



# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

## COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION ACTA N° 54

Fecha:	Diciembre 15 de 2004
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

Enrique Ayobi	EEB	Principal
Víctor Quiasúa	EEB	Suplente
Andrei Romero	CODENSA	Suplente
Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Hugo Bedoya	ISA	Suplente
Héctor González	DIACO	Principal
Guido José Escobar	EPSA	Principal
Camilo Sandoval	EMGESA	Suplente
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Reynaldo Pico	ESSA	Principal
Juan Diego Gómez	CND	
Alejandra López	CND	
Carlos Arturo Flórez	UPME	
Alberto Rodríguez	UPME	
Camilo Quintero	UPME	
José Vicente Dulce	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	
Denice J. Romero L	UPME	

### VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	EMGESA	X
ESSA	X	CND	X	LAC		DIACO	X
EEB	X	CODENSA	X	OXY		EPSA	X
EMCALI							

El Doctor Carlos Arturo Flórez Piedrahita instala el Comité y anuncia que el Plan de Expansión ha sido adoptado por el Ministerio de Minas y Energía.

Se propone en el 2005 realizar las reuniones del CAPT el tercer viernes de cada mes.

### 1 ORDEN DEL DIA Y LECTURA DEL Y APROBACIÓN DE ACTA

Se aprueba el orden del día y el acta de la reunión 53 es aprobada con los comentarios realizados.

### 2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES





## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIO
Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 53.	UPME	✓	
3. Enviar copia de las presentaciones hechas en la reunión número 53 del CAPT.	UPME – EMGESA	✓	
4. Enviar copia de la presentación realizada en la reunión con Ecuador.	CND		Se entrega en esta reunión
5. Enviar copias escaneadas de las cartas sobre el cambio de los CT's en La Guaca – La Mesa y de participación de empresas integradas verticalmente en convocatorias de expansión de la transmisión.	UPME	✓	
6. Hacer consulta a la CREG con respecto a garantías para ejecutantes de los proyectos de interconexiones internacionales.	UPME	✓	Pendiente respuesta de la CREG
7. Estudiar cuál de los circuitos entra a Altamira y cuál a Mocoa y definir el valor y ubicación de la compensación.	UPME - CND	✓	Se definió una compensación reactiva inductiva de 37.5 MVar
8. Revisar el caso de salida de un trafo San Carlos 230 / 500 kV por sobrecarga debida al paso del flujo de 230 kV a 500 kV. Analizar si esto se supera tras la entrada del proyecto de 500 kV.	UPME - CND	✓	
9. Preparar borrador de carta a la CREG sobre el tema de energía en tránsito, haciendo énfasis en la actual situación de la interconexión con Ecuador a 138 kV.	EMGESA		Pendiente
10. Preparar presentación de seguimiento de pérdidas para la siguiente reunión del CAPT.	UPME	✓	

### 3 INFORME TRIMESTRAL DE RESTRICCIONES

El CND presentó el informe de restricciones del área caribe, aclarando que en las siguientes reuniones se presentará un informe para las demás áreas del país.

Dentro de las principales conclusiones de la presentación se tienen

Actualmente la importación del área es de 1240 MW, pero con la entrada del 3er circuito de 500 kV el límite aumentará a 1600 MW.

En la subárea del Atlántico se presentan problemas de sobrecarga en los trafos de Tebsa, en líneas Unión – El Río y Unión – Magdalena, Tebsa – Silencio y Tebsa - El Río. Para controlar estos problemas se implementaron medidas operativas y se recomendó estudiar el refuerzo de la transformación de Tebsa y evaluar un refuerzo a nivel de 110 kV.

En la subárea de Bolívar se presentan disparos de carga ante sobrecargas de los transformadores de Ternera 220/66 kV y ante la salida de una de las líneas Sabana- Ternera. Se recomienda el refuerzo de la transformación en Ternera y evaluar el refuerzo de la red de 66 kV.





# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Para la subárea de GMC se observan problemas de cargabilidad en los transformadores de Valledupar y Copey, por lo tanto se recomienda gestionar la puesta en servicio del transformador de Valledupar 220/34.5/13.8 kV y la ampliación de la transformación en Copey.

En la subárea de Córdoba-Sucre se identifican problemas de cargabilidad en los trafos de Chinú por lo cual se recomienda estudiar las alternativas de refuerzo en la transformación o el circuito Urrá – Montería 220 kV, además se recomienda alimentar Sierra Flor desde Bolívar.

Para el subárea de Cerromatoso se recomienda aumentar la confiabilidad por medio del circuito Urrá – montería 220 kV.

## 4 PRESENTACION: “IMPACTO DEL RETIRO DE LA CADENA PARAISO – GUACA”

El CND realizó la presentación, concluyendo que la salida de Pagua generaría racionamientos importantes en el área oriental que no pueden ser suplidos con la actual generación.

Se decide que el CAPT prepare una carta dirigida al Ministerio de Minas y Energía, la UPME, la CREG y el CNO, reiterando que la solución al problema ambiental no es el retiro de la cadena de generación y que ésta debe seguir operando para evitar racionamientos ya que no existen proyectos de transmisión que puedan suplir dicho retiro en el corto plazo. Adicionalmente, la carta debe incluir el aumento en el costo operativo al considerar el retiro de dicha cadena.

## 5 PRESENTACIÓN “SEGUIMIENTO A PÉRDIDAS DE DEL STN”

La UPME realizó la presentación en la que se pudo observar que las pérdidas del STN aparentemente tienen un comportamiento estacional. Se plantea realizar análisis adicionales que permitan aclarar si las pérdidas están aumentando o disminuyendo.

## 6 VARIOS

Se propone compatibilizar criterios de expansión del STN, STR y SDL, con el fin de dar señales regulatorias y técnicas, para los análisis del siguiente año. Este tema se tratará en la primera o segunda reunión del CAPT del 2005. Se propone retomar un documento que al respecto trabajó el CAPT, hace algunos años.

Se propone reiterar a la CREG la invitación a asistir al CAPT, con el fin de obtener respuesta a las consultas hechas por el Comité.

- Se programa reunión para el tercer viernes de febrero de 2005 a las 9:00 AM.

## 7 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar acta número 54.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Enviar copia de las presentaciones hechas en la reunión número 54 del CAPT.	Para comentarios del CAPT	UPME – EMGESA	
4. Enviar propuesta de garantías de la convocatoria del 3er circuito con Ecuador	Para conocimiento del CAPT	UPME	






Libertad y Orden

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

5. Enviar carta a Electrocosta para averiguar sobre el cambio de nivel de tensión de los circuitos de 66 kV a 110 kV y sobre el trafo de Chinú.		UPME	
6. Preparar borrador de comunicado al MME, la UPME, la CREG y el CNO recomendando la permanencia de la cadena Pagua.	Para comentarios del CAPT	ISA	
7. Solicitar a OXY presentar el estado del aumento de carga y aumento de de generación propia.	Para presentar en el siguiente Comité	UPME	

  
**ENRIQUE AYOBÍ**  
Presidente

  
**ALBERTO RODRÍGUEZ H.**  
Secretario

