

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 6

Fecha : Mayo 9 de 1995

Lugar : Interconexión Eléctrica S.A. - Santafé de Bogotá

Miembros del Consejo :

MINMINAS	Diego Otero Prada
ISAGEN E.S.P.	Guillermo Arango Rave
EEB	Olga Beatriz Callejas R.
EEPPM	Jaime Vélez B.
CORELCA	Enrique Javier Pacheco
EPSA	Diego A. Moreno
CHB	Carlos Alberto Luna
CHEC	Jaime Antonio Osorio
PROELECTRICA	William Murra
ISA - TRANSMISIÓN	José Vicente Camargo H.
EMCALI	Humberto Mafla C.
EADE	David E. Aguilar B.
ESSA	Hernán Uribe N.
ISA - CND	Javier Augusto Díaz Velasco

Invitados :

EEPPM	Rafael Pérez C.
EPSA	Jorge Arizmendi M.
CORELCA	Andrés Yabrudy
ISAGEN	Alberto Olarte Aguirre
PROPILCO	Orlando Cabrales
ISA - CND	Gustavo Adolfo Sánchez Renjifo

TEMARIO :

1. Lectura del acta anterior
2. Análisis de situación energética
3. Presentación análisis operación Guatapé-Chivor-Guavio Febrero - Marzo
4. Informe refacturación pendiente
5. Análisis implementación nuevos contratos a partir de mayo / 95
6. Presentación tema plantas ECOPETROL
7. Definición Reglamentación Consejo y Comités
8. 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. 5 y se acordaron algunas modificaciones a la misma. Se entregó a CORELCA para firma el acta No. 4.

2. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA**Presentación**

ISA - CND distribuyó copias y presentó el documento enviado por IDEAM "Acta 124 del Comité Técnico de análisis y pronóstico del tiempo. Mayo 8 de 1995", destacando la presencia nuevamente de valores negativos del Índice de Oscilación del Sur, aunque los otros índices muestran condiciones normales. Distribuyó así mismo copias del documento ISA CND 95-145 "Índices climáticos en la cuenca del Pacífico Tropical. Abril de 1995". Informó que los aportes hídricos del SIN del día

anterior alcanzaron valores del 79 % de la media histórica mientras el acumulado del mes de Mayo solo alcanza el 68 %, presentando caudales altos en el Valle del Cauca y bajos en la zona oriental.

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos : ISA CND 95-137 "Situación actual. Mayo 08 - 14 de 1995.", destacando el incremento de generación hidráulica, reducción de generación térmica, aumento de nivel de embalses y de hidrologías de la última semana ; ISA CND 95-143 "Aumento de disponibilidad de plantas térmicas. Seguimiento a Abril 30 de 1995 ", en el cual se muestra una disponibilidad de ISAGEN y ESSA inferior a lo esperado ; ISA CND 95-138 "Evolución de las demandas mensuales de energía y potencia en el SIN. Abril de 1995" resaltando el alto crecimiento presentado en los últimos 12 meses del 6.4 % ; ISA CND 95-136 " Análisis energético mediano plazo. Horizonte Mayo 15 / 95 - Agosto 13 / 95" haciendo énfasis en la reducción de la generación térmica esperada y en la poca capacidad de reserva de potencia que se espera para la semana del 18 de mayo debido a concentración de mantenimientos ; e ISA CND 95-140 "Situación energética modelos de largo plazo", haciendo ver la vulnerabilidad del SIN ante sequías prolongadas como la del 91 - 92, por lo cual insistió en la necesidad de que el plan de expansión entre a tiempo en operación.

Comentarios

PROELECTRICA solicitó aclaración sobre el cambio brusco de los costos marginales esperados para el próximo verano que pasaron de 70 \$/KWh a \$ 20 \$/KWh en quince días.

ISA - CND explicó cómo los costos esperados dependen de los supuestos considerados y anotó que en épocas de verano normalmente las ofertas de las plantas hidráulicas deberían ser altas por la escasez del recurso agua, y bajas en el período de invierno. Explicó también que para mejorar la posibilidad de recuperación de la inversión en generación, la CREG estableció el cargo por potencia en el corto plazo en el nuevo esquema.

EEPPM recordó que en el nuevo esquema cada empresa hará sus análisis y decidirá con base en ellos que precio ofrece a la Bolsa de energía.

ISA - CND presentó un resumen de las recomendaciones del Comité de Operación entre las cuales se destaca la solicitud al Subcomité Hidrológico para que se reúna esta semana, y la solicitud de incluir un caso con hidrologías históricas tanto en el largo como en el mediano plazo.

EEPPM consideró inconveniente el análisis de largo plazo con hidrologías críticas presentado en el documento ISA CND 95 - 140, por el efecto negativo que podría ocasionar.

ISA - CND aclaró que es responsabilidad del CND y del CNO efectuar análisis de vulnerabilidad del sistema con el fin de analizar la capacidad de respuesta del mismo.

CHEC manifestó preocupación por los riesgos resultantes de la liberación de precios de las plantas hidráulicas, tal como se planteó en el seminario sobre desregulación .

ISAGEN llamó la atención sobre el bajo nivel de las reservas de carbón de algunas plantas y solicitó se incluya información de vertimientos en los análisis de mediano y largo plazo. Igualmente solicitó se pida a la UPME una actualización de las fechas del plan de expansión.

ESSA manifestó inquietudes sobre cómo manejar fechas sin retrasos pero que sean realistas. EEPPM aclaró que la UPME define las fechas y el CNO efectúa análisis de sensibilidad al respecto.

EEPPM informó sobre la negativa de ECOPETROL a la solicitud de garantía de suministro de gas para una planta térmica de 300 MW en el Magdalena Medio para finales de 1997.

El MME comentó que hace falta definir las reglas que se aplicarán para la definición de prioridades para la adjudicación de gas.

ISAGEN manifestó preocupación por la indefinición del suministro de gas pues la mayor parte del plan de expansión se fundamenta en este combustible.

Conclusiones

Se acordó continuar aplicando la propuesta aprobada en la reunión anterior revisando periódicamente el comportamiento de las hidrologías. Se solicitará a la UPME la actualización de fechas de entrada de proyectos y claridad sobre el suministro de gas.

3. PRESENTACIÓN ANÁLISIS OPERACIÓN GUATAPÉ-CHIVOR-GUAVIO FEBRERO - MARZO

Se aplazó este tema con el fin de aclarar algunas inquietudes de EEPPM.

4. INFORME SOBRE REFACTURACIÓN PENDIENTE

ISA - CND distribuyó copias y dio lectura al documento ISA CND 95 - 144 "Refacturación Programa de Intercambios Comerciales (PIC) 1993 - 1994", e informó que a medida que se vayan teniendo resultados mensuales se entregará a las empresas la información correspondiente.

5. ANÁLISIS DE IMPLEMENTACIÓN DE NUEVOS CONTRATOS A PARTIR DE MAYO / 95

ISA - CND distribuyó copias y dio lectura al documento ISA CND 95 - 142 "Contratos entre generadores y distribuidores antes de Julio 1 de 1995 ", en el cual

se recomienda considerar los nuevos contratos solo a partir del 1o. de Julio dentro de los nuevos procesos comerciales.

CHEC solicitó se tuvieran en cuenta los nuevos contratos para considerar el esfuerzo que han hecho algunas empresas al respecto.

CORELCA estuvo de acuerdo con la recomendación del documento, pues si se implementan desde el 1o de Mayo se verían obligados a comprar energía de contratos a largo plazo para cumplir los nuevos contratos, a una tarifa de compra mayor que la de venta.

Conclusiones

Se acordó por mayoría, con la excepción de ESSA quien presentará sus comentarios durante la próxima semana, continuar con el esquema que se utiliza actualmente, y que cada empresa analice la posibilidad de manejar estos contratos bilaterales en forma individual y externa al proceso vigente de intercambios comerciales.

6. PRESENTACIÓN TEMA PLANTAS ECOPETROL

ISAGEN presentó un breve recuento histórico del tratamiento que estas plantas han tenido dentro del Comité Directivo de Operación y la Junta Directiva de ISA.

EEPPM comentó que el Acuerdo de la Junta Directiva de ISA solo cubría la planta de ECOPETROL - Valle.

Se acordó que ISA - CND prepare un documento con alternativas para el manejo de este tema.

7. DEFINICIÓN REGLAMENTACIÓN CONSEJO Y COMITÉS

EEB solicitó se modifique el reglamento marco de los Comités para que la presidencia de las reuniones sea rotativa en orden alfabético en cada reunión. La empresas estuvieron de acuerdo con la propuesta.

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.

8. Varios

PROELECTRICA solicitó aclarar si el alcance del Consejo incluye los aspectos de Subtransmisión y Distribución, y cómo manejaría el CNO el tema de calidad. Como ejemplo expuso el caso de el poco mantenimiento efectuado por ELECTRIBOL a las redes de Distribución.

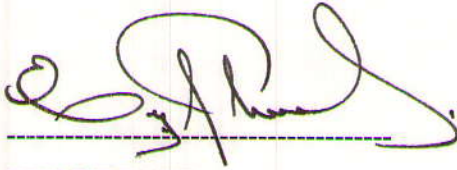
ISA - CND aclaró que el Subcomité de Estudios Eléctricos se encarga de la calidad y seguridad en el suministro del servicio en la red de alta tensión.

PROELECTRICA manifestó preocupación por la falta de presión del Gobierno Central sobre las empresas que se comprometieron a construir nuevas plantas del plan de expansión y le está incumpliendo al país exponiendo el sistema a un déficit futuro.

CORELCA informó que el proyecto TEBSA marcha normalmente, y la nueva unidad de Las Flores se puede considerar como alternativa del plan de contingencia, la unidad estaría lista en cuatro meses y conjuntamente con ISA se construirá la conexión a la red de 220 kV, ruta crítica del proyecto, antes de finalizar el año. Comentó igualmente que la situación de ELECTRIBOL es un problema estructural que deberá ser resuelto por el Gobierno.

Se acordó efectuar la próxima reunión el 9 de Junio en la ciudad de Cartagena.

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

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized cursive letters, is written over a horizontal dashed line.

PRESIDENTE