

**COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION
ACTA N° 20**

Fecha :	Julio 14 del 2000
Hora:	9:00 a.m.
Lugar:	Unidad de Planeación Minero Energética

Enrique Ayobi	EEB	suplente
Hector Alberto Ruiz	EEPPM	principal
Hernán Darío Puerta	EEPPM	invitado
Ana Mercedes Villegas	ISA	principal
José Luis Tapias	ISA	invitado
Luis Enrique Rodriguez	EMCALI	suplente
María Nohemi Arboleda	CND	suplente
Armando Burgos	CND	principal
Juan Guillermo Alvarez	ISAGEN	principal
Norma Constanza Zúñiga	CHIVOR	principal
Guido José Escobar	EPSA	suplente
Pablo Felipe Arroyave	CHEC	principal
Arcenio Torres A.	UPME	
Camilo Quintero.	UPME	
Claudia C. Estrada	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CHIVOR X	ISA X	EEPPM X	CND X
ISAGEN X	EEB X	CHEC X	
EPSA X	ESSA	EMCALI X	

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

Orden del día:

1 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS.

Se leen los comentarios al acta N° 19; habiendo acuerdo en los comentarios recibidos, se aprueba el acta y se envía para la firma del Presidente.



2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES.

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIO
1. Enviar a los agentes borrador de carta que será enviada a ESSA	UPME		
2. Enviar comunicación a los agentes en la cual se les informe acerca del CAPT y cómo acceder a la información.	UPME		
3. Incluir en la página del CAPT las actas (versión pdf) y el plan de trabajo	UPME		Está pendiente incluir en la página del CAPT el plan de trabajo.
4. Enviar Proyección de demanda Marzo 2000	UPME		
5. Enviar cuadro de tareas pendientes	UPME		
6. Enviar a los miembros del CAPT la presentación realizada en la reunión sobre la Metodología de Cargos por Uso aplicable en el año 2000 (Res 094/99)	LAC		
7. Enviar comentarios al borrador de carta dirigida a ESSA	CAPT		
8. Enviar el Acta N. 19 a los miembros del CAPT.	UPME		
9. Enviar los indicadores de asistencia para el año 1999 a los miembros del CAPT.	UPME		
10. Proponer metas para los indicadores de asistencia acordados	Miembros CAPT		Pendiente próxima reunión
11. Enviar a los miembros del CAPT el documento sobre evolución de las restricciones y sus causas	CND		
12. Enviar a la UPME comentarios al Acta N. 19	CAPT		
13. Diagnóstico sobre las medidas en fronteras comerciales del STN	LAC		Pendiente. Se debe enviar antes de la próxima reunión
14. Evolución de las pérdidas eléctricas durante 1999 y 2000	LAC		Próxima reunión
15. Borrador de carta al CNO para proponer corrección a los códigos que especifican las características de los transformadores de tensión	ISA		ISA se acoge a lo estipulado en el código vigente y sugiere estar pendientes para la revisión de dichos códigos.
16. Procedimiento para reportar la entrada de nuevas unidades constructivas.	UPME-LAC		UPME envió una propuesta al LAC, está pendiente la definición del procedimiento.
17. Acusar recibo de la información enviada por e-mail	Miembros CAPT		



3 PRESENTACIÓN DEL INFORME DE RESTRICCIONES Y DEL PLAN DE EXPANSIÓN. UPME - CND

La UPME y el CND realizaron la presentación acerca del plan de expansión y el informe de restricciones respectivamente, toda vez que los estudios se realizaron de forma coordinada. Se anexan las presentaciones.

A nivel de transmisión los análisis eléctricos muestran que los nodos del área GCM (Guajira, Santa Marta, Copey, Cuestecitas y Valledupar), los nodos de Nordeste (Ocaña, San Mateo, Cúcuta y Tasajero) y los nodos de Bogotá son los que mayores restricciones causan al sistema. Se evaluaron diferentes alternativas que permitieran disminuir el nivel de restricciones y a la vez mejorar los niveles de pérdidas y confiabilidad del sistema.

Las alternativas planteadas fueron:

- 1 Ternera - Copey - Ocaña - Primavera - El Sol a 500 kV, Copey - Valledupar 230 kV
- 2 Jaragua - Chinú - Primavera - El Sol a 500 kV
- 3 Ternera - Sabanalarga - Copey - Ocaña - Primavera - El Sol a 500 kV
- 4 Ternera - Chinú - Primavera - El Sol a 500 kV

Desde el punto de vista técnico, se encuentra que la mejor alternativa es la construcción de la línea a 500 kV, Ternera-Copey-Ocaña-Primavera-Sol

La evaluación económica se hizo sobre esta alternativa, revisando el costo total del sistema con y sin proyectos en función del precio de oferta simulado como una relación del número de veces el costo del combustible y comparando estos costos con los datos históricos de ofertas suministrados por el CND.

De acuerdo con los resultados obtenidos, la UPME somete a comentarios de los agentes hasta el 30 de Agosto del año en curso, la construcción de las siguientes obras de transmisión:

- Línea de transmisión a 500 kV Ternera - Copey - Ocaña - Primavera - El Sol, y los tramos a 230 kV El Sol - Noroeste y El Sol - Torca,
- Línea de transmisión a 230 kV Copey - Valledupar .

De igual manera el CND presentó un análisis a la evolución de las restricciones, en el cual se observa que teniendo en cuenta los costos históricos de las restricciones, los análisis eléctricos y los de confiabilidad, las zonas que presentan mayores limitaciones en la transmisión y con mayores sobrecostos operativos son Norte, Cordillera Oriental e Interior. Para la



evaluación económica, el CND realiza diferentes sensibilidades a los precios de oferta de las zonas mencionadas y también realiza un análisis de vulnerabilidad de la interconexión de la Costa Atlántica con el interior del país. Con base en los resultados obtenidos, el CND evaluó tres alternativas de proyectos.

1. La Línea Primavera - Ocaña - Copey - Cartagena a 500 kV y la reconfiguración de San Carlos-Cerromatoso entrando a Primavera 500 kV.
2. La línea Primavera El Sol a 500 kV con los circuitos a 230 kV El Sol - Noroeste y El Sol – Balsillas
3. Las alternativas uno y dos simultaneas.

La evaluación mostró que bajo los escenarios analizados el proyecto uno presenta, con probabilidad superior al 80%, una relación beneficio costo superior a 1. A su vez el proyecto dos presenta en todos los casos analizados una relación beneficio costo superior a 1. Por ultimo, el proyecto 3 presenta una relación beneficio costo mayor a 1 con una probabilidad del 80%. Sin embargo, se planteó la necesidad de realizar sensibilidades a la proyección de demanda baja.

El CAPT sugiere que se realicen análisis de sensibilidad a la demanda y a los costos de inversión de los proyectos.

4 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Incluir en la página del CAPT el plan de trabajo (versión pdf)	Mantener información actualizada del trabajo que desarrolla el Comité	UPME	21-07-2000
2. Enviar el cuadro con los indicadores de asistencia preparado por CHEC, a los agentes.	Tener una referencia para evaluar la asistencia de los miembros del Comité.	UPME	21-07-2000
3. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Informar con anticipación sobre los compromisos asumidos.	UPME	21-07-2000
4. Enviar a los miembros del CAPT la presentación realizada en la reunión sobre el Plan de Expansión Preliminar.	Conocer los supuestos empleados y los resultados obtenidos en el Plan de Expansión Preliminar	UPME - CND	21-07-2000
5. Enviar el Acta N. 20 a los miembros del CAPT.	Para comentarios de los agentes.	UPME	21-07-2000
6. Proponer metas para los indicadores de asistencia acordados	Tener una referencia para evaluar la asistencia de los miembros del Comité.	Miembros CAPT	28-07-2000
7. Enviar a la UPME comentarios al Acta N. 20	Obtener el Acta definitiva	CAPT	28-07-2000



8. Diagnóstico sobre las medidas en fronteras comerciales del STN	Obtener información sobre las fronteras del STN en las cuales hay medición (y en caso de que haya, el estado en que se encuentra)	LAC	28-07-2000
9. Evolución de las pérdidas eléctricas durante 1999 y 2000	Conocer la evolución en % y en magnitud de las pérdidas eléctricas a nivel del STN.	LAC	Próxima reunión
10. Presentar el procedimiento para reportar la entrada de nuevas unidades constructivas.	Establecer un procedimiento oficial que sustente los cambios en el inventario de activos del STN	UPME-LAC	Próxima reunión
11. Definir con la CREG o CNO la fecha para la revisión del Código.		UPME	Próxima reunión
12. Acusar recibo de la información enviada por e-mail	Verificar que los miembros del CAPT están recibiendo la información remitida	Miembros CAPT	Permanente

5 VARIOS

Se acuerda realizar la próxima reunión del CAPT el 18 de Agosto del 2000, para debatir el Plan de Expansión Preliminar.

Se solicita a los miembros del CAPT que para la reunión a realizarse en el mes de Septiembre preparen los comentarios a:

- Código de Conexión y Planeación
- Procedimiento de Conexión Profunda
- Propuesta para la Selección de Interventor, este tema debe estar listo antes de las convocatorias.





HÉCTOR ALBERTO RUIZ D.
Presidente



ARCENIO TORRES ARIAS
Secretario del Comité