



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 63

Fecha: Marzo 31 de 2006
Hora: 9:00 a.m.
Lugar: Oficinas UPME

Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Luis Sayago	CODENSA	Principal
Leslie Mier	CORELCA	Suplente
Hipólito Gutiérrez	ESSA	Suplente
Milton Morales	EMCALI	Principal
Hugo Dueñas	EMCALI	Suplente
Paulo Lins	DIACO	Principal
Héctor González	DIACO	Suplente
José Vicente Gómez	OXY	Suplente
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Pablo Franco	ISA	Principal
Edgar Duran	ISA	Suplente
Guido Escobar	EPSA	Principal
Silvia Cossio	XM - CND	
Ramón León	XM - CND	
Ricaurte Présiga	XM - CND	
Elsa Márquez	MME	
Alberto Rodríguez	UPME	
Jairo Pedraza	UPME	
Denice Romero	UPME	
Javier Martínez	UPME	
José Vicente Dulce	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	CORELCA	X
OXY	X	EEB	X	EMCALI	X	ESSA	X
DIACO	X	EPSA	X	CODENSA	X		

La UPME informó acerca de la nueva composición del CAPT. Como representante de los generadores fue elegido CORELCA. Como representante de los distribuidores fue elegida la Electrificadora de Santander.

Se verifica el quórum y se da inicio a la reunión. Codensa solicita que se le otorgue tiempo en el tiempo de Varios para presentar el estado de avance del proyecto Bacatá 500/115 kV.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

1 INFORME DE ACTIVIDADES DEL AÑO 2005

EEPPM realiza la presentación del informe de las actividades realizadas en el CAPT en el año 2005.

Dentro de los principales temas analizados se encuentran:

- Comentarios a metodología de elaboración del Plan
- Documento de convergencia entre los planes de los agentes y el STN.
- Adelanto de los proyectos Costa 500 kV y Bogotá 500 kV
- Seguimiento a restricciones
- Aspectos regulatorios, obras para aliviar restricciones
- Pérdidas del STN

2 ELECCIÓN DE PRESIDENTE

Unánimemente se eligió a EPSA como presidente del CAPT para el año 2006.

3 PRESENTACIÓN DE INDICADORES DE ASISTENCIA Y ROTACIÓN AÑO 2005

La UPME presentó los indicadores de asistencia y rotación de los miembros del CAPT y recordó la importancia de reducir la rotación de la asistencia de los delegados, con el fin de mantener la continuidad en los temas.

4 PRESENTACION FUNCIONES Y PROCEDIMIENTO DE OPERACIÓN DEL CAPT

La UPME presentó el objeto, conformación, funciones y reglamento del CAPT.

El CAPT comentó que es importante conocer el adelanto que se lleva en cuanto a la constitución del Cuerpo Consultivo Permanente.

El MME informó que este tema aún está en estudio pero que se esta teniendo en cuenta la importancia del CAPT en cuanto a su conformación y funcionamiento.

La UPME mencionó que al respecto envió una comunicación al MME solicitando información acerca de la transición entre el CAPT y el Cuerpo Consultivo Permanente e informando la necesidad de continuar con la conformación del CAPT hasta que reciba un aviso al respecto. También comentó que presentará el tema en el Comité MME – UPME que se realiza mensualmente, destacando la importancia del trabajo que ha venido realizando el CAPT.

5 APROBACIÓN DE ACTAS Y REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

Se realizan comentarios al acta 62 del CAPT y se aprueba.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIO
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 62.	UPME	✓	
3. Recopilar cartas enviadas a la CREG y que no han sido respondidas. Enviar comunicación recordando dar respuesta	UPME		Pendiente
4. Relación de casos en los que se identifiquen problemas en la remuneración de activos necesarios para aliviar restricciones.	UPME		Pendiente
5. Reunión UPME – CND para revisar temas operativos	UPME - CND		Pendiente

6 ESCENARIOS DE PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ELECTRICIDAD Y GAS

La UPME realizó la presentación de la revisión a marzo de 2006 de las proyecciones de demanda de energía eléctrica y gas natural. En esta presentación se mostró la metodología y los primeros escenarios de energía y potencia domésticas para el periodo 2006 – 2020, así como las proyecciones preliminares de demanda sectorial de gas. La UPME menciona que no se han podido superar los problemas de información

El CAPT solicita a la UPME realizar una presentación acerca de los inconvenientes que se han tenido en la elaboración de las proyecciones de demanda regionales. Este tema será tratado en la siguiente reunión del CAPT.

Teniendo en cuenta que las proyecciones de demanda regionales no se realizarán para este Plan, el CAPT solicita a la UPME presentar las demandas que tomará este año para analizar las diferentes áreas.

En cuanto al tema de pérdidas, se solicita a XM realizar en la siguiente reunión una presentación sobre el análisis de las pérdidas del STN.

7 SEGUIMIENTO A RESTRICCIONES

XM presentó el informe de restricciones, en donde se muestra su evolución, costo y causas.

8 ANÁLISIS DE ALTERNATIVAS PARA RESOLVER EL PROBLEMA DE CORTOCIRCUITO EN S/E DEL STN

La presentación “Subestaciones del STN que superan sus parámetros de diseño, soluciones” fue realizada por XM. Se menciona que existe la posibilidad de que algunas subestaciones del STN excedan límites de diseño y por lo tanto es necesario que los transportadores identifiquen éstas situaciones y recomienden soluciones. También se requiere que existan señales regulatorias en





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

cuanto a la remuneración de las modificaciones requeridas, para lo cual será importante que en una segunda fase, una vez se identifiquen las mejores soluciones, el CAPT apoye las gestiones respectivas con el regulador.

Se presenta el caso particular del nivel de cortocircuito de la subestación San Carlos, resaltando que la mejor solución de largo plazo, desde el punto de vista técnico – económico, es el cambio de los equipos de la subestación. Sin embargo, dado que actualmente los equipos de la subestación están operando en condiciones cercanas a sus límites eléctricos, se resalta la necesidad de que se tomen decisiones operativas con el fin de minimizar los riesgos para los equipos de la subestación y para la operación del sistema.

El CAPT considera que esta problemática también puede analizarse para el caso de los activos de los distribuidores.

La UPME enviará comunicación a las empresas transportadoras y distribuidoras propietarias de activos en el nivel de tensión IV, solicitando un inventario de los equipos que están en esta situación.

9 CRONOGRAMA DE ACTIVIDADES 2006

Los temas a tratar en las sesiones del CAPT para el año 2006 son los siguientes:

TEMA	ACTIVIDAD	RESP	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Escenarios de proyección de demanda	Presentación de nuevos escenarios	UPME	■									
	Definir metodología proyecciones regionales			■								
Plan de Expansión	Presentación resultados preliminares	UPME				■						
	Comentarios de agentes a versión preliminar del Plan	CAPT					■					
	Presentación Plan 2006 - 2020									■		
Restricciones	Seguimiento	XM										
	Informe trimestral	XM			■	■	■	■	■	■	■	■
Pérdidas	Seguimiento Informe LAC	UPME - CAPT										
	Análisis de la metodología de reducción de pérdidas, causas de las pérdidas.					■						
Regulatorio	Interconexiones internacionales (transito o destino)	CAPT							■			
	Revisión nuevas resoluciones	CAPT										
	Remuneración de equipos por cambios de condiciones del sistema	CAPT		■								

Se propone fijar las fechas de reunión en el año, para no tener cruces de agenda con otras reuniones. Se fijarán en la siguiente reunión.

10 VARIOS

- Codensa presentó el estado de avance del proyecto Bacatá 500/115 kV donde se hizo una descripción del proyecto, se mostró su estado actual del proyecto y el cronograma de actividades. Concluye que el proyecto está cumpliendo los tiempos estimados. Informa que se instalarán 75 MVAR en la subestación El Sol 115 kV.
-
- El MME solicita que se le envíe copia de las actas del Comité y el CAPT está de acuerdo.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

- Se propone realizar la siguiente reunión el día 28 de abril.

11 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar acta número 63.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Envío de borrador de carta para solicitud de inventario de activos que pueden superar condiciones de diseño	Información para discusión en el CAPT	XM	
4. Envío a transportadores y distribuidores de solicitud de inventario de activos que pueden superar condiciones de diseño	Información para discusión en el CAPT	UPME	
5. Recopilar cartas enviadas a la CREG y que no han sido respondidas. Enviar comunicación recordando dar respuesta		UPME	

GUIDO JOSÉ ESCOBAR MAYOR
Presidente

ALBERTO RODRÍGUEZ H.
Secretario

ε

