

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 415 Reunión extraordinaria

Fecha: 27 de mayo de 2014
Lugar: Videoconferencia con puntos de video ISA Bogotá, ISA Medellín, Epsa Cali, Gecelca Barranquilla y Planta Chivor Santa María
Hora: 10 a.m.

PRINCIPALES:

AES CHIVOR	Fabián Toro	Director de Operación
CODENSA	Wilman Garzón	Jefe Div. Reg.
ELECTROHUILA	Julio A. Gómez	Gerente General
EMGESA	John Rey	Jefe Div. Reg.
EPM	Luz Marina Escobar	Dir. Operaciones Gen.
EPSA	Germán García	Representante
GECELCA	Eduardo Ramos	Jefe de Regulación
GENSA	Albeiro Ríos	Gerencia Generación
INTERCOLOMBIA	Julián Cadavid	Ger. Gnl. Intercolombia
ISAGEN	Diego León González	Gerente Producción
PROELECTRICA	Carlos Haydar	Ger. Plan. Elect. y HSCQ
TERMOCANDELARIA	Roberto Nader	Gerente Plan. y Reg.
XM	María N. Arboleda	Gerente CND

INVITADOS:

XM	Carlos Cano	Director Programación
XM	Juan Carlos Morales	Director Planeación
EEB	Jairo Pedraza	Asesor
EPM	Carlos Solano	Vicep. Generación
EPSA	Manuel López	Coord. Análisis Reg.
ISAGEN	Mauricio Botero	Director de Operación
TERMOEMCALI	Jorge Pineda	Gerente General
UPME	Alberto Rodríguez	Subdirector Energía
UPME	Marco Caro	Coord. Generación

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética
4. Varios

Consejo Nacional de Operación CNO

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente: Julián Cadavid

No obstante fue invitado el Superintendente Delegado para Energía y Gas, no asistió ningún delegado representante de la SSPD, por lo que no se deja la constancia de asistencia.

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

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

2. INFORME DEL IDEAM:

Los últimos valores de anomalías de la TSM para las regiones Niño (semana anterior y actual) son:

Niño 4	0.8°C	0.8°C
Niño 3.4	0.4°C	0.5°C
Niño 3	0.6°C	0.7°C
Niño 1+2	1.3°C	1.5°C

Durante el último mes se ha observado un moderado calentamiento en gran parte de la cuenca, particularmente cerca a Suramérica, mientras que las anomalías negativas que había al extremo oriente de la misma se disiparon.

Las anomalías en los vientos del oeste se siguen observando en el sector oriental, y cerca de las costas de Suramérica.

De acuerdo a los últimos modelos proyectados, existe una probabilidad cercana al 80% de que a comienzos del segundo semestre del presente año (julio-agosto-septiembre) se den condiciones favorables para el desarrollo de la fase inicial de un fenómeno de "El Niño". y por encima de este valor de que su fase de desarrollo se presente en octubre-noviembre-diciembre

3. SITUACION ELECTRICA Y ENERGETICA- CND:

El nivel de los embalses a 26 de mayo estaba en el 49.1 % de su volumen útil, los caudales fueron el 77 % de la media histórica y la generación térmica promedio día en el mes de abril fue de 57.24 GWh.

La demanda real a Abril 30 fue de 5,169 GWh y se ubicó cerca al escenario Alto de UPME con un crecimiento de 2.3% respecto a abril de 2013. A mayo 26 de 2014, la demanda está por encima del escenario alto de la UPME.

Consejo Nacional de Operación

CNO

La generación térmica en lo que va corrido del mes de mayo fue de 59.7 GWh y la desviación promedio en lo corrido de mayo (26 días) entre la generación programada en el despacho y la real es de 7 GWh-día.; el consumo de gas subió en promedio la última semana hasta 383 MPCD lo cual refleja la utilización del gas que no se está exportando. Después del análisis del cumplimiento de las pruebas programadas y las cumplidas y de la disponibilidad en los próximos meses, el Consejo solicita que se reúnan los generadores térmicos a través de un SPT extendido con el fin de analizar de manera cuidadosa las variables que inciden en la disponibilidad térmica de cada una de las unidades térmicas del SIN.

De los análisis energéticos de mediano plazo y con los supuestos de entrada de demandas, proyectos, combustibles, gas libre a partir de diciembre de 2014 y los escenarios hidrológicos generados se tienen las siguientes conclusiones:

- Las simulaciones muestran con la información suministrada por los agentes y supuestos considerados, que ante escenarios hidrológicos críticos se requieren 75 - 80 GWh/día promedio mensual para el periodo mayo-noviembre 2014 y aproximadamente 95 - 100 GWh/día de generación térmica desde diciembre de 2014 a marzo de 2015.
- Ante los escenarios considerados, el modelo muestra la necesidad de consumir toda la cantidad contratada de gas hasta noviembre de 2014, incluyendo los contratos OCG e interrumpibles.
- Según los resultados del modelo, se debe preparar la infraestructura de producción y transporte de gas y líquidos para garantizar el suministro al sector termoeléctrico, de forma que se pueda garantizar al menos las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme durante todo el horizonte de análisis.
- Con los supuestos considerados, los resultados de las simulaciones evidencian la necesidad de administrar de manera eficiente por parte de los generadores el recurso primario de generación para garantizar que se alcancen a embalsar los niveles requeridos antes del inicio del verano 2014-2015, con el fin de contar con los recursos suficientes para atender de manera confiable la demanda del SIN.
- Los resultados de los casos simulados reflejan la necesidad de hacer por parte del CNO un seguimiento especial a las variables del SIN (aportes, embalses, generación térmica, disponibilidad de combustibles, otros) de forma que permita administrar los riesgos que puedan afectar la atención confiable de la demanda.

Las recomendaciones son las siguientes:

Consejo Nacional de Operación

CNO

De conformidad con lo establecido en el artículo 38 de la Ley 143 de 1994, "Las empresas generadoras de electricidad, las distribuidoras y las que operen redes de interconexión y transmisión tendrán la obligación de suministrar y el derecho de recibir en forma oportuna y fiel la información requerida para el planeamiento y la operación del sistema interconectado nacional y para la comercialización de la electricidad. La información será canalizada a través del Centro Nacional de Despacho y de los Centros Regionales de Despacho, según corresponda."

Se les recuerda a las empresas que envíen en forma oportuna y fiel la información que el CNO requiere para el planeamiento y la operación del sistema interconectado nacional (combustibles, pronósticos hidrológicos, series hidrológicas, parámetros de máquinas, factores de conversión, capacidad de potencia reactiva, etc.).

Solicitar al CNO Gas el balance físico de gas producción vs demanda de manera coordinada con el CNO Eléctrico, para un horizonte de mediano plazo, con el objetivo de tener el panorama de abastecimiento y las eventuales capacidades que se tendrían disponibles para el sector térmico. Así mismo, la información de restricciones de transporte, con el fin de conocer si se pueden realizar entregas adicionales al sector térmico.

Se solicita a las empresas con embalses de propósito múltiple actualizar la información de demandas de acueducto y curvas guía donde haya lugar, caso embalses del río Bogotá, Salvajina, Riogrande.

Se aclara por parte de EPM que el embalse de Riogrande para efectos del servicio de suministro de agua puede operar por debajo del mínimo operativo por lo tanto no se compromete la condición del servicio.

Se solicita al CNO tener más detalles de las pruebas autorizadas y se propone hacer una reunión de los agentes generadores para mirar con detalle el tema de los mantenimientos, las pruebas de parámetros y las pruebas de potencia reactiva. Posteriormente se debe hacer una reunión para coordinar la información de los mantenimientos de generación y transmisión.

Se mencionó que se está analizando conjuntamente con el CNO GAS la posibilidad de que a través de los dos Consejos se administre una plataforma de información diaria similar a la que se activó durante el Niño 2009-2010 por parte de XM.

5. VARIOS:

- La próxima reunión del CNO será el 05 de junio de 2014 a las 8 y 30 a.m.
- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

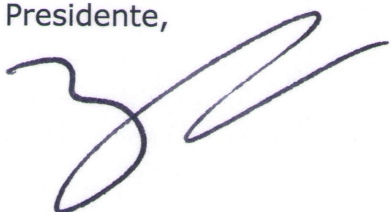
Consejo Nacional de Operación

CNO

Compromisos Reunión 415	Responsables/ Participantes	Seguimiento
Reunión SPT extendido para análisis de las variables que inciden en la generación térmica.	SPT	Semana siguiente
Solicitud al C N O GAS; panorama de gas y restricciones de transporte	Secretario Técnico	Reunión SPT extendida
Analizar en subcomités respectivos impacto de pruebas de reactiva, estatismo, banda muerta etc. en la generación térmica.	SEE, SPT, SHPH	Reuniones
Analizar viabilidad de administración de información de gas	CNO GAS- CNO ELECTRICO	Próxima reunión

Siendo las 12 m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,



JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico,



ALBERTO OLARTE AGUIRRE