

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 5

Fecha : Abril 20 de 1995

Lugar : Interconexión Eléctrica S.A. - Medellín

Miembros del Consejo :

ISAGEN E.S.P.	Alberto Olarte Aguirre
EEB	Olga Beatriz Callejas
EEPPM	Jaime Vélez
CORELCA	Andrés Yabrudy
EPSA	Bernardo Naranjo
CHB	Victor Hernando Rivera
CHEC	Jaime Antonio Osorio
PROELECTRICA	Reynaldo Faschini
ISA - TRANSMISIÓN	José Vicente Camargo H.
EMCALI	Humberto Mafla C.
EADE	David E. Aguilar B.
ESSA	Hernán Uribe
ISA - CND	Javier Augusto Díaz Velasco

Invitados :

EEPPM	Rafael Pérez
PROELÉCTRICA	Ricardo Juliao B.
EMCALI	Luz Marina Gómez C.
ISA - CND	Gustavo Adolfo Sánchez Renjifo

TEMARIO :

1. Lectura del acta anterior
2. Análisis de situación energética
3. Aprobación del Reglamento Interno del CNO
4. Inventario y priorización de temas pendientes
5. Varios

Desarrollo de la reunión :

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario, estando presentes 11 miembros con poder de voto.

1. Lectura del acta anterior

Se dio lectura al acta de la reunión No. 4 y se acordaron modificaciones a la misma. Se entregaron a CHB y CORELCA para firma las actas Nos. 2 y 3.

2. Análisis de situación energética**Presentación**

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos ISA CND 95-127 "Situación actual. Abril 10 - 16 de 1995.", ISA CND 95-125 " Análisis energético mediano plazo. Horizonte Abril 17 / 95 - Julio 16 / 95 " e ISA CND 95-126 "Situación energética modelos de largo plazo".

La situación actual muestra aporte hidrológicos de 62 % de la media histórica, en la semana analizada, superiores a los esperados. El análisis del mediano plazo efectuado con pronósticos de hidrologías del 51 % para Abril y 52 % para Mayo, muestra incremento de la generación hidráulica a 79 GWh/día y reducción de la generación térmica a 35 GWh/día.

El análisis de largo plazo con pronósticos bajos de caudales muestra índices que superan el límite en número de casos, VERE, VERE-C para las condiciones supuestas de baja hidrología durante un año, disponibilidad de 65% de las plantas térmicas, crecimiento de demandas y retrasos del plan de expansión.

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos "El Niño Southern Oscillation (ENSO) diagnostic advisory 95/4 " emitido por el Climate Analysis Center, el informe del 17 de Abril del Comité Técnico de Análisis y pronóstico del Tiempo del IDEAM, y un informe del 18 de Abril del Profesor Oscar Mesa. De estos informes se deduce la desaparición del evento cálido El Niño y la recuperación de los patrones normales hidrometeorológicos hacia finales del año.

ISA - CND presentó la evolución de los caudales reales durante la última semana destacando cómo a pesar de la recuperación general, aún continúan bajos los aportes de Guavio y Bogotá.

ISA - CND recomendó adoptar como pronósticos de caudales para operación :

- Para los meses de Mayo y Junio caudales iguales, en porcentaje de la media correspondiente, a los ocurridos en la última semana, siempre y cuando sean iguales o menores a los pronosticados el 29 de marzo. En caso contrario se utilizan los pronosticados.
- Para los meses Julio a Octubre se linealizan los pronósticos hasta alcanzar la normalidad en el mes de Noviembre de 1995.

ISA - CND distribuyó copias y comentó el documento ISA CND 95-130 "Situación eléctrica del Sistema Interconectado Nacional ". Destacó la mejora de la confiabilidad de la línea de 500 kV e hizo un nuevo llamado de atención sobre la necesidad de compensación reactiva en la demanda para reducir la generación de seguridad y mejorar límites de intercambios. ISA-CND distribuyó copias del documento ISA CND 95-124 "Balance de energía mensual Sistema Interconectado Nacional. 1990-1991-1992-1993-1994 y Marzo de 1995".

Comentarios

EEPPM considera que la propuesta del CND es conservadora y podría tenerse una normalización hidrológica mas rápida.

CORELCA propuso tomar como referencia el promedio de las dos últimas semanas para darle mas estabilidad a los pronósticos.

ISA - CND comentó que el cambio del comportamiento ha sido muy claro desde el 14 de Abril y el considerar dos semanas no reflejaría claramente este cambio.

ISA - CND comentó que la capacidad adicional de 100 MW requerida para el verano 95 - 96 sigue siendo necesaria para cubrir eventualidades de bajos caudales durante ese período de verano y atrasos del plan de expansión.

Conclusiones

Se acordó con los votos favorables de EPSA, ISAGEN, EMCALI, EADE, CHEC PROELÉCTRICA, CHB y EEPPM, y desfavorable de CORELCA adoptar la propuesta presentada por ISA - CND revisando periódicamente el comportamiento de las hidrologías.

3. Aprobación del Reglamento Interno del Consejo

Se analizó el documento ISA CND 95-106 "Reglamento de funcionamiento del Consejo Nacional de Operación". Se acordaron los siguientes cambios a los quorum deliberatorios y decisorios:

El Consejo podrá iniciar deliberaciones con la asistencia de al menos el 75 % de sus miembros con poder de voto. En caso de no cumplirse el quórum se citará a una nueva reunión, la cual podrá deliberar con el 50% de sus miembros

Se suspenderán las reuniones cuando el quórum se reduzca al 50% de los miembros. Se deberá verificar el quórum al momento de toma de decisiones.

Las decisiones del Consejo se tomarán con el voto favorable de por lo menos el 75 % de los miembros presentes en ese momento con poder de voto.

ISA CND distribuyó copias del documento ISA CND 95-128 "Reglamento Marco de funcionamiento de los Comités y Grupos de trabajo del Consejo Nacional de Operación". Los miembros del Consejo enviarán comentarios a este documento en el término de una semana.

4. Inventario y priorización de temas pendientes

Se identificaron los siguientes temas pendientes de análisis y discusión :

- Análisis de la operación de las plantas Chivor - Guavio y Guatapé durante los meses de Febrero - Marzo de 1995.
- Distribución de costos de las plantas de ECOPETROL, Gualanday, Valle y Ocoa.
- Refacturaciones pendientes del año 1993.
- Tratamiento de nuevos contratos de intercambios entre empresas generadoras y distribuidoras, con vigencia antes del 1o. de julio de 1995.
- Tarifa de intercambios de largo plazo para los meses de Enero y Febrero de 1995.

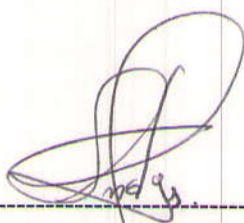
Se acordó traer al Consejo estos temas pendientes con excepción de las tarifas de Enero y Febrero, debido que es un tema que concierne únicamente a las cinco empresas generadoras que conformaban el Acuerdo Reglamentario. Este tema será definido por las empresas interesadas bajo coordinación de ISAGEN.

CHB y ESSA insistieron en la necesidad de crear un comité comercial que se encargue de los aspectos relacionados con la liquidación del cuentas del SIC y los procesos de facturación. EEPPM considera que este no es un tema que corresponda al CNO, y podrían crearse grupos temporales para tratar temas específicos.

4. Varios

Se acordó efectuar la próxima reunión el 4 de Mayo a las 9:30 horas. en la ciudad de Santafé de Bogotá.

Siendo las 5 p.m. se dio por terminada la reunión.



PRESIDENTE