



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

COMITE ASESOR DE PLANEAMIENTO DE TRANSMISION ACTA N° 56

Fecha: Mayo 20 de 2005
Hora: 9:00 a.m.
Lugar: Oficinas UPME

Héctor Alberto Ruiz	EEPPM	Principal
Andrei Romero	CODENSA	Suplente
Leslie Mier	CORELCA	Suplente
Rodrigo Céspedes	ESSA	Principal
Luis Enrique Arbeláez	EMGESA	Principal
Héctor Morales	OXY	Principal
Héctor Bello	CERROMATOSO	Principal
Enrique Ayobi	EEB	Principal
Pablo Franco	ISA	Suplente
Carlos Pizza	EPSA	Suplente
Juan Diego Gómez	CND	
Claudia C. Estrada	UPME	
Jairo Pedraza	UPME	
José Vicente Dulce	UPME	
Denice J. Romero L	UPME	
Javier Martínez	UPME	

VERIFICACION DEL QUÓRUM

CERROMATOSO	X	ISA	X	EEPPM	X	EMGESA	X
ESSA	X	CND	X	LAC		DIACO	
EEB	X	CODENSA	X	OXY	X	EPSA	X
CORELCA	X						

1 LECTURA Y APROBACION DE ACTAS

Se aprueba el acta número 55 con los comentarios.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

2 REVISIÓN DE TAREAS PENDIENTES

TAREA	RESPONSABLE		COMENTARIOS
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	UPME	✓	
2. Enviar acta número 55.	UPME	✓	
3. Enviar copia de la carta enviada a Electrocosta sobre el trafo de Chinú.	UPME	✓	
4. Actualizar la página del CAPT agregando las presentaciones de la reunión 55.	UPME	✓	
5. Borrador de solicitud de información a empresas para proyecciones regionales de demanda.	UPME	✓	
6. Borrador de comunicación de agradecimiento a Camilo Quintero.	UPME	✓	Se realizaron algunos comentarios
7. Enviar documento con la metodología de proyecciones de demanda y supuestos (4 documentos)	UPME	✓	
8. Enviar comentarios sobre los documentos de metodología de proyecciones de demanda enviado por la UPME.	CAPT	✓	
9. Enviar documento de criterios de planeamiento de STN, STR y SDL.	EEPPM	✓	
10. Revisar y complementar el documento de criterios de planeamiento de STN, STR y SDL.	CODENSA	✓	
11. Enviar informe trimestral de restricciones antes de la próxima reunión.	CND	✓	
12. Reiterar al CND la solicitud de explicación de los datos de las pérdidas del STN.	UPME	✓	El CND menciona que existen problemas de información y aclara que los cálculos de pérdidas del STN definidos por el CAPT no afectan el cálculo de las pérdidas comerciales ni su facturación. Informó también, que están trabajando en automatizar el cálculo de las pérdidas con base en las fronteras comerciales activas. EL CND continúa con la tarea de explicar la tendencia de las pérdidas





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

3 REVISIÓN METODOLOGÍA DE PLANEAMIENTO

La UPME realizó la presentación de la revisión de la metodología para el planeamiento con énfasis en las interconexiones internacionales. La metodología tiene la misma filosofía que la empleada para los análisis de interconexión con Ecuador, pero incluye el análisis para tres países, en este caso Colombia, Ecuador y Panamá. Aunque para el análisis con Panamá no está definido el esquema comercial que se empleará en las transacción, se emplea el mismo mecanismo de Transacciones Internacionales de Electricidad – TIE's como un análisis preliminar.

En cuanto a la metodología esta será estudiada por los miembros del Comité para el envío posterior de comentarios a la UPME.

El CAPT solicitó a la UPME que en el siguiente Plan de expansión se haga un análisis más completo y consistente sobre la producción de gas en Colombia y el impacto que sobre la expansión de generación eléctrica está teniendo la política de masificación del gas. Además, que se consideren algunas estrategias que analicen el impacto de la entrada de proyectos de cogeneración y autogeneración del Sistema Interconectado Nacional. Adicionalmente, que se incluya el avance de los proyectos de expansión definidos en los Planes anteriores.

4 INFORME TRIMESTRAL DE RESTRICCIONES

El CND realizó el informe trimestral de restricciones mostrando la evolución histórica de su costo y las causas. En este informe presentó un análisis del área Suroccidental, el cual se profundizará en el siguiente informe incluyendo las áreas del Nordeste y Arauca. Como parte de los análisis presentados por el CND, se resalta la importancia que tendría la entrada anticipada de los proyectos UPME de 2003, en la reducción del costo de restricciones.

El CND también presentó un análisis eléctrico y energético sobre el eventual retiro de las plantas de generación del Muña a partir de Septiembre de 2006, en el cual se ratifica que esta salida conlleva a un deterioro de la confiabilidad del Sistema, por lo tanto en el largo plazo se hace necesario contar con capacidad adicional para sustituir la energía no generada por Paraíso y La Guaca. El CND menciona que la entrada anticipada del proyecto UPME-01-2003 contribuiría en forma importante a la reducción del racionamiento que se presentaría como producto del cierre del embalse de Muña.

Por otra parte mostró los análisis que ha realizado el CND con respecto a las alternativas de interconexión con Panamá. En esta presentación se mencionó que la interconexión Colombia - Panamá con tecnología HVAC no es recomendable desde el punto de vista eléctrico dado su comportamiento inestable, mientras que la interconexión Colombia - Panamá es técnicamente viable con tecnología HVDC dado que su desempeño eléctrico es adecuado cumpliendo con los criterios de calidad, seguridad y confiabilidad con una capacidad de Colombia a Panamá de 300 MW.

5 COMPATIBILIZACIÓN DE CRITERIOS STN, STR, SDL

Se realizó la presentación del tema. Entre los principales temas de discusión al planear proyectos de expansión de Transmisión está la ubicación de las nuevas obras ya que debería analizarse más a fondo el impacto en la distribución. Para recoger todos los comentarios y unificar los dos documentos que existen al respecto, CODENSA organizará un único documento para que el CAPT lo estudie y lo comente.





COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

6 VARIOS

Se propone retomar nuevamente la invitación a la CREG para que asista a las reuniones del Comité y dedicar un punto de la agenda para conocer el avance de los aspectos que esté estudiando la CREG e intercambiar ideas con ellos en los temas que atañen a la expansión del sistema de transmisión nacional. Se hará comunicación invitando a la CREG a participar continuamente en el CAPT.

Se decide realizar una reunión el lunes 13 de junio para discutir los comentarios de cada uno de los agentes sobre la resolución de la CREG sobre potencia reactiva, cargos del STN y comentarios a la metodología de planeamiento de interconexiones internacionales.

7 TAREAS PENDIENTES

TAREA	OBJETO	RESPONSABLE	FECHA
1. Enviar cuadro de tareas pendientes.	Recordar los compromisos asumidos.	UPME	
2. Enviar acta número 56.	Para comentarios del CAPT	UPME	
3. Borrador carta invitando a la CREG a participar en el CAPT	Para comentarios del CAPT	EEB	
4. Enviar comentarios metodología demanda (pérdidas y proyecciones regionales)	Para comentarios del CAPT	EEPPM	
5. Comentarios metodología	Para comentarios del CAPT	CAPT	08/06/05
6. Compilación documentos de compatibilización de criterios	Para comentarios del CAPT	CODENSA	20/06/05
7. Enviar de nuevo comunicación a Electrocosta solicitando aclarar proyecto en el área de Chinú.		UPME	10/06/05


HÉCTOR ALBERTO RUÍZ
Presidente


ALBERTO RODRÍGUEZ H.
Secretario

