

 Consejo Nacional de Operación	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN	ACTA REUNIÓN No. 486	FECHA		
		LUGAR: Por GoToMeeting	DIA 21	MES 04	AÑO 2016
AGENDA DE LA REUNIÓN:					
1. Verificación quórum					
2. Situación Energética					
3. Aprobación de acuerdos					
4. Varios					

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EMGESA
EPM
EPSA
EEP
GECELCA
ISAGEN
INTERCOLOMBIA
XM

Ignacio Arrázola
Diana Jiménez
John Rey
Luz Marina Escobar
Alejandro Uribe
Santiago Posso
Jesús Gutierrez
Mauricio Botero
Cristian Remolina
Juan Carlos Morales

Ger. Regulación
Gerente Reg. RI. y MA.
Jefe Div. Reg.
Directora Operaciones Gen.
Jefe Planeamiento MEM
Gerente Técnico
Dir. Reg. y Nuevos Neg.
Director Operación
Ger. Operaciones
Gerente CND (E)

ASISTENTES INVITADOS:

XM
EPM
TERMOEMCALI
TERMOVALLE
UPME
UPME

Carlos Cano
Germán Caicedo
José F. Barrera
Olga B. Callejas
Ricardo Ramírez
Marco Caro

Director Planeación
Jefe Unidad Planeación
Director Regulación
Gerente General
Subdirector Energía
Coordinador Generación

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

Presidente del CNO: Diana M. Jiménez Rodríguez

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte Aguirre
Asesora Legal: Adriana Pérez

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

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

Se da la bienvenida como integrante del CNO a Tebsa y se hace una moción de agradecimiento a Gecelca por toda la colaboración dada al Consejo en los años que fue miembro.

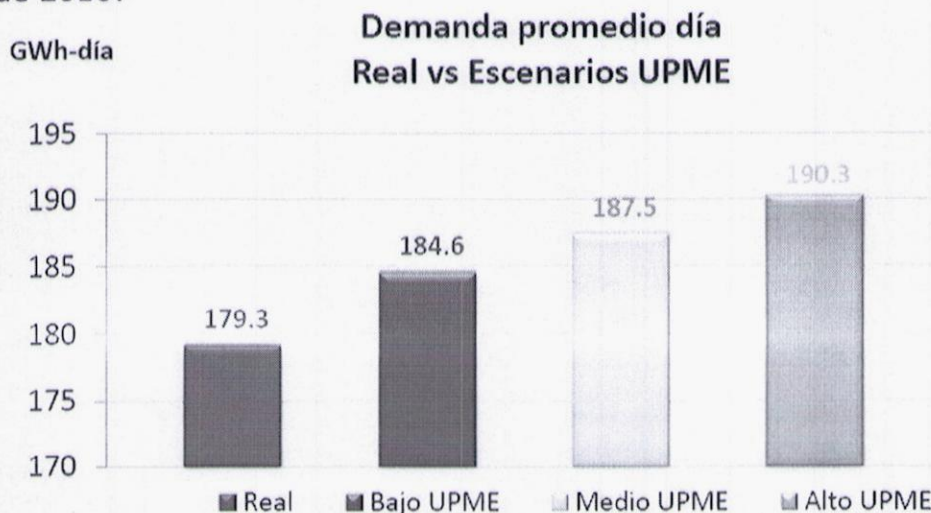
Se formaliza por parte del Secretario General y se aprueba la invitación para que Gecelca siga participando como invitado permanente al CNO, esta invitación es aceptada por Gecelca.

2. INFORME XM - SITUACIÓN ENERGÉTICA:

XM presentó un reporte de seguimiento de las principales variables del Sistema así:

2.1 Demanda:

En la siguiente gráfica se ve la evolución de la variable durante el mes de abril de 2016:



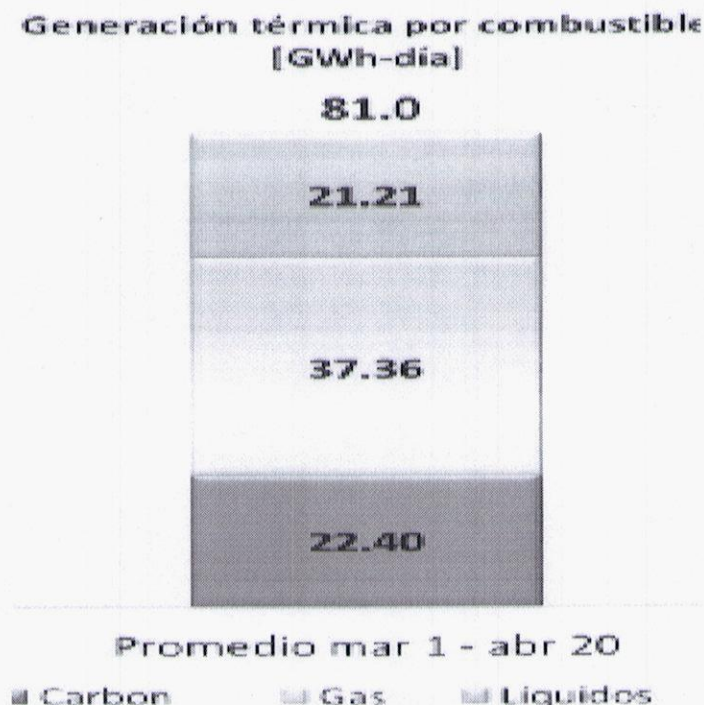
Información PRELIMINAR - hasta abril 20

La demanda en lo que va del mes de abril tiene un crecimiento del 2.1 %, ubicándose por debajo del escenario bajo de la UPME. El acumulado del crecimiento de la demanda en el primer trimestre del año es del 3.7% frente al primer trimestre del 2015. La demanda en los últimos doce meses (abril 2015 - marzo 2016) tuvo un crecimiento acumulado de 4.3%.

Acta 486

2.2 Generación Térmica:

En la siguiente gráfica se ve la evolución de la generación térmica desde el mes de marzo hasta abril 20 de 2016:



La generación térmica promedio de la última semana fue de 44 GWh-día.

2.3 Aportes y Reservas:

Exceptuando febrero de 2015, desde abril de 2014 Antioquia ha tenido aportes hídricos deficitarios. Para las áreas Oriente y Centro el déficit se evidenció desde septiembre de 2015.

Al 20 de abril de 2016 se tienen aportes promedio de 127.44 GWh/día, equivalentes al 75.55 % de la media histórica multianual del mes de abril. Persisten los aportes por debajo de la media histórica para la región Antioquia, con un promedio acumulado al 20 de abril de 40.83 GWh/día equivalente al 54.97 % de la media histórica.

Teniendo en cuenta el evento del 15 de febrero de 2016 de la central de generación Guatapé, que ocasionó su indisponibilidad temporal para el Sistema, el nivel del embalse agregado descendió al 24.75% del volumen útil al no tener en cuenta el embalse de El Peñol.

A continuación, se presenta el seguimiento a algunos embalses del país al 20 de abril: Guavio se encuentra en el 29.48 %, el embalse Esmeralda - Chivor se

encuentra en el 16.51 %, el embalse Agregado Bogotá se encuentra en el 37.61 %, el embalse Topocoro se encuentra en el 19.44 % y el embalse de San Lorenzo en el 13.94 % de sus volúmenes útiles.

2.4 Resultados de los modelos energéticos:

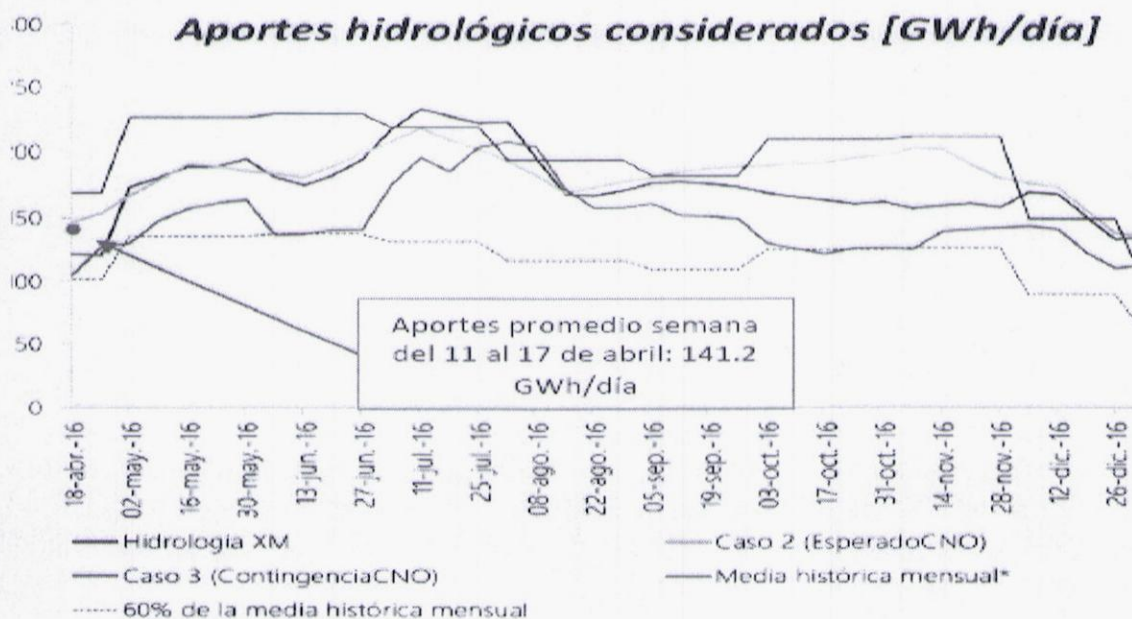
Como supuesto relevante de las corridas del modelo energético, se incluyó un supuesto de plantas menores y cogeneradores con 5.5 GWh/día. Se actualizaron los mantenimientos con la información al 20 de abril y se consideró que se bombean las siguientes cantidades de agua de Guatapé a Jaguas: 04/04/2016: 12 m³/s y de Guatapé a Playas: 0.8 m³/s y a partir del 1 de junio de 2016 se suspende el bombeo.

A continuación, se relacionan los casos que se presentaron para las corridas del modelo energético:

1. Caso 1: abril 2016 con acumulado del SIN del 1 al 12 de abril de 2016 y mayo 2016 en adelante: promedio del segundo año y siguientes de los tres episodios El Niño más fuertes registrados desde 1980 (1982-83, 1991-92, 1997-98)
2. Caso 2: esperado C N O.
3. Caso 3: contingencia C N O.

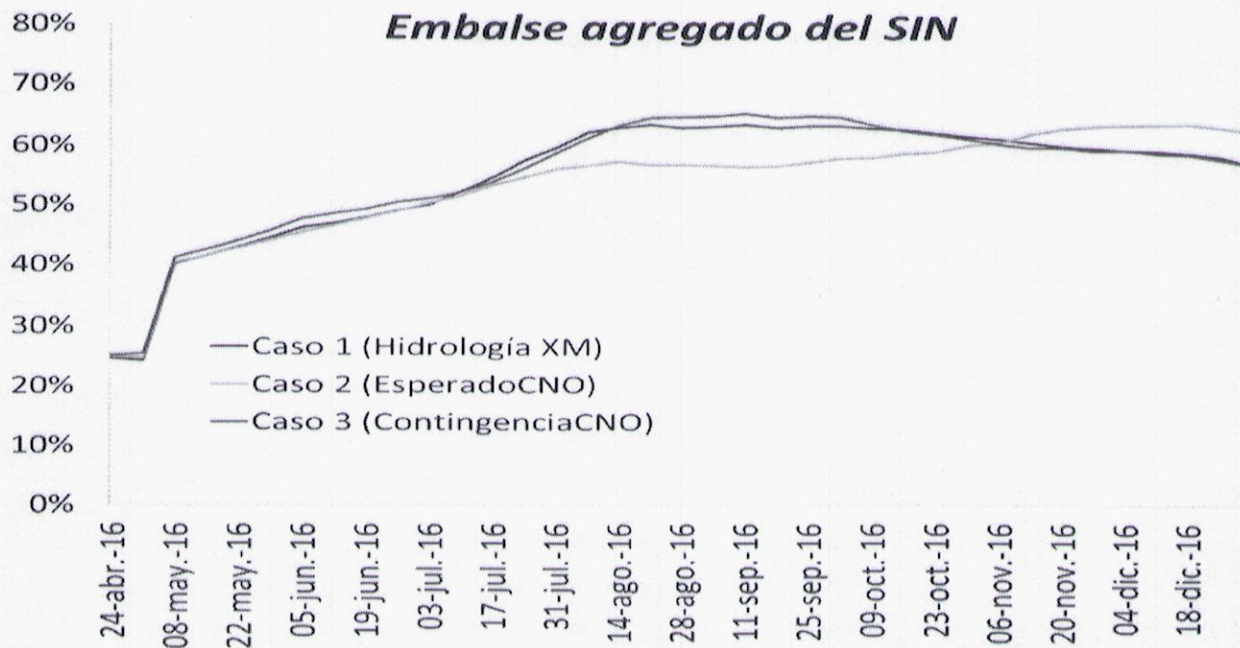
Aportes Hidrológicos:

El nivel de los aportes hidrológicos considerados para los tres casos se ve en la siguiente gráfica:



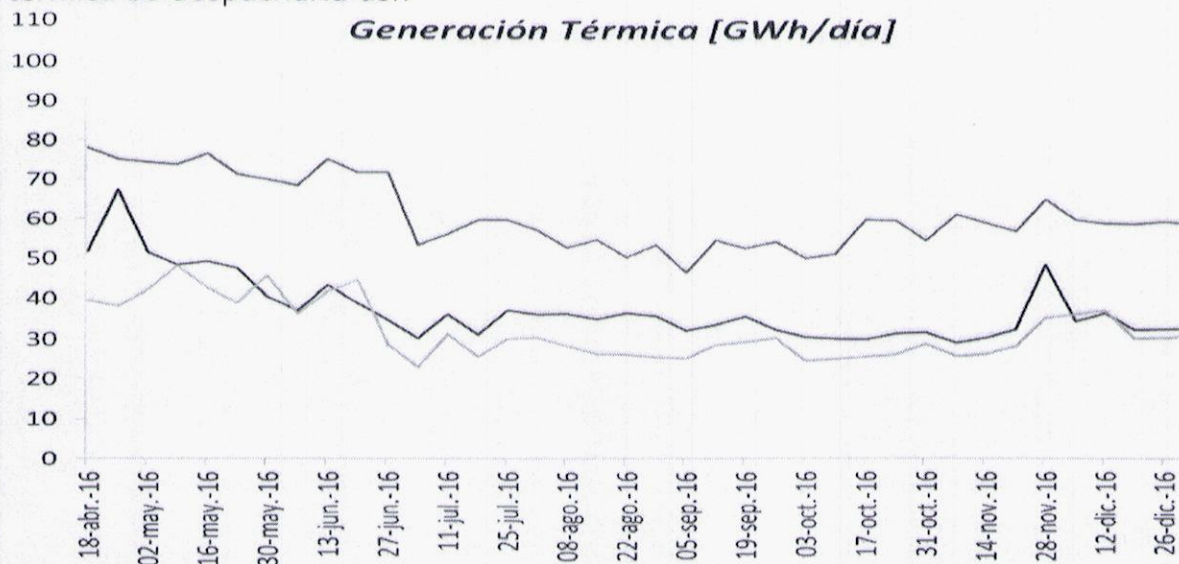
Embalse Agregado

El nivel del embalse agregado del SIN para los tres casos en el horizonte del resto del año 2016 se presenta en la siguiente gráfica:



Generación Térmica Requerida:

Dada la situación energética según los tres casos simulados, la generación térmica se despacharía así:



Para los casos analizados, los requerimientos de generación térmica están entre 41.6 GWh y 74.9 GWh para los meses de abril y mayo, este último para el caso de contingencia.

2.5. Conclusiones y recomendaciones:

- Del total de los 1179 GWh a favor del Sistema, la principal contribución ha estado representada por los aportes hidrológicos en 712, el ahorro de energía por parte de la demanda en 459 GWh y la energía excedentaria de los autogeneradores y cogeneradores en 77 GWh. Las importaciones de energía desde el Ecuador han tenido notable contribución, sin embargo, inferior frente al valor esperado del escenario de referencia en 102 GWh.
- Persisten condiciones como la incertidumbre en la evolución de los aportes hídricos a las cuales hay que continuar haciendo seguimiento.
- Los resultados de los análisis muestran que, con los supuestos de demanda, aportes hídricos e información de los agentes, de mantenerse la generación térmica en el mes de abril de 2016 en valores cercanos a los 40 GWh- día en promedio, se puede llegar a un nivel mínimo del embalse del 24 % de la capacidad útil del sistema a finales del mismo mes, cumpliendo con los criterios de confiabilidad de la reglamentación vigente.
- Se recomienda dar por terminadas las medidas extraordinarias que se aplicaron durante este periodo.

GESTIÓN CNO:

- Teniendo en cuenta la dinámica de las variables del Sistema, el Consejo continúa haciendo el seguimiento semanal a los resultados de la situación energética.
- Se continúa haciendo seguimiento a la situación climática a través de los informes del IDEAM en el Subcomité Hidrológico del CNO y en el CNO.
- Se continúa con el seguimiento a la disponibilidad de las plantas de generación a través del Subcomité de Plantas.

3. APROBACIÓN DE ACUERDOS:

Se presentaron los siguientes acuerdos para aprobación del Consejo, previa recomendación del Comité de Operación:

- Por el cual se modifica la integración del Consejo Nacional de Operación para el año 2016.
- Por el cual se aprueba el Esquema de Deslastre de Automático de Carga EDAC por baja frecuencia para el año 2016.
- Por el cual se aprueba el procedimiento para definir el criterio operativo de que trata la Resolución CREG 044 de 2016.

El Consejo aprueba los anteriores acuerdos.

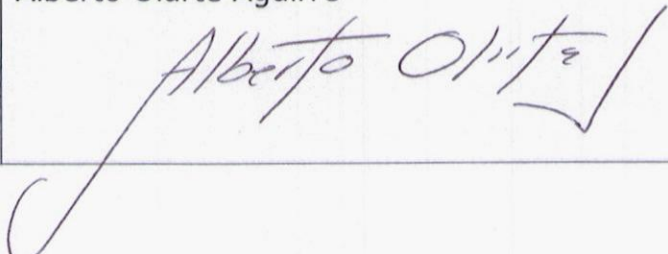
4. VARIOS:

- Se mencionó la expedición de la Resolución CREG 047 de 2016 que modifica la Resolución CREG 038 de 2014.

- Próxima reunión del Consejo el día jueves 28 de abril de 2016.

Compromisos Reunión 486	Responsables/Participantes	Seguimiento
Informe situación energética 20 04 2016	Secretario Técnico CNO	Inmediato

Siendo las 17 horas se dio por terminada la reunión.

Presidente	Diana M. Jiménez Rodríguez 
Secretario Técnico	Alberto Olarte Aguirre 

10
MS