

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 287

Fecha: 30 de abril de 2009

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR

CODENSA

EMGESA

EPM

EPSA

GECELCA

ISA

ISAGEN

PROELECTRICA

TERMOEMCALI

URRA

XM-CND

Ignacio Arrázola

John Alberto Rey

José Arturo López

Carlos Alberto Solano

Germán Garcés

Argemiro Taboada

Julián Cadavid

Alfonso Salazar

Reynaldo Foschini

Fabio Meneses

Rafael Amaya

Álvaro Murcia

INVITADOS:

CHIVOR

ELECTRICARIBE

EPM

ISA

ISAGEN

MERIELECTRICA

MINMINAS

TERMOCANDELARIA

TERMOFLORES

TERMOTASAJERO

SSPD

UPME

UPME

Juan Carlos Guerrero

Iván Mario Giraldo

Alberto Mejía

Luis Everley LLano

Juan Fernando Aragón

Mauricio Yepes

Andrés Taboada

Roberto Nader

José Rosales

Hernando Díaz

Luis Alfredo Serrato

José Vicente Dulce

Javier Martínez

La reunión fue citada por escrito el día 23 de abril de 2009.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación Acta 286
3. Informe IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Avance del proyecto de confiabilidad de ISA

Consejo Nacional de Operación CNO

- 6. Informe de XM
- 7. Informe de Comités
- 8. Varios

Asesor Legal CNO: Adriana Pérez.
Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Presidente: Julián Cadavid

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 ACTA 286:

El Consejo aprobó el acta preliminar 286 que se entrega.

3. INFORME DEL IDEAM:

Entre la cuarta semana de MARZO y la primera semana de ABRIL, se presentó un cambio notorio en el comportamiento de la TSM en buena parte del océano Pacífico tropical, especialmente hacia la zona oriental, en donde ha desaparecido el enfriamiento; se destaca un calentamiento frente a las costas peruanas.

Entre el 8 y el 26 de ABRIL, persisten aguas cálidas sobre la zona oriental, aunque en la última semana su intensidad es un poco menor; el resto de la cuenca del océano Pacífico tropical presenta condiciones próximas a la neutralidad.

Anomalías recientes de la TSM para las 4 regiones "Niño"				
	Feb.23	Mar.23	Abril13	Abril27
Niño 4	-0.6°C	-0.3°C	0.0°C	-0.1°C
Niño 3.4	-0.5°C	0.5°C	-0.1°C	-0.1°C
Niño 3	-0.4°C	-0.7°C	0.1°C	0.0°C
Niño 1+2	0.3°C	-0.3°C	0.1°C	0.2°C

En el Océano Atlántico durante las últimas 4 semanas y en aguas del mar Caribe, han predominado aguas ligeramente cálidas.

La transición de La Niña hacia condiciones neutrales se sigue dando en el Pacífico Ecuatorial. La temperatura en el Pacífico Central permanece ligeramente por debajo de la media, y los vientos y los patrones tropicales convectivos reflejan aún condiciones Niña débiles.

Consejo Nacional de Operación CNO

Basados en las tendencias recientes y las observaciones y predicciones de los modelos, la transición hacia condiciones neutrales continúa. Aunque la probabilidad de la gestación de un evento Niño se observa mayor que la de continuidad de una Niña, y con tendencia más alta en los últimos meses.

Lo que sí es claro es que la alta saturación de la tierra está provocando que a pesar que las lluvias sean más bajas en cantidad, al tener menos filtración, estas tienden a alimentar directamente los caudales de los ríos y a sostenerlos en valores todavía altos.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- La Jornada Ambiental se cumplirá entre el 14 y 15 de mayo en las horas de la tarde. Se anexa última versión de la programación.
- Los proyectos del plan operativo 2009 de rediseño de la página WEB del Consejo y la difusión del Código de Etica avanzan en su desarrollo. Para el primero se solicitó el apoyo de ISA en la evaluación de propuestas.
- Los costos de las reuniones por VIDEO se han aumentado al incrementarse las solicitudes de las empresas de llevar a cabo las mismas a través de este esquema. Solicitamos autorización del Consejo para negociar con INTERNEXA una tarifa especial. El Consejo autoriza este acercamiento a INTERNEXA para lograr el objetivo propuesto.
- Del estudio sobre combustibles líquidos ya se hizo la primera presentación de los resultados al SPT. En la reunión del Consejo de mayo se presentará el estudio.
- Se llevó a cabo una segunda reunión con la CREG para presentar los comentarios y obligaciones derivadas de la aplicación de la Resolución CREG 011 sobre los transportadores.
- Se llevaron a cabo las reuniones sobre la situación del área Bolívar, donde se aclararon supuestos y se recibió la realimentación necesaria por parte del OR en cuanto a los planes de expansión, demandas y mejor operación del área.
- Acerca de la aplicación de la Resolución CREG 006, se mencionó y entregó copia de la comunicación de respuesta de la CREG a la solicitud de precisión que el CNO hizo sobre el alcance de la restricción de la información. Sobre este punto y ante las dudas que aún persisten el Consejo solicitó que en compañía de XM se reúna el C N O con la CREG para tratar el tema de la información que no se está entregando, que los agentes han solicitado y que no hace parte del despacho y de la oferta. Se espera que hasta el jueves 7 de mayo los miembros del Consejo envíen al Secretario Técnico las necesidades de información a la cual no tienen acceso para elaborar la lista correspondiente.
- Se mencionó también la reunión que se tuvo con el consultor Frank Wolak, experto en mercados eléctricos contratado por la Superintendencia de Servicios Públicos.

Consejo Nacional de Operación CNO

5. AVANCE PROYECTO DE CONFIABILIDAD DE ISA:

El objetivo del proyecto es determinar e implementar un plan de acción orientado a procesos, al recurso humano y tecnología para asegurar la confiabilidad en el servicio de transporte de energía a través del fortalecimiento de la calidad y la seguridad. El plan de acción cubre el periodo 2007 hasta el 2010 y se divide en varias etapas. La presentación repasa las actividades de las etapas que se han cubierto y las actividades que faltan para completar el plan de acción.

Se presentó el plan de repotenciación de subestaciones de ISA. Sobre este punto el Consejo mencionó la necesidad de consolidar un documento de recomendaciones para envío a la CREG, al Ministerio de Minas y a la UPME en el que se tomen las conclusiones del estudio de Consultoría Colombiana contratado por la UPME sobre subestaciones estratégicas y las que tienen que ver con el plan de repotenciación de subestaciones. El Director de Energía del Ministerio de Minas y Energía comentó acerca del estudio independiente que se está adelantando relacionado con la seguridad de la infraestructura energética del país, el cual puede complementar las conclusiones de los antes mencionados.

Por otra parte, el Director de Energía del Ministerio de Minas y Energía sugirió que el CND o el CNO soliciten al Ministerio de forma mensual el avance de los proyectos de interconexión de áreas aisladas que se están realizando y que van a tener impacto sobre la demanda y la operación del SIN.

6. INFORME DE XM:

XM presentó la evolución de las variables del sector eléctrico correspondientes a demandas, niveles de embalses, caudales, y exportaciones internacionales.

La demanda de abril de 2009 presentó una tasa de crecimiento del -1.5% (4,401.6 GWh), al compararla con el mismo mes del año anterior (4470.3 GWh). Corrigiendo el efecto de Semana Santa debido a la ocurrencia en 2008 (marzo) y en 2009 (abril) el crecimiento fue del 1.1%.

La demanda de electricidad en los últimos doce meses (53,906.2 GWh), es decir de mayo de 2008 a abril de 2009, presentó una tasa de crecimiento del 1.4%. Hay que anotar que la demanda de abril es aún estimada pues estas comparaciones se hicieron con los últimos días proyectados.

El incremento de la demanda de electricidad en el cuarto trimestre de 2008 fué de 1.35 % al compararlo con el mismo período del año anterior y el del

Consejo Nacional de Operación

CNO

PIB en el cuarto trimestre de 2008 fue de -0.70 %. El crecimiento de la demanda para el primer trimestre de 2009 fué de 1.9%.

Con respecto a los indicadores que reflejan la calidad de la operación del SIN, los indicadores de tensión y frecuencia están dentro de los límites aprobados.

- Desde enero de 2007 hasta marzo de 2009, las restricciones frente a las transacciones de bolsa y contratos en el mercado ha representado entre el 1.5% y el 7.4% de estas. En el primer trimestre de 2009 representan el 3% de las transacciones. Se sugiere que para futuras ocasiones se tenga en cuenta que frente a la gráfica comparativa de restricciones no se compare con todas las transacciones de mercado sino se haga con una variable que permita evidenciar condiciones particulares de la operación y se sugiere que se lleven alternativas.

Del análisis energético de mediano plazo se presentaron las siguientes recomendaciones:

- Continuar con un seguimiento permanente al comportamiento de la demanda y su comparación frente a los escenarios vigentes de la UPME.
- Realizar un cuidadoso seguimiento a las variables climáticas y su incidencia en los aportes hídricos al SIN colombiano
- Asegurar que la ampliación del gasoducto Ballenas - Barranca de 190 a 260 MPCD se realicen en los tiempos programados, de tal forma se reduzcan los riesgos que esta limitación puede representar para la atención de la demanda en ambos sectores. De igual forma, propender por que las obras programadas en el mediano plazo para aumento en producción (Guajira, Cusiana, Gibraltar y otros) se ejecuten en los tiempos previstos.
- Establecer con la infraestructura actual, la logística necesaria de suministro y transporte de combustibles líquidos en escenarios hidrológicos extremos combinados con alta indisponibilidad de gas y de otros energéticos.

XM informó que en la reunión efectuada el 2 de abril en Medellín, se revisaron los análisis efectuados para la operación del área Bolívar en la época de mayor demanda del 2009, se pudo corroborar que el modelo de la red que tiene XM está acorde con la realidad. Sin embargo, Electricaribe enviará solicitud de cambio de límites de cargabilidad de algunos circuitos a 66 kV del área para reajustar el estudio.

Asimismo, se analizó la demanda pronóstico para el área hacia diciembre de 2009, encontrando que en el estudio inicial fue sobre valorada. Por tanto se acordó, tomando como base el último pronóstico de la UPME, trabajar con 390 MW en demanda máxima. Para el próximo CNO se traerán los

Consejo Nacional de Operación

CNO

resultados de los casos corridos contemplando los nuevos supuestos de demanda.

Se hicieron los estudios preliminares para valorar la opción de instalar la compensación capacitiva a 66 kV en la subestación Membrillal, encontrándose que es posible si se logra un adecuado control de tensión para el disparo del mismo en caso de contingencia.

El problema de tensión y manejo de reactivos del área suroccidental nuevamente fue tema de discusión particularmente en lo que se refiere a la compensación y las señales urgentes para la expansión. La UPME manifestó que en el plan de expansión ya se está considerando la compensación de reactivos en el sur, el cronograma contemplaría por lo menos 18 meses en el tema de solicitud de equipos hasta su instalación. El Consejo solicitó una reunión de XM, ISA, CNO, EPSA y UPME para analizar medidas urgentes que acorten el tiempo manifestado por la UPME.

7. INFORME DE COMITES:

Se entregaron los informes de los Comités de Operación, de Transmisión y Legal. El Comité de Operación sometió a consideración y aprobación del Consejo el Acuerdo por el cual se aprueba la actualización de series hidrológicas del Sistema Eléctrico Colombiano del año 2008. El Consejo aprobó el Acuerdo.

El Comité Legal analizó la solicitud del Subcomité de Plantas Térmicas de estudiar la competencia del CNO para incluir en un Acuerdo la causal de fuerza mayor dentro de la lista que establece las causas externas de eventos de generación, teniendo en cuenta el listado actual que se encuentra en el Acta 28 del CPOE.

Al interior del Comité Legal se presentaron dos posiciones respecto al tema; de forma mayoritaria se conceptuó que el CNO sí es competente para expedir un Acuerdo por el cual se adopte un procedimiento de reporte de eventos y establezca un listado de causales externas e internas de eventos de generación, que han de servir para el planeamiento operativo.

De otra parte, la posición presentada por la representante de ISA es que el CNO no tiene competencia para establecer en un Acuerdo la lista de las causas externas e internas de eventos de generación, debido a que no se trata de un aspecto técnico que debe ser materia de Acuerdo, sino de un aspecto comercial que hace referencia a la disponibilidad o no de las unidades o plantas de generación.

El CNO concluyó la necesidad de que los Subcomités de Plantas Térmicas y de Plantas Hidráulicas trabajen en el proyecto de Acuerdo por el que se

Consejo Nacional de Operación

CNO

defina el procedimiento de reporte de eventos de generación y estudie las causas internas y externas de eventos de generación, a partir del listado del Acta 28 del CPOE. Paralelamente se pondrá en conocimiento de la CREG el desarrollo del tema.

8. VARIOS:

El Consejo decidió que la reunión ordinaria del mes de mayo programada para el día 28 se cite a partir de las once de la mañana con el fin de permitir la asistencia de los miembros al conversatorio de ANDESCO con el Ministro que se llevará a cabo en el Hotel Capital el mismo día en el horario de 9 a 11 de la mañana.

RESUMEN DE COMPROMISOS

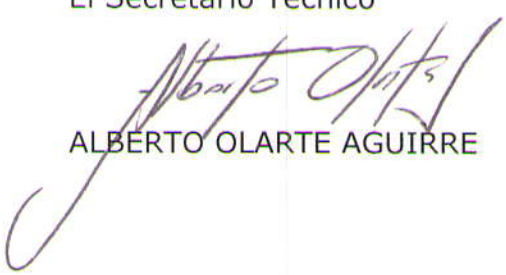
Que	Quién	Cuando
Reunión con CREG sobre Res. 006 y 015	Secretario Técnico, y XM	Solicitar cita a CREG
Reunión Suroccidente	Secretario Técnico	Coordinar día
Doc. con recomendaciones de subestaciones	Secretario Técnico	En preparación

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

El Presidente


JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico


ALBERTO OLARTE AGUIRRE