

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 283

Fecha: 19 de diciembre de 2008

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EDEQ
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
TERMOTASAJERO
XM-CND

Ignacio Arrázola
Pedro Almario
César Augusto Velasco
Fernando Gutiérrez
Carlos Alberto Solano
Germán García
Argemiro Taboada
Julián Cadavid
Alfonso Salazar
Hernando Díaz
Álvaro Murcia

INVITADOS:

CHIVOR
EMGESA
EMGESA
EPM
EPM
EPM
ISAGEN
TERMOCANDELARIA
TERMOTASAJERO
UPME
UPME
XM
XM

Juan Carlos Guerrero
Diana Jiménez
Helman Suárez
Alberto Mejía
Jorge Mario Pérez
Luis Fernando López
Juan Fernando Aragón
Roberto Nader
Ana Cristina Rendón
Jairo Pedraza
José Vicente Dulce
Ancizar Piedrahita
Sandra Ríos

La reunión fue citada por escrito el día 11 de diciembre de 2008.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum.

Consejo Nacional de Operación CNO

2. Aprobación Acta 280 y entrega de Actas 281 y 282
3. Informe IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe Price sobre auditoria ASIC, TIES
6. Presentación de indisponibilidades
7. Informe de XM
8. Informe de Comités
9. Aspectos Regulatorios
10. Varios

Asesor Legal CNO: Adriana Pérez.

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Presidente: Hernando Díaz de TERMOTASAJERO

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Presidente del Consejo que se cuenta con quórum deliberatorio para iniciar la reunión.

2. APROBACIÓN DE ACTAS 280 Y ENTREGA DE LAS ACTAS 281 Y 282:

El Consejo aprobó el acta 280 con los comentarios presentados por XM, EMGESA y CODENSA.

3. INFORME DEL IDEAM:

En los análisis más recientes (segunda y cuarta semana de NOVIEMBRE), sobre la mayor parte del área se continúan registrando condiciones de neutralidad; sin embargo, hay una ligera tendencia a condiciones un poco más frías. Se presentan condiciones próximas a la neutralidad, aunque en las 4 regiones "Niño" las anomalías de TSM son ligeramente frías. Durante agosto comenzaron a aflorar aguas ligeramente frías sobre la parte central, y luego no se observó un patrón definido de la TSM en aguas profundas; actualmente prevalecen aguas ligeramente frías sobre la zona centro-oriental.

Con respecto al mar Caribe, en los últimos meses han predominado aguas cálidas; se destacan anomalías positivas de alrededor de 1°C en el mar Caribe.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Las lluvias han estado influenciadas por la actividad de la zona de confluencia Intertropical (ZCI), por un sistema de baja presión que entra por el oriente y un sistema de alta presión del norte.

Proyección para diciembre de 2008: En la segunda quincena de diciembre, se espera una disminución en las cantidades de lluvia en la mayor parte del país. Aunque las precipitaciones disminuirán en la región Caribe, en la Orinoquía y en el centro y norte de la región Andina, se prevé que se presenten volúmenes de lluvia ligeramente por encima de lo normal en la mayor parte del país, con excepción del suroriente Amazónico, la costa Pacífica de Nariño y el sur del Piedemonte Amazónico, en donde podrían ser levemente deficitarios. Para el oriente del país, se prevé una disminución en los volúmenes de lluvia, con excepción de los alrededores del Trapecio Amazónico, en donde podrían aumentar levemente.

Proyección para enero y febrero de 2009: para los dos primeros meses del año, se esperan pocas lluvias en el oriente, centro y norte del país; sin embargo, los procesos océano-atmosféricos en el Atlántico y en el mar Caribe, seguirán incidiendo para que se presenten precipitaciones por encima de los valores promedios en algunas zonas del país, aunque debe tenerse en cuenta que históricamente enero y febrero, son meses de bajos volúmenes de lluvia. Teniendo en cuenta la salida de los modelos de predicción del clima del IDEAM, se estiman cantidades de lluvia ligeramente por encima de lo normal a lo largo de la región Andina, en el norte y suroccidente de la región Caribe, en algunas áreas de los piedemontes Llanero y Amazónico y en el norte y sur de la región Pacífica; en el resto del país, se prevén volúmenes de precipitación próximos a los valores históricos o ligeramente deficitarios.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

El Consejo aprueba la conformación de una Comisión para revisar y aprobar el proyecto de presupuesto para el año 2009 que presentará el Secretario Técnico. Esta aprobación será ratificada por el Consejo Nacional de Operación en su primera reunión de enero de 2009. La comisión estará conformada por CHIVOR y CODENSA quienes junto con el Secretario Técnico del Consejo procederán a levantar el acta correspondiente una vez discutido el proyecto de presupuesto 2009.

El Consejo aprueba que el actual Presidente cumpla su periodo de un año en febrero del 2009 a pesar que Termotasajero, al ser miembro por

Consejo Nacional de Operación CNO

elección termina su periodo como miembro del Consejo el 31 de diciembre.

Los miembros elegidos para el año 2009 son PROELECTRICA, URRÁ, TERMOEMCALI y ELECTRIFICADORA DEL HUILA y los miembros salientes son El MORRO, EDEQ, MERILECTRICA y TERMOTASAJERO a quienes se les agradece su acompañamiento y gestión como miembros del Consejo durante el año 2008.

Con respecto al mantenimiento de Cusiana que se mencionó en el informe, se comentó que es necesario programar y coordinar de una manera más formal los mantenimientos del sector gas y formalizar el comité de coordinación gas-electricidad.

Los borradores de comunicaciones presentados para dirigir a la CREG: acerca de los puntos que el Consejo considera relevantes dentro de la revisión del código de operación, comentarios a las posibles dificultades que puede encontrar el auditor de la serie de caudales y la solicitud de modificación del plan semestral de mantenimientos de los activos de transmisión se aprueban para su envío.

5. INDISPONIBILIDADES:

Este punto se inició con la presentación de EPM "Estadística de consignaciones de plantas de generación de EPM" y cuyas recomendaciones son:

- Definición clara por parte del CNO para todos los agentes del SIN en cuanto a la clasificación de los mantenimientos, dependiendo de su duración, tal que las estadísticas suministradas por el Sistema Nacional de Consignaciones tengan la misma referencia y que los agentes apliquen criterios comunes.

- Clasificar en:

- Plan
- Fuera del plan
- Emergencia

10 - Para el caso de cadenas hidráulicas y ciclos combinados, las consignaciones por derrateos no se deben incluir dentro de la estadística de mantenimientos: son una consecuencia y no la causa.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Las reflexiones finales acerca del manejo de las estadísticas de mantenimientos, su publicación y análisis son:

- ✓ XM, los agentes del sector eléctrico y el CNO debemos trabajar en conjunto a partir de la información proveniente de la operación del sistema para hacer nuestra mejor gestión que garantice la operación económica, confiable y segura del SIN.
- ✓ Se debe ser cautos en que dicha información sea construida con base en un análisis cuidadoso de los datos para que ésta refleje realmente la realidad del SIN y no genere interpretaciones diferentes en los diferentes públicos que la recibe.
- ✓ El mayor activo de un mercado es su credibilidad y la confianza que genere, siendo difícil construir dicha característica y relativamente fácil afectarla negativamente. El MEM no es la excepción; por lo tanto, todos quienes participamos en él debemos ser prudentes en el manejo de los datos e información para ayudar a construir y no a diezmar tan importante activo.

A continuación EMGESA presentó su análisis sobre las indisponibilidades de sus plantas en los últimos meses, y anota que la alta exigencia de la capacidad hidráulica se nota en la punta de la noche donde para poder pasar este periodo se necesita capacidad térmica. Solicitó en el caso de su empresa, que se revise lo correspondiente al área suroccidental donde el despacho de reactiva y las exigencias de las unidades de Betania están deteriorando las máquinas lo cual llevaría a cambiar las curvas de capacidad y solicita mejor operación de la zona.

40 GECELCA presentó también el análisis sobre las indisponibilidades de sus unidades en los últimos meses. Presentó las características técnicas principales de sus plantas incluyendo TEBSA y la estadística de consignaciones durante los años 2006, 2007 y 2008, donde presenta que más del 50 % de las consignaciones de emergencia son debidas a TEBSA. Por sus características, los arranques de las unidades equivalen a horas de operación lo que modifica las ventanas de mantenimiento. Las principales conclusiones de esta presentación son: Los mantenimientos de las unidades de GECELCA se han ceñido a la situación operativa de las mismas y cumpliendo con la reglamentación vigente. Los mantenimientos de emergencia efectivamente corresponden a esta denominación o clasificación. Las consignaciones fuera del plan son llevadas a cabo con el tiempo suficiente para permitir la coordinación por parte del operador. Existen limitaciones a nivel del software por lo que el agente se ve obligado a inscribir nuevas

Consejo Nacional de Operación CNO

consignaciones cuando los mantenimientos se prolongan. GECELCA insiste que las relaciones deben basarse en el principio de buena fe y en la base de confianza.

En seguida, el C N O analizó los elementos que dieron pie a las citaciones de la SSPD a los agentes generadores para explicar las indisponibilidades que han presentado en los últimos meses. El Consejo después de escuchar a EPM, EMGESA y GECELCA recomienda a XM que revise su análisis con los elementos adicionales que se presentaron, que se envíe por parte del CNO una comunicación al Ministerio con copia a la SSPD y a la CREG ampliando el análisis de XM con los aportes de las empresas.

Respecto de las estadísticas de mantenimientos presentadas, XM indica que las mismas corresponden a lo declarado por los agentes. Adicionalmente, es un hecho que en la operación en tiempo real se han venido presentando dificultades de atención de la potencia en la punta de carga del sistema, debidas a la reducción significativa de la reserva que efectivamente puede utilizarse.

6. INFORME PRICE AUDITORIA ASIC-TIES:

Price presentó el informe final de la auditoria al ASIC-TIES correspondiente al año 2007. XM presentó la propuesta de seleccionar al auditor por dos años, 2008 y 2009. Después de un análisis sobre las ventajas y desventajas de esta contratación se concluyó que era más conveniente continuar con el periodo anual para contratar la auditoría al ASIC-TIES. Se aprobaron las firmas a invitar y se conforma la comisión evaluadora con EPM, AES CHIVOR, ISAGEN quien confirmará su participación después de consulta interna, el Secretario Técnico del Consejo y la Asesora Legal del Consejo. El Consejo solicita celeridad en los procesos de contratación de esta auditoria con el fin de que sus resultados sean oportunos.

7. INFORME DE XM:

Se inició con el seguimiento de las principales variables del Sector Eléctrico Colombiano. Los aportes hidrológicos están en el 149 % de la media histórica, el crecimiento de la demanda de energía en noviembre fue apenas del 0.1, los embalses en el 85 % el nivel más alto de los últimos cinco años con las exportaciones a Ecuador en el nivel más bajo de los últimos meses. La demanda máxima de potencia del 2008 se presento en la última semana en un valor de 9079 MW, valor preliminar.

Consejo Nacional de Operación

CNO

La grafica de evolución diaria de las restricciones se presenta hasta que se suspende en el 2008 el mantenimiento de Chivor y se normaliza San Carlos - Cerro.

Se presentaron los resultados del mediano y largo plazo, de este horizonte las conclusiones son:

- ante escenarios similares a los modelados, la variable hidrológica y la disponibilidad de gas, jugarán un papel determinante en la atención de la demanda en el verano 2009 - 2010, por lo anterior se recomienda hacer un seguimiento constante a estas variables.
- Es de vital importancia que la ampliación contemplada del gasoducto Ballenas - Barranca de 190 a 260 MPCD se disponga para Diciembre de 2009. De igual forma, se requiere que las obras programadas en el mediano plazo para aumento en producción (Gibraltar, Cusiana y otros) se ejecuten en los tiempos previstos.
- Dado el cambio de tendencia que se ha dado en el comportamiento de la economía mundial y nacional y los precios de los combustibles fósiles, es conveniente seguir monitoreando tanto la demanda como el precio de los combustibles.
- Aunque no se observan problemas para atender la demanda del SIN más exportaciones en el mediano plazo, es recomendable realizar un seguimiento continuo a las variables energéticas en caso de presentarse un aumento considerable y prolongado de las exportaciones internacionales.

XM presentó un informe de las pruebas del EDAC, el Consejo enviará comunicación a la SSPD con el listado de las empresas que no han reportado la ejecución de pruebas del EDAC. Igualmente, se informó acerca de las oscilaciones de potencia del 6 y 8 de diciembre de 2008.

8. INFORME DE COMITES:

El Comité de Operación reporta al Consejo dos borradores de acuerdo: uno por medio del cual se cambia el parámetro tiempo de aviso de Termocandelaria cuando oferta con combustible mezcla de biocombustible con fuel oil y el otro es la propuesta de conformación del Grupo Nacional de Protecciones y Control. Estos dos acuerdos fueron aprobados por el Consejo. Acerca del tiempo de aviso como parámetro se deja la tarea al SPT de revisar si la definición de este parámetro está cubriendo los casos de adecuación del combustible para entrar a operar como es el caso expuesto por Termocandelaria.

Consejo Nacional de Operación CNO

Se entrega el informe del Comité de Transmisión.

9. ASPECTOS REGULATORIOS:

Este punto del temario no fue tratado por la no asistencia de los expertos de la CREG.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Carta a SSPD informando empresas que no han cumplido acuerdo 432 sobre pruebas del EDAC	Secretario Técnico	Siguiente semana
Carta con observaciones a la auditoria de verificación de series hidrológicas	Secretario Técnico	Semana siguiente
Carta a MINMINAS reportando presentaciones sobre indisponibilidades y principales conclusiones que complementan análisis de XM	Secretario Técnico	Semanas siguientes
Carta a CREG con temas más urgentes para iniciar revisión del Código de Operación	Secretario Técnico	Una vez se reciban comentarios finales

Siendo las 2 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente

El Secretario Técnico


HERNANDO DIAZ MARTINEZ


ALBERTO OLARTE AGUIRRE