

Consejo Nacional de Operación

CNO

ACTA 351

Fecha: 01 de septiembre de 2011

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
ELECTROHUILA
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
TERMOFLORES
TERMOVALLE
XM

Jairo Guerrero
Willman Garzón
Julio A. Gómez
Gustavo Gómez
John Jairo Celis
Manuel A. López
Carolina Palacio
Pablo Franco
Alfonso Salazar
Carlos Haydar
Iván Mario Giraldo
José Kappaz
María N. Arboleda

Gerente Producción
Jefe División Reg.
Gerente General
Gerente Producción
Jefe Área Gestión Producc.
Coord. Análisis Reg.
Analista de Regulación
Especialista Regulación
Gerente Producción
Director Planeación
Vicepresidente Regulación
Asesor Junta Directiva
Gerente CND

INVITADOS:

XM
XM
EMGESA
EPM
ELECTRICARIBE
SSPD
SSPD
TERMOCANDELARIA
TERMOTASAJERO
UPME

Juan Carlos Morales
Ancizar Piedrahita
Diana Jiménez
Luis Fernando López
Marcela Quijano
César González
Fabián Barbosa
Roberto Nader
Hernando Díaz
Javier Martínez

Dir. Planeación Operación
Especialista Regulación
Jefe Div. Reg.
Sub. Oper. Gen.
Esp. Regulación
Superintendente
Profesional DTGE
Gerente Planeación y Regul.
Presidente
Asesor

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Aprobación acta 350
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe de CND-Situación eléctrica y energética
6. Informe de Comités
7. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Asesora Legal CNO: Adriana Pérez
Presidente (E): Manuel López

Consejo Nacional de Operación

CNO

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:

Recientemente, las anomalías negativas en subsuperficie (entre 0 y 300 ms) continúan fortaleciéndose y expandiéndose. Durante el último mes en amplias zonas del mar Caribe, han prevalecido aguas entre ligera a moderadamente cálidas.

La gran mayoría de los modelos de predicción reflejan condiciones futuras entre neutrales y por encima de las mismas, casi como una segunda aparición de un evento frío que se extendería hasta el primer trimestre del año 2012.

El Centro de Predicción Climática NCEP menciona los siguientes comentarios acerca del clima:

- Condiciones neutrales están presentes a lo largo del Pacífico Ecuatorial.
- Las anomalías de la temperatura superficial del mar están aumentando su contenido frío especialmente en la zona este y central del Pacífico ecuatorial.
- Anomalías de la circulación atmosférica todavía reflejan aspectos de la Niña pasada.
- Se espera que continúen condiciones neutrales durante el otoño del hemisferio Norte sin descartar que condiciones más frías aparezcan hacia final del año 2011.

3. APROBACION ACTA 350:

 Se aprueba con los comentarios que se han presentado hasta la fecha incluyendo los de XM que fueron presentados en el día de hoy.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Se autorizó al Secretario Técnico para firmar un otro sí al contrato de fiducia EVENTOS CAC-CNO con el fin de dar mayor claridad en que los fideicomitentes y los beneficiarios son los miembros del Consejo a través del Fideicomiso CNO Eléctrico - FIDUPETROL por parte del CNO.

Consejo Nacional de Operación

CNO

- El documento conjunto entre UPME, SSPD, XM y C N O sobre expansión de los STRs se está consolidando, creemos que hay que trabajar más en la elaboración de las conclusiones y las propuestas regulatorias. El 7 de septiembre, se realizará reunión entre UPME-CNO-XM-SSPD para tratar de tener lista una versión definitiva, con conclusiones y propuestas regulatorias. El plan de choque que se materializó en el cuadro de obras del área Caribe en el mediano y corto plazo con los comentarios del CNO ya está listo y se entrega el día de hoy. Se solicitará la audiencia con el Ministro para presentarlo.
- Se solicitará un CACSSE para el seguimiento de la evolución del caso de la voladura de Torres que impacta el atrapamiento de Porce III, así como tratar el tema de las restricciones del área Caribe.
- Se solicitará una reunión con el Ministerio de Minas y Energía con el fin de compartir los avances del tema de ciberseguridad, el análisis que se hizo del documento CONPES, dada la importancia de que el Ministerio de Minas y Energía esté enterado del desarrollo del tema por parte del Consejo.
- En la semana entrante se tiene el primer borrador de agenda académica del 17° Congreso del Mercado Mayorista que se va a celebrar en Cartagena del 2 al 4 de noviembre de 2011. Se enviará a los miembros para sus observaciones. Acerca de la solicitud de INCAUCA de cambio de capacidad efectiva, el Consejo recomienda esperar la aclaración y las reuniones conjuntas entre EPSA y el cogenerador Incauca acerca del tema del contrato de conexión.
- Se llevó a cabo la primera reunión del Grupo de Comunicadores el pasado lunes 29 de agosto.
- Se invita a todos a participar en la I Jornada Técnica de Plantas Térmicas del Consejo Nacional de Operación organizada por el Subcomité de Plantas Térmicas, que se llevará a cabo el miércoles 21 de septiembre de 2011.

5. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

El CND presentó la evolución de los indicadores de la operación. De acuerdo a su cálculo, para el mes de agosto, todos los indicadores están dentro de los límites definidos a comienzos de 2011.

El volumen de los embalses muestra que al 31 de agosto de 2011 era del 82.28 % de su capacidad y los aportes promedio durante el mes de agosto estuvieron en el 92.28 % de la media histórica, resaltando que el área oriente finalizó el mes en el 56.3 % de la media histórica en el mes más fuerte de invierno de la Orinoquía.

La demanda de energía creció el 3.1 % en el mes de agosto al compararla con el mismo mes del año anterior, con datos hasta el 29 de agosto. Al presentar el crecimiento por región se resalta el hecho que las áreas con mayor crecimiento corresponden a la zona Centro, Oriente y la Costa Atlántica con crecimientos entre el 5 y el 8 %. Las exportaciones internacionales continúan sin superar los 2 GWh sumando las de Ecuador y Venezuela.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Los costos de las restricciones por generaciones fuera de mérito continúan influenciadas por las salidas de las líneas de Porce III por los atentados a las torres, los cuales sucedieron el 14 de agosto. Por la aplicación del Acuerdo 389 del CNO, se están programando en el despacho plantas para invocar reserva caliente en 30 minutos.

Se presentaron los resultados de dos casos estocásticos autónomos de mediano plazo, el caso base considerando las nuevas demandas de Pacific, Ecopetrol y Drummond, las que en conjunto suman 450 MW, y los nuevos escenarios de la UPME. Con el nivel de embalse agregado actual y las expectativas de aportes de los próximos meses, se tendrían recursos suficientes para la atención de la demanda nacional y las exportaciones a Ecuador con la confiabilidad requerida.

- El embalse agregado ante los escenarios más secos, podría descender hasta valores del orden del 27% a finales de abril de 2012.
- En caso de presentarse una restricción, como la considerada en la disponibilidad del gas para el sector termoeléctrico, se requeriría contar con generación con combustibles líquidos ante escenarios de bajos aportes.
- El sistema cuenta con los recursos energéticos necesarios para atender las nuevas demandas, sin comprometer la confiabilidad.

Se acordó revisar todos los casos llevados al CNO y al CO y los resultados de los casos solicitados por el Grupo de Supuestos con el fin de determinar si era necesario correr algún caso adicional.

Se encuentra indisponible por Acto Mal Intencionado (AMI) el circuito Porce III – Cerromatoso. La conexión en T San Carlos – Porce III – Cerromatoso 500kV, que permite contar con la generación de Porce III y con tres enlaces en servicio entre el interior y la costa, no se pudo implementar en esta ocasión por las condiciones del sistema.

El CND mostró la ruta de acceso a la información de DNA programada.

En el tema del seguimiento de las oscilaciones por muy baja frecuencia y las medidas operativas adoptadas, se presentó el recuento de eventos y las acciones de amortiguamiento del mes de agosto.

Se presentaron las curvas de Disponibilidad – Capacidad despacho central (Promedio períodos 19 - 20 - 21) y el seguimiento a los MW indisponibles en el mes de agosto.

En reunión realizada el 19 de agosto entre XM y Electricaribe, se definieron diferentes acciones como prioritarias para minimizar el riesgo de DNA en la demanda máxima del 2011. Estas acciones constituyen parte del plan de choque para presentar al Ministro.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Acerca del mantenimiento próximo de los campos de Guajira entre el 1 y el 6 de octubre se tendrán trabajos en una de las estaciones compresoras de Chuchupa, los cuales reducirán la disponibilidad a 394 GBTUD el 1 de octubre y a 474 GBTUD los demás días. Se hicieron las siguientes recomendaciones con el fin de disminuir al máximo los riegos en la atención de la demanda durante estos trabajos:

- Maximizar la disponibilidad de las centrales hidráulicas y térmicas a carbón.
- Contar con disponibilidad de combustibles líquidos y carbón en las plantas duales de la costa.
- No programar pruebas de generación.
- Se reitera el no realizar intervenciones en los enlaces entre el interior y la costa.

Como parte de los análisis energéticos y a solicitud del grupo de supuestos, se presentaron los resultados de un caso extremo con cero gas disponible para la generación térmica del interior y 200 MPCD para la de la Costa Atlántica. Los resultados muestran que el embalse baja hasta el 21 % en los casos más críticos y la generación térmica del interior se basa en líquidos hasta valores del orden de 35 GWh en el 2013, cuya factibilidad debería revisarse su factibilidad en términos de producción o capacidad de importación y de logística de transporte del combustible por la vía de poliducto o carrotanques. Los indicadores de confiabilidad ya presentan casos con déficit.

El segundo caso extremo se presenta de las simulaciones de largo plazo con los supuestos así; hasta 2014 con el gas excedente para el sector termoelectrico luego del balance producción y demanda de otros sectores y del 2015- 2016 con GNL disponible en la costa. Los resultados muestran nuevamente valores altos de consumos de combustible en las secuencias hidrológicas más críticas y la importancia de fuentes adicionales de gas como GNL a partir del 2015.

Con respecto a la nueva Decisión CAN que reemplazará la 720, se comenta que estará próxima a expedirse y que incluye Perú.

El Consejo solicita que en el Comité Legal se analice la competencia del Consejo para conocer la información de los costos marginales de los modelos de planeamiento que presenta el CND.

6. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión presentó el informe de la reunión 82 del 29 de agosto de 2011 donde se trataron los siguientes temas: los comentarios finales al documento de entrada de nuevos proyectos propuesto por XM, los comentarios, análisis y recomendaciones sobre el tema de los tiempos de maniobra, el informe de eventos y el seguimiento a recomendaciones y XM efectuó la presentación sobre la situación operativa actual de la Subárea Córdoba - Sucre, y las alternativas de corto y largo plazo para mitigar los problemas de transformación presentes en el área.

Consejo Nacional de Operación

CNO

El Grupo Tecnológico mostró los objetivos planteados en el documento CONPES 2011 sobre ciberseguridad y ciberdefensa, los cuales de manera general, apuntan a fortalecer las capacidades del Estado para enfrentar las amenazas que atentan contra su seguridad y defensa en el ámbito cibernético (ciberseguridad y ciberdefensa), creando el ambiente y las condiciones necesarias para brindar protección en el ciberespacio.

El Comité de Operación en su reunión 216 del 25 de agosto de 2011 recomendó para su aprobación por parte de este Consejo los siguientes acuerdos:

- Cambio de parámetros de Termoemcali.
- Acuerdo para la modificación de información hidrológica de las series Sisga y Baraya, para el período enero a septiembre de 2010, debido a errores en su cálculo.
- Acuerdo para la actualización de la información hidrológica de las series Sisga y Baraya, para los meses octubre a diciembre de 2010, para lo cual había prórroga del CNO mediante acuerdo.

Estos tres Acuerdos fueron aprobados. Por otro lado XM informa, que con el objetivo de no quedarse atrás ante la transformación que está sufriendo el sector, se encuentra realizando un referenciamiento internacional y análisis de prospectiva para definir la visión de la planeación energética; una vez construida, se identificará si existen brechas y si es necesario modificar procesos y/o herramientas para cerrarlas. Se solicita llevar informe periódico del avance de este proyecto al CO.

7. VARIOS:

- 
- La UPME dio un avance del desarrollo de las convocatorias: con respecto a los reactores del suroccidente hay un leve atraso subsanable y se espera que se entreguen en forma anticipada. En el Bosque, no se ha dado autorización y se continúa en conversaciones buscando salidas como la propuesta por ISA que es permitir el tramo aéreo para entrada antes de diciembre de 2012; es muy probable que la licencia ambiental no se conceda sin el permiso de la autoridad local. En Nueva Esperanza no se ha dado aprobación al DAA y se corre el riesgo de no tener el proyecto en agosto de 2012: En Sogamoso se avanza con la primera reunión con el interventor en septiembre y salida de pliegos dentro de los 3 meses siguientes. Los proyectos de la subestación Armenia, Quimbo, Alférez están próximos a salir. Para la UPME es de gran preocupación el proyecto Miel 2, que inicia OEF en noviembre de 2014 pero ya está sobre el límite, lo mismo Termocol, para el cual se debe construir el proyecto de transmisión que consiste en 500 m de línea para la conexión de la planta al STN y una nueva subestación 220 kV; ISA resalta que los 8 meses que se tienen previstos para la construcción del proyecto de transmisión son insuficientes.

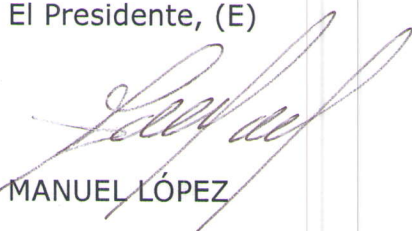
Consejo Nacional de Operación

CNO

- El Consejo Nacional de Operación dio la bienvenida al Señor Superintendente de Servicios Públicos César González y le ofrece toda su colaboración en el desempeño de las labores asignadas a este alto cargo. El Secretario Técnico le hizo una presentación de la organización del Consejo y de las funciones principales, resaltando la importancia de la asistencia de los funcionarios de la Superintendencia como invitados a las distintas reuniones del Consejo, de sus comités y subcomités. Se mencionó el tema de la expansión de los proyectos del STR y el Superintendente estará atento a las invitaciones a reuniones que requiera realizar el CNO para analizar temas de preocupación e impacto para el sector.
- XM presentó el marco regulatorio que tiene que ver con la expansión de los STRs. Al respecto CODENSA mencionó Se presento a cargo de XM las normas aplicables a la expansión de los STR que establecen las obligaciones de los Operadores de Red en la planeación de la infraestructura haciendo énfasis en las resoluciones 005/96, 070/98 y 97/2008. Codensa expreso su desacuerdo con la interpretación de dichas normas realizada por XM, aclarando en particular que no es posible realizar convocatorias de STR con la misma reglamentación vigente para el STN como lo sugiere XM. La UPME e ISA hicieron precisiones adicionales sobre lo presentado por XM. XM manifiesta que no se está haciendo ningún énfasis en la Resolución CREG 005 de 1996, simplemente se está transcribiendo un aparte textual del Reglamento de Distribución, sin que esto implique que se estén invocando apartes de la mencionada Resolución.
- La próxima reunión del Consejo Nacional de Operación será citada para el 6 de octubre de 2011.

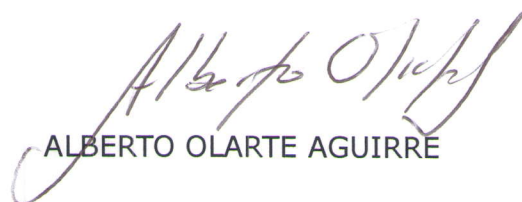
Siendo las 13 horas se dio por terminada la reunión.

El Presidente, (E)



MANUEL LÓPEZ

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE