

**COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION
ACTA N° 33**

Fecha :	Marzo 8 de 2002
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Unidad de Planeación Minero Energética

Enrique Ayobi	EEB	suplente
Hector Alberto Ruiz	EE.PP.M	principal
Marco A. Posada	EE.PP.M	suplente
Hugo A. Bedoya	ISA	suplente
Edgar Duran	ISA	principal
Gonzalo Contreras G.	DIACO	principal
Guido José Escobar	EPSA	principal
Jaime Castelblanco	INTERCOR	suplente
Luis Enrique Rodríguez	EMCALI	suplente
Jaime Galindo	ESSA	principal
Hector Daniel Bello	CERROMATOSO	principal
Camilo Torres Trujillo	UPME	
Jorge Ramírez.	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	
Camilo Quintero	UPME	
Manuel Gómez	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	CND
INTERCOR	X	EEB	X	ESSA	X	
DIACO	X	EPSA	X	EMCALI	X	

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

ORDEN DEL DÍA

1 FUNCIONES Y REGLAMENTO DEL CAPT.

Teniendo en cuenta que a partir de este año hay nuevos integrantes en el CAPT, la UPME hace una presentación sobre las funciones y el reglamento del CAPT. Las siguientes son las funciones del CAPT:

- Compatibilizar criterios, estrategias y metodologías para la expansión del Sistema de Transmisión Nacional, STN.
- Emitir conceptos sobre el Plan de Expansión preliminar elaborado por la UPME.
- Monitorear el nivel de pérdidas en el STN.



- Compatibilizar el procedimiento y la metodología desarrollado por el CND para la evaluación técnica y económica de soluciones específicas que permitan levantar Restricciones.
- Estudiar el informe remitido trimestralmente por el CND al Comité Asesor de Planeamiento de la Transmisión.
- Emitir su concepto sobre los Documentos de Selección para las Convocatorias Públicas Internacionales elaborados por la UPME.
- Designar el interventor para los proyectos que se sometan a Convocatoria Pública Internacional.

2 VARIOS

Se adelanta el ítem de varios para aprovechar la presencia del Dr. Jaime Blandón de la CREG, quien menciona los siguientes puntos:

- Acerca de la solicitud del CAPT de revisar la nueva conformación del mismo, menciona que la CREG pondrá en su página WEB una propuesta que consiste en incluir como miembros adicionales del CAPT a un generador y un distribuidor, con voz pero sin voto.
- Con respecto al mecanismo de solicitud de ofertas para adelantar las obras a nivel de 115 kV que benefician al STN, menciona que la Resolución está lista y solo está pendiente de la firma.
- Sobre el estudio de potencia reactiva, informa que la CREG está revisando el estudio presentado por los consultores y simplificando la propuesta para el suministro y pago de reactivos en el STN del cual ya existe un borrador de resolución, que se incluirá en veinte días en la página WEB, para comentarios.
- También menciona que en la página WEB de la CREG se encuentran los acuerdos de conexiones internacionales para comentarios.
- La CREG está revisando la filosofía del tema de conexión profunda, el cual no estaría listo en el corto plazo.
- La resolución de calidad del STN cambió solamente en lo que se refiere al índice de bahías de compensación y transformación, esta resolución está lista para la firma. Al respecto considera que ésta debe ser estable y que sólo cambiaría a la luz de estudios que consideran la experiencia internacional.

3 ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE EL AÑO 2001

EPSA, actual Presidente del CAPT realiza la presentación del informe de actividades durante el año 2001.



DESCRIPCIÓN	BALANCE AÑO 2001	PENDIENTE
1) Plan de Expansión	<p>a) Se diseñó matriz para el asesoramiento del CAPT a la UPME. Se motivó la participación de todos los agentes.</p> <p>b) UPME presentó Plan de Expansión Preliminar, respuesta a los comentarios del CAPT en documento oficial y Plan de Expansión definitivo.</p> <p>c) Se revisó solicitud de CODENSA de modificación del Plan de Expansión 2000.</p> <p>d) Se hizo evaluación ex – post de las UPME 01 y UPME 02 de 1.999.</p>	<p>a) Elaboración guía para la asesoría del CAPT.</p> <p>b) Compatibilización planes OR's – STN (Documento UPME), revisar metodología de planeamiento, Compatibilización electricidad – gas, evaluación ex - post de los planes de expansión, contenido del Plan preliminar de la UPME.</p> <p>c) Revisión del documento "Respuesta a los comentarios al plan preliminar de expansión Generación – Transmisión 2001 - 2015"</p>
2) Seguimiento Informe Trimestral de Restricciones.	<p>a) CND presentó informe trimestral de restricciones periódicamente.</p> <p>b) Se definió la filosofía del informe trimestral de restricciones. Uno global con proyecciones y alternativas de solución a futuro en Julio y los restantes de acuerdo con la información del trimestre.</p> <p>c) Se definió como metodología discutir el informe y las alternativas de solución en la reunión siguiente a la presentación del CND.</p> <p>d) Se conceptuó positivamente, dependiendo de los costos, la construcción de 13 Km. de red de 220 KV para aumentar la capacidad de transporte al suroccidente.</p>	<p>b) Definir temas e información permanente dentro de los informes de julio y restantes.</p>
3) Seguimiento a las pérdidas del STN.	<p>a) Se aprobó metodología de seguimiento.</p> <p>b) El LAC actualiza el día 20 de cada mes en la página web del MEM la información y evolución de las pérdidas.</p>	<p>a) Documento final. (Pendiente envío a la CREG) (Ver tareas pendientes reunión 27).</p> <p>b) Informe periódico de la UPME.</p> <p>c) Comparar resultados de simulaciones en la expansión con valores reales de pérdidas.</p>



DESCRIPCIÓN	BALANCE AÑO 2001	PENDIENTE
4) Análisis Regulatorio.	<p>a) Se avanzó en la discusión de la posición del CAPT acerca de la propuesta regulatoria de reactivos.</p> <p>b) Se consultó a la CREG acerca de la responsabilidad de ejecución de las obras en voltajes inferiores que benefician al SIN.</p> <p>c) La CREG respondió a consulta del CAPT que es la UPME quien debe clasificar y asimilar activos en Unidades Constructivas, que un transportador no puede retirar activos a su arbitrio y que es la UPME la encargada de definir Elemento Activo y mantener actualizada esta información.</p>	<p>a) Fijar posición y plantearla a la CREG.</p> <p>b) Pendiente resolución de la CREG a este respecto. Se conoce su intención.</p> <p>c) Con base en la respuesta de la CREG se debe concluir procedimiento.</p> <p>d) UPME presentará mecanismos para asegurar la ejecución de la transformación 500/115 KV</p> <p>e) Seguimiento al tema de las conexiones profundas.</p>
5) Convocatorias Públicas.	<p>b) MinMimas respondió a comunicación del CAPT que contrataron una banca y que en marzo del 2002 se abrirían las convocatorias UPME 2000.</p> <p>c) Se adelantó la revisión de los documentos de selección para la instalación de compensación capacitiva.</p>	<p>a) Redacción de la UPME sobre el tema de la especificación del TAP e impedancia de los transformadores</p> <p>b) Definir valor de desbalance máximo de potencia para definición de transposiciones</p> <p>c) Definir documentos de selección definitivos para compensación capacitiva.</p>
6) Selección de Interventor.		a) Pendiente hasta la apertura de las convocatorias.
7) Estimación del Ingreso Regulado y de los Cargos por Uso del STN en el 2002	a) El LAC presentó la estimación del Ingreso Regulado y los Cargos por Uso del STN para el 2002.	a) Analizar la forma en que se están indexando las UPME 01 y 02 de 1999.
8) Funcionamiento Del CAPT	<p>a) ESSA ratificó continuidad en el CAPT.</p> <p>b) Se propuso a la CREG procedimiento para control de asistencia.</p>	b) La CREG planteó una posterior revisión de este tema.
8) Funcionamiento Del CAPT (Cont)	c) Se propuso a la CREG recomposición de los integrantes del CAPT a partir del 2002 incluyendo los generadores.	<p>c) Pendiente posición de la CREG.</p> <p>d) Ubicar en la página web del CAPT los documentos vigentes. Reglamento, Actas, Metodología seguimiento Pérdidas.</p> <p>e) Plantear metodología de interacción con otros comités nacionales o internacionales.</p> <p>f) Plantear esquema para facilitar y agilizar la integración de los nuevos integrantes del CAPT, los Grandes Usuarios.</p> <p>g) Discutir acerca de la operatividad del CAPT y una posible propuesta de replanteamiento a la CREG.</p> <p>h) Plantear programa de trabajo 2002</p> <p>i) Revisión del reglamento</p>



4 ELECCIÓN DEL PRESIDENTE

Se decide por unanimidad aplazar la elección del presidente para el mes de Junio, cuando se finaliza el periodo de EPSA, actual presidente.

5 VARIOS

La UPME menciona con respecto al estudio de la banca de inversión para el proyecto de 500 kV, que éste se contrató a finales de Diciembre de 2001 y que la fase I de dicho estudio concluirá a finales de Abril de 2002. A partir de este momento se prevé que dentro de los dos meses siguientes se realizará la apertura de la Convocatoria, una vez se concluyan los análisis e implementación de las recomendaciones sugeridas en el estudio.

Con respecto a las obras del Plan de Expansión 2001-2015, se indicó que la UPME envió al MME los borradores de Documentos de Selección tanto para las compensaciones de 230 kV como para las de 115 kV, estos últimos con base en el proyecto de Resolución para Solicitud de Ofertas de obras a ejecutar en sistemas de los OR's, que está para firma de la CREG. Para continuar con el proceso se requiere la expedición de Resoluciones del MME definiendo las fechas de apertura entre otros.

Se programa la próxima reunión para el día Martes 19 de Marzo y la siguiente es la agenda propuesta:

- Revisión de tareas pendientes
- Discusión acerca de la operatividad del CAPT
- Revisión del reglamento
- Cronograma de actividades para el año 2002
- Estado de Avance Plan de Expansión
- Varios



GUIDO JOSÉ ESCOBAR MAYOR
Presidente



CAMILO TORRES TRUJILLO
Secretario

