ACTA 320

Fecha: 26 de marzo de 2010

Lugar: Video Medellín, Barranquilla, Cali

Hora: 15:00 horas

PRINCIPALES:

AES-CHIVOR
CODENSA
ELECTROHUILA
EPM
EMGESA
EPSA
GECELCA
ISA
ISAGEN
PROELECTRICA
TERMOCANDELARIA

Jairo Guerrero
Ricardo Sarmiento
Julio A Gómez
John Jairo Celis
Miguel Quiroga
German García
Argemiro Taboada
Julián Cadavid
Mauricio Arango
Carlos Haydar
Roberto Nader
Maria N. Arboleda

Gerente de Producción Subgerente de Operación Gerente General Jefe Area Gestión Producc. Subgerente de Gen. Hidráulica Gerente General Analista Regulación Gerente Transporte Director de Mantenimiento Superintendente de Operación Gerente de Plan. y Reg. Gerente CND (E)

INVITADOS:

CODENSA EMGESA ISAGEN XM ECOPETROL TERPEL EXXON UPME MINMINAS SSPD

John Rey
Zulma Méndez
Octavio Salazar
Silvia Cossio
Juan C. Marín
Zulma Durán
Paola Martínez
Dora Castaño
Luis Higuera
Rodrigo Acosta

Profesional
Profesional Sub. Técnica
Director de Ingeniería (E)
Directora Plan. Operación
Profesional Gas
Ingeniera
A. Supply
Asesora

Profesional Especializado

Profesional

ORDEN DEL DIA:

- 1. Verificación del Quórum
- Informe de XM
- 3. Combustibles líquidos
- 4. Varios

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

Presidente: Omar Serrano

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 volumen del embalse está en el 41.9 % con los embalses de Peñol en el 61.8 %, Esmeralda en el 30.4 %, Guavio en el 28.3 % y Betania en el 75.6 %. La hidrologia promedio de los primeros 25 días de marzo ha sido del 70 % de la media.

En cuanto a los mantenimientos de producción y transporte de gas se presenta la siguiente descripción de los mismos:

Mantenimiento preventivo turbocompresor tren B campos de la Guajira, desde el 28 de marzo y el 1 de abril de 2010, implicará reducción en la capacidad de producción de la Guajira a 460 MPCD.

Reparación gasoducto El Centro – Refinería de Barrancabermeja, desde las 00:00 horas del 15 de marzo de 2010 por 17 dias, exigirá un requerimiento de gas de 8 GBTUD adicional de los campos de la Guajira para garantizar su mínimo operacional.

Debido trabajos correctivos de emergencia en una caldera y en un sistema de recuperación de catalizador de una unidad de cracking en la refinería de Barrancabermeja, a partir de las 00:00 horas del día 26 de marzo de 2010 hasta el 4 de abril, el CIB de aumenta su requerimiento de gas desde los campos de la Guajirae en 7.5 GBTUD adicionales para garantizar su mínimo operacional.

Conexión de unidades compresoras adicionales en Casacará y Barrancabarmeja, desde las 04:00 horas del 30 de marzo de 2010, disminuirá la capacidad de transporte del gasoducto en máximo 46 MPCD.

30000

Semana 14

	Disponibilida <mark>d Inte</mark> rior GBTUD	desde Guajira GBTUD		
Mar-29	84.5	85		
Mar-30	38.5	131		
Mar-31	38.5	131		
Abr-01	92.5	85		
Abr-02	92.5	360		
Abr-03	92.5	360		
Abr-04	92.5	360		
Promedio semana	76	216		

GECELCA menciona nuevamente que debido a las restricciones de gas hacia el interior hay plantas que entran en el predespacho ideal y después se indisponen, afectando a otras plantas por las dificultades de consecución de gas en renominaciones y propone que se indispongan aquellas plantas que con seguridad no van a tener gas y que no entren en el despacho ideal.

El balance energético para la semana del 29 de marzo al 4 de abril es el siguiente, con los supuestos de un incremento de la demanda para el mediano plazo del 1% mientras se conocen los escenarios de demanda de la UPME, y con un escenario hidrológico esperado:

	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
Gen. Térmica*	54.32	52.6	50.05	52.6	70.99	72.34	69.39
Gen. Hidráulica.	103.03	105.53	105.46	75.27	48.31	59.65	60.5

Generación Térmica promedio 60.33 GWh-día

Como sensibilidad se presenta el balance energético considerando los caudales esperados de la primera semana y escenario de contingencia durante el primer año del horizonte del mediano plazo:

	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
Gen. Térmica*	55.44	53.18	50.05	53.88	72.10	72.55	69.82
Gen. Hidráulica.	101.91	104.95	105.46	73.99	47.2	59.43	60.07

Generación Térmica promedio 61 GWh-día

El Consejo solicita que el balance energético corresponda a esta última sensibilidad con el escenario hidrológico de contingencia, puesto que considera que los caudales de los últimos días están muy bajos casi en los niveles de los periodos más críticos de este periodo seco, por lo tanto hay que seguir con la cautela en cuanto a los requerimientos de generación térmica; los primeros cuatro días de la semana santa van a requerir alta componente hidráulica para atender la demanda, pero se espera que a partir del viernes 2 de abril la generación térmica sea despachada al máximo posible para evitar mayores desembalsamientos.

En cuanto a las transferencias con ECUADOR se insiste en solicitar una definición más firme de las necesidades del vecino país teniendo en cuenta toda la logística que hay que movilizar para respaldar estas transferencias.

3. COMBUSTIBLES LIQUIDOS:

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

- Termoemcali tiene el tanque lleno y no ha estado despachada al máximo y se presenta una situación de llegada de un nuevo bache de diesel el día lunes de semana santa. Aunque no se puede asegurar el despacho de esta planta, si existe una alta probabilidad de su generación para alcanzar la de referencia durante este fin de semana y la semana siguiente con lo cual se despejaría cualquier posibilidad de dificultades en el poliducto.
- Termocandelaria programó mantenimientos en sus dos unidades para comienzos de la semana santa por lo tanto no utilizará combustibles líquidos.



- Termocentro tiene un pedido de entrega por parte de TERPEL de JET A1, pendiente por un tema comercial entre ECOPETROL y TERPEL, según manifestó ISAGEN.
- Las unidades 3 y 4 de Barranquilla no tienen problemas para operar en la siguiente semana con líquidos.

4. VARIOS:

- El procedimiento de limitación de suministro avanza bajo la Resolución CREG 116 y el Acuerdo C N O 166. La propuesta de nuevo Acuerdo para armonizar los mecanismos con las Resoluciones CREG 39 y 40 del 2010 será enviada por parte de XM con el fin de convocar un C N O no presencial para adoptar estos nuevos mecanismos en un nuevo Acuerdo.
- El Consejo aprueba la solicitud de EMGESA de un plazo adicional para entregar las series del segundo semestre del año 2009 de las estaciones de Sisga y Baraya. Se expedirá el Acuerdo correspondiente.
- Se informa que se recibió autorización de los miembros del Consejo para negociar los términos del contrato cuyo objeto es la "Elaboración del procedimiento de pruebas y auditoria de acuerdo a la Resolución CREG 005 de 2010" con la firma LEE e INFANTE y que como resultado de la misma el monto final del contrato es de 48 millones ochocientos mil pesos incluido IVA, cifra que será el valor total a recoger como cuota extra de los miembros.

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

El Presidente,

OMAR SERRANO RUEDA

El Secretario Técnico,

ALBERTO OLARTE AGUIRRE