

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

ACTA DE LA REUNIÓN No. 62

DEFINITIVA

Fecha : Diciembre 15 de 1997
Lugar : Hotel Dann Carlton - Santafé de Bogotá, D.C.

ASISTENTES PRINCIPALES :

CHB
CHEC
CHIVOR S.A. E.S.P.
EADE
EEB-EMGESA
EEPPM
ESSA
EPSA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
UPME

Roberto Fagan
Edilberto Aguirre Orozco
Diana M. Campos
Gustavo Sánchez Morales
Fabio Quitian Romero
Rafael Pérez Cardona
Hernando González M.
Bernardo Naranjo Ossa
Pablo H. Corredor Avella
Angela María Prieto
Reinaldo Foschini A.
Fabio Sánchez

INVITADOS :

EADE
EEB-EMGESA
EEPPM
EEPPM
ISA
ISA
MERILETRICA
TERMOFLORES
TERMOSANTANDER
TERMOSANTANDER
TERMOVALLE

John Jairo Hincapié
Luis Fredes
Luis Fernando Aristizabal
Beatriz M. Gómez D.
Ever Maya Sánchez
Ana Mercedes Villegas
Federico Echavarría
Ricardo Lequierica
Olga Beatriz Callejas R.
Simeón Muñoz B.
Wilson Negrete A.

TEMARIO

El temario fue el siguiente:

1. Situación Energética
2. Resultados de Cargo por Capacidad
3. Comisión de acercamiento a la CREG

Notas aclaratorias a la reunión:

Previo a la reunión formal del Consejo Nacional de Operación se llevó a cabo una reunión con el fin de discutir, desde el punto de vista filosófico, el Cargo por Capacidad. Dentro de esta discusión se hicieron tres presentaciones a cargo de las empresas CHB (Roberto Fagan), EEPPM (Luis Fernando Aristizábal) e ISAGEN (Angela María Prieto). CORELCA, que se tenía previsto hiciera una exposición al respecto, presentó excusas al no poder asistir a esta reunión.

Luego de las exposiciones anteriores, se acordó realizar otra reunión para discutir el mismo tema, el 16 de enero de 1998.

ISA entregó el Acta de la reunión número 60. Las empresas enviarán a ISA por escrito sus comentarios al respecto.

DESARROLLO DEL TEMARIO

1. Situación Energética

ISA entregó los siguientes documentos relativos al análisis de la situación energética del Sistema Interconectado Nacional:

- "Panorama Energético Consejo Nacional de Operación" ISA-UENCND-394 de diciembre 15 de 1997.
- "Situación Energética Horizonte diciembre 1997 - octubre 2002 Resumen Ejecutivo" ISA-UENCND 97-391 de diciembre 11 de 1997.
- "Situación actual Período del 14 al 30 de noviembre y mensual de 1997" ISA-UENCND-378 de diciembre 4 de 1997.

Del documento ISA-UENCND-394 se destacan los siguientes riesgos para la atención de la demanda:

- Hidrologías por debajo del 40 % de la media histórica en los próximos meses.
- Tener una generación térmica menor a las metas fijadas: 57 GWh/día para diciembre, 65 GWh/día para enero y febrero y 70 GWh/día para marzo.
- Atraso de los proyectos respecto a las fechas programadas.
- No realizar sustitución de combustibles en la Costa Atlántica (66 MPCD) y en Barrancabermeja

(65 MPCD)

- Dificultades en las pruebas en la ampliación de la capacidad de transporte del gasoducto Ballenas - Barranca y en las de ampliación de la compresión en Barranca.
- No aumentar la capacidad de generación del SIN en por lo menos 300 MW adicionales en diciembre de 1997.
- Deficiente gestión de mantenimientos por parte de los propietarios de las plantas.
- Que no se solucione el problema de Guepaje antes del 22 diciembre.
- No garantizar la puesta en operación de la línea Betania - Mirolindo a finales de diciembre/97, y el atraso en la entrada de Termovalle, compromete la atención de la demanda en el Suroccidente colombiano

Adicionalmente, ISA comentó que con respecto al Índice Multivariado de El Niño, éste aumentó en el bimestre noviembre - diciembre de 2.28 a 2.30 y que además los pronósticos de la variable SST (siglas en inglés de la temperatura superficial del mar) coinciden en que solo para el segundo semestre de 1998, esta variable estará en sus valores normales pero que los efectos sobre los caudales no son previsibles. A la fecha, los aportes a los ríos del SIN solo llegan a valores cercanos al 49 % (diciembre 11 de 1997).

Con respecto a las fechas de entrada en operación de los nuevos proyectos térmicos a gas en el país han habido algunos cambios, comentó ISA, ya que para diciembre de 1997 se esperaba tener en operación comercial varios de los proyectos de generación térmica, los cuales presentan las siguientes fechas según comentarios realizados por las empresas asistentes al CNO:

- **Termo Valle:** Se espera que entre en operación comercial en marzo de 1998 pero puede existir una posibilidad de adelantarla para enero de 1998, dependiendo de las garantías del fabricante.
- **Termo Opón:** Se esperan pruebas en diciembre 23.
- **Termo Sierra:** Se esperaba en diciembre 15 de 1997 la primera unidad (150 MW). Han habido problemas en la subestación. Se espera que la central tome plena carga el 20 de diciembre de 1997. La segunda unidad estaría a finales de enero de 1998.
- **Termo Merilectrica:** Se espera en operación comercial el 22 de diciembre de 1997.
- **Termo Flores III:** Se espera iniciar pruebas el 29 de diciembre de 1997

De otro lado, ISA comentó que la generación térmica acumulada a diciembre 11 de 1997, no ha sobrepasado el promedio diario de 50 GWh/día debido a problemas como los siguientes:

- Mantenimiento del pozo de Guepajé en la Costa Atlántica, el cual solo produce 35 MPCD hasta el 22 de diciembre de 1997.
- Indisponibilidad de una unidad de Termo Guajira (160 MW) durante 15 días por rotura de caldera.
- Indisponibilidad de una unidad de PROELECTRICA (40 MW) durante 15 días por problemas en

el generador.

- Problemas adicionales en Termo Barranca, Termo Centro, Zipa III, Paipa I y Paipa II

En resumen, durante el mes de diciembre de 1997 se han dejado de generar del orden de 8 GWh/día por lo que se deben realizar todas las acciones necesarias para que estas unidades de generación estén en línea lo antes posible y lograr maximizar la generación térmica de tal forma que se cumplan las metas fijadas, dadas las condiciones del evento seco en el país y sus efectos en la hidrología.

ISA comentó que de los análisis energéticos presentados en el documento ISA-UEN CND-394, se concluye que se necesita aumentar la generación térmica a por lo menos 57 GWh/día en lo que resta de diciembre de 1997 y a 65 GWh/día durante el mes de enero de 1998 para poder soportar hidrologías tan críticas como las que están actualmente presentándose. Además, en áreas como el Valle, con hidrologías tan bajas como las que se presentan en el documento de ISA mencionado arriba, y adicionalmente con el atraso de Termo Valle, podrían haber problemas con la atención de la demanda y en especial con las generaciones de seguridad eléctrica de esta zona.

Adicionalmente, ISA comentó que el Señor Ministro de Minas recomendó que se llevara el mensaje al Consejo Nacional de Operación de promover la entrada de los generadores pequeños (cogeneradores, autogeneradores y menores) al SIN con el objeto de tener esta energía disponible para la atención de la demanda.

2. Resultados de Cargo por Capacidad

ISA presentó el documento ISA-UENCND-395 de diciembre 15 de 1997 "Información básica, memorias de cálculo y resultados Cargo por Capacidad Verano/97-98" en el que se incluye, adicional a la información básica para el cálculo del cargo por capacidad (niveles de embalses, costos de racionamiento, costos de combustible, parámetros básicos de los embalses, índices de indisponibilidad), cuatro casos de resultados del cargo por capacidad así:

Caso 1: Con Flores 3, fecha de entrada proyectos nuevos 01/mes/año

Caso 2: Con Flores 3, fecha de entrada proyectos nuevos día/mes/año

Caso 3: Sin Flores 3, fecha de entrada proyectos nuevos 01/mes/año

Caso 4: Sin Flores 3, fecha de entrada proyectos nuevos día/mes/año

ISA informó acerca de la recopilación de información, que no todos los propietarios de generadores contestaron sobre los contratos de gas; así mismo, CORELCA y FLORES, no enviaron la justificación de los índices de indisponibilidad IH reportados a ISA para el cálculo del cargo por capacidad.

En resumen, ISA comentó que los puntos críticos que se tienen por el momento con respecto al cálculo del cargo por capacidad son los siguientes: Índices de Indisponibilidad de las plantas nuevas, contratos de combustibles y utilización de combustibles sustitutos.

Luego de la revisión de contratos de combustibles suministrados por los diferentes agentes y de la reunión con ECOPETROL, se concluyó que es necesario, para garantizar la capacidad remunerable

teórica (Caso 4), contar con combustibles sustitutos en las unidades de generación térmica de BARRANCA, PALENQUE y en CORELCA.

Por lo anterior, ante solicitud de ISA a ECOPETROL para que informara acerca de contratos de combustibles sustitutos a estas plantas, esta empresa manifestó verbalmente, que no había ningún problema en suministrar los combustibles sustitutos requeridos y se comprometió a enviar comunicación escrita al respecto.

El CNO acordó considerar los resultados del Anexo 5 (caso 4) del documento 395 para la liquidación inicial del MEM, el cual no tiene en cuenta a Flores III, considerando los combustibles sustitutos en las plantas de las empresas CORELCA y ESSA. La validez de esta liquidación esta sujeta a que la CREG estime como válido el compromiso de ECOPETROL para el suministro de combustibles sustitutos una vez esta empresa lo reafirme por escrito.

Por último, ISA informó que Termo Flores III firmó contratos de suministro y transporte con fecha posterior a la fecha de cierre de recibo de información (nov 15). No obstante, esta empresa manifestó en fecha anterior a noviembre 15 de 1997, que tenía firmada carta de intención de suministro y transporte de combustible para dicha planta, la cual, según esta misma empresa, se asimila a un contrato. Por lo anterior, esta empresa solicita que sean incluidos dentro de los cálculos de cargo por capacidad.

Finalmente, el CNO consideró conveniente solicitar a la CREG revisar la Resolución 116 de 1996 para poder recalcular el cargo por capacidad a medida que los supuestos vayan cambiando, básicamente en lo que se refiere a entrada de proyectos de generación y la disponibilidad de combustible, para evitar distorsiones en la capacidad remunerable teórica que genera inequidades en los pagos por capacidad.

3. Comisión de acercamiento a la CREG

Se acordó nombrar una comisión de acercamiento con la CREG en esta misma semana, conformada por el presidente del CNO, CHB e ISA.

4. Varios

Elección del Secretario Técnico del CNO

Se espera que el 18 de enero de 1998 comience a ejercer sus funciones el nuevo Secretario Técnico del CNO.

ISA propuso que se pague en forma proporcional al número de miembros entre todos los miembros del CNO un salario de 5.5 millones mensuales.

CHB propuso que la oficina donde se ubique el Secretario Técnico sea en las instalaciones de ISA.

Elección del nuevo Presidente del CNO

Se acordó que la elección del nuevo Presidente del CNO se realizara en la segunda reunión del CNO durante 1998.



FABIO QUITIÁN
Presidente