

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 312

Fecha: 29 de enero de 2010

Lugar: video Bogotá, Medellín, Cali, Barranquilla

Hora: 15:30 horas

PRINCIPALES:

AES-CHIVOR	Jairo Guerrero	Gerente de Producción
CODENSA	Omar Serrano	Gerente de Regulación
ELECTROHUILA	Julio A. Gómez	Gerente General
EMGESA	Gustavo Gómez	Gerente Producción
EPSA	Germán García	Representante Legal
GECELCA	Argemiro Taboada	Analista Regulación
GENSA	Gonzalo Araque	Líder Div. Generación
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Superintendente de Operación
TERMOCANDELARIA	Roberto Nader	Gerente de Plan. y Reg.
XM	Silvia Cossio	Directora Coord. Operación

INVITADOS:

EMGESA	Diana Jiménez	Jefe Div. Regulación
GENSA	Carlos Aguirre	Gerencia de Generación
MINMINAS	Andrés Taboada	Director Energía
TERMOTASAJERO	Hernando Díaz	Presidente
TERMOEMCALI	Fernando Barrera	Asistente Reg. y Amb.
TERMOFLORES	Hilberto Díaz	Gerente de Generación
XM	Jairo Serrano	Especialista de Planeación
XM	Norberto Duque	Director Plan. Operación
XM	Nelson Chaparro	Especialista Plan. Operación
ECOPETROL	Isabel Cristina Gaitán	Coord. Líquidos
ECOPETROL	Juan C. Marín	Profesional Gas
SSPD	Angélica Pérez	Profesional DTGE
TERPEL	Juan Camilo Acosta	Div. Industria Fija
TERPEL	Zulma Durán	Asesora
UPME	Javier Martínez	Asesor Dirección
UPME	Luis Carlos Romero	Asesor

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quorum
2. Análisis Energético Semanal
3. Combustibles líquidos
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe de Avance de las Convocatorias Públicas

Consejo Nacional de Operación CNO

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Asesora Legal CNO: Adriana Pérez
Presidente: Julián Cadavid

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. INFORME DE XM:

El 24 de enero a las 22:23 el circuito de San Carlos - Cerromatoso a 500 kV presentó disparo y se encontró derribada la torre 194 en el Departamento de Antioquia entre Campamento y Angostura. Se espera que se normalice el 17 de febrero.

El Secretario del SHyPH presentó el resumen de la discusión que daba respuesta a las inquietudes manifestadas por el CNO en particular la que tenía que ver con el incremento de aportes hídricos en el escenario de seguimiento a la situación energética (SSE) durante el mes de mayo de 2010:

1) *Las cuencas hidrográficas exhiben una variabilidad natural en el comportamiento real de su escurrimiento, la cual varía en magnitud de estación en estación y de año en año. La historia reciente evidencia fluctuaciones mes a mes, llegándose a observar valores porcentuales muy por encima de lo que habitualmente presentan los escenarios preparados por el Subcomité Hidrológico y de Plantas Hidráulicas (SHyPH).*

(2) *El escenario SSE, que debe ser considerado como escenario de contingencia probable, que semana a semana prepara el SHyPH es en general (para el agregado) muy deficitario, aún durante los meses de invierno.*

(5) *El escenario actual de SSE es deficitario durante todo el horizonte y tan sólo alcanzaría de manera gradual un pico de 74.5% (todavía bastante deficitario) hacia el final de dicho período, con lo que este Subcomité espera como contingencia un comportamiento estacional bastante deficitario (en verano y en invierno).*

(6) *El SHyPH manifiesta que el escenario de SSE es razonablemente deficitario y considera que su "salto" de abril a mayo de 2010 no debería ser tratado como algo improbable, sino en el contexto de la variabilidad natural de las series y acorde con la evolución actual de las variables climáticas.*

El SHyPH estará pendiente a cualquier cambio en el comportamiento de las diferentes variables analizadas y en consecuencia hará los cambios en sus escenarios a medida que las señales del clima así lo sugieran.

Consejo Nacional de Operación CNO

El CND presentó el análisis energético, iniciando por el estado de las principales variables de la operación: la demanda presenta un crecimiento ponderado por tipo de día del 3.2 %, el embalse está en el 58.58 % de su volumen útil y los caudales están en el 52.57 % de la media histórica de enero.

El balance energético semanal es el que se muestra en la siguiente tabla para la semana 6 que va del 01 al 07 de febrero de 2010:

	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
Gen. Térmica	76	75	70	70	71	72	70
Gen. Hidráulica.	77	80	86	87	86	76	61

La evolución del embalse como resultado del mediano plazo, lo llevaría a un nivel mínimo del 29 % a comienzos de mayo de 2010.

A pesar que el nivel de los embalses es bueno, aún restan tres meses de los más secos del verano, y los caudales que se están presentando son muy bajos especialmente en el área oriental y centro. Por ahora el Consejo recomienda mantener el nivel de generación térmica actual.

3. COMBUSTIBLES LIQUIDOS:

Con la participación de ECOPETROL y TERPEL, el Consejo abordó la situación actual de suministro y transporte de combustibles líquidos para las plantas de generación térmica.

- Para el suministro a TERMOSIERRA, la alternativa vía terrestre que mencionó TERPEL en la pasada reunión fue revisada por personal de EPM quien manifiesta que para ser transitable por los carrotanques las adecuaciones no son menores, sobretodo en los puentes y la cercanía de las casas a la vía, pasando por el pueblo de La Sierra puede crear un problema de impacto social, por lo que están mirando la posibilidad de variar esta alternativa entrando por unas fincas. Se hará visita conjunta EPM-TERPEL a la ruta la semana del 01 al 05 de febrero.

- ISAGEN recordó que cuando se vea la necesidad de generar con combustible JET A1 por seguridad, se le debe avisar con suficiente anticipación, mínimo 8 días, para coordinar la entrega del líquido.

- En el Suroccidente: Termovalle no tiene dificultades y su almacenamiento está casi al máximo en un millón doscientos mil galones. Termoemcali tiene el tanque lleno y no ha estado despachada al máximo y por tanto se presenta una situación de exceso de suministro con la llegada de un nuevo bache de diesel lo cual tiene parada la línea del resto de combustibles que van para el suroccidente por el

Consejo Nacional de Operación CNO

poliducto. En este sentido, es conveniente mirar la posibilidad de aumentar la generación en TERMOEMCALI quién manifestó que el problema puede agravarse porque el mayorista solo tiene una manguera para el cargo lo cual crea una dificultad para el flujo del diesel.

El Consejo aprueba redactar una comunicación al Ministro de Minas y Energía en forma conjunta C N O, ECOPETROL y CND con la recomendación que el compromiso de exportación a ECUADOR se haga por bloques quincenales, con lo cual se pueden modular los recibos de diesel por parte de Termoemcali, manteniendo alta y permanente su generación. Lo anterior sirve además de respaldo al sistema y en el caso que se requiera la generación para la demanda interna se tendría respuesta rápidamente, bajando las exportaciones a ECUADOR.

4. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO:

- El tema de Naturaleza Jurídica del C N O será tratado en la próxima reunión del Consejo, la presentación de la misma ya fue enviada en la semana anterior.
- Se solicita actualizar los nombres de los representantes de las empresas en cada uno de los comités y subcomités. Hasta el momento han informado Termocandelaria, Gensa y UPME.
- Para el próximo C N O presencial se llevará el acuerdo de pruebas de estatismo y banda muerta de Prado.
- Se ha citado, por solicitud de la Viceministra, a los generadores con dificultades para el cumplimiento de la resolución 909 del MAVD a una reunión el día miércoles 3 de febrero a las 3 de la tarde.
- Se recuerda que en la próxima reunión presencial del Consejo se elegirá Presidente para el periodo febrero 2010-febrero 2011.
- Con base en la Prospectiva C N O se presentará la agenda 2010.
- Por recomendación del Director de Energía del MME Dr. Andrés Taboada, se enviarán al Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial, los resúmenes de los análisis semanales de la situación energética y eléctrica para que se mantengan al tanto del impacto y evolución del fenómeno de El Niño en el sector eléctrico.

5. INFORME DE AVANCE DE LAS CONVOCATORIAS PÚBLICAS:

La UPME presentó el estado de las principales convocatorias así:

5.1. PROYECTO PORCE III, Convocatoria UPME 01-2007:

Consejo Nacional de Operación CNO

1. Resolución MAVDT 2327 de noviembre 30 de 2009 otorga la Licencia Ambiental para las líneas de transmisión, sin embargo el Ministerio se notificó en diciembre. Se asignan compromisos ambientales, algunos en revisión.
2. Se puede iniciar la construcción de líneas.
3. El constructor de las líneas se contrató finalizando enero de 2010. Debió ocurrir antes, se presentaron algunas dificultades en el proceso.
4. Las obras civiles de la S/E venían con un importante atraso. Se solicitaron medidas de corrección.
5. En proceso la respuesta sobre tema transposiciones.
6. Se presentan adelantos en el suministro de algunos de los equipos de subestación a instalar.

Avance programado total: 62.13% a 31/12/2009 y avance real: 59.10% a 31/12/2009.

EPM informó que está revisando la fecha final de entrada de la primer unidad de Porce

5.2. PROYECTO EL BOSQUE, Convocatoria UPME 02-2008.

Objeto de la convocatoria: subestación a 220 kV. y líneas a 220 kV. En septiembre 15 de 2009 se llevó a cabo el proceso de selección del Inversionista, Inversionista seleccionado: Interconexión Eléctrica S.A. – ISA. A la fecha, entre el 10% y el 18% del avance total del proyecto. Fecha de puesta en servicio: mayo 20 de 2011.

5.3. PROYECTO NUEVA ESPERANZA

Convocatoria UPME 01-2008. Fueron analizados los impactos y medidas que se deben ejecutar en caso de que se aplase la entrada en operación para 2012, pues algunas empresas interesadas en la convocatoria manifestaron que requieren 30 meses para la construcción y puesta en servicio. Reunión Codensa – XM – UPME hoy 29/01/2010: Revaluación de la demanda respecto a proyecciones de julio de 2008. Ejecutar expansión prevista por el OR en 2011 (Noroeste y Torca) y medidas operativas.

5.4. OTROS PROYECTOS, Convocatorias UPME 2009:

Armenia: Documentos de Selección en revisión y ajuste. Concepto aprobado. Por confirmar el interés del OR en ejecutar la obra, posteriormente la garantía. Apertura: Primer trimestre de 2010.

Miel II: Documentos de Selección en proceso de revisión y ajuste. Fecha de entrada en operación por confirmar. Apertura: segundo trimestre de 2010.

Sogamoso: Documentos de Selección en proceso de revisión y ajuste. Se realizó visita de obra para definir ubicación de la S/E. Apertura: segundo/tercer trimestre de 2010.

Consejo Nacional de Operación CNO

Quimbo: Documentos de Selección en proceso de revisión y ajuste. Visita a sitio de obra y reuniones para definir ubicación de la S/E. Nueva fecha de entrada de la central 01/12/2014, la obra de transmisión deberá estar 3 meses antes. Apertura: tercer trimestre de 2010.

Porce IV: En el Plan de Expansión 2009 - 2024 se analizaron las alternativas de conexión y se propuso la más factible: Reconfigurar Primavera - Cerromatoso 500 kV. Solo hasta confirmar la fecha de entrada en operación, se ajustará el cronograma con el fin de recomendar la obra en el Plan de Expansión y proceder con la respectiva Convocatoria.

Ituango: En el Plan de Expansión 2009 - 2024 se analizaron las alternativas de conexión y se propuso la más factible: una línea a Cerromatoso, una a Primavera y otra a Medellín, con posibilidad de una obra adicional. Se requiere definir previamente otras obras en Antioquia, analizar la evolución del Sistema, en especial del STN, y analizar el cronograma con el fin de recomendar la obra requerida en el Plan de Expansión correspondiente y proceder con la respectiva Convocatoria.

Siendo las 17:30 horas se dio por concluida la reunión.

El Presidente,


JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE