

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

Fecha: 26 de abril de 2019
Lugar: Av. Calle 26 # 69D – 91

Hora: 8:30 a.m.

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Agente	Empresa	Asistencia		
Transmisor	INTERCOLOMBIA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Margarita Tamayo Jaramillo	Suplente	✓
	EPM	Diego Humberto Montoya	Principal	✓
		Jhon David Giraldo Vega	Suplente	x
	GEB	Juan Jacobo Rodríguez	Principal	✓
		Jairo Pedraza	Suplente	✓
		José Vicente Melo	Suplente	x
Gran Consumidor	ECOPETROL	Roger Mina	Principal	x
		Aicardo Vargas	Suplente	✓
	DIACO	José Luis Ealo	Principal	✓
	CERRO MATOSO	José Ramón Mercado	Principal	✓
		Victor Luis Pereira Bossio	Suplente	x
Comercializador	CODENSA	Manuel Gómez	Principal	✓
		Andrés Aldana	Suplente	x
		Juan Carlos Serrato	Suplente	x
	ISAGEN	Omar Madrid	Principal	✓
	ELECTRICARIBE	Henry Andrade López	Principal	✓
		Alfonso Pineda	Suplente	x
Generador	TERMOBARRANQUILLA	Gilberto Marengo	Principal	✓
		Mauro González	Suplente	x
Distribuidor	EPSA	Gustavo Velandia Palomino	Principal	x
		Michael Eduard Muñoz	Suplente	✓
		César Urrego	Suplente	x
CND	XM	Juan Carlos Morales	Invitado	x
		Carlos Andrés Borda	Invitado	✓
Ministerio	MME	Germán González	Invitado	✓
UPME	UPME	Javier Martínez	Secretario	✓
		Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Andrés Hernández	Secretario	✓
		Yohana Galvis	Secretario	✓
		Silvana Fonseca	Secretario	✓

Se da inicio a la reunión No.175 del Comité, verificando el cumplimiento del quórum.

Se procede con la lectura de la agenda por parte de la presidencia del CAPT.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

2. APROBACIÓN ACTA ANTERIOR

Se informa por parte de la secretaria del Comité:

- El acta No. 170 se envió para comentarios del Comité hasta el martes 30 de abril. Posteriormente será publicada en la página del CAPT.
- Las acta No. 173 y 174 serán enviadas por la Unidad para comentarios del CAPT, el lunes 29 de abril.

3. INFORME DE SECRETARIA TÉCNICA

La UPME realiza un resumen de algunos temas relacionados con la expansión, que considera relevante informar al Comité, los cuales se relacionan a continuación:

- La UPME informa que hoy 26 de abril se reactivó el grupo ambiental. La intención es retomar temas pendientes, por ejemplo, el documento de alertas tempranas, trabajar propuestas y analizar temas relacionados con la nueva normatividad ambiental, esto con el fin de alimentar al CAPT y asesorar la planeación.
- La Unidad indica que realizó reunión con el MME, en la cual explicó a la ministra y al viceministro de energía, el proceso de conexión de generadores al SIN, situaciones que son objeto de mejora en el proceso y la importancia de la actualización de la Resolución CREG 106 de 2006. Un aspecto importante a revisar es la vigencia del concepto de conexión.

La Unidad consulta con los transmisores y operadores de red presentes en el CAPT y que tramitan solicitudes de conexión, si han dispuesto de un espacio en su página web para publicar las solicitudes que actualmente tramitan. GEB respondió positivamente. ELECTRICARIBE informó que todos los meses envía esa información a SSPD, pero que aún no la tienen publicada.

CODENSA informa que fue enviada a la CREG y a la SSPD, una propuesta realizada por ASOCODIS sobre la conexión de plantas mayores a 5 MW, dentro de la cual se incluyó el tema de la vigencia de los conceptos, el cual fue asociado a las garantías y a la curva S. La UPME manifiesta el interés de conocer la propuesta.

GEB manifiesta la importancia de diferenciar el alcance del contenido del contrato de conexión de un generador o usuario a un proyecto de subestación o a una subestación existente, teniendo en cuenta la diferencia de información y parámetros definidos que se tienen en el plazo que establece la UPME para la firma de los contratos de conexión. GEB propone revisar el tema en el GTR.

EPM sugiere que el cobro por el estudio de conexión podría ser una alternativa para mejorar el tiempo de respuesta y la calidad de las mismas. La Unidad propone: i) a corto plazo, que los Transportadores y Operadores de Red formulen un procedimiento que inicie con la solicitud de información por parte de los promotores,

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

para que así se facilite la supervisión de la SSPD; ii) a largo plazo, que exista una ventanilla única, por ejemplo, que cualquier tipo de estudio de conexión llegue primero a la Unidad y de allí se remitan al TN/OR correspondiente, esto con el fin de solucionar temas de ordenamiento.

Finalmente, el CAPT considera que, debido a la importancia del tema, es necesario definir sesiones adicionales del Comité para contar con aportes y propuestas.

- La UPME informa sobre reunión sostenida con la CREG para tratar algunos temas relacionados con la actualización del Código de Redes, además indica que enviará a la Comisión algunas propuestas particulares.
- La Unidad informa que se planea contratar un estudio integral sobre las conexiones HVDC propuestas en el país: Fase 2b de la integración de renovables en la Guajira e interconexión Colombia – Panamá. El objetivo es que se puedan integrar, definir especificaciones y temas ambientales.

INTERCOLOMBIA informa que con el MME en el marco de la revisión y análisis del RETIE se ha propuesto incluir los requerimientos mínimos para HVDC.

GEB sugiere tener en cuenta el tema de las servidumbres en HVDC y retomar la actualización de servidumbres en AC.

El MME indica que se está trabajando en la actualización del RETIE y se espera que este año quede publicada su actualización, no obstante, indica que indagará al interior del MME para asegurarse de que los temas relacionados con requisitos mínimos de líneas HVDC y servidumbres para ese tipo de líneas sí estén siendo analizados.

- La UPME informa que se publicaron, en versión borrador, las convocatorias de los proyectos La Marina y Atlántico (incluye lo que antes era Atlántico 1 y 2). Respecto a La Marina, se informa que la Alcaldía dió respuestas positivas buscando facilitar la construcción y disminuir el riesgo a los inversionistas, por lo que se espera que la convocatoria sea publicada nuevamente pronto.
- La Unidad comunica que, con respecto al grupo de trabajo de restricciones conformado por el MME, se está revisando el tema de flexibilidad de máquinas. En la última reunión se invitó al CNO para consultar los procedimientos asociados a los mantenimientos de líneas de transmisión, además, la UPME informa acerca de las resoluciones para comentarios publicadas por la CREG modificando diferentes temas, tales como configuración de máquinas, remuneración de costos de combustibles, predicciones de demanda, publicidad de información y pruebas a generadores.
- La UPME informa que de acuerdo con las Resoluciones CREG 030 de 2018 y CREG 038 de 2018, se solicitó a los Operadores de Red del SIN y a las Zonas No Interconectadas – ZNI, información relacionada con los autogeneradores y generadores distribuidos conectados a su red. También comunica que a la fecha ningún operador de ZNI entregó la información. Adicionalmente, señala que la

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

información reportada por los OR fue consolidada y será publicada por la Unidad en la página del SIEL el lunes de la próxima semana, 28 de abril. La UPME recalca que esta información no tiene ningún ajuste realizado por la Unidad y será publicada tal cual la envió el OR.

- La UPME informa que la semana del 6 de mayo realizará junto con USAID un taller con especialistas de NREL relacionado con los sistemas de almacenamiento. El taller tratará temas técnicos, operativos y regulatorios.

4. BALANCE PRESIDENCIA CAPT 2018

La presidencia (CODENSA) realizó la presentación "*Gestión CAPT Mayo/18 – Abril/19*", la cual se divide en: i) sesiones CAPT, ii) reflexiones y iii) preguntas. 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 está de acuerdo en que es necesario modernizar la metodología de trabajo del CAPT, manifiesta la importancia de cerrar temas pendientes y enfocarse en lo importante, manteniendo una visión de largo plazo. Sugiere establecer objetivos claros para cada vigencia relacionados con temas de planeación, además de elaborar un procedimiento para atender temas eventuales que requieran comentarios del Comité.
- INTERCOLOMBIA resalta la importancia de retomar el trabajo detallado a nivel del Grupo Técnico-Regulatorio, con el fin de poder avanzar en los temas y facilitar la efectividad de las reuniones del CAPT, con carácter más decisorio que de análisis de detalle.

5. CONFORMACIÓN CAPT 2019

La UPME presentó: i) los indicadores de asistencia del CAPT 2018 y ii) la conformación del Comité 2019, de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 085 de 2002, quedando el CAPT conformado de la siguiente manera:

AGENTE	EMPRESA
Transmisor	INTERCOLOMBIA
	EPM
	GEB
Gran Consumidor	ECOPETROL
	CERROMATOSO
	DIACO
Comercializador	CODENSA
	ISAGEN
	ELECTRICARIBE
Generador	TERMOBARRANQUILLA
Distribuidor	EPSA

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

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, teniendo en cuenta las solicitudes de operadores de red y agentes generadores, le informa al representante de los generadores y al de los operadores de red, la importancia de la retroalimentación de los temas tratados en las reuniones del CAPT con los mismos.

6. ELECCIÓN PRESIDENTE 2019

INTERCOLOMBIA se postula para la presidencia del CAPT 2019.

Se somete a votación e INTERCOLOMBIA es elegido como presidente del CAPT 2019 por unanimidad.

INTERCOLOMBIA toma posesión de la presidencia e inicia la coordinación de la reunión No. 175 del CAPT.

7. PLAN DE TRABAJO UPME 2019

La UPME explica el cronograma de trabajo para la realización del Plan de Expansión 2019. Los ítems principales son:

- Necesidades asociadas al STN.
- Conexión de las plantas de cargo.
- Interconexión Colombia – Panamá.
- Interconexión Colombia – Ecuador.
- Aumento capacidad conexiones renovables.
- Necesidades adicionales.
- Análisis de los STR's.
- Nuevas tecnologías.
- Presentación Plan preliminar.

Se resaltan algunos comentarios:

- La UPME indica que, en relación con las necesidades de expansión, hay un compromiso con el MME de tener un plan preliminar en junio, que contenga las obras para conectar las plantas del cargo por confiabilidad y, en julio, el plan definitivo. Así mismo, en noviembre, se tendrá un anexo al Plan, el cual considerará las Interconexiones con Panamá y Ecuador, señales de los STR's, ampliación en la conexión de renovables.
- ELECTRICARIBE pregunta cuál es el plan que se referenciará para los estudios de conexión. La UPME indica que hoy el plan vigente es el 2017 - 2031 y en julio el 2018 - 2032.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

ACTA No. 175

CODENSA sugiere a la UPME publicar una circular informativa con los cortes de planeamiento, mientras se publica la resolución de conexiones. La Unidad está de acuerdo.

EPM pregunta dónde quedarán las obras del STR que están definidas, para que cuenten tiempos para garantías y demás trámites, la Unidad indica que evaluará listar los proyectos, según lo indicado en la resolución CREG 024 de 2013, en el plan que se publicará en junio o en el plan definitivo que se publicará a final de año.

- La Unidad informa que se encuentra adelantando tres estudios relacionados con la interconexión HVDC: i) sobre análisis dinámicos en HVDC con el Banco Mundial, ii) sobre los detalles de la convocatoria pública para HVDC, y iii) estudios con Interconexión Colombia – Panamá - ICP.

8. CONEXIÓN PLANTAS CARGO POR CONFIABILIDAD

La UPME realiza una presentación sobre el estado de la conexión al SIN de las plantas nuevas a las que se les asignó obligaciones de Energía Firme – OEF. Se hace un resumen detallado de las plantas que tienen obra definida y las que no.

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:

- EPSA pregunta cuántas veces un promotor puede cambiar la fecha de puesta en operación de su proyecto. La UPME indica que la normatividad no es clara en este sentido, por lo que no habría un límite explícito, adicionalmente, señala que es un tema delicado e importante que se está tratando al interior de la Unidad.
- EPSA manifiesta que existen alrededor de cinco plantas en su sistema que cuentan con concepto de conexión y que a la fecha no han iniciado los trámites relacionados con la firma del contrato de conexión, por lo que pregunta si es posible retirarles el concepto de conexión. La UPME indica que esta situación también le ocurrió a EPM y sugiere manifestarlo por escrito citando el proceso contenido en la resolución CREG 106 de 2006. EPM sugiere revisar los cambios de fecha de puesta en operación a la luz de los nuevos cambios que se proyectan de la Resolución CREG 106 de 2006.

9. VARIOS

La Presidencia propone revisar temas para abordar en esta nueva vigencia, tanto en el GTR como en el CAPT. El Comité está de acuerdo. A continuación, se muestran los temas propuestos por el CAPT para tratar en el GTR:

Temas Grupo Técnico y Regulatorio:

TEMAS A TRATAR	FECHA	OBSERVACIÓN
Resolución CREG 034/2019	17 de mayo	Analizar la resolución y tener comentarios para discutir en la reunión del GTR con el fin de

**COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN
ACTA No. 175**

TEMAS A TRATAR	FECHA	OBSERVACIÓN
		consolidar documento para enviar a CREG
Resultados técnicos de la conexión de las plantas del cargo por confiabilidad	17 de mayo	Alpha, Beta, El Tesorito y TermoCaribe 3
Presentación de casos presentados en las solicitudes de conexión de generadores	17 de mayo	Analizar propuestas para el procedimiento y plazos de la resolución CREG 106 de 2006 UPME y agentes
Sistemas de almacenamiento	14 de junio	Socializar los talleres UPME – USAID
Presentación de casos presentados en las solicitudes de conexión de generadores – Procedimientos de conexión	14 de junio	UPME y agentes
Análisis de criterios de planeamiento	Por definir	

- CERROMATOSO informa que es el presidente de la ANDI y comunica que los agentes están interesados en realizar una presentación al CAPT relacionada con los problemas que han tenido los usuarios para conectar su demanda al STN. El CAPT está de acuerdo en que se realice la presentación en el GTR.
- El Comité asume el compromiso de que las reuniones del CAPT mantengan una periodicidad y propone realizarla el penúltimo viernes de cada mes. Adicionalmente, propone que las reuniones del GTR sean presenciales y/o virtuales una vez al mes, en lo posible el viernes anterior al CAPT para asegurar que se dé un reporte al Comité.

La UPME propone que el coordinador del GTR sea INTERCOLOMBIA. INTERCOLOMBIA está de acuerdo e informa que lo coordinará junto con XM.

- Los temas propuestos a tratar en el CAPT fueron:

Temas pendientes CAPT:

TEMAS A TRATAR	FECHA	OBSERVACIÓN
Sistemas de almacenamiento	24 de mayo	Presentación de resultados UPME / XM
Presentación restricciones	24 de mayo	Presentación XM
Documento problemática de los proyectos	Por definir	Elaborar documento con análisis y recomendaciones
Documento criterios de planeación y metodología.	Por definir	

- Se define reunión de GTR para el día viernes 17 de mayo.

COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 175

- Se define reunión CAPT 176 para el día viernes 24 de mayo.

10. COMPROMISOS

A continuación, se presentan los compromisos adquiridos en la reunión:

Tabla 1. Compromisos adquiridos en la reunión CAPT - 175.

Ítem	Descripción	Fecha	Responsable	Observación
1	Presentar comentarios al Acta No. 170	30 de abril	CAPT	
2	Circular para comentarios las Actas No. 173 y 174		UPME	
3	Enviar correo a integrantes del CAPT para confirmar asistentes al GTR			
4	Crear procedimiento para atender eventualidades desde el CAPT		CAPT	


PABLO JAVIER FRANCO RESTREPO
Presidente


ANTONIO JIMÉNEZ RIVERA
Secretario Técnico