



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISION ACTA N° 65

Fecha: Junio 16 de 2006
Hora: 9:00 a.m.
Lugar: Oficinas UPME

Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Nicolás Bustamante	EEPPM	Suplente
Gerardo Gentil	CORELCA	Principal
Hipólito Gutiérrez	ESSA	Suplente
Hugo Dueñas	EMCALI	Suplente
Héctor González	DIACO	Suplente
José Vicente Gómez	OXY	Suplente
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Edgar Duran	ISA	Suplente
Pablo Franco	ISA	Suplente
Carlos Pizza	EPSA	Suplente
Ricaurte Présiga	XM - CND	
Ramón León	XM - CND	
Alberto Rodríguez	UPME	
Denice Romero	UPME	
Javier Martínez	UPME	
Jaime Orjuela	UPME	
Alfredo Vargas	TRANSELCA	Invitado de CORELCA

1 VERIFICACION DEL QUÓRUM

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

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

2 LECTURA Y APROBACIÓN DE ACTAS

Se aprueba el Acta No. 64 con comentarios respecto al punto de Varios y al punto del Inventario de activos que pueden superar condiciones de diseño.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

3 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIOS
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 64.	UPME	✓	
3. Buscar carta enviada sobre el tema Porce III a la CREG para recordar que está pendiente de respuesta	UPME	✓	La UPME envió carta a la CREG sobre el tema
4. Complementar la información del inventario de activos que superan niveles de diseño	UPME	✓	
5. Preparar borrador de carta para la CREG acerca del inventario de activos que superan niveles de diseño	ISA	✓	
6. Preparar borrador de carta del CAPT a XM para que designe un grupo de trabajo para el tema de proyecciones de demanda regional	UPME	✓	Se envió comunicación
7. Enviar documento de metodología de seguimiento a las pérdidas del STN elaborado por el CAPT	UPME		XM consultó al LAC y enviará el documento actualizado
8. Preparar borrador de carta solicitando respuestas pendientes al CAPT por parte de la CREG	UPME	✓	Se envió comunicación
9. Restringir el acceso a las presentaciones del CAPT en la página web	UPME	✓	

4 INFORME TRIMESTRAL DE RESTRICCIONES –XM/CND

XM presenta el Informe Trimestral de Evaluación de Restricciones en el siguiente orden:

Evolución Restricciones a Junio de 2006

Se presenta la evolución del costo de las restricciones a diferentes niveles de desagregación, detallando la participación por plantas e incluyendo su distribución-ubicación geográfica. Igualmente se presenta la evolución de las rentas de congestión.

Evaluación de Restricciones 2007 – 2011

Área Caribe: El CND indica que con la entrada del proyecto a 500 kV, se continúa requiriendo unidades para soporte de tensión en estado estacionario. Sin embargo aclara que los resultados presentados en este informe se efectuaron considerando el escenario de crecimiento alto de la demanda de la UPME.

En el área de Córdoba-Sucre se presentan tres alternativas de solución para la sobrecarga en los transformadores de conexión en Chinú, una de las cuales consiste en la energización y conexión de la S/E Montería a 220 kV. XM indica que es necesario efectuar análisis de confiabilidad que permitan definir cual es la mejor alternativa. La UPME aclara que en el Plan de Expansión vigente se hicieron





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

estos análisis, encontrándose que la mejor opción es la la instalación del tercer transformador. El CAPT solicita definir en este plan, cuál sería la mejor alternativa para solucionar los problemas de sobrecarga en estos transformadores.

Se informa además que en las áreas de Atlántico y Bolívar, en caso de no ejecutarse obras se presentarían sobrecargas en la transformación de las S/E's TEBSA y Ternera en el 2008.

Para finales de 2008 debe estar implementada la alternativa de solución que se seleccione. Mientras tanto se cerraría la línea Montería - Río Sinú a 110 kV, que opera normalmente abierta, lo cual serviría hasta 2008. Se menciona que éste es un caso de compatibilización de la Expansión STN-STR y se propone que la UPME presente una solución particular, como parte de su ejercicio del Plan de Expansión. La idea es que como parte del Plan de Expansión Preliminar se incluya este tema y se presenten las soluciones. También se menciona que en caso en que el Operador de Red no esté interesado en implementar la solución, ésta puede ser ejecutada por un tercero, aunque acá surge el riesgo de que no se recupere la inversión, dado el esquema que existe actualmente para la remuneración de activos de propiedad de terceros, por lo cual habría que buscar las señales regulatorias apropiadas.

Área Nordeste: Para diciembre de 2007 se observa la necesidad de ampliar la capacidad de conexión en Palos o Bucaramanga y a partir del 2010 la necesidad de soporte de reactivos en Santander. Se indica sin embargo que el área presenta factores de potencia particularmente bajos que deben ser corregidos, por lo cual se recomienda que el Operador de Red analice el tema y busque mejorar el factor de potencia de sus cargas a 115 kV, a 0.92, medido en el STN.

Área Oriental: El CND informa que en el horizonte de análisis se sigue observando la activación del corte Guaca – La Mesa, en particular en demandas media y mínima. Se indica que en los siguientes informes se analizará en detalle la subárea de Bogotá.

Subárea Cauca-Nariño: Se presentan los antecedentes al tema de la sobrecarga del transformador de conexión de la S/E Jamondino, indicando que en el 2008 a pesar de contarse con la energización de Mocoa a 220 kV se presentarían nuevamente sobrecargas. Informan que se recomendó al operador de red actualizar su plan de expansión, integrando las alternativas propuestas y analizando las recomendaciones realizadas por el CND, en las que se incluye la energización de Jamondino - Tumaco a 220 kV.

Sobre las demás áreas y subáreas, de acuerdo a las expansiones propuestas por los OR's, se informa que no se observan condiciones restrictivas en el horizonte analizado.

Análisis Alternativas para cortocircuito en San Carlos y Chivor

XM menciona que ISA llamó la atención de que mientras se dan las señales regulatorias, son necesarias algunas medidas de corto plazo para minimizar el riesgo en la operación de estas subestaciones.

S/E San Carlos: Se presentan alternativas de corto plazo enfocadas en tres grupos de acciones para disminuir el riesgo del nivel de cortocircuito en la S/E, de las cuales las de mayor opción y viabilidad son las correspondientes al uso-reconfiguración de variantes. No obstante, se aclara que con la salida de las unidades 3 y 4 (durante 8 ó 10 meses), disminuye el riesgo en la operación de la subestación y no sería necesario realizar alguna obra adicional en este tiempo.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

S/E Chivor: Se presentan alternativas de corto plazo enfocadas en tres grupos de acciones para disminuir el riesgo del nivel de cortocircuito en la S/E, de las cuales la de mayor opción y viabilidad es la correspondiente al seccionamiento de barras de la S/E, pero hay que realizar otros estudios adicionales, como los de protecciones.

Hay acuerdo en que la solución óptima es el cambio de equipos, dado que las otras tienen efectos adversos, técnicos y económicos.

Con estos puntos se debe reforzar la carta, mencionando además que ya se han realizado acciones en el pasado, pero que éstas no son soluciones definitivas y por el contrario pueden generar otros tipos de problemas en la red.

Informe Pérdidas LAC

XM presenta el informe de pérdidas del LAC y explica cómo realizar el acceso al informe mensual de pérdidas disponible en la página Web de la empresa.

5 INVENTARIO DE ACTIVOS QUE SUPERAN NIVELES DE DISEÑO

La UPME indica que se recibió respuesta de la mayoría de empresas restantes y se complementó el inventario. Adicionalmente a los presentados en el CAPT pasado, no se reportan casos adicionales del STN que superen los niveles de diseño en el corto y mediano plazo. Por lo tanto se mantienen los mismos casos señalados en la carta del CAPT a la CREG sobre el tema.

6 VARIOS

- La UPME extiende invitación al CAPT, las empresas y sus representantes, al evento "UPME 12 años – Planeación para la Competitividad" a celebrarse en Bogotá el día martes 11 de julio. Las inscripciones podrán realizarse a través de la página Web de la UPME.
- La EEB informa que la compensación capacitiva en la subestación Tunal entrará en operación comercial el domingo 18 de junio, la cual se prevé repercutirá positivamente en los costos de operación y desempeño del sistema. Se estima conveniente realizar una evaluación ex-post de sus efectos.
- Sobre el proyecto de refuerzo de la interconexión con Ecuador, la EEB indica que continúan en las reuniones de consulta previa con las comunidades indígenas y con otros interesados e instituciones, para el trámite de la licencia ambiental y que el MAVDT citó a una audiencia pública ambiental solicitada por algunas comunidades. Se considera difícil obtener la licencia antes de agosto de 2006 lo que dificulta cumplir con la fecha límite de entrada en operación que es junio de 2007. Reporta que el resto de procesos se desarrolla dentro del cronograma previsto pero las actividades de construcción solo se podrán iniciar una vez se tenga la licencia ambiental. La UPME informó que en conjunto con el MME gestionan con el MAVDT la posibilidad de dar celeridad al proceso de expedición de la licencia ambiental.
- El CAPT solicita a la UPME presentar los resultados y metodología del estudio de FACTS en desarrollo. Esta señala que parte de los resultados preliminares del estudio serán incorporados en la versión preliminar del Plan de Expansión que será presentada al CAPT en la próxima reunión y en la cual se hará alguna referencia adicional al respecto. La UPME considera la opción de realizar una presentación posterior al CAPT con participación de los consultores involucrados en el estudio.



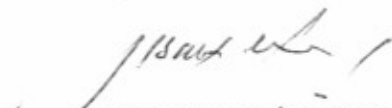


COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

7 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos	UPME	
2. Enviar acta número 65.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Incluir comentarios de Corelca y reenviar borrador de carta para la CREG acerca del inventario de activos que superan niveles de diseño	Dar a conocer la situación a la CREG y obtener respuestas.	CORELCA - ISA	21/06/06
4. Reenviar carta del CAPT a XM para que designe un grupo de trabajo para el tema de proyecciones de demanda regional	Avanzar en la elaboración de las proyecciones de demanda regional	UPME	
5. Reenviar documento y preparar borrador actualizado y de modificaciones para el CAPT del 29 de septiembre sobre el documento de metodología de seguimiento a las pérdidas del STN elaborado por el CAPT	Para revisión y actualización del CAPT	XM	
6. Reenviar contraseñas a Corelca, Emcali y ESSA de acceso a las presentaciones del CAPT en la página Web.		UPME	


GUIDO JOSÉ ESCOBAR MAYOR
Presidente


ALBERTO RODRÍGUEZ H.
Secretario