

**COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION
ACTA N° 44 .**

Fecha :	Agosto 28 de 2003
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

Enrique Ayobi	EEB	Principal
Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Marco A. Posada	EEPPM	Suplente
Gonzalo Contreras	DIACO	Principal
Hugo A. Bedoya	ISA	Suplente
Álvaro Rueda	CERREJON	Suplente
Guido José Escobar	EPSA	Principal
Fernando Mejía Candelo	EMCALI	Suplente
Héctor Daniel Bello	CERROMATOSO	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Suplente
Luis Enrique Sayago R.	CODENSA	Principal
Reynaldo Pico	ESSA	Principal
F. Martínez	CHIVOR	Suplente
Camilo Quintero	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

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

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

Por solicitud del CAPT, se hace presente el Ingeniero José Benigno Aragón en representación de la CREG y se tratan los siguientes temas:

- Problemática referente a las restricciones existentes por limitación de la línea Guaca – La Mesa, mostrando que el costo de cambiar los CTs (6 en total) se justifica de acuerdo con el nivel de beneficios obtenidos. Por lo tanto, el CAPT reitera a la CREG su solicitud en cuanto a la forma cómo se remunerarían estos equipos.
- De otro lado, se menciona que las obras necesarias para la conexión del proyecto Porce III, harían parte del Sistema de Transmisión Nacional y por lo tanto deben ser ejecutadas mediante el desarrollo de un proceso de Convocatoria Pública. Sin embargo, en la regulación no se hace explícito el procedimiento cuando no existe propietario del punto de conexión, que en este caso es una subestación nueva, para la firma del contrato de conexión con el generador.

La CREG menciona que estudiarán estos temas y que en un lapso de 2 a 3 meses esperan tener respuesta.

1 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se aprueba el acta N° 43 con los comentarios enviados por los agentes.



2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIO
1. Enviar carta al Ministro sobre el proyecto 500 kV.	CAPT	✓	
2. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
3. Enviar presentación de la UPME sobre Análisis complementarios proyecto Costa 500 kV.	UPME	✓	
4. Enviar presentación de la UPME sobre análisis preliminares del Sistema.	UPME	✓	
5. Enviar presentación del CND sobre restricciones por limitaciones de la línea Guaca – La Mesa.	UPME	✓	
6. Enviar carta al CND para que sea invitado permanente.	CAPT		Pendiente
7. Enviar de nuevo el documento sobre el procedimiento para la actualización del inventario de activos.	UPME	✓	
8. Enviar el acta N. 43	UPME	✓	
9. Enviar el documento completo "Asesoría para vincular las interconexiones eléctricas internacionales en el planeamiento".	UPME	✓	
10. Enviar los comentarios al documento sobre el procedimiento para la actualización del inventario de activos.	CAPT		Pendiente
11. Enviar carta a la CREG sobre la remuneración del cambio de los CTs de la línea Guaca – La Mesa.	EEPPM	✓	
12. Enviar carta a la CREG sobre la remuneración del cambio de algunos equipos en el Sistema.	CERROMATOS O	✓	
13. Informe de evolución Nivel de Pérdidas	UPME	✓	
14. Respuesta a los comentarios al documento de análisis del retiro de las plantas de CASALACO	CND	✓	

3 PRESENTACIÓN "PLAN ENERGÉTICO NACIONAL".

La UPME realiza la presentación sobre el Plan Energético Nacional la cual se anexa. Entre los puntos más importantes se menciona:

El Plan contempla la profundización de los mecanismos de mercado.

El Plan es coherente con el Plan Nacional de Desarrollo hacia un estado comunitario.

El establecimiento de una política de precios integral y coherente es transversal a todos los objetivos de este Plan.

En el Plan se incluye una estrategia que contempla ampliar el Plan de Transmisión hasta nivel de 115 kV.



Algunos asistentes del CAPT mencionaron la posible inconveniencia de incluir en el Plan de Expansión el nivel de distribución 115 kV.

El CAPT considera que deben analizar el Plan Energético Nacional en cuanto al tema de expansión de Transmisión y hacer los comentarios del caso.

4 PRESENTACIÓN “PLAN DE EXPANSIÓN PRELIMINAR”.

La UPME realiza la presentación del Plan de Expansión Preliminar, la cual se anexa. Entre los puntos más importantes se menciona:

En cuanto al desempeño del STN en el horizonte 2003 – 2012 se consideran las obras de expansión definidas en los planes anteriores. Entrada del proyecto 500 kV en el 2007 y entrada de las compensaciones en Nordeste y Bogotá en el año 2004.

Los resultados para el año 2006 y 2010 muestran en general que hay sobrecargas en muchos de los transformadores de conexión 220/115 kV como son : Copey 220/110 kV, Fundación 220/110 kV, Jamondino 220/110 kV, Guaca 220/110 kV, Villavicencio 220/110 kV, Bucaramanga 220/115, Barranca 220/115 kV, La Hermosa 220/115 kV. Adicionalmente, se observan sobrecargas en líneas a nivel de 115 kV en el área Nordeste y Chec.

Se presenta diferentes alternativas para aliviar los problemas de confiabilidad en el área de Bogotá: el impacto de la entrada en operación del proyecto Primavera – Bacatá a 500 kV pre-energizado a 230 kV a partir de enero de 2006 y la instalación de compensación capacitiva en la subestación Tunal 230 kV y 115 kV.

Los beneficios por confiabilidad se obtienen como la diferencia entre los costos de racionamiento del sistema sin alternativas y los costos de racionamiento del sistema con las alternativas planteadas.

De acuerdo con los resultados de la evaluación económica se observa que la mejor alternativa es la instalación de compensación de 150 MVAR en la subestación Tunal 115 kV. Teniendo en cuenta los tiempos necesarios para la ejecución del proyecto y para el desarrollo del proceso de convocatorias, sería factible como fecha de entrada en operación Junio de 2005.

En el área Chinú se observan para el año 2006 valores de cargabilidad en los transformadores Chinú 500/110 kV cercanos a uno. A partir del año 2007 se producen sobrecargas en estos transformadores en operación normal.

Como alternativas de solución para las sobrecargas en el área Chinú se presentan: el tercer transformador 500/110 kV y la línea Urrá – Montería.

El CAPT menciona que para la evaluación económica de las alternativas se debe valorar los costos de generación de seguridad y no de confiabilidad teniendo en cuenta que en el área de Bogotá existe recurso de generación adicional el cual se redespacharía antes de racionar.

Con respecto a los problemas encontrados en el área Chinú, éstos se deben discutir con el Operador de Red con el fin de encontrar la mejor alternativa de solución.



5 COMENTARIOS PROPUESTA DE METODOLOGÍA PRESENTADA POR LA UPME PARA INCLUIR LAS INTERCONEXIONES EN EL PLAN DE EXPANSIÓN.


Se programa este tema como punto de la agenda de la próxima reunión.


6 VARIOS

Se programa la próxima reunión del CAPT el Viernes 19 de Septiembre de 2003 y como temas de la agenda se incluirán los comentarios del CAPT al Plan de expansión preliminar y seguimiento a las pérdidas.

7 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar presentación de la UPME sobre el Plan Energético Nacional.	Para conocimiento del CAPT	UPME	
3. Enviar presentación de la UPME sobre el Plan de Expansión Preliminar.	Para conocimiento del CAPT	UPME	
4. Enviar carta al CND para que sea invitado permanente.	Que el CND asista a todas las reuniones.	Cerromatoso	
5. Enviar el acta N. 44	Para comentarios del CAPT.	UPME	
6. Enviar los comentarios al documento sobre el procedimiento para la actualización del inventario de activos.	Elaborar versión definitiva	CAPT	
7. Informe de evolución Nivel de Pérdidas	Análisis y seguimiento del CAPT	UPME	Permanente
8. 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 M.
Secretario