

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 20

Fecha : Febrero 8 de 1996
Lugar : ISA - Santafé de Bogotá

Miembros del Consejo :

CHB
CHEC
CORELCA
EADE
EEB
EEPPM
EMCALI
EPSA
ESSA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
UPME
ISA (CND)

Victor Hernando Rivera ✓
Antonio Cuartas O. ✓
Carlos Franco D. ✓
Gustavo de J. Sánchez M. ✓
Olga Beatriz Callejas ✓
Jaime Vélez B. ✓
Luz Marina Gómez C. ✓
Jorge Arismendi M. ✓
Hernán Uribe N. ✓
José Vicente Camargo ✓
Alberto Olarte A. ✓
William Murra ✓
Germán Corredor A. ✓
Pablo Hernán Corredor A. ✓

Invitados :

EEB

EEPPM

ELECTRANTA
ELECTROBOYACA
EMCALI

ESSA
IDEAM
ISAGEN
PROELECTRICA
ISA (CND)

César Hidalgo
Alvaro Zambrano M.
Rafael Pérez
Sergio A. Montoya M.
Nery Almendrales V.
Efrain Acevedo Ortiz
Humberto Mafla C.
Henry Maya S.
Wilson Uribe V.
Edgar Montealegre B.
Angela María Prieto
Orlando Cabrales
Javier Genaro Gutiérrez P.
Hernando Díaz M.
Adolfo Miguel Fonseca M.
Gustavo Adolfo Sánchez R.

TEMARIO :

1. Lectura y aprobación del acta anterior
2. Análisis Reglamentación Cargo por Capacidad.
3. Informe del SIC
4. Análisis de Situación Energética
5. Manejo operativo y comercial de las plantas inflexibles
6. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN :

Se verificó el cumplimiento del quórum reglamentario con la asistencia inicial de 10 miembros con voto del CNO. Por solicitud de PROELECTRICA se acordó modificar el orden del día para desplazar el tema del Cargo por Capacidad hasta después del tema de manejo de plantas inflexibles.

1. LECTURA Y APROBACIÓN DEL ACTA ANTERIOR

Se dio lectura al Acta de la reunión No.19 y se aprobó sin modificaciones. Se entregaron a CHEC para revisión y firma las actas 13 a 18.

2. INFORME DEL SIC

ISA distribuyó copias del documento ISA CND 96 - 050 "Operación Comercial Bolsa de Energía. Enero de 1996". Informó que hasta la fecha únicamente EEPPM ha enviado el reporte de su estado de acreencias para el documento que se había acordado preparar sobre estado de cartera del Mercado Mayorista. Informó que las Electrificadoras de Magangué, Magdalena, Cesar y Chocó, no han efectuado ningún pago al SIC desde el 20 de Julio de 1995 sobre restricciones y respaldo. Aclaró que estos conceptos no están cubiertos por las garantías exigidas en la reglamentación vigente. Informó que ya se iniciaron los procedimientos para efectuar cobros judiciales a partir de Marzo. Finalmente informó que el Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC no aceptó las propuestas de Auditoría presentadas por falta de capacidad técnica para la interpretación de las Resoluciones. Se solicitarán nuevas propuestas.

3. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA.

IDEAM distribuyó copias y presentó un resumen del documento "Condiciones climatológicas predominantes en el país y proyecciones a mediano plazo" del 7 de Febrero de 1996". Destacó que continúa presentándose un evento frío de carácter

débil en el Océano Pacífico. Los modelos de pronóstico prevén precipitaciones iguales o superiores a lo normal para los próximos seis meses. Finalmente agregó que de continuar los frentes fríos que se están presentando en el Atlántico podrían ocasionar un adelanto en la fecha de inicio de la próxima temporada invernal.

ISA CND presentó un análisis de la situación energética y distribuyó copias de los siguientes documentos :

- ISA CND 96-047 "Situación Actual. Semana del 29 de Enero al 04 de Febrero de 1996"
- ISA CND 96-044 "Análisis energético. Mediano plazo. Horizonte Febrero 05 / 96 - Mayo 06 / 96"
- ISA CND 96-049 "Situación energética. Modelos de largo plazo"
- ISA CND 96-042 "Sistema Interconectado Nacional 1991-1992-1993-1994-1995 y Enero 31/96"

Destacó ISA el bajo crecimiento de la demanda durante el mes de Enero, 2.3 % en energía y 1.9 % en potencia, el nivel de las reservas hidráulicas, 3 % mayor que lo esperado a finales de Enero y los altos caudales que se han presentado durante el mes de Febrero, que han ocasionado reducción de la generación térmica y vertimientos en cinco de los embalses del SIN. Sin embargo, resaltó cómo los posibles retrasos de Termo Centro, Termo Dorada y la transmisión de TEBSA podrían ocasionar racionamientos en el verano 96 / 97 si se presenta una sequía.

Comentarios

PROELECTRICA considera que debería almacenarse mas energía en los embalses para reducir la posibilidad de tener déficits en el futuro.

ISAGEN comentó que los Niveles Mínimos Operativos constituyen un respaldo y a la vez una señal de alarma, y los niveles en la actualidad están por encima de esos valores. Por otra parte, incrementar la generación térmica aumenta los riesgos de vertimientos que también crean riesgos sociales que deben ser evitados.

ISA comentó que el mercado debe mantener una cuidadosa percepción del futuro para evitar caer en falsas ilusiones que incrementen los riesgos.

EEPPM denunció la preocupante situación que se está presentando con la indefinición de ECOPETROL para la firma de los contratos de suministro y transporte de gas, lo cual puede ocasionar retrasos en los nuevos proyectos de generación. Comentó adicionalmente, que el esquema regulatorio actual no ofrece incentivos para el almacenamiento de energía.

UPME recomienda que el Consejo envíe una comunicación al Comité de Seguimiento de Energía Eléctrica sobre el problema de la indefinición del gas.

EMCALI comentó que a pesar de que ECOPETROL ha flexibilizado sus propuestas aún no ha sido posible firmar ningún contrato. Sugiere que ISA participe en los análisis que se efectúen entre las empresas y ECOPETROL sobre los contratos de gas.

4. MANEJO OPERATIVO Y COMERCIAL DE LAS PLANTAS INFLEXIBLES

PROELECTRICA informó que están teniendo serios problemas para la renovación de los seguros debido a la forma tan variable como han venido operando sus plantas. El continuo encendido y apagado de las plantas reduce la vida útil de las máquinas. Para evitar esto han declarado inflexibilidades en sus máquinas asumiendo los extracostos que ello ocasiona.

ISA opinó que cada empresa debe manejar sus inflexibilidades y sus finanzas a través de sus ofertas y aclaró que el objetivo de las inflexibilidades de las plantas generadoras, incluidas en el código de redes es el de manejar las restricciones técnicas de las plantas y no las económicas o comerciales.

ISAGEN y CORELCA agregaron que todas las plantas térmicas son inflexibles por naturaleza, inclusive las mas eficientes y modernas.

ISA comentó que el problema surge de un marco regulatorio que establece ofertas horarias y requiere el manejo de las inflexibilidades que impiden el despacho a mínimo precio. Por ello el generador debe definir sus precios teniendo en cuenta sus inflexibilidades y costos variables. Los contratos de gas también podrían llegar a ser fuente de inflexibilidades. De otro lado, los precios hidráulicos deben incluir sus inflexibilidades y posibilidades de remplazo de térmica en el futuro.

UPME opina que si la regulación está causando problemas es suceptible de ser revisada.

EEPPM advirtió sobre la necesidad de ser muy cuidadosos con el manejo del tema de las inflexibilidades para evitar que se llegue a un doble cobro a largo y corto plazo.

Se acordó que el Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC analice el problema desde el punto de vista comercial y el Comité de Planeamiento Operativo Energético los aspectos técnicos. Cada empresa llevará sus propuestas a estos comités.

5. ANÁLISIS REGLAMENTACIÓN CARGO POR CAPACIDAD.

ISA presentó un resumen de la reunión efectuada entre una comisión del CNO, expertos de la CREG y asesores de los miembros de la CREG. Destacó los objetivos y criterios que debe cumplir el esquema, efectuó un análisis de la forma de cálculo de la Capacidad Remunerable Total - CRT -, los procedimientos de remuneración y cobro, y algunas características de las propuestas de la CREG y de ISA. Opinó que el esquema debe definir a priori que confiabilidad se quiere inducir y que reserva se quiere pagar.

ISA distribuyó copias de los documentos ISA CND 96 - 046 "Cargo por Capacidad. Evaluación al aplicar para un mes las metodologías de cálculo de la CREG y del CPOE modificada", e ISA CND 96 - 048 "Análisis comparativo de propuestas para establecer el Cargo por Capacidad"

EEPPM comenta que aparentemente la CREG solo quiere remunerar las plantas que respaldan al sistema en condiciones de vulnerabilidad. Los objetivos de la CREG no parecen coincidir con los que considera el CNO.

EADE comentó que pareciera que la CREG no hubiera investigado bien el tema a nivel de experiencias en otros países. Debe tenerse en cuenta la estabilidad de las normas y los efectos legales sobre los contratos.

Se nombró una comisión conformada por EPPM, ISAGEN y el CND para redactar una carta para la CREG en la cual se planteen los objetivos, criterios y debilidades de la propuesta actual de la CREG. Se solicitarán comentarios a las empresas por teléfono antes de enviar la comunicación.

6. VARIOS

ISA informó sobre el estado de las negociaciones con los sindicatos de Sintraelecol y comentó que en caso de ser necesario se decretaría telefónicamente el estado de "Condiciones Anormales de Operación" - CAOP - .

ISA presentó un informe sobre los proyectos de transmisión que han entrado en operación recientemente y comentó que la línea de transmisión Soledad - Sabana asociada al proyecto TEBSA presenta dificultades por falta de la licencia ambiental.

EEPPM solicitó considerar la eliminación de la penalización por desviación del programa de generación de la planta La Tasajera cuando esta planta se dispara automáticamente por altos caudales en el río Medellín. EPSA solicitó un tratamiento similar para la planta del Bajo Anchicayá en caso de grandes crecientes. Se acordó que el Subcomité de Revisión y Vigilancia del SIC analice este tema y proponga soluciones generales y no particulares.

CORELCA informó que las nuevas fechas de entrada en operación de las unidades de TEBSA son :

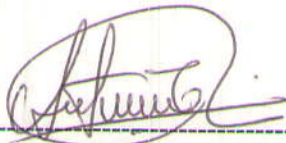
- Unidad 1 : Mayo 2
- Unidad 2 : Mayo 24
- Unidad 3 : Junio 27

ISAGEN informó que la nueva fecha de entrada de Calderas es el 22 de Marzo.

ISA presentó un recuento histórico sobre las discusiones que se han presentado sobre el tema de la generación de seguridad de la planta de Cospique desde antes del 20 de Julio de 1995. El CNO acordó que la generación de las unidades de Cospique no requerida por razones de seguridad eléctrica, según los análisis del CND, se considere como inflexibilidad de las unidades. La generación requerida en las horas de máxima demanda, se debe pagar a su precio de oferta como las demás restricciones del SIN.

Se acordó realizar la próxima reunión en tres semanas y se recordó que en esa reunión será elegido nuevo presidente del CNO.

Siendo las 3 p.m. se dio por terminada la reunión.



ANTONIO CUARTAS OSORIO
Presidente Encargado