ACTA 280

Fecha: 20 de noviembre de 2008

Lugar: Bogotá Hora: 1:00 PM

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR CODENSA EDEQ

EMGESA EPM

EPSA GECELCA

ISA ISAGEN

TERMOTASAJERO

XM-CND

Ignácio Arrázola Pedro Almario

Cesar Augusto Velasco

Diana Jimenez

Carlos Alberto Solano

Germán García Domingo Laino Julián Cadavid

Juan Fernando Aragón

Hernando Díaz Alvaro Murcia

INVITADOS:

GECELCA EPM TERMOCANDELARIA TERMOTASAJERO

UPME XM Carolina Palacio Alberto Mejía Roberto Nader

Luis Ernesto Buitrago José Vicente Dulce Ancizar Piedrahita

Asesor Legal del CNO: Adriana Pérez

Secretario Técnico del CNO: Alberto Olarte

La reunión fue citada por escrito el día 13 de noviembre de 2008 y es presidida por el Ingeniero Hernando Díaz Presidente del Consejo.

ORDEN DEL DIA:

- 1. Verificación del Quórum.
- 2. Aprobación de actas 277,278 y 279
- 3. Informe del IDEAM
- 4. Informe del Secretario Técnico
- 5. Inflexibilidades



6. Informe de XM

7. Informe de Comités

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 277, 278 Y 279:

El Consejo aprobó las actas con las siguientes observaciones: en el acta 277 se incluirá un párrafo propuesto por Gecelca para abordar el tema que se mencionó en la reunión sobre las inflexibilidades. El acta 278 se aprobó sin cambios y en el acta 279 se incluirán un comentario de CODENSA unas observaciones de forma de la misma empresa y la solicitud de EMGESA de eliminar el primer párrafo del segundo punto del temario.

3. INFORME DEL IDEAM:

En el análisis más reciente durante la segunda semana de noviembre, sobre la mayor parte del área se continúa registrando condiciones de neutralidad. Las 4 regiones "Niño" presentan condiciones muy próximas a la neutralidad.

Después de persistir aguas cálidas en la subsuperfície a lo largo de la cuenca, en agosto se presentó un fraccionamiento sobre la parte central y actualmente no se observa un patrón definido de la TSM en aguas profundas a lo largo de la cuenca.

Con respecto a la anomalía de la temperatura superficial del mar en el Océano Atlántico en el último mes han continúan predominado aguas cálidas.

- Estado actual: Frente frío que ha reactivado las lluvias, zona de Confluencia intertropical activa y sistemas de baja presión y teniendo en cuenta que noviembre es uno de los meses más lluviosos del año, las lluvias pueden reactivarse por sistemas atmosféricos como los anteriores.
- De los modelos de pronósticos se puede decir:



El Océano Pacífico Tropical: Con base en los análisis del IDEAM y de diversos centros internacionales, se prevén condiciones neutrales hasta por lo menos el primer trimestre de 2009.

Proyección para noviembre de 2008: Se espera que continúe tiempo lluvioso en la mayor parte de las regiones Caribe, Andina y Pacífica, especialmente hacia el centro y norte. Para la Amazonía, en los alrededores del Trapecio y en algunos sectores del piedemonte Amazónico, se espera un incremento de las lluvias con respecto a octubre; en el resto de la región se prevén ligeramente inferiores. En la Orinoquía se registrará una disminución de las precipitaciones con cantidades cercanas a lo normal o ligeramente inferiores, con excepción de algunas áreas del piedemonte Llanero, en donde se estiman volúmenes levemente por encima del promedio.

Proyección para diciembre de 2008 y enero de 2009: Se prevé que la segunda temporada de lluvias finalice hacia mediados de dic. /2008 y que en ene/2009, se establezca la primera temporada seca del año. Con base en los modelos de predicción climática del IDEAM, se estiman volúmenes de precipitación cercanos a los promedios o levemente superiores en la mayor parte de la región Caribe, en el centro y norte de las regiones Andina y Pacífica, y en sectores del piedemonte Llanero; en el resto del país se prevén condiciones cercanas a los valores históricos de diciembre y enero.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

Se aprobó el incremento anual para el salario de la asesora legal del Consejo en un porcentaje del 7.67 % que equivale al IPC acumulado de Noviembre 2007 - octubre 2008 más un punto adicional por productividad. Se solicita para el año entrante presentar un esquema de incremento por cumplimiento de metas.

EL MORRO adeuda una cuota ordinaria del Consejo y se solicita la colaboración del Presidente del Consejo para el cobro de esta cartera que es urgente para la operación del Consejo durante lo que resta del año.

- La CREG expidió la resolución 138 sobre el tema de pruebas de disponibilidad.
- Se adjunta borrador de comunicación con los comentarios al proyecto de decreto por el cual se modifica el decreto 2687 de 2008.
- Se adjuntan las conclusiones del XIV Congreso del Mercado Mayorista para revisión del CNO para las observaciones de los miembros del Consejo y posterior envío a Minminas.



De las anteriores comunicaciones junto con la carta a MINMINAS con solicitud de exclusión del sector termoeléctrico del programa de biocombustibles, se esperan comentarios a más tardar el miércoles 26 de noviembre a mediodía.

5. PRESENTACION SOBRE INFLEXIBILIDADES:

GECELCA hizo la presentación sobre el tema de inflexibilidades anotando que la misma regulación señala que el despacho ideal debe tener en cuenta las características técnicas de las unidades sin desconocer su operación real.

Se ilustra la presentación con el caso de un generador que presta seguridad al SIN y se ve afectado por la entrada en el despacho ideal.

En este caso, el generador no recupera sus costos variables de operación por el servicio prestado a causa de las inflexibilidades que no consideran su operación real.

Se menciona que el ASIC asigna inflexibilidades en el despacho ideal nacional asociadas con características técnicas de las unidades y se ilustra el caso del modelaje de las Inflexibilidades asociadas con las exportaciones a Venezuela ejemplo de TEBSA el 14/Nov./08.

En lo que respecta a las generaciones de seguridad de TEBSA se menciona el informe del Comité de seguimiento del mercado donde se habla de cómo TEBSA ha incrementado sus ingresos por dicha generación cuando la realidad es que esos ingresos van a pagar el combustible utilizado por la misma y que no hay interés por generar por seguridad.

Se propone a partir de la presentación: que si una planta entra a cubrir demanda internacional, no se deberían considerar inflexibilidades en el despacho ideal nacional y por otro lado, las plantas que en la operación real se encuentran en línea atendiendo generaciones de seguridad, no se le deben asignar inflexibilidades en el despacho ideal, dado que ya han cumplido efectivamente en el despacho real.

El Consejo aprobó que la presentación se lleve a la CREG y se haga la solicitud de revisión de la regulación sobre el tema como una solicitud del Consejo.



6. INFORME DE XM:

XM presentó su informe iniciando por la situación actual y el tema de la reserva y la disponibilidad de corto plazo y concluye que al reducirse la disponibilidad hidráulica la demanda de punta comienza a ser atendida por fuentes de generación más costosas y con características técnicas más restrictivas para la operación en tiempo real. Con respecto a las transferencias con Ecuador se menciona que la planta de San Francisco ya entró en operación pero queda la duda por cuánto tiempo, aun cuando con la ampliación de la capacidad de exportación hacia el vecino país las restricciones han bajado.

Continua la presentación con la reserva diaria esperada en el despacho (Caso Nov., 10/2008) el día anterior a la operación. En el despacho las plantas térmicas pueden programarse desde las 0:00 cumpliendo con los tiempos de aviso y calentamiento y solamente dos plantas podían redespacharse en la punta.

Presenta las estadísticas de Mantenimientos de Generación y Transmisión agregados del Sistema y por empresa y la evolución de las consignaciones de Emergencia en Generación y Transmisión en los últimos tres años. Se menciona que las consignaciones de emergencia del transportador no siempre impactan el despacho y que el impacto con respecto a generación es diferente. Se recomienda que cada agente se reúna con XM para revisar sus estadísticas de mantenimientos y adicionalmente recordar a cada empresa acerca de la responsabilidad de cada una en la operación. Para el operador este tema está ligado directamente con la confiabilidad y seguridad de la operación.

Acerca de la confiabilidad de las Subestaciones se presentó la estadística de eventos de salida de Subestaciones.

Actuación de Protecciones que Número casos ocasionaron apertura de las S/Es		
Actuación adecuada	9	
Actuación indeseada en ausencia de falla	15	
Actuación inadecuada con falla	8	
En estudio	4	

A este respecto XM propone que se contrate a un consultor rápidamente para que lleve a cabo un diagnostico del estado de las protecciones de las principales subestaciones. El Comité de Operación ya había mirado esta propuesta y recomienda que en lugar de contratar un consultor, de



manera rápida se convoque a los transportadores y distribuidores a través del Grupo Nacional de Protecciones con el fin de evaluar el tema validar el diagnostico con cada empresa y cada evento indicado así como proponer planes de mejoramiento concretos para este tipo de actuaciones. De forma complementaria el Consejo decide que se envíe una carta a los principales transportadores y Operadores de Red con el fin de que inicien urgentemente un programa de revisión de las protecciones iniciando por las diferenciales.

La Demanda no atendida del área de Cauca y Nariño en el periodo de Enero a Noviembre fue de 14 GWh (1.12 % del Total), por causas no programadas 13 GWh y por atentados 5.8 GWh. El diagnóstico para esta área es:

- Obsolescencia de redes
- No soporta n-1
- Obsolescencia de los esquemas de protección
- No hay supervisión

El Consejo solicita a XM que ponga en conocimiento este aspecto a la SSPD.

Acerca del EDAC cuya actuación se discutió ampliamente a raíz del análisis de las oscilaciones de potencia, se aclaró que el tema se encuentra en estudio del Comité de Distribución y Operación con el fin de validar la planeación, implementación, aplicación y cumplimiento por parte de los ORs en el SIN. El Comité de Distribución propondrá una forma de evaluar y determinar la aplicación del EDAC que se propone realizar por áreas. Con este objetivo, XM llevará a cabo reuniones con los agentes de cada área para estructurar la propuesta.

En seguida el Consejo trató el tema de las salidas de Termocandelaria cuando fue requerida por redespacho a lo cual esta empresa dio las explicaciones basadas en el biocombustible que está usando y su impacto en la entrada de la generación cuando es requerida. Este caso de Termocandelaria refuerza los argumentos de la comunicación a enviar a MINMINAS acerca de la necesidad de excluir al sector Termoeléctrico de los programas de biocombustible por el impacto en la confiabilidad de la operación de las térmicas con esta mezcla.

En seguida la discusión se desarrollo en torno a la necesidad de que el CND pueda solicitar pruebas de generación para estar seguro que las plantas que se puedan solicitar en el despacho o redespacho tengan



certeza de operar, la regulación establece una autorización al CND para pruebas pero con 96 horas previas, este tema será llevado también a reunión con CREG para que se mire la posibilidad que vía regulación se de la autorización a CND de solicitar pruebas de disponibilidad previo concepto o procedimiento a través del Consejo.

INDICADORES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA: a octubre 2008 el agregado anual está por debajo de los límites máximos. La demanda no atendida (DNA) por causas programadas superó el límite máximo. En (DNA) se destaca el evento en Nordeste por mantenimiento de algunos activos en Los Palos - Toledo - Samoré - Banadia - Caño Limón.

7. INFORMES DE COMITES:

El informe del Comité de Transmisión se entregó a los miembros del Consejo.

Siendo las 6 p. m. se dio por terminada la reunión.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Comentarios a comunicaciones sobre: Biocombustibles, a las modificaciones al proyecto de decreto modifica el 2687 y conclusiones del Congreso del mercado Mayorista.		Hasta miércoles 26 de noviembre
Reunión con CREG para presentar tema de inflexibilidades y pruebas de disponibilidad que puedan ser solicitadas por CND.	Secretario Técnico	Semana siguiente

El Presidente

HERNANDO DIAZ MARTINEZ

El Secretario Técnico

ALBERTO OLARTE ÁGUIRRE