

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 308
REUNION EXTRAORDINARIA

Fecha: 04 de enero de 2010
Lugar: Video Bogotá, Medellín, Cali y Barranquilla
Hora: 15:00 horas

PRINCIPALES:

CHIVOR	Fabián Toro	Director de Operaciones
CODENSA	Omar Serrano	Gerente Regulación
ELECTROHUILA	Julio A. Gómez	Gerente General
EMGESA	Gustavo Gómez	Jefe División Regulación
EPM	John Jairo Celis	Jefe Área Gestión Producción
EPSA	Germán Garces	Delegado Representante Legal
GECELCA	Argemiro Taboada	Analista de Regulación
ISAGEN	Alfonso Salazar	Gerente de Producción
ISA	Gabriel Melguizo	Gerente de Transp. Energía (E)
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Superintendente de Operación
XM	Alvaro Murcia	Gerente CND

INVITADOS:

CODENSA	Andrés López	Jefe Depto. Análisis Op.
CODENSA	John Alberto Rey	Prof. experto
CODENSA	Wilman Garzón	Jefe División Reg.
EMGESA	Carlos Mancilla	Subgerente Generación Térmica
ISA	Pablo Franco	Analista Regulación
TERMOFLORES	Hilberto Díaz	Gerente de Generación
TERMOEMCALI	Fabio Meneses	Gerente Técnico y Operativo
GECELCA	Andrés Yabrudy L.	Presidente.
SSPD	Rodrigo Acosta	Contratista
UPME	Ismael León	Coordinador Demanda
UPME	Marco A. Caro	Coordinador de Transmisión
XM	Silvia Cossio	Directora de Planeac. Operación
ECOPETROL	Juan C. Marín	Coord. Operativa Gas

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quorum
2. Balance Energético semanal
3. Combustibles líquidos
4. Informe Secretario Técnico
5. Varios

Consejo Nacional de Operación CNO

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte A.
Presidente Ad Hoc: Gabriel Melguizo P.

Constancia de la SSPD: "Conforme a lo dispuesto en el artículo 2 del Decreto 2238 de 2008, esta Superintendencia atiende la invitación efectuada por el Consejo Nacional de Operación. Se debe advertir, que esta participación no significa que se avale, apruebe o rechace los temas que se discuten, sólo se limita al ejercicio de las funciones que le son propias".

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Presidente del Consejo que se cuenta con quórum para iniciar la reunión.

2. ANALISIS ENERGETICO SEMANAL:

CND presentó el análisis energético semanal, iniciando por el estado de las principales variables de la operación: la demanda presentó un crecimiento del 1.8 % como resultado total del año, el índice IGE está en 13.46 y el embalse esta ligeramente por debajo del 65 % de su volumen útil. Los caudales están en el 63 % de la media histórica de enero para los 3 primeros días. La generación térmica ha estado por encima de lo programado, y a ECUADOR no se está exportando en los últimos días.

La evolución del embalse como resultado del mediano plazo, lo lleva a un nivel mínimo del 30 % a fines de abril de 2010.

EPSA solicita que se incluyan sobre la curva de evolución de embalse y en general sobre todos los gráficos presentados los resultados de los escenarios de mediano plazo para así poder evaluar no solo las condiciones del escenario extremo de seguimiento sino escenarios mas probables que permitan al CNO un mayor análisis para la toma de decisiones.

El balance energético semanal es el que se muestra en la siguiente tabla para la semana 2 del 2010 que va del 4 de enero al 10 de enero de 2010. El fin de semana largo, días 10 y 11 de enero, habrá limitaciones de transporte de gas por trabajos en el gasoducto de TGI, estaciones compresoras de Casacará y Barranca, las cuales están reflejadas en el balance.

	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
Gen. Térmica	78	78	78	78	78	78	65
Gen. Hidráulica.	71	74	75	74	74	68	63

Consejo Nacional de Operación CNO

Para GECELCA la señal del precio de bolsa no es consistente con la situación energética derivada del evento El Niño y las señales del planeamiento operativo, lo cual podría tener un impacto en la expansión futura de la generación térmica y se estaría poniendo en riesgo el esquema del mercado. Da la impresión que no se requiere toda la generación térmica que se está despachando y que es conveniente hacer un balance económico de cuanto le cuesta al país la generación con líquidos que es obligada. GECELCA recuerda que la demanda está pagando un cargo por confiabilidad y con la generación forzada se le estaría obligando a pagar un cargo adicional por generaciones de seguridad. Mencionó que aplazó un mantenimiento en el que se instalarían unos equipos que permitirían recuperar 15 MW de capacidad en la unidad Guajira2, sin embargo las señales del mercado indicarían que se pueden adelantar estos mantenimientos en pleno verano y con fenómeno climatológico crítico. GECELCA anota que la comunicación de XM solicitando la activación de la generación adicional de autoprodutores, cogeneradores y plantas menores fue prematura y que esta sólo se debería dar en el evento de que el sistema estuviera ad portas de un racionamiento.

Se mencionó que la sensación de mejoramiento es previsible para la época pero que tomar decisiones con base en las mismas es apresurado. Hoy en día la operación con combustibles líquidos se realiza para exportar a Ecuador y la generación térmica de la costa esta despachada como generación de seguridad de acuerdo a los decretos del Ministerio de Minas y Energía.

En el próximo C N O se analizará la situación energética una vez se normalicen las diferentes variables, en especial la demanda afectada por el receso de fin y comienzo de año. Por ahora se debe ser prudente en el control de las diferentes variables y mantener el nivel de generación térmica.

3. COMBUSTIBLES LIQUIDOS: Con la participación de ECOPETROL el Consejo abordó la situación actual de suministro y transporte de combustibles líquidos para las plantas de generación térmica.

- TERMOCENTRO: Con las pruebas del 20 de diciembre se bajaron sus reservas a la mitad y para generar con combustibles líquidos utilizando su almacenamiento propio tiene para 18 horas continuas y ve difícil que se le suministre el suficiente combustible para el fin de semana siguiente. Ecopetrol manifestó que para surtir del combustible JET A1 desde Cartagena, el área de refinados informará al CACSSE en el día de mañana las posibilidades. GECELCA considera que en las actuales circunstancias no ve necesaria la generación térmica con líquidos durante los fines de semana en que se están programando mantenimientos en el sistema de transporte de gas, y que por el hecho de que no se programe esta generación no se va a degradar la confiabilidad del sistema.

Consejo Nacional de Operación CNO

- En el Suroccidente: se observa la necesidad que se mantengan llenos los tanques de reserva de ambas centrales, Termovalle y Termoemcali con el fin de mantener un plan de contingencia cuando se tengan limitaciones en el transporte. Por ahora el almacenamiento en Termoemcali está completo y el suministro se debe concentrar en Termovalle para recuperarlo. El suministro por Buenaventura se espera este operativo durante enero.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

El Secretario Técnico informó al Consejo la aprobación del presupuesto 2010 por parte de la Comisión nombrada para tal fin. Esta aprobación será ratificada por el Consejo en su próxima reunión presencial.

5. VARIOS:

La próxima reunión presencial se llevará a cabo el día 13 de enero a las 8 y media de la mañana en la ciudad de Bogotá.

Siendo las 17:00 horas se dio por concluida la reunión.

El Presidente Ad Hoc,



GABRIEL MELGUIZO POSADA

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE