

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 11

Fecha : Septiembre 21 de 1995
Lugar : ISA - . de Bogotá

Miembros del Consejo :

CHB
CHEC
CORELCA
EADE
EEB
EEPPM
EPSA
ESSA
ISA
ISAGEN E.S.P.
PROELECTRICA
ISA (CND)

Carlos Alberto Luna
Jaime Antonio Osorio
Andrés Yabrudy L.
Gustavo de J. Sánchez M.
Olga Beatriz Callejas R.
Jaime Vélez B.
Bernardo Naranjo O.
Hernán Uribe N.
José Vicente Camargo .
Guillermo Arango R.
William Murra B.
Javier Augusto Díaz V.

Invitados :

CHIDRAL
EADE
EEB
EEPPM

EPSA
ESSA
IDEAM

ISAGEN
KMR
UPME
ISA
ISA (CND)

Fabio J. Berón
Mario Joaquín Prada Q.
César Hidalgo
Rafael Pérez C.
Néstor Encinales
Jorge Arizmendi M.
Wilson Uribe V.
José Daniel Pabón C.
Humberto González M.
Alberto Olarte A.
José Kappaz
Germán Corredor A.
Javier Genaro Gutierrez P.
Gustavo Adolfo Sánchez R.

TEMARIO :

1. Lectura y aprobación del acta anterior
2. Análisis de situación energética
3. Descripción del proceso de liquidación
4. Análisis de temas de la regulación del Mercado Mayorista
5. Varios

Desarrollo de la reunión :

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario con la asistencia inicial de 9 de los 12 miembros del CNO.

1. LECTURA DEL ACTA ANTERIOR

Se dio lectura al acta de la reunión No. 10, se efectuaron algunas correcciones, y se aprobó con estas correcciones. Se entregaron a CORELCA para revisión y firma las Actas No. 7, 8 y 9.

2. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA

IDEAM presentó el Documento del Ministerio del Medio Ambiente "Informe No.008. Condiciones hidrológicas y ambientales predominantes en el país durante el mes de Agosto y proyecciones a corto y mediano plazo. Septiembre de 1995". Comentó que el proceso de normalización de las condiciones de gran escala lleva ya cuatro meses, aunque no es claro el comportamiento de algunas variables atmosféricas. La temporada de huracanes en el Atlántico se ha presentado mas intensa de lo normal y ha afectado el clima en la parte norte de nuestro país. Para los próximos meses es muy baja la probabilidad del desarrollo de un evento seco y por el contrario es mas probable un evento húmedo.

Presentación

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos :

- ISA CND 95 - 286 "Situación actual. Septiembre 11 al 17 de 1995 ", destacando los bajos caudales que se siguen presentando en Guavio y Batá.

- ISA CND 95 - 288 "Análisis energético mediano plazo. Horizonte Septiembre 18 - Diciembre 17 de 1995" , indicando que se utilizó como pronóstico de hidrologías la revisión efectuada por el Subcomité Hidrológico el 6 de Septiembre de 1995, la cual espera aportes del 89 % para Septiembre y Octubre, 85 % para Noviembre y 88 % para Diciembre. Destacó la importancia de la ejecución de los mantenimientos de Tasajero y Guajira antes del próximo verano y la necesidad de

asegurar disponibilidad del intercambio con Venezuela como un respaldo para el SIN en la época de estos mantenimientos.

- ISA CND 95 - 264 (2) "Situación Energética. Horizonte Septiembre 1995 - Julio 2000. Resumen Ejecutivo"

- ISA CND 95 - 265 "Situación energética modelos de largo plazo", en el cual se supone una disponibilidad del 50 % en las térmicas de la Costa Atlántica para el próximo verano con el fin de mirar el impacto de un hipotético problema laboral. Se observó que, con el plan de expansión considerado y un crecimiento de demanda del 6 %, el sistema estaría apenas en el límite de confiabilidad para cubrir una sequía en los años 96 - 97.

- ISA CND 95 - 290 "Situación Energética. Horizonte Septiembre 1995 - Julio 2000. Análisis de sensibilidad hidrológica", haciendo ver que con series sintéticas de hidrologías con promedio del 80 y 85 % de la media histórica durante los 5 años se tendrían problemas en el verano 97 - 98.

- ISA CND 95 - 291 "Capacidad de respuesta del Sistema Nacional ante esquema hidrológico de medias decrecientes en 5 años". Tomando una proyección de media ajustada por regresión lineal para los ríos que presentan una historia decreciente : Chuza, Calima, Salvajina, Anchicayá, Batá y San Lorenzo, se encuentra un comportamiento energético similar al obtenido con la media del 90 % del promedio histórico, presentado en el documento ISA CND 95 - 265.

Comentarios

ISA - CND advirtió que para cubrir el riesgo de una sequía en los años 1996 - 1997 igual a la de 1991 - 1992 el plan de expansión no puede sufrir ningún retraso. Recalcó así mismo la importancia de asegurar el suministro de combustibles, la disponibilidad térmica y las campañas de ahorro y uso eficiente de energía. Propuso adoptar los caudales considerados en el documento ISA CND 95 - 291 como referencia para los próximos análisis energéticos

PROELECTRICA comentó que las campañas de ahorro deberían enfocarse desde el punto de vista de la economía personal y no contra un hipotético racionamiento. Recordó que una reducción del 4 % de pérdidas equivaldría a una planta de 200 MW.

EEPPM observa que el rezago tarifario de los estratos 1, 2 y 3 no permite eficiencia en las campañas de ahorro.

UPME informó sobre la reactivación del Comité de Pérdidas, créditos a Electrificadoras para mejorar redes de distribución, Campañas de ahorro acompañadas de campañas de uso eficiente, y esquemas incremental de tarifas a mediano plazo.

ISA comentó que el esquema de mercado abierto acentúa las diferencias financieras entre las empresas solventes y las electrificadoras débiles.

UPME informó que el cierre financiero de TEBSA se terminó el 15 de Septiembre y que el proyecto de 300 MW de EEPPM ya fue informado a la UPME.

PROELECTRICA comentó que su proyecto de 95 MW, ciclo seco, toma 8 meses de construcción pero ECOPETROL no puede asegurar el gas antes de Noviembre de 1996.

ISAGEN informa que para Octubre se estará abriendo la licitación para la planta de Termocentro de 200 MW.

Sobre la propuesta de ISA - CND de adoptar una nueva referencia hidrológica para los análisis energéticos se presentaron los siguientes comentarios :

CORELCA está de acuerdo con adoptar inmediatamente la nueva referencia hidrológica. EADE comparte esta opinión y añade que hay mas incertidumbre en las fechas de entrada de proyectos. De otro lado, las empresas EEPPM, EEB, ISAGEN, CHEC y CHB consideran necesario que el Subcomité Hidrológico analice esta propuesta antes de su adopción. EPSA por su parte opina que se debe continuar haciendo análisis de sensibilidad, pero para cambiar la referencia hidrológica se debería esperar hasta finalizar el estudio que ISA está adelantando sobre el tema.

UPME considera que si la evidencia empírica muestra el cambio hidrológico no tiene sentido esperar hasta tener profundos estudios estadísticos para adoptar un cambio de referencia. Añade que el Gobierno es el último responsable por el suministro energético y requiere respuestas ágiles.

ISA comenta que la misma discusión se ha repetido en la Junta Directiva de ISA desde hace cuatro meses.

EEPPM considera que el sistema no se debe manejar a base de sobresaltos y decisiones no técnicas. Opina que en la Junta Directiva de ISA no se deben tomar decisiones operativas sectoriales, pues la intervención estatal distorsiona y contamina el mercado. Considera que el CNO debería ser el foro sectorial donde el Ministro de Minas y Energía debería participar para ejercer directamente el liderazgo sectorial. Finalmente comentó que al actual esquema le falta definir claramente las responsabilidades de los agentes.

CORELCA propone invitar formalmente al Ministerio de Minas y Energía a formar parte del CNO.

EEPPM considera que el mercado competitivo ya está dando señales de eficiencia y citó como ejemplo las reducciones de generaciones de seguridad.

UPME propuso utilizar una referencia para el CNO y la de hidrologías decrecientes para los análisis de Junta Directiva. ISA advierte que esto no debe hacerse pues podrían presentarse inconsistencias.

Conclusiones

- Incluir dentro del plan de expansión utilizado en los análisis energéticos el proyecto de 300 MW de EEPPM para el 1er. trimestre de 1998.
- Solicitar al Subcomité Hidrológico analizar la propuesta de cambio de referencia hidrológica para los análisis energéticos.
- Utilizar para los análisis energéticos del CNO la información histórica como referencia y considerar como sensibilidad los análisis con media decreciente.

3. Descripción del proceso de liquidación

ISA (CND) distribuyó copias y presentó el documento ISA CND 95 - 275 "Operación Comercial de la Bolsa de Energía. Agosto de 1995" destacando la evolución de los precios horarios, las transacciones efectuadas y las tarifas resultantes.

ISA (CND) presentó una descripción de los diferentes procesos que se incluyen en Sistema de Intercambios Comerciales.

El Ingeniero Hernán Uribe se retira de la reunión dejando como representante de ESSA al Ingeniero Wilson Uribe.

Las empresas solicitan se estudie la posibilidad de que las empresas puedan tener licencia para utilizar los programas de cómputo de los procesos del SIC y del Despacho Económicos. ISA hará las averiguaciones con los proveedores.

4. Análisis de temas de la regulación del Mercado Mayorista

Por falta de tiempo se acordó aplazar el análisis de estos temas para una reunión a realizarse el 3 de Octubre de 1995.

5. Varios

ISA (CND) distribuyó copias de los siguientes documentos para ser analizados por las empresas :

- Resumen de la reunión No.4 del Comité de Planeamiento Operativo Energético.

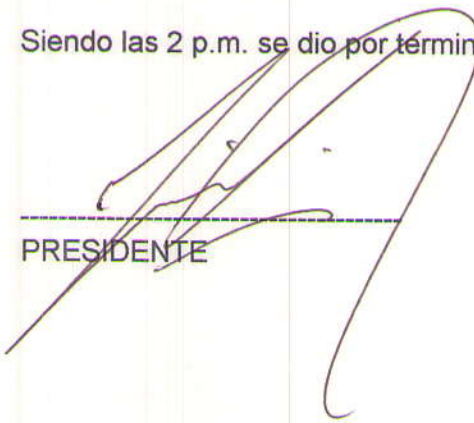
- ISA CND 95 - 278 "Actualización del nivel mínimo técnico del embalse de Punchiná".
- ISA CND 95 - 287, ISA GT 125 "Segundo circuito a 500 kV a la Costa Atlántica".
- Comunicación de EPSA al CNO del 19 de Septiembre de 1995 proponiendo temas de discusión sobre regulación del Mercado Mayorista.
- Carta de la CREG a EEPPM del 1 de Septiembre de 1995 en la cual informan que se van a analizar sus inquietudes sobre las restricciones de transmisión.
- Carta de la CREG a ISAGEN del 1 de Septiembre de 1995 en la cual informan que se van a analizar sus inquietudes sobre las reglamentaciones vigentes.
- FAX de la CREG al CNO del 20 de Septiembre de 1995 en la cual informa que mientras se estudia la apelación de CORELCA sobre el cambio del límite de intercambios de la línea de 500 KV, se suspende la modificación de este límite.

ISA CND distribuyó copias y dió lectura a la carta de la CREG al CNO del 30 de Agosto de 1995 en la cual informa que los aspectos regulatorios faltantes del Subcomité de Revisión y Vigilancia del Sistema de Intercambios Comerciales deben ser definidos por el Consejo Nacional de Operación.

El CNO presenta una moción de reconocimiento a la intachable trayectoria profesional y el esfuerzo del Ingeniero Javier A. Díaz como promotor del nuevo esquema sectorial y lamenta su retiro de la Gerencia del Centro Nacional de Despacho.

Se acordó realizar la próxima reunión del CNO el 3 de Octubre para analizar temas de regulación del Mercado Mayorista.

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



PRESIDENTE