





SEGUIMIENTO A CONVOCATORIAS PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

Consejo Nacional de Operación Octubre de 2010



PLAN DE EXPANSIÓN EN TRANSMISIÓN

Proyectos en Construcción

PROYECTO	ESTADO	INICIA OPERACIÓN
UPME 01-2007 Porce III 500 kV	En septiembre 30 se declaró en operación comercial la subestación y las líneas asociadas	30/sep/2010
UPME 01-2008 Nueva Esperanza	De un 14% programado del 14% se tiene un avance real del 10%. Las actividades en líneas representan el mayor atraso. Se avanza en especificaciones para efectos de contratos por el Inversionista. Tiempo de ejecución: 26 meses. Proyecto "Embalse Alto Muña" del Acueducto de Bogotá redujo posibilidades de ubicación de la subestación. Finalmente se seleccionó el sitio de la subestación.	31/ago/2012
UPME 02-2008 El Bosque	Avance del 27% verificado, frente a un programado del 37% (a agosto 31) Se reportan avances, sin embargo, en cuanto a la línea, no se ha avanzado frente a los permisos de la Secretaría Distrital de Cartagena. El cronograma no le otorgó el peso suficiente a esta actividad por tanto, numéricamente el atraso no pareciera tan grave. Se mantiene el concepto No Favorable al trazado de la línea en consideración al POT por parte de la Secretaría de Planeación Distrital. Hoy 6 de octubre avanzan las gestiones con la Secretaría de Planeación. Sin trazado definido no hay consultas previas ni EIA para el MAVDT. En este momento ya no es alcanzable dic/2010 como fecha más tardía para lograr el licenciamiento ambiental, por tanto el proyecto entró en ruta crítica. Se requiere un mapa de riesgos y plan de acción específico. La subestación va en cronograma. En este momento está comprometida la oportunidad del proyecto.	20/may/2011



PLAN DE EXPANSIÓN EN TRANSMISIÓN

Próximos Proyectos por Construir (Resultado del Plan de Expansión 2009-2023)

PROYECTO	ESTADO
UPME 01-2009 Reactores	En trámite de selección del Interventor. Selección del Inversionista prevista para noviembre 10 de 2010. Entrada en operación prevista para abril 30 de 2012.
UPME 02-2009 Armenia	En trámite la solicitud de modificación de la fecha de entrada en operación del proyecto para noviembre de 2012. Se publicó un documento genérico con las condiciones técnicas del proyecto.
UPME 03-2009 Miel II	A la espera de confirmación de fecha de entrada en operación comercial para proceder a solicitar garantía al generador e iniciar proceso de Convocatoria
UPME 04-2009 Sogamoso	En trámite solicitud de la garantía al promotor para dar apertura oficial a la Convocatoria. Entrada en operación de la red de transmisión prevista para junio 30 de 2013.
UPME 05-2009 Quimbo	Se confirmó que la entrada en operación comercial será la misma de inicio de obligaciones de energía firme OEF (nov/2014). El Inversionista deberá estar seleccionado antes de junio de 2011.



PLAN DE EXPANSIÓN EN TRANSMISIÓN

Proyectos del Plan 2010-2024

PROYECTO	OBRAS	UTILIDAD
Chivor Norte Bacatá	Doble circuito Chivor – Norte – Bacatá de 115 km Nueva Subestación Norte a 230 kV (Zipaquirá o Guaymaral o Simijaca). Entrada en operación en nov/2013 Convocatoria sujeto al estudio del OR	Reducción de restricciones Chivor/Guavio (Reducción costo operativo) Mayor confiabilidad Norte de la Sabana US\$ 50.1 Millones
Chivor II	Nueva subestación 230 kV en cercanía a la actual. Enlace entre Chivor y Chivor II Entrada en operación en nov/2013	Permite la conexión de nuevos usuarios como el proyecto Norte, Rubiales y posiblemente un refuerzo para el Meta. US\$ 7.2 Millones Se avanza en la ubicación de la subestación.
Alférez	Nueva Subestación Alférez a 230 kV Reconfiguración Yumbo – San Bernardino 230 kV Entrada en operación en nov/2013	Ampliación de transformación por agotamiento de capacidad. Confiabilidad. Viabiliza conexión del doble circuito proveniente desde Quimbo. US\$ 11.2 Millones
Porce IV	Nueva Subestación Porce IV 500 kV Reconfiguración de Primavera – Cerro 500 kV Entrada en operación en oct/2014	Permite viabilizar la conexión de la central de generación US\$ 23.5 Millones
Reconfiguración de Subestaciones	Listado de Subestaciones que pueden ser objeto de reconfiguración. Evaluación técnica y económica. Para aquellas viables se priorizarán obras en función de la necesidad y simultaneidad en mantenimientos y otras obras.	Mayor confiabilidad y seguridad

El Plan de Expansión 2010-2024 define obras en Transmisión por cerca de **US\$ 92 Millones**

www.upme.gov.co

GRACIAS



