

# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

## ACTA No. 126

Fecha:	31 de enero de 2014
Hora:	8:30 a.m.
Lugar:	Oficinas UPME

### 1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM ✓ X

Agente	Empresa	Asistencia		
Transmisores	INTERCOLOMBIA	Pablo Javier Franco	Principal	✓
		Jorge Mauricio Areiza	Suplente	✓
	EEPPM	Diego Montoya	Principal	✓
		Héctor Alberto Ruiz	Suplente	✓
	EEB	Jaime Orjuela V	Principal	X
		Jairo Pedraza C	Suplente	✓
Grandes Consumidores	PAZ DEL RIO	Julio Cesar Wagner	Principal	X
		John Escarraga	Suplente	X
	OXY	Fernando Bonilla	Principal	✓
Comercializadores	CODENSA	Carlos Fernando Gómez	Principal	✓
	ISAGEN	Jovan Alfonso Cano	Principal	X
		Hernán Palacios Perdomo	Suplente	✓
	ELECTRICARIBE	Héctor Andrade H	Principal	X
		Marjorie Jimenez	Suplente	✓
Generador	GECELCA	Argemiro Taboada	Principal	X
		Carolina Palacio	Suplente	X
Operador de Red	EPSA	Michael Muñoz	Suplente	✓
CND	XM	Juan Gonzalo Ortega	Invitado	✓
		Juan Carlos Morales	Invitado	✓
Ministerio de Minas y Energía	MME	Martha Correa	Invitado	✓
UPME	UPME	Javier Martínez	Secretario	✓
		Alberto Rodríguez	Secretario	✓
		Baisser Antonio Jiménez	Secretario	✓
		Silvana Fonseca	Secretaria	✓
		Andrea Rojas	Secretaria	✓
		Karen Palacio	Secretaria	✓



# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

## ACTA No. 126

---

Se da inicio a la reunión No.126 del Comité y se verifica el quórum. El gran usuario OXY participó parcialmente vía telefónica.

Inicialmente, se realizó una presentación de los miembros del CAPT

Se procede a la lectura de la agenda del día y la cual es modificada para asegurar la participación del gran Usuario, en los temas decisorios, por lo que la reunión inicia con la presentación del punto 4 Informe Avance de Convocatorias y punto 5 Informe trimestral de restricciones.

EPM solicita incluir en el tema de varios, la ratificación de la propuestas de las agendas para realizar la reunión del CAPT, el último viernes de cada mes.

### 2. APROBACIÓN DE ACTAS ANTERIORES

Se informa que se encuentra pendiente por revisión final el ACTA 125. Ya se encuentran firmadas el acta 123 y acta 124.

### 3. INFORME DE AVANCE DE CONVOCATORIAS

La UPME hace la presentación del avance de convocatorias, en la que destaca:

#### **Convocatoria UPME 01 de 2008 - Proyecto Nueva Esperanza 230/500 kV y Líneas asociadas**

- El rescate arqueológico se encuentra dentro de lo esperado y lo programado. Finalizando antes de diciembre de 2014.
- Está pendiente la licencia de las obras a 500 kV, no se tiene fecha prevista.
- Con respecto a las medidas de mitigación, se informa que CODENSA, EEB, ISA y EMSA se encuentran cumpliendo sus cronograma.
- Se informa que el Ministerio de Minas y Energía otorgó prórroga a la fecha de entrada en operación para el mes de mayo de 2015.
- Se menciona que de acuerdo a lo informado en la reunión de seguimiento del área oriental, EPM realiza todos los esfuerzos para tener en operación el proyecto en una fecha intermedia entre mayo y diciembre del 2015.
- ISAGEN solicitó incluir los porcentajes de avance. Se aclaró que hasta tanto se tengan ajustados los nuevos cronogramas, es conveniente hacer seguimiento a través de los porcentajes de avance.

#### **Convocatoria UPME 04 de 2009 – Proyecto Sogamoso 500/230 kV y Líneas asociadas.**



## **COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN**

### **ACTA No. 126**

---

- Aunque la fecha oficial de puesta en operación, según prórroga del MME, es marzo de 2014, se informa que la entrada real se estima para mayo de 2014
- Desde el día 4 de octubre no existe ninguna actividad en la subestación Guatiguará por cuanto no se ha desarrollado ninguna gestión ambiental en esta subestación.
- Se han presentado atrasos en la subestación Sogamoso debido a problemas con subcontratistas.

#### **Convocatoria UPME 02 de 2009 – Proyecto Subestación Armenia 230 kV y Líneas asociadas**

- A la espera del pronunciamiento oficial de la ANLA sobre la Licencia Ambiental para el proyecto. Se esperaba que la Licencia fuera expedida a mediados de diciembre de 2013; a la fecha no se conoce ningún pronunciamiento. Continúa pendiente el pronunciamiento de la CRQ sobre la sustracción en el DMI Barbas Bremen.
- La EEB no tiene pendientes con el ANLA y ésta última no tiene elementos para detener más tiempo la licencia por efecto del trámite en curso con la CRQ.
- No han podido iniciarse las actividades correspondientes a la Construcción tanto de las Líneas como de la Subestación. Las actividades correspondientes a suministros para las Líneas de Transmisión ya fueron terminadas por la EEB.
- Se prorrogó la fecha de entrada en operación hasta Agosto de 2014, el proyecto tiene previsto 6 meses de construcción una vez se cuente con la licencia ambiental.

#### **Convocatoria UPME 01 de 2010 - Proyecto subestación Alférez 230 kV y Líneas asociadas**

- El proyecto no pudo entrar en operación el 30 de noviembre de 2013, el Ministerio prorrogó su entrada hasta el 24 de enero de 2014.
- Se informa que el mismo fue puesto en operación en la fecha de la prórroga sin ninguna dificultad.
- Está pendiente el informe final del interventor se solicita a EEB entregar toda la información necesaria para que ellos puedan dar cumplimiento con la entrega del mismo.

#### **Convocatoria UPME 05 de 2009 - Proyecto subestación Quimbo (Tesalia) 230 kV y Líneas asociadas**

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

### ACTA No. 126

---

- La ruta crítica corresponde a la línea Tesalia – Alférez debido a su considerable longitud y a las dificultades técnicas y ambientales que presenta su construcción.
- Actualmente presenta un atraso cercano a los once meses y la fecha de su terminación es incierta ya que está condicionada a la realización de las consultas previas con las comunidades indígenas, la situación de orden público existente en la zona de los trabajos y las difíciles condiciones climáticas que se presentan en la parte más alta del corredor de ruta.
- La subestación, línea Tesalia – Altamira y reconfiguración ya cuentan con Licencia Ambiental, por lo cual se dio inicio al replanteo y marcación de excavaciones y por tanto se conceptúa que la fecha de puesta en operación de la subestación y estas líneas no tendrán atrasos. En el replanteo de construcción se verificará la localización de 28 torres.
- Dados los atrasos identificados, se espera que el proyecto completo esté en operación en junio del 2015. Se indica que la planta de generación estaría para entrar en operación en marzo de 2015.
- EPM pregunta que si este proyecto ya se encuentra incluido en PINES, a lo que la UPME responde que sí.

La asesora ambiental del MME menciona que ya hay una nueva selección de proyectos PINES, pero que aún no es pública.

#### **Convocatoria UPME 03-2010 Chivor - Chivor II – Norte - Bacatá 230 kV**

- No se evidencia atraso en la fecha de entrada en operación. Se informa que se estableció iteración entre EEB, Corpochivor y MME, a efecto de la declaratoria que tiene pendiente esta corporación respecto a la reserva Cuchilla Negra y Guaneque como área de manejo especial.
- Se han presentado dificultades con algunos municipios, especialmente con Subachoque, dado que en el POT se establece un mínimo a la extensión en la propiedad de la tierra.

Se realizó una reunión con la Gobernación de Cundinamarca y se encuentra pendiente una en la plenaria departamental. Este tipo de reuniones se debe replicar en el departamento de Boyacá para el mismo proyecto.

Convocatorias en desarrollo:

#### **Convocatoria UPME 02 de 2013 Segundo Transformador de Copey 500/220 kV**

## **COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 126**

---

- Se adjudicó a ISA siendo único proponente. Al respecto se enviará la información a la CREG para su aprobación
- ISA presentó documentación complementaria y la UPME emitió concepto sobre cumplimiento de requisitos para aprobación del Ingreso Anual Esperado por parte de la CREG. FEO 30 de Noviembre de 2016

### **Convocatoria UPME 05 de 2013 Segunda línea Bolívar – Cartagena**

- El 10/ene/2014 se presentó el proyecto al Alcalde de Cartagena y a la Secretaria de Planeación.
- Los inversionistas ISA y EEB presentaron propuestas el 22/ene/2013. La propuesta de ISA resultó no conforme dado que condicionó la fecha de entrada en operación
- Se adjudicó a la EEB, sujeto a revisión de la CREG, con una oferta de MUS\$ 94. FEO 30 de noviembre de 2016.

### **Convocatoria UPME 01 de 2013 Línea Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV**

- El 20/dic/2013 se dio apertura oficial y el 8/ene/2014 se realizó la audiencia de presentación del proyecto
- El 23/ene/2014 se presentaron ofertas para la interventoría, se encuentran en proceso de evaluación.
- El 11/mar/2014 se realizará la entrega de Propuestas de Inversionistas. FEO: 30/sep/2017

### **Otros temas relacionados con las Convocatorias.**

La UPME comunica que se tiene previsto posiblemente para el mes de abril un evento en donde participen inversionistas, interventores y los diferentes actores, donde se presenten las buenas y malas prácticas relacionadas con los procesos incluidos dentro de las convocatorias (lecciones aprendidas). Para esto, es necesario elaborar una propuesta de agenda de la reunión y un documento con los elementos más relevantes para mejorar los procesos. Se manejarán temas relacionados con licencias ambientales, normas vigentes, aspectos técnicos, entre otros.

ISA pregunta si este evento retroalimentaría los proyectos que están por salir, a lo que la UPME responde que no se puede sujetar una convocatoria a esa revisión.

EPM pregunta cómo avanza el tema de las garantías, la Unidad responde que ya se conocen los montos de las garantías y una vez estén constituidas las garantías la publicación no tomará más de una semana. La UPME informa que ya se le envió la carta con el monto de las garantías a cada uno de los Operadores de red que correspondía.



# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

## ACTA No. 126

---

Con relación a los PINES, la UPME comunica que se está trabajando en la metodología y que ya se designó un gerente, Germán Ortiz. La UPME solicitó al Ministro, concentrarse en los cuellos de botellas, la idea es que no haya muchos proyectos PINES, se espera que los proyectos puedan tener una pronta solución y no se vean afectadas las fechas de entrada en operación.

La UPME manifiesta la preocupación en las últimas convocatorias, porque solo se presenta un proponente válido. Se pondrá en consideración de la CREG y se espera un pronunciamiento al respecto.

Electricaribe pregunta si la garantía del proyecto la Loma se realizará al Usuario y al Operador de Red, la UPME informa que para este caso la solicitud de garantías se hizo para Drummond.

Con respecto a la reconfiguración en la subestación Reforma, la Unidad indica que es un proyecto pequeño y se considera que no tiene mayor trámite ambiental. Se realizará consulta a la ANLA.

Para el proyecto de generación Ambeima, la UPME informa que el agente no renovó las garantías del cargo por confiabilidad, a lo que XM informa que los Promotores le manifestaron que continuarían con el proyecto; XM y la UPME se encuentran a la espera de una manifestación formal.

El presidente del CAPT manifiesta que este será un semestre donde las convocatorias ha sido un tema bastante "movido" y es necesario considerar que el informe de convocatorias tenga un espacio más amplio dentro de la agenda.

ISA manifiesta su preocupación por el gran volumen de proyectos que están saliendo a convocatorias en forma simultánea, lo que obliga a ofertas simultáneas; preparar varias ofertas al mismo tiempo es complicado. En lo posible que no se dé la confluencia tan cercana de los proyectos, ya que es complicada la elaboración de una buena oferta.

#### 4. SITUACIONES OPERATIVAS E INFORME DE RESTRICCIONES

- XM indicó cuales son los principales riesgos para la atención de la demanda.
- La UPME comunica que se están radicando solicitudes de conexión de los Operadores de Red sin la viabilidad técnica de los transportadores. Se solicita al transportador la coordinación con respecto a este tema.
- Se indica que ELECTRICARIBE realizó solicitud de aprobación al CNO para la instalación provisional de un transformador en paralelo en la subestación Sabanalarga 220/110 kV – 90 MVA, esto justificado por la criticidad de la subestación respecto al agotamiento de transformación. Al respecto, XM menciona que en la reunión del Comité de Operación del CNO se informó que éste último no



## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

### ACTA No. 126

---

dará concepto sobre la conexión solicitada dado que tal y como se pretende realizar la conexión no obedece a una "T" y por tanto no es de su competencia avalarla. Así mismo, XM comenta que dada la situación que se presenta, considera que la UPME es quien debería dar el aval para una conexión temporal considerada como una medida operativa, a lo que la Unidad aclara que si bien, no se aprueban conexiones provisionales se revisará el tema y en tal caso se dará alcance al concepto de conexión ya emitido con todas las claridades y observaciones que se requieran, puesto que la provisionalidad obedece a un tema operativo.

- Electricaribe pregunto cómo fue el procedimiento para la aprobación del transformador de Ternera por retraso de la subestación Bosque. XM indicó que el concepto se dio en el Comité de Estudios Eléctricos y luego el CNO dio el visto bueno.
- Para el área Huila – Tolima se mostraron las restricciones que existen relacionadas con la generación de Amoyá, la UPME aclara que dentro del concepto se le dijo a los agentes sobre las condiciones para la evacuación de la generación. ISAGEN indica que falta por definir un tramo para mantenimiento y no hay definición de propiedad de un tramo de la línea a 115 kV. XM indicó que los inconvenientes presentados son de protecciones y de mantenimientos en el tramo hacía Tuluní. Adicionalmente, XM tomó como condición operativa, disminuir la confiabilidad del área, abriendo el enlace a Prado o a Bote y no limitar la generación del área.
- Respecto a la compensación de Valledupar propuesta por XM, la UPME informa que en el próximo plan se analizará una obra integral para el área GCM
- ELECTRICARIBE comenta que XM ya aprobó la consignación para la energización del transformador de Candelaria, pero aún persiste el problema de la representación comercial de la bahía de alta, tema que depende del pronunciamiento que haga la CREG al respecto.
- En relación al porcentaje de cortes activos clasificados por mantenimientos, indisponibilidades y activados naturalmente en la Operación Real, XM indica que para el cuarto trimestre de 2013, la mayor cantidad de estos cortes activos se debieron a mantenimientos en el sistema, lo que muestra que el sistema se encuentra estresado en estado normal de operación, y realizar mantenimientos cada vez es más complicado. Acorde a lo anterior, se resalta la importancia de la resolución CREG 044/2013, la cual define criterios para la planeación de la expansión del sistema teniendo en cuenta las probabilidades de tener elementos indisponibles o en mantenimiento.
- Para el área Caribe, se observa que los cortes en la red de 66 kV de Bolívar han aumentado, condición que está dificultando la realización de mantenimientos. Por otra parte, en relación a los cortes acumulados del año 2013 para el área de

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

### ACTA No. 126

---

Atlántico, XM indica que el sistema se encuentra estresado, por lo que comenta la necesidad de definir obras adicionales al proyecto Caracolí.

En virtud de lo mencionado por XM, ELECTRICARIBE indica que por su parte ya se tiene un avance importante respecto a los estudios de conexión de las obras complementarias al proyecto Caracolí, pero hace la salvedad que dichos proyectos no entrarían en operación antes del 2016, por lo que la situación crítica del área seguiría latente hasta el año mencionado anteriormente.

- En la subárea Boyacá XM indica que los problemas se vuelven más críticos con el crecimiento natural de la demanda, lo que implica una mayor posibilidad de obtener sobrecostos operativos y riesgos de desatención de demanda. Además, se describen dos eventos ocurridos en Noviembre de 2013, donde hubo colapso total de Boyacá-Casanare debido a la pérdida de los dos circuitos Sochagota – Paipa a nivel de 230 kV, ya que en la condición topológica actual, estos circuitos comparten estructura y son vulnerables a que ante contingencias sencillas se afecten ambos circuitos (N-2). Acorde a lo anterior, se resalta la necesidad de contar con nuevos enlaces de conexión al STN, que brinden confiabilidad a la atención de la demanda de esta zona. XM propone una obra a nivel de 230 kV: Nueva S/E San Antonio 230 kV reconfigurando las dos líneas Chivor – Sochagota 230 kV y dos transformadores 230/115 kV de 150 MVA c/u, la cual mejora significativamente la confiabilidad de la red de la subárea Boyacá-Casanare. A lo anterior, la UPME menciona que ya se está analizando el plan de expansión presentado por EBSA y que de igual forma se tendrá en cuenta la recomendación realizada por XM.
- Respecto a la subárea Norte de Santander, XM informa que las obras de expansión definidas por CENS y conceptuadas por la UPME permiten eliminar las restricciones que se presentan actualmente en la subárea, sin embargo, se resalta que estos proyectos entrarían en operación en su totalidad entre los años 2016 y 2017, por lo que durante los años 2014 y 2015 se mantendrán restricciones que generan riesgos de desatención de demanda ante contingencias sencillas. De otra parte, se comenta que ante las posibilidades de aumentar la conexión de cargas industriales (Ecopetrol) en esta zona, se vuelve trascendental la entrada en operación de los proyectos conceptuados por la UPME para poder atender esta demanda con la confiabilidad y seguridad requerida.
- Respecto a la subárea Santander, XM informa que actualmente existen contingencias sencillas en transformación y en diferentes líneas a 115 kV que generan demanda no atendida. Se informa que esta condición se vuelve aún más crítica con el crecimiento natural de la demanda y al no existir generación de seguridad suficiente al interior de la subárea para garantizar la confiabilidad requerida, se tendría que deslazar carga para evitar el colapso total de la subárea ante contingencias sencillas. Acorde a lo anterior, se resalta la necesidad de definir oportunamente obras de expansión (refuerzos de transformación, repotenciación de líneas, nuevos proyectos e instalación de compensación

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

### ACTA No. 126

---

capacitiva) que eliminen las restricciones operativas mencionadas y permitan atender la demanda con la confiabilidad y seguridad requerida, ya que incluso en periodos de demanda mínima se presentan restricciones que pueden llevar a desatención de demanda.

En cuanto a las obras de expansión de ESSA, la Unidad informa que ya se están realizando los análisis de los proyectos presentados por el OR en su plan de expansión.

- XM muestra las acciones para mitigar los riesgos que se pueden presentar frente al cambio de fecha de puesta en operación de los proyectos del STN definidos para el año 2015. Referente a esto, EPM menciona que las acciones mostradas para el área de Antioquia (tercer transformador de Bello) frente al cambio FPO del proyecto de Guayabal 230 kV tiene un grado de complejidad para su ejecución e indica que según sus análisis esta obra estaría en operación en el año 2016, por lo que no sería justo realizarla si estaría disponible para el mismo año en que entran las obras de expansión asociadas al proyecto Guayabal.
- Teniendo en cuenta los resultados mostrados de las pruebas de activa y reactiva de los generadores del área Oriental, en donde se evidenció la reducción de tres unidades equivalentes de generación, EPM concluye que si se hace mayor uso de la infraestructura existente se puede ayudar mucho al sistema más aun sabiendo la problemática que se tiene respecto a la ejecución de las obras de expansión. De igual forma, pregunta que si el sistema se va a operar con el número de unidades que arrojó el modelo, a lo que XM menciona que se van a terminar de hacer las pruebas, pero que lo ideal es que se pueda implementar el modelo.
- ISA pregunta que si la pruebas de potencia reactiva realizadas en el área Oriental se podrían hacer para otras áreas del sistema. XM responde que sí, que en el marco del CNO se desarrolló el Acuerdo 135, pero debido a que en éste se indica que para hacer las pruebas de potencia reactiva se requieren de un auditor, en el momento se presentan dificultades para la contratación del mismo. XM informa que las plantas térmicas tiene un comportamiento diferente para este tipo de análisis y las plantas que hacen un mayor aporte de reactivos de acuerdo con los análisis son Guavio y Pagua.

#### 5. CONDICION OPERATIVA DEL ÁREA ORIENTAL EN DEMANDA MAXIMA DEL AÑO 2013

- EPM considera pertinente revisar cuál era la proyección de demanda máxima que se tenía para el año 2013 en el área Oriental cuando se definió la obra Nueva Esperanza y cuál fue la demanda máxima real de este año, lo anterior para revisar si es o no necesario dar la celeridad que se le está dando a las obras de mitigación frente al retraso de la misma, aclarando que lo anteriormente expuesto no quiere decir que si en caso de existir alguna diferencia entre las dos demandas no se bajaría la guardia frente a estas obras.

# COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN

## ACTA No. 126

---

- EEB pregunta que cual es el objeto de comparar las demandas mencionadas en el ítem anterior y el cuidado que se debe tener en los mensajes que resulten de este análisis.
- XM manifiesta que las medidas de mitigación que se han definido, si entran en los tiempos estipulados podrían ser efectivas, dado los aplazamientos que se presentan en las fechas de puesta en operación de las obras.

### 6. REVISION DE LOS OBJETIVOS DEL CAPT 2014

La presidencia del CAPT menciona que ya se había acordado que las reuniones del CAPT se realizarían el último viernes de cada mes, por lo que agradece a los miembros del Comité tener en cuenta estas fechas dentro de sus agendas y hacer uso de las figuras de suplencia cuando el principal no pueda asistir, para así dar continuidad a los temas de gran importancia del comité.

### 7. INFORME DEL GRUPO TECNICO – REGULATORIO

- Se proyectan los temas que se están trabajando al interior del Grupo, indicando el porcentaje de avance de los mismos y los compromisos que se han adquirido en el desarrollo de los diferentes temas.
- Dentro de los temas pendientes por trabajar está la Resolución CREG 024 de 2013, respecto a ello la UPME indica que se ha venido trabajando en conjunto con la CREG respecto a las dudas que se tiene frente a la Resolución y que se está a la espera de que la Comisión de la claridad a las consultas que se le han realizado.
- Electricaribe pregunta cuál sería el tiempo estimado para tener claridad sobre la Resolución 024, ya que ellos tienen proyectos que no saben cómo entregar o como proceder respecto a lo que se indica en la Resolución. La UPME indica que se esperaría que no sea mayor a 1 mes, pero que la CREG ya ha empezado a dar respuestas a las consultas que algunos operadores le han hecho.
- EPM menciona que sería bueno ir conociendo esas claridades que ha venido realizando la Comisión puesto que podría ayudar a otros operadores a resolver sus dudas, indica que a ellos ya les dieron respuesta a una consulta realizada a la CREG respecto al tema de garantías y que ésta será compartida a todos los miembros del CAPT para su información.
- Se informa que el 27 de febrero (próxima reunión del Grupo) se realizará una presentación sobre PST por parte de ABB.

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 126

---

### 8. INFORME DEL GRUPO AMBIENTAL

- El Ministerio de Minas indica que esta entidad quiere vincularse de manera activa desde la oficina de asuntos ambientales del Ministerio, por lo que solicita ser invitados a las reuniones.
- No se lleva a cabo la presentación del informe de la última reunión del grupo ambiental, que ésta se circulará vía correo electrónico y en caso de haber algún punto relevante y que requiera discusión, éste tendrá en cuenta para el próximo Comité.

### 9. VARIOS

- Teniendo en cuenta que las reuniones del Grupo Técnico se realizan el día anterior a las reuniones del CAPT, la UPME solicita revisar la posibilidad de mover las reuniones del Comité dado que cómo se ha venido realizando (último viernes de cada mes) se está cruzando la reunión del Grupo con la del Comité de Operación del CNO y por parte de la UPME quien participa en el CNO también asiste al GTR.
- Se realizan diferentes propuestas de fecha para el CAPT y se concluye que dado que no está presente el gran usuario, la fecha para la próxima reunión se mantiene para el último viernes de febrero y se solicita revisar a los miembros del Comité sus agendas para poder definir la nueva fecha en la próxima reunión.
- Por parte de la UPME se muestra y explica el cronograma que tiene definido para la elaboración del Plan de Expansión Generación – Transmisión 2014-2028, se espera tener el plan preliminar a mediados de año, todo el plan elaborado en el mes de noviembre y adoptado por parte del MME en el mes de diciembre.
- Para la reunión del Comité del mes de febrero se solicita un espacio para presentar el tema de demanda, esto en el marco del avance del nuevo Plan de Expansión del SIN, se aclara que a medida que se vayan teniendo avances relevantes respecto a la ejecución del Plan estos serán presentados al interior del CAPT.
- Respecto al tema de la demanda, EPM pregunta que con cuales datos se están trabajando el nuevo Plan del SIN, dado que la Unidad solicitó actualizar la información de la demanda enviada en la última información de planeamiento estándar respecto al día de demanda máxima del año 2013, información que hasta ahora está siendo enviada por parte de los agentes. A lo anterior la Unidad indica que todo tiene un proceso de transitoriedad que el nuevo plan se trabajará con la información de demanda que ya se tiene pero que se buscará la manera de que en el plan del año 2015 ya se pueda trabajar con la demanda del año 2014.

## COMITÉ ASESOR DE PLANEAMIENTO DE LA TRANSMISIÓN ACTA No. 126

---

- EPSA pregunta que dentro del cronograma donde está la emisión de conceptos a los Operadores de Red, la Unidad responde que a medida que se vayan terminando los análisis de cada proyecto se irán emitiendo los respectivos conceptos.

  
**DIEGO MONTOYA**  
Presidente

  
**ALBERTO RODRIGUEZ**  
Secretario Técnico