

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 73

Fecha: Junio 29 de 2007
Hora: 9:00 a.m.
Lugar: Oficinas UPME

Héctor Ruiz	EEPPM	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Principal
Juan Carlos Guerrero	AES CHIVOR	Principal
Jaime Guerrero	AES CHIVOR	
Rodrigo Céspedes	ESSA	Principal
Héctor Enrique Peña	EMCALI	Suplente
Esperanza Torres	OXY	
Héctor Bello	CERROMATOSO	Suplente
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Humberto Montaña	EEB	Suplente
Andrés Villegas	ISA	Principal
Edgar Durán	ISA	Suplente
Carlos Pizza	EPSA	
Ramón León	XM – CND	
Silvia E. Cosssio	XM – CND	
Hector Bonilla	XM – LAC	
Denice Romero	UPME	
Jaime Orjuela	UPME	
Andrea Rojas	UPME	

1 VERIFICACION DEL QUÓRUM

Agente	Empresa	Asistencia
Transportador	EEB	✓
	ISA	✓
	EPSA	✓
Gran consumidor	DIACO	
	OXY	✓
	CERROMATOSO	✓
Comercializador	CODENSA	✓
	EEPPM	✓
	EMCALI	✓
Otros	AES CHIVOR	✓
	ESSA	✓

Se verifica el quórum y se da inicio a la reunión.

2 APROBACIÓN DE ACTAS Y REVISIÓN DE TARES PENDIENTES

Se aprueba el acta número 72 con los comentarios del CAPT.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIOS
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 72.	UPME	✓	
3. Ajuste al borrador de comunicación a la CREG solicitando remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad	ISA	✓	
4. Comentarios al borrador de comunicación a la CREG solicitando remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad	CAPT	✓	Se revisa en la reunión
5. Enviar artículos de blackout	XM	✓	
6. Enviar documento de Criterios de Convergencia de la Expansión del STN y los STRs	UPME	✓	

3 INFORME TRIMESTRAL DE RESTRICCIONES

XM presentó el informe trimestral de restricciones donde se destacó lo siguiente:

- Se presentó la evolución de las restricciones en el periodo de enero - mayo de 2007 destacando el beneficio por la entrada de los Proyectos UPME-01 y 02 de 2003. El límite de importación a la costa se incrementó en un 50% (de 1,000 a 1,500 MW), y hubo reducción de unidades en demanda mínima y máxima (ahora se requieren 4 unidades todo el día). Sin embargo, el aumento de la demanda de potencia en Bogotá, el mantenimiento de Guavio, los atentados en el sur occidente del país (en particular los eventos en Betania – San Bernardino, Yumbo – San Bernardino y San Bernardino - Jamondino) y las condiciones anormales de orden público y mantenimiento de elementos de la red, continúan causando impacto negativo sobre las restricciones.
- Se presentaron las recomendaciones 2006-2012 en cuanto a la evolución de los límites de intercambio y las generaciones de seguridad para cada área, tal como se describe a continuación:

Área Caribe:

2007 - Ampliar transformación 220/66 kV en Bolívar ó desarrollar el nivel de 110 kV.

2008 - Desarrollar nivel de 220 kV en el área de Córdoba – Sucre.

Área Nordeste:

2007- Mejorar el factor de potencia de las cargas de Santander, ampliar la transformación 220/110 kV en Bucaramanga.

2010 - Ampliar la transformación en 220/110 kV en Palos.

Área Oriental:

2009-2010 - Ampliar transformación 230/115 kV o 500/115 kV en Bogotá, ampliar la transformación 230/115 kV en La Guaca e Ibagué.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Se recomienda la instalación de las compensaciones capacitivas en Salitre 115 kV (2x90 MVar) y Villavicencio 115 kV (1x36 MVar).

2012 - Llevar red de 500 kV al sur de Bogotá con transformación de 230 kV y 115 kV.

Área Suroccidental:

2008 - Se recomienda llevar a cabo el tendido del segundo circuito Betania Mirolindo 230 kV y la compensación serie de ambos circuitos.

2010 - Se recomienda la instalación de compensación capacitiva en La Guaca, Mirolindo y Betania 115 kV, con el fin de reducir el número de unidades requeridas en el área Suroccidental.

En el Largo Plazo, el doble circuito con compensación serie puede hacer parte integral del corredor de transporte hacia el sur, el cual debe incluir refuerzos a 500 kV. Se destaca además que la posible entrada de Quimbo 440MW (aguas arriba de Betania) podría requerir el refuerzo de transporte en la subestación Betania

4 REVISIÓN DOCUMENTO: PROCEDIMIENTO PARA EL MANEJO DEL INVENTARIO DE ACTIVOS

El CAPT considera que se debe revisar el documento con el fin de actualizarlo de acuerdo con los cambios que se han presentado en la regulación; por lo tanto, se acordó que ISA, con el apoyo del LAC, revisarán y complementarán el documento mencionado para el día 6 de julio. Así mismo se acordó que se recibirán comentarios por parte del CAPT hasta el día 13 de julio. En la siguiente reunión del CAPT se continuará discutiendo el documento.

5 PRESENTACIÓN SOBRE EVENTO DE ABRIL 26 DE 2007

XM llevó a cabo la presentación del evento ocurrido el 26 de abril, exponiendo los antecedentes y la evolución de dicho evento. Se describió la situación del Sistema de Transmisión Nacional antes del evento, así mismo se resumió y mostró su evolución, secuencia y los registros.

6 COMENTARIOS AL DOCUMENTO: CRITERIOS DE CONVERGENCIA DE LA EXPANSIÓN DEL STN Y STRs

Codensa, en la anterior reunión del CAPT, había solicitado al Comité revisar el documento "Criterios de Convergencia de la Expansión del STN y STRs", elaborado por el CAPT durante el año 2005. Sin embargo, expresa que tras revisar al interior de la empresa el documento, concluyen que se encuentran de acuerdo con lo expuesto en éste y por lo tanto no es necesario retomar este punto dentro de la agenda.

Con relación a la coordinación requerida, UPME informa que ya está haciendo la coordinación con los OR para la definición de la expansión; no obstante, persiste la inquietud con respecto a la obligación de la ejecución de las obras (y su implicación desde el punto de vista regulatorio). Se analizan los problemas puntuales de Chinú y Jamondino; y se propone llevar las señales al MME y la CREG, a partir de las soluciones planteadas por la UPME y por cada operador.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

7 VARIOS

- El presidente del CAPT informó acerca de la reunión convocada por el MME, realizada el día 25 de mayo, en la cual se discutió el evento ocurrido el día 26 de abril de 2007 en el Sistema Interconectado Nacional. A la reunión asistieron: representantes de ISA, XM, UPME, CREG, CNO y el presidente del CAPT. Mencionó que dentro de los puntos discutidos se trató el procedimiento de mantenimiento remoto y local, situaciones de riesgo y puntos críticos del STN. También mencionó que como conclusión de la reunión se observó la necesidad de llevar a cabo un plan de acción a mediano y largo plazo con el fin de obtener mejoras prácticas.

De acuerdo con lo anterior, el MME solicitó la conformación del Grupo de Trabajo Interdisciplinario para realizar un diagnóstico y elaborar recomendaciones sobre el Sistema de Transmisión Nacional; este grupo estará conformado por CREG, XM, UPME y MME, y deberá analizar integralmente aspectos regulatorios, de planeamiento y operación, y emitir recomendaciones con el fin de establecer aspectos a fortalecer para minimizar el riesgo de nuevos eventos.

- La UPME enviará nuevamente una comunicación solicitando información detallada de niveles de capacidad y límites de los equipos; esta información será utilizada en el Plan de Expansión, en la búsqueda de soluciones para el sistema.
- Se acuerda enviar comunicación a Electrocosta con copia al MME y a la CREG con el fin de solicitar información acerca del estado de avance de los estudios que están realizando con respecto a la solución para el problema de sobrecarga de la transformación Chinú. También se enviará una comunicación a la CREG reiterando la solicitud de revisión de casos como éste, en donde se identifican problemas para la ejecución de obras de conexión al STN, que han sido identificadas como necesarias para el Sistema, y que han sido detectadas durante el ejercicio de planeamiento del Sistema de Transmisión Nacional. Adicionalmente, se invitará a Electrocosta para la próxima reunión del CAPT, para lo cual EEB preparará el borrador de la comunicación, con base en los antecedentes de comunicaciones enviadas a la CREG y al OR.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

8 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos	UPME	
2. Enviar acta número 73.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Ajuste al borrador de comunicación a la CREG solicitando remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad.	Emitir comentarios a respuesta de la CREG	EPM	
4. Recopilar antecedentes de comunicaciones enviadas a la CREG y a Electrocosta acerca del caso Chinu.	Enviar a EEB	UPME	4 julio
5. Elaboración comunicación a Electrocosta, MME y CREG caso Chinu.	Conocer el estado de proyectos (caso Chinu)	EEB	
6. Actualizar el documento: "Procedimiento para el manejo del inventario de activos".	Para comentarios del CAPT	ISA - LAC	6 julio
7. Comentarios al documento "Procedimiento para el manejo del inventario de activos"		CAPT	13 julio



ANDREI FABIAN ROMERO GRASS
Presidente



JAIME ALFONSO ORJUELA VÉLEZ
Secretario Delegado