



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 72

Fecha:	Mayo 25 de 2007
Hora:	8:30 a.m.
Lugar:	Oficinas CNO

Héctor Ruiz	EEPPM	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Principal
Juan Carlos Guerrero	AES CHIVOR	Principal
Fabián Toro	AES CHIVOR	Suplente
Rodrigo Céspedes	ESSA	Principal
Héctor González	DIACO	Principal
José Vicente Gómez	OXY	Suplente
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	
Elsa Márquez	MME	
Alberto Rodríguez	UPME	
Denice Romero	UPME	
Jaime Orjuela	UPME	
Luis Carlos Romero	UPME	

1 VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	AES CHIVOR	X
OXY	X	EEB	X	EMCALI		ESSA	X
DIACO	X	EPSA	X	CODENSA	X		

Se verifica el quórum y se da inicio a la reunión. Se agradece al CNO por prestar sus instalaciones.

2 APROBACIÓN DE ACTAS Y REVISIÓN DE TARES PENDIENTES

Se aprueba el acta número 71 con los comentarios de ISA.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIOS
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 71.	UPME	✓	
3. Propuesta de Comunicación a la CREG solicitando remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad	EEPPM	✓	Se revisa en la reunión
4. Incluir en el reglamento del CAPT la vigencia de la conformación	CAPT	✓	Se revisa en la reunión

3 DEFINICIÓN DEL CRONOGRAMA DEL CAPT

Teniendo en cuenta que la CREG definió que en el 2007 no habrá subastas para la asignación de obligaciones de energía firme, la UPME realizó una propuesta de cronograma para el seguimiento de la elaboración del Plan de Expansión de Referencia. Con base en esto, se acordaron los demás temas que serán analizados por el Comité durante esta vigencia.

El cronograma de trabajo para el CAPT es el siguiente:

	25-May-07	29-Jun-07	27-Jul-07	31-Ago-07	28-Sep-07	26-Oct-07	16-Nov-07	14-Dic-07
Proyecciones de Demanda								
Informe Trimestral de Restricciones								
Inventario de Activos, metodología de actualización								
Informe de Restricciones Mediano Plazo								
Criterios metodológicos para informe de Oportunidades de Conexión al STN								
Plan de Expansión de Referencia								
Plan Preliminar								
Comentarios al Plan Preliminar								
Respuesta de Comentarios al Plan Preliminar								
Plan Definitivo								
Seguimiento a Pérdidas STN								

4 PROYECCIONES REGIONALES DE DEMANDA

La UPME presentó las proyecciones regionales de demanda de energía eléctrica, las cuales fueron realizadas con la colaboración de XM. El análisis parte de una revisión completa de supuestos macroeconómicos básicos, a partir de información reportada por el DNP. Se consideran modelos de ventas nacionales, sectoriales, pérdidas de distribución, STN, demandas exógenas y efectos calendarios.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

Durante la presentación se explicó la metodología y se mencionaron los principales supuestos económicos empleados para el análisis, así como la información de insumo utilizada.

Se mostraron los túneles de proyección de demanda de energía y potencia a nivel nacional. También se expusieron los valores de participación media con respecto a la demanda nacional de energía y los valores de participación media anual de potencia para cada una de las UCP's. (Unidades de Control de Pronóstico).

De los resultados encontrados se destaca la variación prevista en la participación sectorial, encontrándose un crecimiento muy fuerte del sector comercial, lo cual denota una mayor vocación del país hacia las actividades de servicios (para el horizonte analizado, se encuentra que en términos de energía el sector industrial se duplica mientras que el comercial se triplica).

5 INFORME TRIMESTRAL DE MEDIANO PLAZO Y SITUACIÓN DE ESQUEMAS SUPLEMENTARIOS DE PROTECCIÓN EN EL SIN

XM llevó a cabo la presentación de la situación de esquemas suplementarios de protección en el SIN, incluyendo las recomendaciones de mediano plazo para el sistema en cuanto a la conveniencia de continuar o no con cada esquema.

Los esquemas suplementarios de protección se clasifican dependiendo de quién es el objeto de su actuación: esquemas de carga (disminución de generación mínima o reducción de sobrecargas por atentados o mantenimientos), de generación (reducción de atrapamientos o sobrecargas por atentados o generación con conexión débil) y de transmisión (reducción de atrapamientos o sobrecargas por pérdidas de líneas y esquemas de separación de áreas).

Actualmente existen esquemas suplementarios de protección en las sub-áreas de Atlántico, Bolívar, Caribe, GCM, San Carlos, Guatapé, Nordeste, Guavio, Chivor, Huila – Caquetá y Suroccidente. XM recomienda deshabilitar los siguientes esquemas:

- Sobrecarga de la línea Oasis – El Río.
- RAG Chivor.
- RAG Guavio.
- RAG San Carlos.
- RAG Guatapé.
- Esquema suplementario de baja frecuencia (Caribe).
- Disparo asociado a las líneas Unión - El Río y Unión – La Magdalena a 110 kV.
- Disparo asociado a la sobrecarga de la línea Tebsa – Silencio 110 kV
- Teledisparo asociado a la salida de una línea Sabanalarga – Ternera, estando otra indisponible.
- Esquema de aislamiento de la sub-área (GCM).
- Esquema de disparo línea San Carlos – Virginia 500 kV.
- Esquema apertura línea Corozo – San Mateo 230 kV.

Se recomienda dejar habilitados los demás esquemas existentes.

Durante la presentación se discutió acerca de la posibilidad de que los esquemas suplementarios de protección oculten necesidades de expansión del sistema y se menciona la necesidad de realizar en algunos casos una evaluación económica que compare el costo de llevar a cabo una obra de transmisión y el costo que se genera en el sistema ante la operación del teledisparo, incluyendo el





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

costo mismo del equipo. Como punto de mayor importancia se evidencia la responsabilidad sobre estos esquemas, más que la definición de los aspectos regulatorios sobre remuneración.

En particular, la UPME anota que varios de los esquemas están relacionados con puntos de conexión, lo cual no los hace necesariamente objeto del planeamiento del STN. Sin embargo, con respecto a la responsabilidad de la UPME en el planeamiento, es clara la necesidad del balance entre el costo de la solución alternativa y el impacto de la aplicación del esquema, para la cual UPME usa herramientas estadísticas para evaluar la probabilidad de que algún evento de este tipo se presente, y por tanto se considera que en la construcción del plan estas situaciones quedan cubiertas. En todo caso, se analizarán situaciones puntuales que requieran tratamiento (p.e. el caso de Suroccidente).

XM analiza la situación en cada área y recomienda que con la situación actual de los puntos de conexión, se puede requerir implantar esquemas suplementarios en otras áreas: Córdoba-Sucre-Cerromatoso (disparo de la transformación de Chinú), Nordeste (disparo de la transformación de Palos o Bucaramanga), Oriental (disparo de la transformación de Torca, Noroeste o Balsillas), Sur (salida doble contingencia San Bernardino-Yumbo y San Bernardino-Paez)

6 REVISIÓN Y MODIFICACIÓN DEL REGLAMENTO DEL CAPT

Se revisó el documento de Funciones y Procedimiento de Operación del CAPT, ajustándolo para mantener la coherencia al incluir el numeral de "Vigencia de la conformación del CAPT", adoptado en la reunión 71 del Comité.

7 VARIOS

- Se acordó que las reuniones del Comité se iniciarán a las 9:00 a.m., para facilitar el desplazamiento de los miembros que vienen de fuera de Bogotá. Se plantea dar mayor agilidad a las reuniones y, de ser necesario, hacer un receso para almorzar.
- Se hace mención de la Sentencia de la Corte que deroga el artículo 10 a) de la R051/98.
- Se revisó el borrador de la carta para la CREG, en la que se solicita remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad. Se acordó que ISA completa la redacción y se envía para comentarios del CAPT.
- Por solicitud de Codensa se enviará nuevamente el documento de Criterios de Convergencia de la Expansión del STN y los STRs, aprobado por el CAPT en el año 2005. El tema se revisará en la siguiente reunión.
- XM enviará artículos acerca del blackout de Canadá y Estados Unidos, ocurrido en el año 2003, para consulta de los miembros.



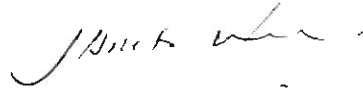


COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

8 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos	UPME	
2. Enviar acta número 72.	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	ISA	
4. Comentarios al borrador de comunicación a la CREG solicitando remunerar reposiciones que impliquen ampliación de capacidad	Emitir comentarios a respuesta de la CREG	CAPT	
5. Enviar artículos de blackout		XM	
6. Enviar documento de Criterios de Convergencia de la Expansión del STN y los STRs		UPME	


ANDREI FABIAN ROMERO GRASS
Presidente


ALBERTO RODRÍGUEZ HERNÁNDEZ
Secretario

