

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 143

Fecha: 11 de febrero de 2016. Hora: 8:30 a.m.
 Lugar: Av. Calle 26 # 69 D - 91
 Piso 9 - UPME

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Agente	Empresa	Asistencia		
Transmisor	INTERCOLOMBIA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Jorge Mauricio Ariza	Suplente	✓
	EPM	Diego Humberto Montoya	Principal	✓
		John Jairo Celis Restrepo	Suplente	x
		Juan Jacobo Rodríguez	Suplente	x
	EEB	Jaime Alfonso Orjuela	Principal	✓
		Jairo Ovidio Pedraza	Suplente	✓
		José Vicente Melo	Suplente	x
	Gran Consumidor	PAZ DEL RIO	Julio Cesar Wagner	Principal
Pablo Martín Bernal			Suplente	x
OXY		José Vicente Gómez	Principal	x
		Carlos Rangel	Suplente	x
CERROMATOSO		José Ramón Mercado	Principal	x
		Freddie Luna	Suplente	x
Comercializador	CODENSA	Manuel Gómez		✓
		Andrés Aldana		✓
	ISAGEN	Agustín Escobar Moreno	Principal	✓
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	✓
	ELECTRICARIBE	Héctor Andrade Hamburger	Principal	x
		Henry Andrade López		✓
Generador	AES CHIVOR	Juan Carlos Guerrero	Principal	✓
		Fredy Martínez Guevara	Suplente	x
Distribuidor	EPSA	Gustavo Velandia Palomino	Principal	x
		Michael Eduard Muñoz	Suplente	✓
		Carlos Alberto Moreno	Suplente	x
CND	XM	Juan Carlos Morales	Invitado	✓
		Santiago Mesa Jaramillo	Invitado	x
Ministerio	MME	Elsa Fernanda Márquez	Invitado	✓
		José Edilberto Muñoz	Invitado	x
UPME	UPME	Jorge Alberto Valencia	Secretario	x
		Ricardo Ramírez Carrero	Secretario	✓
		Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Javier Martínez	Secretario	✓
		Silvana Fonseca	Secretario	✓
		Ana María Ospina	Secretario	✓
		Raúl Gil	Secretario	✓

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 143

Se da inicio a la reunión No.143 del Comité verificando el cumplimiento del quórum. No hubo asistencia a la reunión por parte del Gran Usuario (realizó confirmación de asistencia vía correo electrónico) y por consiguiente se da inicio advirtiendo sobre este hecho.

Se procede con la lectura de la agenda por parte del presidente del CAPT y se propone realizar un cambio en la misma, dando inicio a la reunión con el punto 6 - "Seguimiento a obras del STN y STR".

Para el tema de varios se propone incluir los siguientes puntos:

- Coordinación de Protecciones en la entrada de nuevos proyectos de Transmisión (XM).
- Jornadas técnicas del CAPT (UPME).
- Aspectos relevantes de la reunión ANDESCO – UPME.
- Definición Agenda 2016 (UPME).

2. APROBACIÓN DE ACTAS ANTERIORES.

Se informa por parte de la secretaria del Comité que el acta No. 142 está firmada y publicada en la página web de la UPME.

3. SEGUIMIENTO A OBRAS DEL STN Y STR.

La UPME presentó el avance de los proyectos de Convocatorias, el cual se divide en: i) resumen del estado de los proyectos del STR, ii) resumen del estado de los proyectos del STN y iii) el informe de avance detallado. Para cada uno de estos numerales, se indican los proyectos que se han adjudicados, los que están en procesos de selección y los que están en estructuración de pliegos; de igual forma se muestran todos los proyectos del STN que de acuerdo con su cronograma se encuentran en un estado de alerta (rojo: atraso no recuperable – amarillo: atraso recuperable – verde: estado de ejecución normal). El detalle de la información se puede consultar en la presentación correspondiente, disponible en la página web del CAPT. Se resaltan algunos comentarios del Comité:

- La UPME manifiesta que para el proyecto subestación Cereté 110/34.5 kV se presentó contraoferta. El proponente inicial aceptó el valor de la contraoferta y se le adjudicó, es el único proyecto en el que se ha presentada esta situación.
- Con relación a la subestación Estadio 110 kV, no se ha definido aún el espacio para su construcción. Se está considerando que sea del tipo GIS ya que al lado del estadio Romelio Martínez, ubicado en la ciudad de Barranquilla, el espacio que existe se tiene previsto para la construcción de un parque.
- Con respecto a la subestación La Loma 500 kV, Drummond tiene la expectativa de un cambio en el sitio de la subestación. La EEB manifiesta que es clara la ubicación de la subestación y mientras no haya una oficialidad de la UPME o del MME para el cambio de la misma, se seguirá con el espacio definido inicialmente. La Unidad solicita a la EEB hacer claridad de este tema con Drummond.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 143

Se adelanta el tema Aspectos relevantes de la reunión ANDESCO – UPME: EPM hace un resumen de los temas tratados en dicha reunión, los cuales hacen referencia a:

- Tiempos a incluir en los cronogramas de las convocatorias de proyectos.
- Esquemas que viabilicen aspectos ambientales y sociales previos a las convocatorias.
- Esquemas de socialización de los proyectos con las autoridades y demás.
- Causales de fuerza mayor – ejemplo: hallazgos arqueológicos.
- Efectos de la ley de víctimas sobre la imposición de servidumbres.
- Fortalecer el CAPT en el aspecto ambiental.
- Consolidar la mesa de Alto Nivel para Transmisores.

Las notas de la reunión que incluye los temas, comentarios, compromisos y recomendaciones se encuentran en el correo enviado por la presidencia del CAPT (EPM).

4. INFORME SECRETARÍA TÉCNICA

La UPME hace un resumen de las actividades realizadas durante el periodo de vigencia, las cuales se relacionan de la siguiente manera:

- Se dio la aprobación del Plan de Expansión Generación – Transmisión 2015 – 2029 mediante la Resolución 40095 de 1 febrero del Ministerio de Minas y Energía - MME. Teniendo en cuenta lo mencionado en el párrafo de la Resolución, relacionado con las obras para la incorporación de renovables en la Guajira: “...*la adopción de la obra aquí descrita está sujeta necesariamente a que se cuente con la manifestación escrita forma de intención formal por parte de los agentes de conexión al Sistema Interconectado Nacional...*”; es importante que los promotores realicen la manifestación formal y simultánea para así definir la expansión necesaria.

La próxima semana se está coordinando una reunión con los Promotores de estos proyectos de generación y el MME para definir el tema. De igual forma, la UPME manifiesta la importancia de: **i)** tener el conocimiento de todos los requerimientos en la Guajira (diferentes restricciones en la zona – cuándo y dónde se va a conectar), **ii)** la definición de los mecanismos para el compromiso serio y formal por parte de los promotores y, **iii)** la posibilidad de adelantar algunas acciones en la ejecución de los proyectos de generación mientras se ejecutan los procesos de convocatoria para las obras del STN.

- Se envió carta a la CREG consultando sobre la nueva composición del CAPT. No se ha recibido respuesta.
- XM solicita aclaración si la conexión en HVDC para la subestación Colectora 2 es definitiva. Hay una preocupación por parte de XM ya que ante la contingencia de este enlace se puede perder aproximadamente 800 MW de generación. La UPME indica que esto se evaluó dentro de los análisis de beneficios y se tuvo en cuenta la activación del EDAC. Sin embargo, aclara que la definición de la obra de transmisión depende de la generación total que se va a conectar y es posible que se deba reformular la red objetivo; por tal motivo es importante la firmeza y seriedad por parte de los Promotores.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 143

- AES CHIVOR solicita aclaración en cuanto a la conexión de las baterías, éstas corresponden a una recomendación o una obra definida dentro del Plan. La UPME indica que las baterías son una obra para conectar en el STR/SDL del área Caribe y en el Plan se dieron las primeras recomendaciones. Es necesario que el Operador – ECA realice la respectiva evaluación y defina si es viable la implementación; en caso contrario la obra sería analizada con mayor detalle por la Unidad y si se considera viable, la obra saldría por convocatorias. ECA manifiesta que realizará los análisis pertinentes.

5. INFORME GRUPO TECNICO Y REGULATORIO – APROBACIÓN DE PROPUESTA DE AJUSTES A LA REGULACIÓN, EN CUANTO A LAS CONEXIONES

INTERCOLOMBIA hace un resumen de los temas tratados en el Grupo Regulatorio, éstos se relacionan con i) Conexión de los generadores y ii) Pérdidas en la Red por conexión de generación.

En la reunión del GTR-CAPT realizada el 9 de febrero, ENERTOLIMA realizó una presentación sobre los incrementos en las pérdidas debido a la conexión de nueva generación en su sistema. La UPME recuerda la importancia de retomar el documento de pérdidas a cargo de EPSA, con la intención de enfocar la problemática en las implicaciones que tiene para el planeamiento de la expansión.

Por su parte, ISAGEN manifiesta que en la reunión de dicho Grupo se explicó a ENERTOLIMA que es un tema regulatorio y comercial con incidencia en el planeamiento; no hace parte del contrato de conexión con el generador. Finalmente, ISAGEN solicita si es posible se comparta al Comité la presentación realizada por ENERTOLIMA.

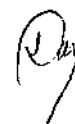
Con relación a la conexión de los generadores, INTERCOLOMBIA hace un resumen de los temas tratados en el oficio que se enviará a la CREG, el cual está relacionado con:

- Vigencia de los puntos de conexión asignados.
- Plazos para la firma de los contratos.
- Orden de asignación de los puntos de conexión.
- Registro en fase 1, 2 y 3 de la UPME.
- Garantías para cuando se presenten múltiples solicitudes.

Para cada uno de los temas, los integrantes del Comité realizaron observaciones; ISAGEN propone realizarlas sobre el documento, a lo cual el Comité está de acuerdo y define fecha para terminar ajustes al documento y circularlo al Comité. (Tabla 1 - Compromisos).

XM solicita revisar los temas relacionados con garantías, especialmente los esquemas y la forma cómo estas serían ejecutadas en caso de que haya pérdida del punto de conexión; se acuerda que en el próximo GT&R se presente por parte de XM los procedimientos de garantías y auditorías que hoy se aplican a las plantas generadoras con OEF.

La UPME propone realizar una presentación ante la CREG de la carta definitiva con algunos representantes del CAPT. El Comité está de acuerdo.



COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 143

6. INFORME PRESIDENCIA CAPT – VIGENCIA 2015.

La presidencia a cargo de Empresas Públicas de Medellín, presentó el informe de Gestión de las actividades realizadas durante la vigencia 2015, la presentación se enfocó en los siguientes temas:

- Seguimiento marco estratégico definido para el Comité.
- Temas de análisis.
- Temas de gestión y comunicaciones.
- Temas de trabajo Grupo Técnico – Regulatorio.
- Temas de trabajo Grupo Ambiental.
- Recomendaciones para que el nuevo CAPT trabaje en pro de su desarrollo.

El detalle de la información se puede consultar en la presentación correspondiente, disponible en la página web del CAPT.

La presidencia destaca el trabajo y la gestión del grupo técnico y regulatorio coordinado por XM y el grupo ambiental coordinado por INTERCOLOMBIA.

Finalmente, INTERCOLOMBIA y EEB destacan la buena gestión de la presidencia del CAPT a cargo de EPM.

7. VARIOS

- Sistema de protecciones en la entrada de nuevos proyectos: XM manifiesta su preocupación acerca de la situación que se está presentando con la entrada de nuevos proyectos, específicamente lo relacionado con la compatibilidad de las protecciones entre las subestaciones existentes y las subestaciones de los nuevos proyectos. Se menciona que las protecciones de las nuevas subestaciones son compatibles con las protecciones de las subestaciones existentes; pero lo existente muchas veces no es compatible con los equipos nuevos (tecnología más avanzada).

ISAGEN complementa el tema indicando que se requiere igualmente no solo la información de protecciones, sino de los parámetros eléctricos de las redes ante las reconfiguraciones definidas en los Planes de Expansión y de las convocatorias UPME que aún no se encuentran en operación, es decir no hacen parte del Planeamiento Operativo que realiza XM.

Por lo anterior, XM solicita que este tema sea tratado en el GTR-CAPT para evaluar la situación y proponer los respectivos ajustes regulatorios; manifiesta también que este tema se ha comentado en el Comité de Protecciones y en el Comité de Operación del C.N.O.

La EEB propone a XM mostrar en el próximo Comité, los casos en que se han presentado estas problemáticas y una propuesta con posibles soluciones incluyendo todas las variables que consideren necesarias, para así tener un punto de inicio más claro que permita definir el alcance desde la perspectiva de la expansión a tratar en el GTR-CAPT y desde la perspectiva de la operación.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 143

- Jornadas técnicas del CAPT: La UPME propone algunos temas para las jornadas técnicas del CAPT, los cuales están relacionados con: **i) HVDC, ii) cargos nodales, iii) gestión social y ambiental y, iv) baterías** (operación, mantenimiento y montaje).

CODENSA sugiere los temas relacionados con cambios tecnológicos tratados desde el punto de vista de señales regulatorias para que la expansión los incorpore y por los impactos operativos.

EPM sugiere traer para el próximo Comité una descripción y alcance bajo el marco de la planeación, para que así el Comité apruebe.

- Definición Agenda 2016: La UPME propone una serie de temas a tratar para la Agenda del 2016. El Comité propone a la UPME pasar una propuesta formal al CAPT en la próxima reunión con la nueva vigencia.
- Se propone la próxima reunión del Comité para el 11 de marzo.

8. COMPROMISOS

A continuación se presentan los compromisos adquiridos en la reunión:

Tabla 1. Compromisos adquiridos en la reunión CAPT – 143.

Ítem	Descripción	Fecha	Responsable	Observación
1	Revisión del estudio de oportunidades de conexión realizado por los Transportadores		GTR	Aspectos por mejorar.
2	Enviar presentación de incrementos de pérdidas realizada por Enertolima en el GTR.		UPME	Se realizará la consulta a ENERTOLIMA.
3	Circulación documento "Ajustes a la regulación de Conexiones"	15/02/2016	INTERCOLOMBIA	
4	Observaciones al documento "Ajustes a la regulación de Conexiones".	19/02/2016	CAPT	Fecha límite para las observaciones por parte del Comité.
5	Presentación de casos y propuesta de solución para el caso de protecciones en proyectos nuevos.	Próximo CAPT	XM	

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 143

Ítem	Descripción	Fecha	Responsable	Observación
6	Descripción y alcance de temas para las jornadas técnicas	Próximo CAPT	UPME	
7	Propuesta Agenda 2016	Próximo CAPT	UPME	


DIEGO HUMBERTO MONTOYA MESA
Presidente


RICARDO RAMÍREZ CARRERO
Secretario Técnico