

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 275

Fecha: 31 de julio de 2008

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 a. m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

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

Ignacio Arrázola
Pedro Almario
Cesar Augusto Velasco
Norma Zúñiga
Fernando Gutiérrez
Germán García
Domingo Laíno
Carlos Alberto Solano
Alfonso Salazar
Julián Cadavid
Alejandro Uribe
Hernando Díaz
Alvaro Murcia

INVITADOS:

40
AES CHIVOR
EMGESA
EMGESA
EPM
GECELCA
ISAGEN
ISAGEN
TERMOCANDELARIA
TERMOEMCALI
TERMOFLORES
TERMOTASAJERO
UPME
UPME
UPME
XM
XM
XM

Juan Carlos Guerrero
Diana Jiménez
José Arturo López
Lina María Restrepo
Eduardo Ramos
Juan F. Aragón
Edwin Farley Gómez
Roberto Nader
Fabio Meneses
Hilberto Díaz
Luís Ernesto Buitrago
Alberto Rodríguez
Francisco Toro
José Vicente Dulce
María Nohemí Arboleda
Ancizar Piedrahita
Silvia Cossio

Consejo Nacional de Operación CNO

La reunión fue citada por escrito el día 24 de julio de 2008.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum.
2. Aprobación del acta N° 273
3. Informe IDEAM
4. Informe Secretario Técnico
5. Informe del SIC
6. Situación energética y eléctrica
7. Informe de Comités
8. Varios

Asesor Legal CNO: Adriana Pérez.

Presidente: Hernando Díaz de Termotasajero.

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

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

2. APROBACION DEL ACTA 273:

El Consejo aprueba el acta de la reunión 273 con los comentarios de XM, CODENSA y los de EMGESA.

3. INFORME IDEAM:

En el análisis de la TSM más reciente (tercera semana del mes de julio), sobre el sector centro-oriental, disminuyó un poco la intensidad del calentamiento y se han empezado a observar aguas ligeramente cálidas sobre la zona occidental.

Se informa que la Niña ya terminó; se presenta un fuerte calentamiento en las costas ecuatorianas, la zona Niño 1 y 2 presenta aguas calidas, la temperatura superficial del mar presenta contenidos de calor significativos en las costas ecuatorianas, en la región media del Pacifico se ha disminuido la condición de frío, las regiones Niño 3 y 1+2 presentan anomalías de TSM, ligeramente cálidas. La 4 y la 3.4 presentan condiciones próximas a la neutralidad

Consejo Nacional de Operación

CNO

En las zonas de radiación de Onda Larga se presentan valores altos, se evidencia poca nubosidad; las ondas tropicales del este pasan sobre Colombia. Para el Océano Atlántico en los últimos meses y en buena parte del mar Caribe las anomalías de la TSM han oscilado entre ligeramente frías y ligeramente cálidas; sin embargo, en el último mes han predominado aguas calidas.

En el análisis de corto plazo (30 Jul – 8 Sep) se aprecian ondas interestacionales que disminuyen la condición de lluvia.

Los modelos europeos predicen que habrá disminución de calor, el IRI probabilidad de condiciones normales, el NCEP establece condiciones neutrales y patrones de circulación.

En la zona de Niño 3 predicen para Agosto lluvias, aumento de la lluviosidad es mayor de lo normal en el Caribe y zona andina.

El modelo del IDEAM establece que para Agosto-Septiembre habrá aumento de las lluvias en la zona Andina y disminución en Antioquia.

El boletín No 162 IDEAM-Agosto de proyección climática establece que:

- Precipitaciones abundantes y frecuentes en la mayor parte de la región Pacífica y de carácter moderado en los Llanos Orientales, en la Amazonía y en el sur de la región Caribe.
- Pocas lluvias en el norte de la región Caribe y en la mayor parte de los departamentos andinos, con excepción de Antioquia, Risaralda, Caldas y Santander, en donde se presentarán mayores cantidades.
- Cantidades cercanas a los promedios o levemente por debajo de ellos, en el Archipiélago de San Andrés y Providencia, en la mayor parte de la región Caribe (con excepción de la zona suroccidental), en el centro y norte de la región Pacífica y en el centro y oriente de la Orinoquía y la Amazonía (exceptuando los alrededores del Trapecio Amazónico)
- El paso de las ondas tropicales del Este seguirá incidiendo en los patrones de lluvia de los departamentos andinos, en donde se estiman volúmenes de precipitación ligeramente por encima de los valores históricos para el mes, especialmente en zonas de media y alta montaña; en los valles de los ríos Magdalena y Cauca, es muy probable que las precipitaciones se presenten alrededor de los valores normales.

Consejo Nacional de Operación CNO

- Cantidades de lluvia, también algo excesivas, se esperan en buena parte de Casanare y Arauca, y en áreas de los piedemontes de Putumayo, Caquetá, Meta, Cundinamarca y Boyacá.

4. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO:

- El proyecto de ley de conformación de un Consejo de Hidrocarburos de la UPME es para comentarios y no habría reestructuración este año de la UPME.
- Auditoria del ASIC: se seleccionó a PriceWaterhouseCoopers y en el ajuste se redujo el valor del contrato a 215 millones de pesos.
- Se mencionó la deuda de El Morro 1 con el Consejo.
- La UPME manifiesta la preocupación por las obras de aumento de capacidad de transporte en el tramo Ballenas-Barranca a cargo de TGI. Los compresores no van a estar en las fechas previstas para este año, ni para el próximo año, lo cual puede generar complicaciones. El CACSEE pidió una serie de análisis; TGI manifiesta que no puede adelantar la contratación de los equipos (hay retrasos en producción y entrega de los pedidos a nivel internacional), XM envió análisis que pueden ser preocupantes dependiendo de las condiciones, es más grave la situación 2009-2010. El tema se tratará en la siguiente reunión del CACSEE, implicaría planes de manejo de gas y de combustibles, y que seguramente han de generar planes de contingencia. Los compresores se esperan para abril, mayo del 2010.

El Consejo solicita que el Decreto 2687 de 2008 se analice en el SPT y se conformo una comunicación con comentarios que se revisaran en la próxima reunión del CNO.

Se solicita traer propuesta de temas para el próximo Congreso CNO-CAC que se llevará a cabo en Cali del 29 al 31 de octubre de 2008.

EPM mencionó la situación de las transacciones internacionales y la crisis del modelo de las TIE'S, recalando que se están perdiendo oportunidades de los agentes para exportar o importar energía, lo cual es un mal precedente frente al potencial de exportar a Centroamérica, Panamá y Venezuela.

Consejo Nacional de Operación CNO

Termotasajero: insiste en la definición de la red asociada a los resultados de la subasta (acoplamiento de la red).

La UPME informa sobre el evento IEEE que se realizará los días 13,14 y 15 de Agosto con expertos internacionales y el tema será la confiabilidad de la red y transporte de electricidad en el siglo XXI y la incidencia que tiene con los STN y STR y uno de los objetivos es la comparación con el caso Colombiano.

5. SITUACIÓN ENERGETICA Y ELECTRICA

A partir del 1 de Agosto de 2008, el Centro Nacional de Despacho además de efectuar la planeación, el despacho económico, la coordinación y supervisión de la operación de los recursos del Sistema Interconectado Nacional, desarrollará los siguientes procesos:

- Entrenamiento en operación y administración de mercados de energía.
- Análisis, monitoreo y divulgación de la información del mercado.
- Liquidación y facturación de las transacciones del mercado, incluyendo los cargos por uso de las redes de los sistemas de transmisión nacional y regional.
- Registro de agentes, contratos y Fronteras.

Se crea la Gerencia de Operaciones Financieras, la cual estará encargada de la administración de los recursos financieros empresariales y del mercado de energía mayorista, así como la gestión de los riesgos empresariales y la promoción y administración de mecanismos para la administración de los riesgos del mercado.

La Gerencia de Operaciones Financieras también liderará el desarrollo de nuevos derivados energéticos.

Adicionalmente se crea la Gerencia Estrategia y Nuevos Negocios que se encargará de definir la estrategia empresarial y liderar la definición de acciones para asegurar la competitividad y crecimiento del negocio.

La línea de atención a clientes seguirá prestando el mismo servicio y se encargará de dirigir los requerimientos al área indicada.

La siguiente figura muestra la nueva estructura organizacional:

Consejo Nacional de Operación CNO



Fuente: www.xm.com.co

Informe Centro Nacional de Despacho.

- Balance del primer semestre del 2008 frente al semestre del 2007. Disminuyó la generación térmica y las exportaciones de energía. La demanda ha tenido un aumento, no lo que se esperaba, se están estudiando las causas, en especial área suroccidental. Hay un aumento en la generación de plantas menores y las exportaciones disminuyen en un 67%. La disminución de generación térmica es explicable.

- Demanda de energía: Junio del 08 creció 1.5% respecto a junio del 2007. El período jul de 2007- junio de 2008 creció 2.4% respecto a julio de 2006-junio 2007. Hay desaceleración de la economía. Campañas de uso racional de energía.

- Demanda no regulada Clasificación CIU - junio 2008. Se ve un aumento en la explotación de las minas y canteras. Los otros sectores

Consejo Nacional de Operación

CNO

disminuyen, el de la construcción aumenta también. La demanda en suroccidente disminuye, hay cogeneración y autogeneración. La costa atlántica aumenta. En el próximo CNO se dará un informe sobre el suroccidente.

- Restricciones: se han incrementado por los atentados a la infraestructura y mantenimientos a subestaciones principales. El suroccidente pasó a tener un atentado semanal. Se acordó que XM traería un análisis más detallado de las causas reales de las restricciones en los últimos meses iniciando por el tema de mantenimientos.

De 47 eventos, 23 son contingencias dobles, no se ha desatendido la demanda. Evolución del precio de bolsa vs. Volumen útil, ha tenido un repunte a partir de junio. Comentarios de Gecelca, sobre la grafica: Norte es la región que presenta las más altas reconciliaciones positivas. Se menciona que se debe buscar otro mecanismo para hacer la presentación, y revisar la planeación de los mantenimientos por parte de los transportadores.

XM: se ha incrementado la cantidad de mantenimientos, pasando de 80 a 200. Para el próximo Consejo se traerá presentación sobre el tema de mantenimientos.

En el panorama energético a mediano plazo se presentó la disponibilidad de gas en la Costa Atlántica en donde para generación estarían disponibles aproximadamente 240 GBTUD.

En los resultados del mediano plazo estocástico se presenta la variación de la generación hidráulica y las franjas de generación térmica en P95 y P5.

El Consumo de gas en la Costa para el primer verano 2008 y 2009 se estima que estaría en aproximadamente 190 GBTUD y para el verano del 2009-2010 estaría en aproximadamente 250 GBTUD.

El consumo del gas para el Interior durante el verano 2008-2009 y 2009-2010 se estima que será aproximadamente de 85 GBTUD.

La probabilidad de generación con Combustibles líquidos se estima que para el verano del 2009-2010 será de 98.2%, igual a 0 GWh/día y 1.1 % entre 0 y 2 GWh/día, 0.4 entre 2 y 4 GWh/día y 0.2% mayor a 4 GWh/día.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Panorama energético de largo plazo: insistir en hacer un chequeo al tema de los contratos, compra de gas en el mercado secundario, lo cual exige más la parte hidráulica y las térmicas del interior no tienen forma de aportar por las restricciones que hay. La situación de los combustibles líquidos no es tan marginal (puede darse esa conclusión).

Para el panorama a largo plazo se sugiere se pase a un horizonte de 10 años.

Los costos marginales de Largo Plazo (2008-2013) en promedio están alrededor entre los 40 y 80 USD/MWh.

En el embalse de Chivor se comenzaron a efectuar vertimientos controlados y en cuanto a la línea a Ecuador en los períodos en los que la línea está en 0 MW, se abren los circuitos.

Los índices de calidad de la operación 2007-2008: en la variable tensión fuera del rango en el 2008 se han presentado 2 eventos y en variaciones de la frecuencia no han sucedido eventos, en el porcentaje de demanda no atendida por causas programadas el promedio está por debajo del 0.03 (períodos ENE 07 - Jun 08) presentado como excepción el mes de Sep-07 en donde se ubicó alrededor del 0.053, en el porcentaje de demanda no atendida por causas no programadas el promedio está por debajo del 0.10 (períodos ENE 07- Jun 08) presentado como excepción el mes de Abr-07 en donde se ubicó alrededor del 0.47.

Los eventos de tensión fuera del rango se presentaron el día 26 de Mayo de 2008 con el disparo de las líneas a 230 kV Salvajina - Pance y Salvajina - Juanchito y no hubo variaciones de frecuencia.

La demanda no atendida por causas programadas fue de 0.47 GWh y se debió especialmente por el mantenimiento del transformador No 2 de Ternera 220/66 kV (0.121 GWh), el mantenimiento del circuito a 115 kV Cerro-Caucasia (0.111 GWh) y el mantenimiento de la S/E Panamericana a 115 kV (0.096 GWh).

La demanda no atendida por causas no programadas fue de 4,7 GWh y se debió especialmente por atentado sobre el circuito Jamondino - Junin - Buchely a 115 kV. (1,846 GWh), disparo de circuitos de distribución en diferentes áreas del SIN (1,316 GWh), atentado en la S/E El Bote a 115 kV (0.40 GWh) y disparo de circuitos a 34.5 kV en Caño Limón y Arauca (0.324 GWh).

Consejo Nacional de Operación CNO

6. INFORME DEL SIC:

Sistema de información PUBLICON II: La Directora de Transacciones Comerciales presentó ante el CNO lo correspondiente al aplicativo PUBLICON II el cual se desarrollará en 2 etapas:

- La primera etapa o módulo corresponde al registro de contratos del mercado secundario para respaldo de contratos de energía para el cargo por confiabilidad (se realizó capacitación en Bogotá el día 31 de Julio de 2008 y en Medellín el 5 de Agosto de 2008).
- La segunda etapa o módulo que se encuentra en desarrollo corresponde a Contratos de Largo Plazo.

Se señalo la importancia del registro de contratos así como la agilidad del registro empleando el sistema de firma digital, para tal caso se sugiere que para la implementación del registro se debe realizar la consulta a la CREG ya que por la disponibilidad y rapidez para realizar las operaciones de prerregistro y registro también se deberían cambiar los plazos que actualmente establece la regulación, además esto ayudaría a las plantas cuando presenten un disparo o mantenimiento y puedan cubrir rápidamente su obligación del energía firme ante el SIN.

7. INFORME DE COMITES:

Del Comité Legal se presentó el informe de su reunión N° 48, en donde emitió concepto favorable a la solicitud de ISAGEN de modificación del acuerdo CNO 165 de 2001, por lo cual se señala el "Procedimiento mediante el cual se informa de la demanda a ser atendida como exportación en una interconexión internacional", de acuerdo a lo previsto en la Resolución 014 de 2004.

Para la jornada jurídica del 5 de Septiembre de 2008 se trataran los temas de Aspectos Jurídicos y tributarios de los Derivados Energéticos, la armonización regulatoria: Integración Panamá y Centroamérica y contratos de estabilidad jurídica.

El Comité de Operación en su reunión N° 176 además de los informes de subcomités analizó las experiencias operativas, la situación energética y eléctrica solicita al Consejo expedición de acuerdo que ya fue estudiado por el comité legal del "Procedimiento mediante el cual se informa de la demanda a ser atendida como exportación en una interconexión internacional". EMCALI trato el tema de los inconvenientes y consideraciones de la utilización del Biodiesel en la mezcla con el ACPM

Consejo Nacional de Operación

CNO

y la problemática que conllevaría ser empleado en el almacenamiento y en el funcionamiento de las turbinas de gas; se solicita que el Ministerio analice el caso de las Termoeléctricas y de ser posible sugerir que el combustible empleado para plantas térmicas no se mezcle ya que se esta colocando en riesgo la operatividad de estas maquinas que pueden afectar la confiabilidad del Sistema.

En el Comité de Transmisión No 46 los principales temas tratados fueron el balance de la reunión con la CREG acerca de la Resolución 110, las maniobras en subsistemas con multipropiedad, las implicaciones de la suspensión de mantenimientos en la punta 2.

El Consejo aprueba el acuerdo que establece el "Procedimiento mediante el cual se informa de la demanda a ser atendida como exportación en una interconexión internacional"; para su vigencia queda pendiente una reunión de XM con Venezuela (OPSIS) para determinar la factibilidad de cumplimiento del horario allí establecido.

8. VARIOS:

Invitar al próximo CNO al Secretario General de Mininas, para tratar el tema de la UPME.

Reiterar comunicación al Ministerio sobre el tema del bio-diesel y enviar comunicación sobre la resolución CREG 036.

Del estudio de abastecimiento de combustibles líquidos se le envió invitación a diferentes consultores así como los términos de Referencia.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Carta resolución 036	Secretario Técnico	Semana siguiente
Cita con Secretario General Minminas	Secretario Técnico	Semana siguiente
Reiterar el tema de Biodiesel a MINMINAS	Secretario Técnico	Semana siguiente

El Presidente,

El Secretario Técnico,


HERNANDO DIAZ MARTINEZ


ALBERTO OLARTE AGUIRRE