

ACTA REUNIÓN No. 123

Lugar: Oficinas de CNO, Bogotá, D.C.

Fecha: Septiembre 27 de 2007, 8:30 a.m.

ASISTENTES

Representantes

	CHEC	
	COMERCIALIZAR	
	EEBP	
	EEP	
Manuel Gómez P.	Energía Empresarial	Suplente
Edgar Prieto Castillo	EMCALI	Principal
Fernando Mejía Candelo	Energéticos	Principal
Salim Radi Pulido	Energía Confiable	Principal
	ENERTOLIMA	
Ricardo Roa Barragán	ESSA	Principal
Fernando Guerrero	EGETSA	Principal
Hernando Díaz Martínez	Termotasajero	Principal
María Nohemi Arboleda	XM-ASIC	Principal
Jorge A. Valencia M.	Secretario Técnico	

Invitados

Guillermo Tolosa	CODENSA	Energía Empresarial
Jaime Alejandro Zapata	XM-ASIC	

Temario propuesto:

1. Verificación del quórum
2. Lectura y aprobación del orden del día
3. Aprobación de las actas pendientes
4. Revisión de compromisos
5. Informe del Presidente y Secretario
6. Informe del ASIC
7. Comentarios a la Circular 052 de 2007 – Calidad en Comercialización
8. Varios

Tiempo estimado de la reunión: 5 horas

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

1. Verificación del quórum

Se inicia la reunión con los representantes de siete (7) miembros del Comité.

2. Lectura y aprobación del orden del día

Se aprueba el siguiente orden del día:

1. Verificación del quórum
2. Lectura y aprobación del orden del día
3. Aprobación de las actas pendientes
4. Revisión de compromisos
5. Informe del Presidente y Secretario
6. Informe del ASIC
7. Comentarios a la Circular 052 de 2007 – Calidad en Comercialización
8. Varios
 - o Resolución CREG 080 de 2007
 - o Informe exportaciones de gas a Venezuela

3. Aprobación de las actas pendientes

Se enviaron por correo electrónico las actas de las reuniones 119 a 122. Se aprueban sin comentarios.

4. Revisión de compromisos

Se cumplieron los compromisos de las reuniones anteriores en su totalidad. Continúa pendiente la programación de la reunión de trabajo para el tema de giro de contribuciones. Se programa reunión extraordinaria para el 11 de octubre en la tarde.

5. Informe del Presidente y Secretario

- Congreso Mercado de Energía Mayorista

El Secretario Técnico presenta la agenda que hasta la fecha está aprobada por el Comité organizador para el 13er Congreso Mercado de Energía Mayorista, “La Competitividad, un reto para el mercado energético”. Se presentan los siguientes comentarios a la agenda:

- Se sugiere invitar al conversatorio a representantes de gas (Ecopetrol) y del sector carbón.
- Evaluar la posibilidad de invitar a un académico para enmarcar el tema de competitividad al inicio del Congreso.
- Para el panel de “Redes para la Competitividad”, invitar a la empresa Gas Natural S.A. como distribuidor de gas.

En los próximos días se estará enviando la información definitiva de agenda a los miembros de las empresas. La información actualizada se encuentra disponible en www.energiamayorista.com.co

En cuanto a la presentación del CAC en el Congreso, el Secretario Técnico circulará un borrador de presentación antes de la próxima reunión ordinaria, para comentarla y complementarla en dicha reunión, y finalmente se revisará la última versión el miércoles 31 de octubre de 2007 con los miembros del Comité que asistan al Congreso.

6. Informe del ASIC

- Informe del mercado

El resumen de los aspectos más importantes del informe del mercado es:

DESTACADOS AGOSTO 2007	
✓ Demanda de energía agosto 2007	4,507.8 GWh
✓ Crecimiento agosto 2007/ agosto 2006	3.2%
✓ Demanda máxima de potencia agosto 2007 (día 13)	8,419 MW
✓ Crecimiento ago 2007/ ago 2006	1.9%
✓ Exportaciones hacia Ecuador ago 2007	69.7 GWh (5.2 Millones US\$)
✓ Crecimiento ago 2007/ ago 2006	- 49.0% en GWh (- 56.2% en US\$)
✓ Aportes de los ríos al SIN agosto 2007	4,740.8 GWh (99.8% de la media)
✓ Volumen útil SIN agosto 2007	11,056.1 GWh (73.5% de la Cap. Útil)
✓ Disponibilidad SIN agosto 2007	11,815.6 MW (88.2 % CEN)
✓ Demanda No Atendida agosto 2007	2.7 GWh (75.6% por causas no programadas)

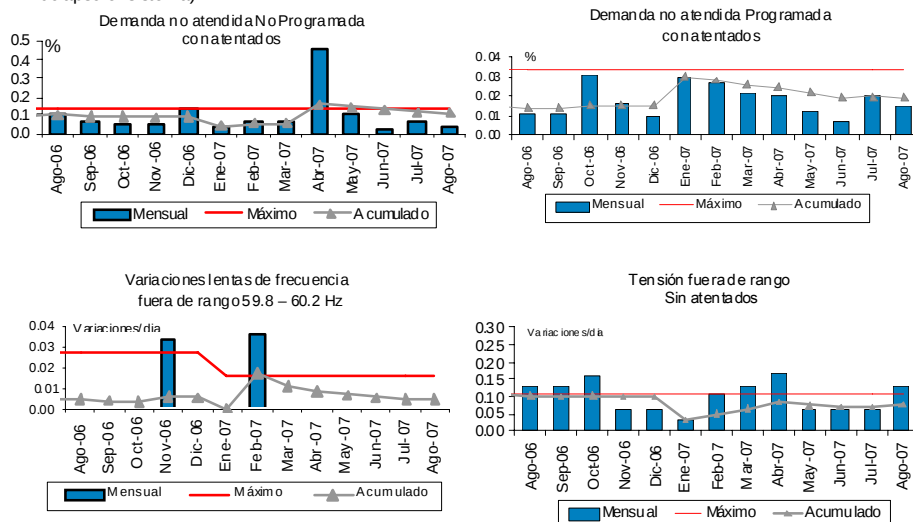
DESTACADOS AGOSTO 2007

✓ Precio promedio mensual de Bolsa agosto 2007	84.11 \$/kWh
✓ Crecimiento ago 2007/ jul 2007	5.4%
✓ Precio promedio de Contratos agosto 2007	75.59 \$/kWh
✓ Crecimiento agosto 2007/ julio 2007	0.2%
✓ Transacciones en Contratos agosto/07 (% de la demanda)	106%
✓ Transacciones en Bolsa agosto/07 (% de la demanda)	29%
✓ Transacciones totales superan la demanda en	35%
✓ Compras Contratos (agosto 2007)	367,921 Mill ones \$
✓ Compras Bolsa (agosto 2007)	112,360 Mill ones \$

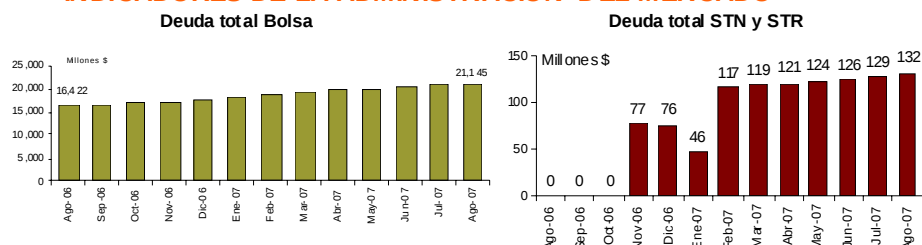


INDICADORES DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA

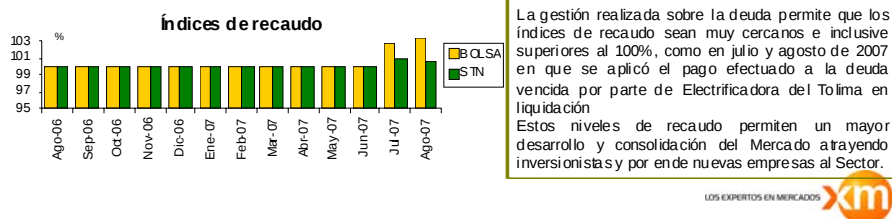
Hasta agosto de 2007, los indicadores presentados a continuación se encuentran dentro de los límites máximos, destacándose el indicador de demanda no atendida por causas no programadas el cual está muy cerca de dicho límite (debido en gran medida al evento ocurrido en el sistema el 26 de abril cuando colapsó el sistema).



INDICADORES DE LA ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO



La mayor parte de la deuda total Bolsa fue causada en el año 2005. La deuda del STN y STR desde noviembre 2006 se debe al no pago de Energen, así como parte del incremento en diciembre de 2006, y lo corrido de 2007 de la deuda total Bolsa. Por lo anterior se afectaron los índices de recaudo de 2007. Para agosto de 2007 los índices de recaudo de Bolsa y STN fueron 103.21 y 100.65% respectivamente.



El informe completo se puede consultar en www.xm.com.co

- Facturación de transacciones en Bolsa

El ASIC informa el estado de las emisiones de facturación y ajustes a las facturas de meses anteriores, tanto de los que se han emitido durante el año, como lo pendiente, por algunas causas de reclamaciones aceptadas a los agentes.

AJUSTES EMITIDOS	MES DE EMISIÓN
Octubre de 2006	Abril de 2007
Diciembre de 2006	Mayo de 2007
Enero de 2007	Junio de 2007
Junio de 2007	Julio de 2007
Febrero de 2007	Septiembre de 2007

AJUSTE A EMITIR	MES PROGRAMADO DE EMISIÓN
Marzo de 2007	Octubre de 2007
Mayo de 2007	Noviembre de 2007
Junio de 2007	Diciembre de 2007

- Nuevos proyectos en proceso

Se informa del avance de los proyectos de implementación de cambios en los sistemas de información que se utilizan por parte de los agentes y el ASIC para el registro de los contratos de energía a largo plazo, los contratos del mercado secundario del Cargo por Confiabilidad, y en general, hacer seguimiento a la información de registro de este tipo de documentos. La nueva herramienta tendrá muchas facilidades adicionales para el registro de información, y permitirá intercambio de documentos entre los agentes y el ASIC. Adicionalmente, el sistema de registro de fronteras comerciales, que incluye como aspecto relevante la evaluación de utilizar un sistema de posicionamiento georeferenciado, para las diferentes fronteras comerciales que registren los agentes ante el SIC.

Así mismo, se trabaja en la implementación de la firma digital para otros procesos del ASIC y el LAC, de manera que permita a todos los procesos el envío de información a través de medios electrónicos, con la respectiva firma digital incorporada, lo que agiliza los procesos en el ASIC y el LAC.

- Efecto de la entrada de proyectos en los Cargos por Uso del STN

El ASIC informa que se incluyeron en los activos del STN a remunerar los proyectos que han venido ingresando al sistema, y los que la regulación indicó que se debían empezar a remunerar. Se presentan los costos adicionales en los cargos por Uso del STN de estos proyectos:

Mes	Proyecto Nuevo	Ingreso del proyecto en M\$	Cargo aplicado en \$/kWh	Cargo sin proyecto en \$/kWh	Variación \$/kWh	Variación %
Enero de 2007	UPME 01 de 2003	851.83	17.91	17.72	0.19	1.07%
Junio de 2007	UPME 02 de 2003	1,319.02	18.16	17.85	0.31	1.74%
Julio de 2007	UPME 01 de 2005	718.45	17.51	17.35	0.16	0.92%

7. Comentarios al documento Calidad en Comercialización

La CREG publicó para comentarios de los agentes y terceros interesados el documento que contiene el informe final sobre “Asesoría para la definición y el seguimiento de los estándares de la Calidad Comercial del servicio de energía eléctrica”, mediante la Circular 052 de 2007. Una vez analizado el documento por parte de las empresas, se aprueba enviar comunicación con comentarios sobre los siguientes temas:

- Incluir un comentario general indicando que dadas las condiciones en que se realizó el estudio en cuanto a la escasez de información y la experiencia local en el seguimiento a este tipo de indicadores, el Comité esperaba del Consultor un informe más completo en cuanto al aporte y definición de incentivos y elementos que se consideran importantes para dar señales que mejoren la calidad del servicio de comercialización de energía a los

usuarios finales, considerando los planteamientos presentados en el Documento CAC-029-06 entregado tanto a la Comisión como al grupo Consultor.

- Calidad de la información utilizada en el estudio y base para determinar los niveles a exigir.
- Costos de la calidad del servicio
- Política de incentivo y compensación por calidad
- Elementos que den señales para la competencia en calidad
- Diferenciación entre segmentos de un mismo mercado
- Revisión del Nivel de Satisfacción del Usuario - NSU
- Transición
- Definición de metas – calidad mínima y senda de mejoramiento

El Secretario Técnico circulará un borrador de comunicación para comentarios de los miembros del Comité, y se enviará la comunicación a la CREG por parte del Presidente.

8. Varios

— Resolución 080 de 2007

Se plantea la necesidad de revisar los efectos que sobre los embalses del sistema está causando la nueva Resolución CREG 080 de 2007, dado que se tiene conocimiento de que el problema que se quería solucionar con esta norma era básicamente la intervención de algunos embalses que por condiciones de requerimientos para exportaciones debían generar, aún por debajo del Mínimo Operativo Superior. Por tanto, se solicita al ASIC preparar información sobre los casos en los cuales se ha aplicado la norma, para efectos de medir las consecuencias de la aplicación, y si es el caso, solicitar a la Comisión una revisión de la misma, para evitar que se generen distorsiones en la Bolsa. En la próxima reunión ordinaria se presentará el tema.

— Informe de exportaciones de gas a Venezuela

El Consejo Nacional de Operación compartió el informe presentado por Ecopetrol sobre las negociaciones de gas con Venezuela y el inicio de las exportaciones de este combustible. Sobre el informe al Comité le Preocupa la falta de información de las condiciones para importar nuevamente el gas, dado que no se suministran detalles, especialmente en cuanto a los precios que se hayan pactado, lo cual podría tener efectos importantes sobre el costo del combustible para la generación eléctrica con gas, y por ende, sobre los precios del mercado mayorista.

Siendo la 1:00 p.m. se da por terminada la sesión.

Compromisos

Compromiso	Responsable	Fecha
Enviar borrador de carta sobre Calidad en	Secretario Técnico y	

Comercialización para comentarios y luego a la CREG	Presidente	
Preparar informe de aplicación Resolución 080 de 2007	ASIC	

Temas próxima reunión ordinaria

- o Seguimiento al mercado – Informe de restricciones
- o Presupuesto año 2007
- o Presentación del CAC en el Congreso
- o Informe de aplicación Resolución CREG 080 de 2007

Fecha de la próxima reunión

La próxima reunión, ordinaria del mes de octubre de 2007, se realizará el día jueves 25 de octubre, a partir de las 8:30 a.m., en la ciudad de Bogotá, D.C., conforme el Reglamento del Comité.

Adicionalmente, se realizará una reunión extraordinaria para analizar los temas de giros y devoluciones a los Fondos de Solidaridad y de Energía Social.

RICARDO ROA BARRAGÁN
Presidente

JORGE A. VALENCIA MARÍN
Secretario Técnico