ACTA DE LA REUNION No. 200

Fecha:

14 de noviembre de 2003

Lugar:

Bogotá

Hora:

9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CHEC

CHIVOR

CODENIC

CODENSA

CORELCA

EMGESA

EPSA

EEPPM

EEC

ISAGEN

ISA

ISA - CND

Carlos A. Quiroz Ignacio Arrázola Olga Cecilia Pérez Andrés Yabrudy Luis Enrique Arbeláez

Germán Garcés

Rafael Pérez

Luis Fernando Botero

Armando Garzón

Ana Mercedes Villegas

Pablo Corredor

INVITADOS:

CHIVOR

EEB

EEC

EMGESA

EPSA

EEPPM

ISA

ISA

10/

ISA

ISAGEN

TERMOTASAJERO

TRANSELCA

Fabián Toro

Humberto Montaño

Martín Sánchez

Fabio Quitián

Sandra Ospina

Ana Cristina Rendón

Juan Diego Gómez

Armando Burgos

Carlos A. Vanegas

Mónica Paola Flórez

Hernando Díaz

Carlos Linero

SECRETARIO TÉCNICO:

Alberto Olarte A.

ASESOR JURÍDICO CNO:

Ernesto Borda F.

La reunión fue citada por escrito el día 8 de noviembre de 2003.

PRESIDENTE:

Fue elegido el Dr. Rafael Pérez quien reemplaza en esta reunión al Doctor Hernán Troncoso.

ORDEN DEL DIA:

- 1. Verificación del Quórum
- 2. Aprobación acta N ° 197 y entrega de las N°s. 198 y 199.
- 3. Informe del IDEAM
- 4. Informe del Secretario Técnico
- 5. Remuneración de los centros de supervisión y maniobra de Transmisión.
- 6. Aprobación estudio de AGC
- 7. Situación Energética y Eléctrica
- 8. Informe del SIC
- 9. Aspectos Regulatorios CREG
- 10. Varios.

DESARROLLO DE LA REUNIÓN:

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM

El Secretario, después de verificar el Quórum anuncia que se puede dar inicio a la reunión.

2. APROBACION ACTA 197

El acta 197 enviada previamente a los miembros del Consejo no tuvo comentarios y el Consejo la aprueba. Las actas 198 y 199 corresponden a reuniones no presenciales y apenas sean firmadas serán enviadas a los miembros del Consejo para su información.

3. INFORME DEL IDEAM

Del análisis de las fotos vía satélite se observa que aún existen algunos núcleos de calentamiento pequeños, pero que no son suficientes como para dar una muestra clara de calentamiento. Todas las variables que tienen que ver con el clima se encuentran dentro de franjas normales. Los pronósticos reflejan condiciones neutrales con una probabilidad del 80 % y el restante 20 % se distribuye entre eventos de lluvias o de sequías.

Durante el mes de noviembre se espera que el verano empiece en el norte del país en tanto que en la región andina continuarán los aguaceros fuertes. El cambio del clima de invierno a verano se dará solo a mediados de diciembre, con el desplazamiento hacia el sur del continente de la zona de confluencia intertropical. La dinámica de la atmósfera es estable con los campos térmicos y los vientos dentro de zonas normales. Las precipitaciones en octubre y lo que se lleva de noviembre continúan normales.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO

El Secretario Técnico del Consejo informó acerca de la conformación y los resultados de la primera reunión de la comisión de cambios institucionales en regulación y control creada como resultado del panel gobierno y gremios que se llevó a cabo dentro del seminario CNO-CAC de Cartagena sobre los problemas transversales de la industria. Se adjuntó el acta de dicha primera reunión.

La Comisión de Seguimiento de la Situación energética se reunió el pasado 12 de diciembre. Se solicitó en dicha reunión a la UPME la revisión del Plan de Expansión de generación teniendo en cuenta los proyectos que se han incluido en los análisis energéticos de ISA-CND y el C.N.O. Con respecto al circuito a 500 kV a Bogotá, se confirmó que no estará en el 2006. Se citará a una reunión con CODENSA, la UPME y el Ministerio de Minas para mirar este tema y las acciones a tomar frente al retraso en la entrada de esta línea. En cuanto a la planta de gas de Cusiana de 180 MPCD, se terminó la etapa de ingeniería básica, se adelanta la elaboración de pliegos, fase de ingeniería de detalle y los contratos de suministro a los distribuidores. La fecha más probable es septiembre de 2005.

Se informó acerca de los resultados del octavo seminario CNO-CAC de

octubre 16 y 17. Se mencionó una utilidad de cerca de ocho millones de pesos. El Secretario Técnico manifiesta su inconformidad por la actuación del Director Ejecutivo de Acolgen frente a la organización del seminario durante los dos días del evento. Corelca a su vez manifiesta que el temario desarrollado durante el evento estaba desequilibrado en lo que respecta al tema de generación y que la organización del seminario debe estar abierta a recibir este tipo de críticas del evento. Se propone elaborar un formato donde los miembros expresen sus comentarios sobre el evento los cuales servirán de base para el próximo seminario.

Se anunció la celebración de una jornada técnica organizada por el Comité de Distribución del Consejo y ASOCODIS para el próximo 26 de noviembre.

Se propuso que el grupo AGC creado para dar respuesta al requerimiento de la resolución 95 de la CREG, continúe trabajando hasta terminar algunos temas que están pendientes sobre este aspecto, en especial lo que tiene que ver con la optimización del despacho incluyendo el AGC. El Consejo aprueba esta solicitud y se reforzará el grupo con los miembros del grupo de Despacho que cada empresa considere conveniente.

Se aprobó el envío de una carta al Ministro manifestándole la preocupación del Consejo Nacional de Operación frente a la disminución de la capacidad operativa de la UPME, la salida de algunos de sus mejores funcionarios y la necesidad de reforzar este organismo que es uno de los pilares en la estructura de este mercado.

5. PRESENTACION DE SOLICITUD DE REMUNERACION DE CENTROS DE SUPERVISION Y MANIOBRA DE TRANSMISION.

EPSA a nombre de los transportadores presentó la solicitud de remuneración de los centros de supervisión y maniobra necesarios para el cumplimiento de los requerimientos regulatorios relacionados con la actividad de transporte en el STN. Una vez presentada esta solicitud, escuchado el concepto del CND frente a la necesidad de mantener estos centros de supervisión y maniobra por confiabilidad y seguridad en la operación del sistema y con el aval de ISA como representante de los transportadores, el Consejo decide enviar una comunicación a la CREG



con la solicitud de los Transportadores y manifestando la necesidad de mantener esta remuneración.

6. DOCUMENTO AGC

El Consejo aprueba el documento para enviar a la CREG en cumplimiento de la resolución 95. Se incluirá en la carta de envío el comentario sobre la necesidad de revisar la parte regulatoria en sus aspectos comerciales para permitir que entren nuevas plantas en la oferta de regulación secundaria. Igualmente se incluirá la definición del servicio, la necesidad de excluir los vertimientos como causal para no desempeñar el servicio y la necesidad de separar la normatividad del servicio de la correspondiente a las generaciones de seguridad.

7. SITUACION ENERGETICA Y ELECTRICA

Antes de iniciar la presentación de la situación energética se acordó que los supuestos para la revisión de los mínimos operativos serán analizados en el Comité de Operación y su recomendación se traerá al próximo Consejo. Se aprobó expedir un acuerdo para prolongar la vigencia de los actuales mínimos operativos hasta el 31 de diciembre de 2003 como plazo máximo.

El CND presentó el documento ISA UENCND 03-165 "Panorama energético" donde presenta la evolución de las principales variables energéticas del Sistema Interconectado. El embalse agregado se encuentra en el 83 % de su volumen máximo y los caudales han estado en el 90 % del promedio histórico en los primeros doce días del mes de noviembre. El panorama de confiabilidad es bueno en el horizonte. Adicionalmente se presentaron sensibilidades con respecto a escenarios de demanda y al Plan de Expansión. Las recomendaciones continúan siendo que el CNO participe activamente en la conformación de los supuestos de las corridas del panorama energético, el seguimiento permanente de la evolución de las principales variables energéticas, la UPME continúe atenta a las fechas de entrada de proyectos y a las necesidades de infraestructura adicional y la CREG con las señales regulatorias adecuadas .

ISA-Transmisión hizo la presentación "Atentados y recuperación de Líneas de Transmisión" donde mostró la estadística de atentados por

mes, la frecuencia de salida de los circuitos, el programa de recuperación y un recuento de los trabajos que se están llevando a cabo en los circuitos especialmente Guatapé -San Carlos, Chinú-Sabana 2 y San Carlos-La Virginia.

8. ASPECTOS REGULATORIOS

La CREG no se hizo presente para este punto del temario.

9. INFORME DEL SIC

Se mostraron las cifras de evolución de las principales variables del mercado. En cuanto a los consumos, se presentaron las cifras actualizadas hasta octubre, y las restantes cifras de evolución del mercado hasta el mes de septiembre.

Esta pendiente la entrega de información detallada de los pagos por potencia que realiza Ecuador por exportaciones.

10. VARIOS.

El SH&PH debe analizar muy rápidamente las implicaciones del proyecto de ley 159-03C sobre normas de seguridad en la operación de embalses.

En la siguiente reunión se hará elección de Presidente, se presentará el presupuesto 2004 para aprobación y en los primeros meses del año entrante se hará una plenaria del Consejo con sus comités y subcomités para presentar por primera vez en conjunto todos los indicadores del mercado que se están calculando.

Se mencionó que se está trabajando el tema de los IHs y los problemas que aún subsisten frente a los derrateos, en el SPT. El Secretario sugiere que se envíe a la CREG una comunicación mencionando el problema y anunciando el estudio que adelanta el subcomité. No hay quórum decisorio por tanto esta solicitud se presentará en la siguiente reunión.

La próxima reunión del Consejo se programa para el 18 de diciembre.

Siendo la 2:30 p.m. se dio por terminada la reunión.

Presidente (E)

RAFAEL PÉREZ Q.

Secretario Técnico

BERTO CLARTE A