

 Consejo Nacional de Operación	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN	ACTA REUNIÓN No. 487	FECHA		
		LUGAR: Por GoToMeeting	DIA 28	MES 04	AÑO 2016
AGENDA DE LA REUNIÓN:					
1. Verificación quórum					
2. Situación Energética					
3. Aprobación de Actas					
4. Varios					

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EMGESA
EPM
EPSA
EEP
GECELCA
ISAGEN
INTERCOLOMBIA
URRA
XM
TEBSA

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

Ger. Regulación
Gerente Reg. RI. y MA.
Jefe Div. Reg.
Directora Producción
Jefe Plan. Mercado
Gerente Técnico
Dir. Reg. y Nuevos Neg.
Director Operación
Ger. Operaciones
Gerente Producción
Gerente CND (E)
Ing. Reg y Desarrollo

ASISTENTES INVITADOS:

XM
EPM
GECELCA
TERMOEMCALI
TERMOVALLE
UPME
UPME

Carlos Cano
Germán Caicedo
Jesús Gutierrez
José F. Barrera
Ana Bolena Rodriguez
Ricardo Ramírez
Marco Caro

Director Planeación
Jefe Unidad Planeación
Dir. Reg. y Nuevos Neg.
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.

2. INFORME XM - SITUACIÓN ENERGÉTICA:

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

2.1 Aportes y Reservas:

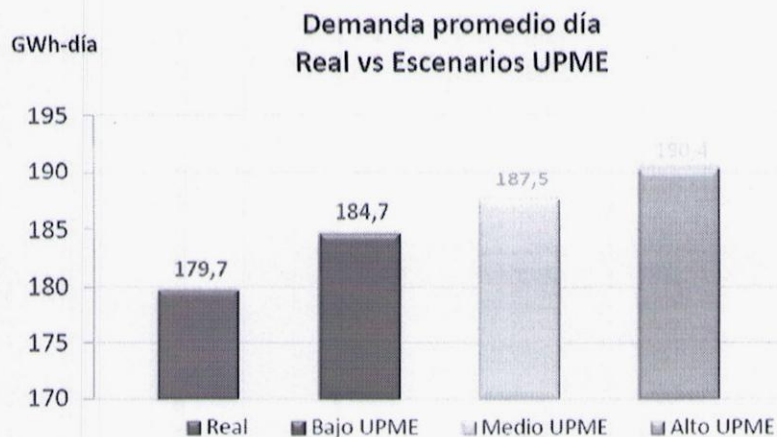
Al 27 de abril de 2016 se tienen aportes promedio de 129.89 GWh/día, equivalentes al 77 % de la media histórica multianual del mes de abril. Persisten los aportes por debajo de la media histórica para la región Antioquia, con un promedio acumulado al 20 de abril de 42.95 GWh/día equivalente al 57.82 % de la media histórica.

Teniendo en cuenta que dos unidades de Guatapé ya están en operación, se reincorporaron las cifras de energía embalsada del Peñol: el nivel del embalse agregado ascendió al 39.48 % del volumen útil al tener en cuenta dicho embalse. EPM informa que tomó la decisión de parar el bombeo a partir de la fecha.

A continuación, se presenta el seguimiento a algunos embalses del país al 27 de abril: Peñol en el 63.01 %, Guavio se encuentra en el 28.57 %, el embalse Esmeralda – Chivor se encuentra en el 15.33 %, el embalse Agregado Bogotá se encuentra en el 37.01 %, el embalse Topocoro se encuentra en el 20.09 % y el embalse de San Lorenzo en el 25.26 % de sus volúmenes útiles.

Demanda:

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

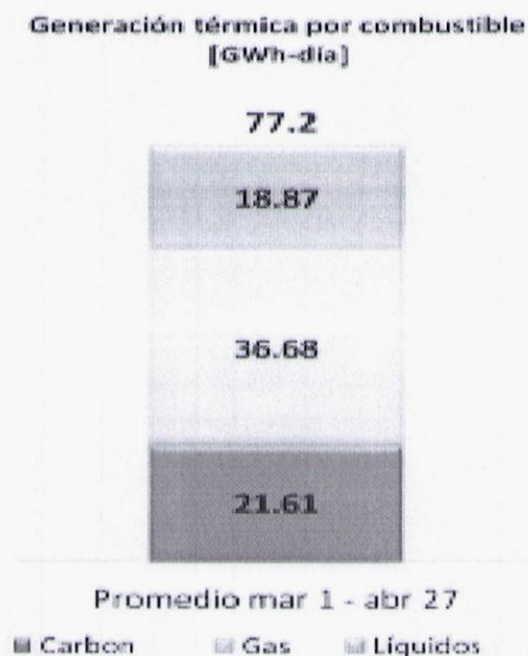


Fuente: presentación XM en C.N.O 487 27 Abr/16

La demanda en lo que va del mes de abril tiene un crecimiento del 1.7 %, ubicándose por debajo del escenario bajo de la UPME. La demanda acumulada en los últimos doce meses (abril 2015 – marzo 2016) creció en un 4.3%.

2.2 Generación Térmica:

En la siguiente gráfica se ve la evolución de la generación térmica desde el mes de marzo hasta abril 27 de 2016:



Fuente: presentación XM en C.N.O 487 27/Abr/16

La generación térmica promedio de la última semana fue de 49.3 GWh/día.

2.3 Resultados de los modelos energéticos:

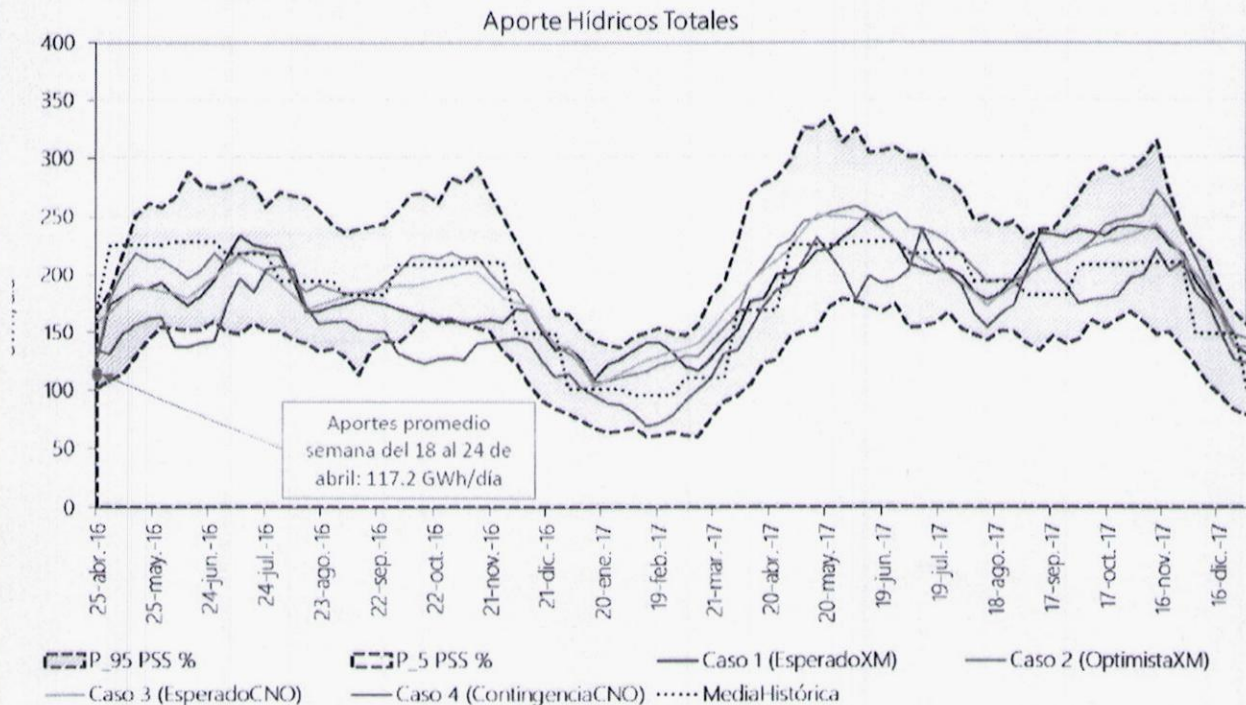
Como supuesto relevante de las corridas del modelo energético, se incluyó un supuesto de plantas menores y cogeneradores con 7.9 GWh/día (promedio de los últimos 7 días). Se actualizaron los mantenimientos con la información al 27 de abril y se consideró que se bombean las siguientes cantidades de agua de Guatapé a Jaguas: 12 m³/s hasta el 1 de junio de 2016 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: Esperado XM abril 2016 con acumulado del SIN del 6 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: Optimista XM.
3. Caso 3: Esperado C N O.
4. Caso 4: Contingencia C N O.

Aportes Hidrológicos:

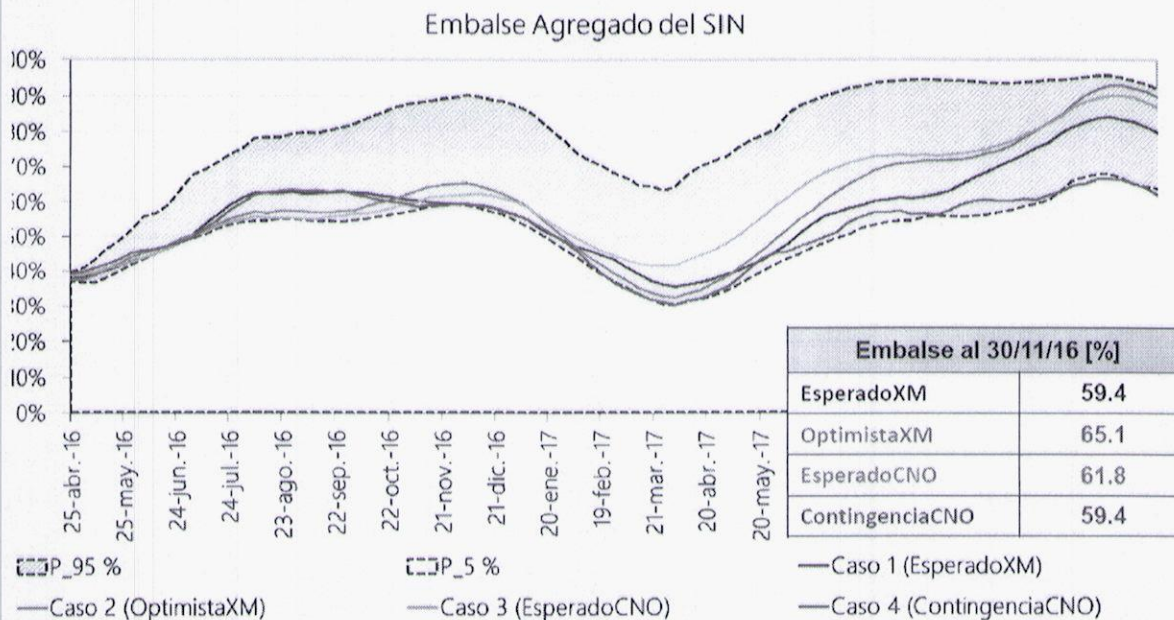
El nivel de los aportes hidrológicos considerados para los cuatro casos se observa en la siguiente gráfica:



Fuente: presentación XM en C.N.O 487 27/Abr/16

Embalse Agregado

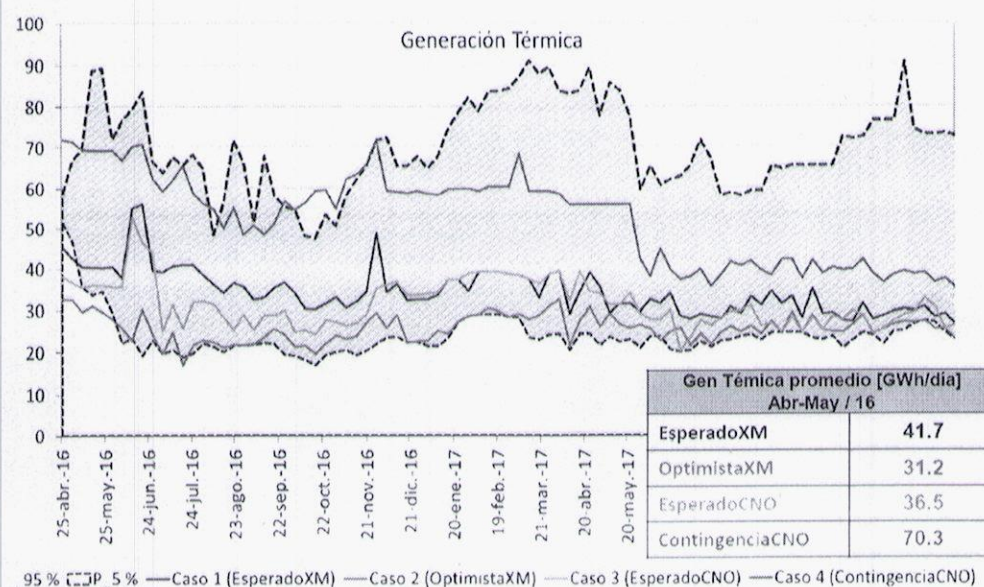
El nivel del embalse agregado del SIN para los cuatro casos en el horizonte del resto del año 2016 se presenta en la siguiente gráfica:



Fuente: presentación XM en C.N.O 487 27/Abr/16

Generación Térmica Requerida:

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



Fuente: presentación XM en C.N.O 487 27/Abr/16

Para los casos analizados, los requerimientos de generación térmica están entre 41.6 GWh y 70.3 GWh para los meses de abril y mayo, este último para el caso de Contingencia del CNO.

EPM mencionó la entrada con disponibilidad continua de las dos primeras unidades de Guatapé superadas las pruebas, con lo cual se cumple con una semana de anticipación el programa original. El bombeo que se venía realizando del embalse al vertedero se suspendió por parte de la empresa.

La UPME informó que las nuevas proyecciones de demanda se espera tenerlas para el 18 de mayo con los últimos indicadores macroeconómicos de DNP.

2.4. Conclusiones y recomendaciones:

- Persisten condiciones como la incertidumbre en la evolución de los aportes hídricos a las cuales hay que continuar haciendo seguimiento.

- Se debe hacer seguimiento a la entrada de proyectos de generación y transmisión en lo que resta del 2016 y a la entrada de la planta de regasificación de gas prevista para diciembre de este año.

- Teniendo en cuenta los resultados del análisis energético y del comportamiento de las principales variables de operación del SIN se recomienda por parte de los miembros del CNO dar por terminadas las medidas extraordinarias que se implementaron durante este periodo.

GESTIÓN CNO:

- El Consejo considera que teniendo en cuenta la dinámica de las variables del Sistema, se termina el ciclo de reuniones extraordinarias de seguimiento de la situación energética que venía realizando desde octubre del 2015.

- Se continuará 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 ACTAS:

Se presentó el siguiente estado de las actas:

ACTA 473: Publicada el 26 de marzo. Comentarios de EPM, XM y GECELCA.

ACTA 474: Publicada el 28 de marzo. Comentarios de XM y AES CHIVOR.

ACTA 475: Publicada el 3 de abril.

ACTA 476: Publicada el 29 de marzo. Comentarios de EPSA.

ACTA 477: CNO NO PRESENCIAL.

ACTA 478: CNO NO PRESENCIAL.
ACTA 479: CNO NO PRESENCIAL.
ACTA 480: CNO NO PRESENCIAL.
ACTA 481: CNO NO PRESENCIAL.
ACTA 482: CNO NO PRESENCIAL.
ACTA 483: Publicada el 4 de abril.

El representante de TEBSA se abstiene de votar porque para las fechas de las reuniones no era miembro y no estuvo presente.

El Consejo aprueba las actas 473, 474, 476 y las restantes actas se dejan para aprobación en la reunión presencial del Consejo de la semana siguiente.

4. VARIOS:

- Se aprueba dar por terminado la programación de las reuniones semanales de seguimiento y con base en los resultados del análisis de la situación energética enviar el último reporte al MME, CREG y SSPD.

- Próxima reunión ordinaria del Consejo el día jueves 5 de mayo de 2016.

Compromisos Reunión 487	Responsables/Participantes	Seguimiento
Informe situación energética 27 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 