

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 7

Fecha : Mayo 25 de 1995

Lugar : Interconexión Eléctrica S.A. "E.S.P." - Santafé de Bogotá

Miembros del Consejo :

MINMINAS

ISAGEN E.S.P.

EEB

EEPPM

CORELCA

EPSA

CHB

CHEC

PROELECTRICA

EMCALI

EADE

ESSA

ISA - CND

Diego Otero Prada

Guillermo Arango Rave

Víctor Quiasúa

Jaime Vélez B.

Enrique Javier Pacheco

Bernardo Naranjo

Carlos Alberto Luna

Jaime Antonio Osorio

José Kappaz

Humberto Mafla C.

David E. Aguilar B.

Hernán Uribe N.

Javier Augusto Díaz Velasco

Invitados :

ECOPETROL

ECOPETROL

EEPPM

EEB

CORELCA

ISAGEN

ISA

ISA - CND

Juán María Rendón

Luis Augusto Yepes

Rafael Pérez C.

Graciela Rincón Bonilla

Andrés Yabrudy

Alberto Olarte Aguirre

Javier Genaro Gutiérrez P.

Gustavo Adolfo Sánchez Rengifo

TEMARIO :

1. Lectura del acta anterior
2. Análisis de situación energética
3. 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. 6 y se acordaron algunas modificaciones a la misma. Se entregó a CORELCA para revisión y firma el acta No. 5.

2. ANÁLISIS DE SITUACIÓN ENERGÉTICA

Se dio lectura a una carta del Ministro de Minas y Energía al CNO, del 24 de Mayo de 1995 en la cual se dan recomendaciones sobre la disponibilidad de plantas y combustibles, compras de energía a Venezuela, revisión de las series históricas de caudales, reaforo de los embalses y sustitución de electricidad por GLP.

ECOPETROL solicitó aclaración sobre la posibilidad de incrementar la generación térmica durante el invierno para reducir el riesgo del próximo verano. ISA - CND comentó que este punto será aclarado en el análisis de la situación energética.

EEPPM comentó que a sus embalses se les hace periódicamente batimetrías para actualizar la información de aforos. CHB comentó que solicitará a EEPPM o ISAGEN colaboración para efectuar la batimetría del embalse de Betania.

El Viceministro de Minas y Energía insistió en la necesidad del ahorro de energía, especialmente en el caso del alumbrado público.

CORELCA informó que avanza la contratación de la conexión de Las Flores para Diciembre y que la negociación con TEBSA incluye multas y garantías para asegurar que el cierre financiero se efectúe dentro de los términos de tiempo previstos.

ECOPETROL comentó la necesidad de cuantificar en forma precisa los consumos esperados y máximos de combustibles con el fin de asegurar la disponibilidad de combustibles y sustitutos para el próximo verano. Adicionalmente informó que la construcción de un nuevo loop en la Guajira eliminará definitivamente la necesidad de consumo de gas en Guajira para excitar los pozos, y que los trabajos de Guepajé estarán listos para Diciembre de 1995.

Por solicitud de EPSA se acordó que ECOPETROL presente en una próxima reunión del CNO el panorama futuro de gas a 2 o 3 años.

ISAGEN informó sobre las negociaciones que se adelantan con Venezuela para la compra de 50 MW firmes y 50 variables.

Presentación

ISA - CND distribuyó copias y presentó el documento enviado por IDEAM "Acta 126 del Comité Técnico de análisis y pronóstico del tiempo. Mayo 22 de 1995", destacando los resultados de los modelos de pronóstico que plantean condiciones estables en dos de los casos y condiciones frías en el modelo acoplado.

ISA - CND distribuyó copias y presentó los documentos : ISA CND 95-168 "Situación actual. Mayo 15 - 21 de 1995.", destacando la generación térmica mínima, baja generación de Guatapé y evolución de reservas embalsadas superior a lo esperado, mejora en las reservas de carbón y caudales acumulados del mes en 77.5 de la media histórica ; ISA CND 95 -167 "Análisis energético mediano plazo. Horizonte Mayo 22 / 95 - Agosto 20 / 95", el cual incluye evaluaciones con

los pronósticos hidrológicos revaluados por el grupo de pronósticos el 16 de Mayo de 1995, haciendo énfasis en los altos niveles de embalse que se esperan para el mes de Agosto, lo cual explica porqué una mayor generación térmica no puede ser embalsada pues el sistema tiene capacidad de baja regulación. Con esto se da respuesta a la inquietud de ECOPETROL; e ISA CND 95-170 "Situación energética modelos de largo plazo", haciendo ver que con la inclusión en los análisis de la nueva planta de Las Flores y las compras de energía de Venezuela, el verano 95-96 reduce al mínimo el riesgo de déficit aún con una sequía como la del 91 - 92. Destacó los altos requerimientos de combustible en ese caso, que implicaría un alto nivel de consumo de combustibles líquidos y carbón.

En conclusión, comentó que para reducir al mínimo los problemas de suministro de energía para el próximo verano, es necesario que se terminen a tiempo los trabajos de Guepajé, el loop de Guajira y la conexión de Las Flores a la red de 220 kV.

ISA - CND presentó un análisis de los programas de mantenimientos de las plantas térmicas y comentó que la salida de Paipa 3 programada para el próximo verano debería aplazarse para el siguiente invierno. Comentó que se esperan mantenimientos casi simultáneos de Guajira, Zipa y Tasajero en Octubre - Noviembre y recomendó un cumplimiento estricto del programa de mantenimientos y enviar carta a CENS en este sentido.

ISA - CND distribuyó copias del documento ISA CND 95 - 165 "Resumen Operación Eléctrica del Sistema Interconectado Nacional. Julio - diciembre de 1995", mayo 20 de 1995, destacando la necesidad de solucionar las restricciones de transformación existentes en EEB y las limitaciones a las importaciones de Venezuela por la falta del segundo circuito Sabana - Fundación, el cual será construido por ISA.

Se acordó que CORELCA y ECOPETROL revisen conjuntamente la capacidad de sustitución de gas por carbón y combustibles líquidos en la Costa.

ISA - CND distribuyó copias del documento ISA CND 95 - 169 "Pronóstico de Caudales mayo-agosto de 1995", mayo 24 de 1995, CHB comentó que a pesar de que el nuevo pronóstico presenta valores agregados un poco mas altos que el anterior, la distribución entre ríos si es muy diferente, y por este motivo es preferible adoptar la nueva actualización o ajustar la anterior a la nueva distribución.

Comentarios

CORELCA comentó que si se construye una nueva planta en PROELECTRICA, CORELCA se vería obligado a utilizar combustibles sustitutos para liberar gas, con los consiguientes incrementos de costos operativos.

ESSA informó que la falta de gas suficiente para las Barrancas 4 y 5 hace necesario también el uso de combustibles mas costosos, aunque se está negociando con ECOPETROL la aplicación de subsidios a estos combustibles.

EEB informó que las batimetrías de los embalses Muña y Tominé se realizarán en 1996.

EEPPM destacó la importancia de la presencia de ECOPETROL en la reunión del CNO para aclarar el suministro de combustibles y despejar el panorama.

EMCALI recordó la importancia de solicitar a la UPME la actualización de las fechas de entrada en operación de los nuevos proyectos del plan de expansión.

Se acordó informar personalmente al Ministerio de Minas y Energía las conclusiones del análisis energético efectuado por el CNO.

Conclusiones

Se acordó por mayoría con la excepción de EADE adoptar para el planeamiento de la operación los pronósticos de caudales actualizados el 16 de Mayo.

Con el fin de reducir al mínimo los riesgos del suministro de demanda de electricidad en el próximo verano se deben llevar a cabo las siguientes acciones:

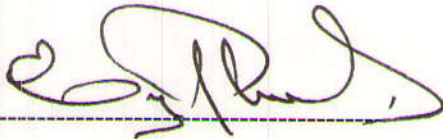
- Entrada en operación de Las Flores 2 para diciembre de 1995.
- Asegurar la máxima disponibilidad de gas mediante la finalización de los trabajos del loop de Don Diego - Bureche y ampliación de producción de Guepajé.
- Estricto cumplimiento de los programas de mantenimiento para asegurar máxima disponibilidad para el verano.
- Asegurar la existencia de reservas adecuadas de carbón antes del inicio de la estación de verano.
- Mantener un estricto seguimiento de las hidrologías para establecer pronósticos adecuados.

3. Varios

ISA - CND entregó una evaluación preliminar de contratos de intercambios de energía y potencia para los meses de Mayo y Junio de 1995, con el fin de utilizarla para la facturación provisional de los intercambios del mes de Mayo. Tan pronto se tenga la evaluación definitiva se procederá a la refacturación correspondiente. Las empresas ISAGEN, CHB, EEB, EEPPM, EPSA y CORELCA estuvieron de acuerdo con la propuesta, y enviarán la distribución horaria del mes de Mayo antes del miércoles 31 de Mayo.

Se acordó efectuar la próxima reunión el 16 de Junio a las 10:00 horas en la ciudad de Cartagena. En esta reunión se presentarán los códigos de red para el concepto del CNO.

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

A handwritten signature in dark ink, appearing to be 'E. J. R.', is written over a horizontal dashed line.

PRESIDENTE