos energéticos para lo cual se requiere monitoreo permanente, acciones rápidas y eficaces, disponibilidad de combustibles para generación térmica, campañas de uso eficiente de la energía eléctrica y coordinación estrecha gas-electricidad.

La problemática del GLP puede profundizarse teniendo en cuenta que su distribución vía poliducto se está retrasando por los envíos de combustible líquido. Este tema debe mencionarse en el CACSSE.

ISAGEN amplía la causa de la indisponibilidad de Termocentro que es debida a la adecuación del sistema de combustible líquido.

EPM anuncia trabajos de dragado del pozo de bombas en Termosierra durante dos días y medio e inicialmente lo tiene programado para fines de la semana siguiente.

EMGESA explica que la generación térmica esperada para Cartagena 3 corresponde a pruebas de entrada en operación que como su nombre lo indica no tiene la firmeza esperada ya que depende del estado del turbogruppo después del proceso de alineamiento y balanceo, por lo cual no hay certeza de la entrada del turbogruppo hasta monitorear su estado.

Sobre la necesidad de hacer una propuesta regulatoria a la CREG sobre despachos de plantas térmicas con mínimas variaciones de carga, se le asigna la tarea al Subcomité de Plantas Térmicas.

Se debe insistir en los mejores esfuerzos para disminuir los tiempos de mantenimiento y tener toda la logística asociada disponible.

El Comité de Operación se reunirá de manera extraordinaria el siguiente jueves con el fin de analizar un procedimiento que de señales sobre degradación de la confiabilidad según lo estipulado en la Resolución 137 e invitará a la ANDI para definir el procedimiento de recolección de la información de autoprodutores y cogeneradores que tienen energía disponible para suministrar.

Consejo Nacional de Operación CNO

El balance energético de la semana 50 se presenta en el siguiente cuadro, con los supuestos de largo, mediano y corto plazo:

	LUNES	MARTES	MIERCOLES	JUEVES	VIERNES	SABADO	DOMINGO
G. Hráulica GWh-d	79.0	61.9	81.8	81.3	87.1	77.8	64.0
G. Térmica GWh-d	75.0	74.4	75.9	77.0	71.6	70.6	67.8

7. PRESENTACIÓN GECELCA:

GECELCA realizó presentación con dos temas principales, 1) Oferta con mezcla de combustibles y 2) Planeamiento energético.

En relación con el primer tema GECELCA solicitó al Consejo la aprobación de los parámetros y configuraciones con mezcla de combustible para las unidades Barranquilla 3, Barranquilla 4, Guajira 1 y Guajira 2. Teniendo en cuenta los comentarios del XM se aprobó la solicitud.

En lo que respecta al segundo punto, GECELCA motivó la presentación basada en la solicitud del CNO extraordinario anterior en la cual se propuso que el CND realizara unas sensibilidades para establecer escenarios críticos probables, que den señales adecuadas sobre las variables del planeamiento energético. En conclusión GECELCA propuso:

- Una matriz de sensibilidades considerando probabilidades de ocurrencia, nos podría indicar los niveles de las variables fundamentales, que podrían afectar la confiabilidad y seguridad en la operación del SIN.
- Así mismo, le daría al CNO las señales de mediano plazo para el planeamiento energético durante la ocurrencia del Fenómeno El Niño.
- El CNO debe contar con la información suficiente para el seguimiento a la evolución de variables y analizar alternativas para realizar propuestas que permitan alcanzar los objetivos comunes del sector.

XM manifestó que revisaría la presentación con las propuestas realizadas.

6. INFORME DE COMITES:

Se entregan para conocimiento del Consejo los informes de la reunión N° 192 del Comité de Operación y de la N° 62 del Comité de Transmisión.

7. VARIOS:

El Consejo acuerda que la próxima reunión semanal se cite a partir de la una de la tarde el viernes 11 de diciembre de 2009, teniendo en cuenta restricciones de algunos de los miembros.

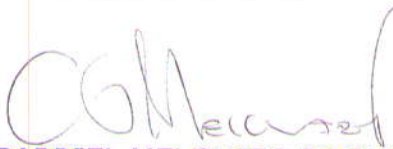
Consejo Nacional de Operación CNO

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Reporte a la SSPD de empresas que no cumplieron reporte pruebas EDAC	Secretario Técnico	Inmediato
Citar Comité de Operación	C N O -XM	Inmediato
Solicitar reunión con Ministro	Secretario Técnico	inmediato
Invitar a la ANDI a CO	Secretario Técnico	Inmediato

Siendo las 16:30 p.m. se dio por concluida la reunión.

El Presidente Ad Hoc,


GABRIEL MELGUIZO POSADA

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE