

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA DE LA REUNION No. 195

Fecha: 28 de agosto de 2003
Lugar: Bogotá
Hora: 9:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES:

CEDENAR
CHIVOR
CODENSA
CORELCA
EMGESA
EEPPM
EEC
EPSA
ISA
ISAGEN
TERMOVALLE
ISA – C.N.D.
ISA

Iván López
Ignacio Arrázola
John Alberto Rey
Anibal Castro
Luis Enrique Arbeláez
Ana Cristina Rendón
Hernán Troncoso
Germán Garcés
Gabriel Melguizo
Mónica Florez
Roberto Nader
Norberto Duque
Gabriel Melguizo

INVITADOS:

EMGESA
EEPPM
ISA
ISA
ISA
ISAGEN
UPME
URRA

Fabio Quitán
Beatriz Gómez
Juan Diego Gómez
Alejandro Gutiérrez
Ever Maya
Luis Enrique Aguilar
Manuel Gómez
Rafael Amaya

SECRETARIO TÉCNICO:
Alberto Olarte

ASESOR JURÍDICO CNO:
Ernesto Borda

La reunión fue citada por escrito el día 21 de agosto de 2003.

PRESIDENTE:

Consejo Nacional de Operación CNO

Dr. Hernán Troncoso

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación Acta 194
3. Informe IDEAM
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe del SIC
6. Situación Energética y Eléctrica.
7. Aspectos regulatorios CREG
8. Informe Comités
9. 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. APROBACIÓN ACTA 194

Se aprobó el acta 194 que se entrega en esta reunión y que incluye los comentarios recibidos de las empresas.

3. INFORME DEL IDEAM

El IDEAM presentó su informe de la evolución del clima y de la situación de lluvias en el territorio nacional. Actualmente se están presentando un período neutral normal en todas las variables: vientos, dinámica atmosférica. En cuanto a precipitaciones, durante el mes de julio estas fueron deficitarias en general, y en agosto el déficit se presentó en el sur-occidente por fenómenos de menor dinámica en los sistemas del Atlántico. La temporada de huracanes no ha sido tan intensa y adicionalmente no existen elementos de juicio que indiquen que vamos hacia una temporada cálida o fría.

4. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO

El Secretario Técnico presentó su informe correspondiente a esta reunión. Solicitó la aprobación del Consejo para incrementar el salario actual de la Secretaria en un porcentaje equivalente al IPC de agosto 2002 a julio 2003. El Consejo aprobó esta

Consejo Nacional de Operación CNO

solicitud por unanimidad haciendo retroactivo el incremento a partir del 1 de agosto de 2003.

Con respecto al Seminario de Octubre, se mencionó el panel de gremios que está siendo coordinado por el Doctor Ramiro Valencia. En referencia a la reunión de Viabilidad del Mercado que se va a llevar a cabo en septiembre con la CREG, el Comité de Redacción está analizando la primera parte del documento y el Grupo de Expansión ya definió los supuestos para las corridas de largo plazo. El Ministro de Minas y Energía ya confirmó su presencia en la reunión de 2 a 4 p-m.

Se han iniciado estudios conjuntos con la CREG y los Comités de Distribución y el Subcomité de Estudios Eléctricos. Los del Subcomité corresponden a los servicios de restablecimiento con miras a una posible remuneración y el otro al de tele-disparos. El Comité de Distribución propone iniciar los de calidad del servicio, remuneración y eficiencia en el nivel I y remuneración de reactiva.

Con respecto a las solicitudes de concepto que se han formulado a la CREG desde el año 2002 y que se volvieron a solicitar bajo la figura de derecho de petición el cual no fue respondido, el Consejo recomienda hacer un nuevo acercamiento con la Comisión antes del siguiente paso que es una acción de tutela para lograr respuesta a los temas y teniendo en cuenta que es responsabilidad del Consejo dadas sus funciones.

La UPME hará su presentación sobre la metodología del Plan de Expansión en la primera reunión del Consejo que se lleve a cabo en septiembre.

5. INFORME DEL SIC

El MEM presentó los avances en los proyectos que está desarrollando, incluyendo uno sobre el esquema de garantías. Se presentaron las cifras de la demanda con sus crecimientos que ya superan el 3 % de tasa de los últimos doce meses. En cuanto a las TIEs, se está en conversaciones con el operador y el regulador de Venezuela como parte del proceso para incorporar al vecino país al esquema de transacciones internacionales de electricidad.

El ASIC informó el proceso de cambio de operador del área del Tolima, una vez liquidada Electrolima y el traspaso de las fronteras reguladas a este nuevo operador.

El CND hizo referencia al acuerdo 154 sobre el procedimiento de limitación de suministro en Costa y Caribe y solicitó enviarlo al Subcomité de Estudios Eléctricos para actualizarlo y definir los criterios generales.

6. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELECTRICA

ISA-CND presentó el documento ISA UENCND 03-124 "Panorama Energético y Eléctrico, Sistema Interconectado Nacional" en el cual se muestran las experiencias operativas en los meses de julio y agosto de 2003, el estado actual de la red y la situación actual

Consejo Nacional de Operación

CNO

energética con aportes hídricos del 80% de la media histórica y nivel del embalse del 75 % del volumen total. Los análisis energéticos en el mediano y largo plazo no presentan problemas de confiabilidad, puesto que todos los indicadores están por debajo de los valores límites. Las recomendaciones principales son:

- El C N O debe continuar participando activamente en la definición de los supuestos en las variables a ser evaluadas, con el fin de determinar las señales de confiabilidad futura en la atención de la demanda.
- Continuar con el seguimiento permanente a la evolución de las variables energéticas controlables y no controlables, para establecer, conjuntamente con todos los agentes del Mercado de Energía Mayorista, acciones tendientes a minimizar los posible impactos de la evolución de estas variables en la atención de la demanda del SIN.
- UPME revise permanentemente las señales de fechas en las cuales se debe contar con las ampliaciones, de la infraestructura en general, que permitan atender satisfactoriamente la demanda de energía.
- CREG revise las señales regulatorias que aseguren la inversión en nuevos proyectos.

7. ASPECTOS REGULATORIOS CREG

La CREG no asistió a esta reunión.

8. INFORME DE COMITES.

El Presidente del Comité de Operación presentó el informe de la reunión 111.

1. PANORAMA ENERGÉTICO

Del resultado de los estudios del CND incrementando o no los OCV en el costo variable de las plantas térmicas se concluye que es necesario seguir en los análisis de los resultados para poder concluir su beneficio en el modelaje del sistema.

2. INFORME SPT

- Se encuentra en el estudio de la remuneración por arranques abortados y modificación del RUT.
- Presenta para llevar al CNO acuerdo sobre los parámetros técnicos de las plantas. Se aprueba que se hará revisión por parte de los agentes, del Secretario Técnico, Asesor Legal del CNO y del Presidente del CO,

Consejo Nacional de Operación CNO

comentarios que se harán conocer de los miembros del CO. El borrador de acuerdo incluye que la declaración de estos parámetros no se les aplicará el acuerdo CNO 084 y que tendrán dos meses, hasta octubre de 2003, para efectuar este reporte.

Después de efectuada la revisión por el CND, por el Secretario Técnico del CNO, el Asesor Legal del CNO y el Presidente del CO y debido a la magnitud de los cambios que propone al CNO, se ha decidido que este tema sea nuevamente discutido en el seno del SPT.

3. INFORME DEL SH&PH

- Se presenta la solicitud de incremento de capacidad efectiva neta de la cadena PAGUA: El subcomité da concepto favorable a la solicitud formulada de incremento de 10 MW quedando la capacidad en 591 MW. El CO también da concepto favorable para solicitar al CNO su aprobación y elaborará borrador de acuerdo para llevar al CNO.
- Presenta borrador de acuerdo de aprobación de las batimetrías de los embalses de Punchiná, San Lorenzo, Guavio, Calima, Salvajina y Alto Anchicayá. El CO da concepto favorable para solicitar al CNO su aprobación.

EMBALSE	V. UTIL ANTERIOR	V. UTIL NUEVO	DIFERENCIA
GUAVIO	789,85	760,90	-28,95
PUNCHINA	55,88	54,82	-1,06
SAN LORENZO	157,62	162,65	5,03
ALTO ANCHICAYA	26,87	28,89	2,02
SALVAJINA	731,32	685,00	-46,32
CALIMA	437,5	411,60	-25,90

El CND solicita que se aclare si se usará esta información para el cálculo de los mínimos operativos pues el acuerdo CNO177 indica que para el cálculo de estos se utiliza la información del CxC aprobada por la CREG. **El CNO aclaró al CND que no debe recalcular los Mínimos Operativos.**

- Estudios de serie crítica para estudios energéticos: El Subcomité presentó la metodología de selección de la hidrología crítica para análisis energético y espera presentar los resultados energéticos, haciendo uso de esta serie.

4. INFORME SEE

- A la reunión del Subcomité asistió la CREG y se discutió:

Consejo Nacional de Operación CNO

- multa por incumplimiento en el servicio de regulación primaria de frecuencia: la CREG estudiará la solicitud.
- Tele-disparos: la CREG solicitó que se le enviase nuevamente este documento. El CO indica que la información hacia la CREG sale a través del CNO y no de los Subcomités o Comités pues los documentos que presentan estos a consideración del CNO en general no coinciden con los originales enviadas al incluirse los cambios que este le efectúa.
- AGC: la CREG solicitó que se le enviase nuevamente este documento.
- Expansión a 500 kV: la CREG informa que la demora en este tema fue debido a que analizó detenidamente su necesidad para evitar inversiones que no fuesen necesarias para el país.
- Presenta borrador de acuerdo sobre la Modificación de la capacidad de generación y absorción de reactivos de las unidades 1, 2, 3 y 4 de Guatapé. El CO da concepto favorable para solicitar al CNO su aprobación.
- El Subcomité informa que se encuentra estudiando el servicio de "black start", el CO le solicita que se presente un plan de trabajo sobre el estudio que están adelantando.

5. GRUPO DE DESPACHO

- Se continúa en el trabajo de coordinación gas electricidad. El grupo ha estudiado la posibilidad de entregar antes de la salida del despacho, el predespacho a los productores y transportadores de gas para agilizar la tarea de la programación de la producción y transporte, pues estos agentes indican que con la puesta en operación de las TIE's disminuyó el tiempo que tenían para esto. EPSA solicita que se estudie el aspecto de seguridad en la entrega de esta información pues se puede convertir en pública con las posibles consecuencias que se puede derivar de esto.

6. EXPERIENCIAS OPERATIVAS

- Chivor solicita al CND que en casos especiales en que el despacho no es claro bajo la luz de las reglas existentes, informe a los agentes involucrados. El CO solicita a Chivor una propuesta clara sobre esta solicitud para analizar si se solicita al Grupo de Despacho efectuar un análisis al respecto.

Se aprueban los siguientes acuerdos: acuerdo sobre aprobación de batimetrías de los embalses de Punchiná, San Lorenzo, Guavio, Calima, Salvajina y Alto Anchicayá y en el cual se deben incluir las presentaciones que se llevaron a cabo en el comité de operación; acuerdo sobre la modificación de la capacidad de generación y absorción de reactivos de las unidades 1, 2, 3 y 4 de la central de Guatapé; modificación de la capacidad de PAGUA con el incremento de 10 MW quedando la capacidad en 591 MW.

ISA-Transmisión hizo una presentación resumida sobre el estado de la red, el cual se hizo

Consejo Nacional de Operación CNO

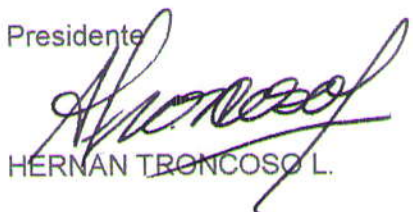
más crítico por la salida de 6 torres derribadas del circuito a la Costa , San Carlos – Esmeralda estaría para fines de septiembre y San Carlos-La Virginia a fines de año .

9. VARIOS

La próxima reunión ordinaria del C N O será durante el mes de septiembre para aprobar el documento que será entregado en la reunión conjunta CNO-CREG del 25 de septiembre de 2003 y en la misma se definirá si se cita a reunión ordinaria en la última semana de septiembre o se desplaza para la de Cartagena el 15 de octubre de 2003.

Siendo las 2:00 p.m. se dio por terminada la reunión.

Presidente


HERNÁN TRONCOSO L.

Secretario Técnico


ALBERTO OLARTE A.