

**COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION
ACTA N° 42**

Fecha :	Mayo 29 de 2003
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

Enrique Ayobi	EEB	Principal
Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Gonzalo Contreras	DIACO	Principal
Hugo Bedoya	ISA	Suplente
Alvaro Rueda	CERREJON	Suplente
Guido José Escobar	EPSA	Principal
Fernando Mejía Candeio	EMCALI	Principal
Héctor Daniel Bello	CERROMATOSO	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Suplente
Fredy Martínez	CHIVOR	Suplente
Camilo Quintero	UPME	
Manuel Gómez	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	CHIVOR	X	ESSA		CND
CERREJÓN	X	EEB	X	CODENSA	X					
DIACO	X	EPSA	X	EMCALI	X					

Una vez verificada la asistencia, se encuentra que hay quórum decisorio.

1 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se aprueba el acta N° 41 con los comentarios enviados por los agentes.

2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIO
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar presentación de la UPME sobre Metodología para la elaboración del Plan de Expansión de Transmisión.	UPME	✓	
3. Enviar el documento de respuestas a los comentarios del CAPT al Plan 2001 - 2015	UPME	✓	
4. Enviar la presentación sobre la evolución de pérdidas.	UPME	✓	
5. Enviar la presentación del CND	UPME	✓	Pendiente
6. Enviar el acta N. 41	UPME	✓	



7. Actualizar página del CAPT	UPME	✓	
8. Enviar carta al CND para que sea invitado permanente del CAPT.	UPME		
9. Enviar carta a la CREG sobre el tema de CT's.	UPME		Se decide no enviar carta hasta conocer los resultados del CND.
10. Enviar el cronograma de actividades para el año 2003 corregido.	UPME	✓	
11. Enviar comentarios y propuesta de metodología para el Plan de Expansión.	CAPT		Pendiente
12. Enviar carta al MME sobre las convocatorias.	CAPT		No fue necesario enviarla
13. Informe de evolución Nivel de Pérdidas	UPME	✓	
11. Envío de los comentarios del LAC al documento de actualización del inventario de activos del STN	UPME		Pendiente
14. Comentarios presentación de la UPME sobre Interconexiones internacionales	CAPT		Punto de la agenda
15. Acusar recibo de información enviada por correo electrónico	CAPT	✓	
16. Evaluación de la implicaciones en costos para el sistema de las restricciones asociadas con los CT's de las líneas Guaca – La Mesa.	CND		
17. Respuesta a los comentarios al documento de análisis del retiro de las plantas de CASALACO	CND		

Por solicitud de la UPME se adelanta la presentación sobre la metodología para las proyecciones de demanda.

3 PRESENTACIÓN “ESCENARIOS DE PROYECCIÓN DE DEMANDA”.

La UPME realiza la presentación sobre las proyecciones de demanda de energía eléctrica 2003 2011, la cual se anexa. Entre los puntos más importantes se menciona:

- Se emplearon supuestos para: El PIB, pérdidas del STN, pérdidas del sistema de distribución (mercado recuperado), consumo de cargas industriales especiales, consumo de gas natural y fenómeno del niño.
- Se tiene en cuenta el consumo de cargas especiales como Oxy, Cerromatoso e Intercor, de acuerdo con lo reportado por estos agentes.
- Para el plan de masificación de gas se utilizan las proyecciones realizadas por la UPME.
- Se muestra el seguimiento a abril de 2003 de la demanda doméstica en el cual se observa que en energía la desviación de la demanda real frente a la pronosticada es inferior al 1% en estos primeros meses del año. En cuanto a potencia se observa que en el mes de enero la desviación de la demanda real frente a la pronosticada en Noviembre de 2002 fue del 2.4% mientras que en los meses siguientes su desviación es inferior al 1%.
- Se elaboraron proyecciones de demanda preliminares a nivel regional, para lo cual fue necesario emplear criterios de regionalización del país y construcción del PIB departamental. Teniendo en



cuenta los comentarios de los agentes a estas proyecciones se programaron reuniones con los OR con el fin de validar la información.

- Se espera para el 10 de Julio contar con las proyecciones de ventas regionales.

4 PRESENTACIÓN “EXPERIENCIA OPERATIVA Y COMERCIAL EN TIES”.

El MEM realiza una presentación sobre la experiencia operativa y comercial en TIES, la cual se anexa. Entre los puntos más importantes se menciona:

- Durante los dos primeros meses en Colombia se han realizado transacciones por un valor de 20.4 MUS\$, se ha recibido por rentas de congestión 11.58 MUS\$ que cubren 1.6 veces las restricciones del sistema que se cobran a la demanda.
- Durante este periodo se han realizado pagos de servicio y generación de 8.9 MUS\$.
- Se han realizado las exportaciones de electricidad más altas en la historia del país.
- Se deben conciliar los actuales procedimientos aduaneros en ambos países con las condiciones particulares de las TIES.
- Se debe continuar explorando la conveniencia de la existencia de contratos bilaterales.
- Se debe crear un organismo supranacional de vigilancia de la competencia y verificación del cumplimiento de la decisión CAN 536.
- Se debe incentivar la armonización regulatoria con Venezuela.
- Es necesario que se materialice una planeación regional, que de señales oportunas para la expansión en infraestructura.

Adicionalmente, se menciona que para las importaciones no se aplica lo establecido en la resolución CREG 034 en cuanto a costos.

5 PROPUESTA METODOLOGÍA PARA LA ELABORACIÓN DEL PLAN DE EXPANSIÓN.

Con base en el documento de respuesta a los comentarios al plan preliminar de expansión generación – transmisión 2001 – 2015, el CAPT realizó sus comentarios a la metodología para la realización del plan de expansión presentada por la UPME en la reunión N. 41 del CAPT, los cuales serán enviados en los próximos días a la UPME mediante una carta.

6 VARIOS

De acuerdo con la solicitud del MME, la UPME envió el 28 de mayo de 2003 una comunicación a todos los transportadores puros invitándolos a participar en el tema de interconexiones internacionales.


Con respecto a las compensaciones la UPME mencionó que se espera para el día de hoy prepublicar los documentos de selección para comentarios de los interesados.

Se programa la próxima reunión del CAPT el Jueves 17 de Julio de 2003 y como temas de la agenda se incluirán la presentación del Plan Energético Nacional por parte del Director de la UPME y la metodología para incluir las interconexiones internacionales en el Plan de Expansión.



7 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	Junio 4 - 2003
2. Evaluar las implicaciones en costos que ha tenido para el sistema las restricciones asociadas con los CT's de la Línea Guaca – La Mesa.	Sustentar nueva comunicación que se enviaría a la CREG sobre los beneficios que representa para el sistema el cambio de estos equipos.	CND	
3. Enviar presentación de la UPME sobre las proyecciones de Demanda.	Para conocimiento del CAPT	UPME	Junio 4 - 2003
4. Enviar presentación del MEM sobre experiencias operativas de las interconexiones.	Para conocimiento del CAPT.-	UPME	Junio 4 - 2003
5. Enviar carta al CND para que sea invitado permanente del CAPT.	Que el CND asista a todas las reuniones.	UPME	Junio 4 - 2003
6. Enviar el documento sobre el procedimiento para la actualización del inventario de activos.	Para comentarios del CAPT.	UPME	Junio 4-2003
7. Enviar los comentarios al documento sobre el procedimiento para la actualización del inventario de activos.	Elaborar versión definitiva	CAPT	Junio 11 - 2003
8. Enviar el acta N. 42	Para comentarios del CAPT.	UPME	Junio 13 - 2003
9. Enviar comentarios sobre la Metodología propuesta por la UPME para la elaboración del Plan de Expansión.	Definir metodología	CAPT	Junio 13 - 2003
10. Informe de evolución Nivel de Pérdidas	Análisis y seguimiento del CAPT	UPME	Permanente
11. Comentarios presentación de la UPME sobre Interconexiones internacionales.	Definir metodología	CAPT	Próxima reunión
12. Respuesta a los comentarios al documento de análisis del retiro de las plantas de CASALACO	Para incluirlos como información para la revisión del plan de expansión en Transmisión	CND	
13. Acusar recibo de información enviada por correo electrónico	Verificación al remitente de que la información la recibieron los destinatarios.	CAPT	Permanente


HECTOR DANIEL BELLO
Presidente


CAMILO QUINTERO MONTAÑO
Secretario