

26 de noviembre 2024

Colombia

## La clave en las consultas previas: ISA Intercolombia lidera obras para evacuar 3 GW renovables

Carlos Mario Caro, Gerente General de ISA Intercolombia, detalla los avances de dos proyectos estratégicos para la transmisión eléctrica en Colombia: Sogamoso - La Loma- y Cuestecitas - Copey-Fundación. Estas líneas, complementarias a Colectora (propiedad de Grupo de Energía de Bogotá), permitirán evacuar cerca de 3 GW de energía renovable desde La Guajira hacia el interior del país, impulsando la transición energética.



Por Guido Gubinelli

guido.gubinelli@energiaestrategica.com



Colombia

ISA Intercolombia, empresa de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), lidera dos proyectos fundamentales para el sistema eléctrico colombiano: Cuestecitas - Copey-Fundación y Sogamoso - La Loma. Estas líneas de transmisión no solo son estratégicas para conectar la energía renovable generada en La Guajira con el centro del país, sino que también son **complementarias al proyecto Colectora**, formando un conjunto integrado que permitirá evacuar alrededor de 3 GW de capacidad renovable.

Carlos Mario Caro, Gerente General de ISA Intercolombia, en dialogo con Energía Estratégica subraya la relevancia de estas iniciativas: «La transmisión es el eje que conecta la generación renovable con la demanda, y nuestros proyectos son fundamentales para evitar restricciones operativas».

El proyecto Cuestecitas - Copey-Fundación, de 270 kilómetros, está diseñado para operar en 500 y 220 kV y forma parte del sistema de transmisión nacional. Este conecta La Guajira, Cesar y Magdalena con el resto del país, facilitando el transporte de energía solar y eólica desde una de las regiones más ricas en recursos renovables. Dentro del mismo desarrollo, el tramo **Copey-Fundación a 220 kV**, que fortalece el sistema eléctrico de la región norte, entró en operación comercial a principios de noviembre, adelantándose a la culminación del proyecto completo. "Esta sección mejora significativamente la confiabilidad del sistema en áreas como Guajira, Cesar y Magdalena, que históricamente han presentado debilidades", detalla Caro.

Desarrollos eólicos y solares



### LOS MÁS LEÍDOS



RP Global presentó el proyecto Gaucho de más de 6 GW de electrolizadores para producir hidrógeno verde en Argentina



Hoy se debate: El gobierno de Chile elevó indicaciones del proyecto ley que prevé que los PMGD financien los subsidios eléctricos



YPF y Naturgy preparan proyectos para inyectar biometano en la red de gas natural

### Seguinos en Nuestras Redes





Sin embargo, el tramo principal de Copey-Cuestecitas viene enfrentando considerables complejidades sociales y jurídico – prediales. A pesar de ello, el proyecto ya supera el 85% de avance, con un cronograma que apunta a su puesta en operación durante el tercer trimestre del 2025. «Estamos muy cerca de concluirlo; trabajamos activamente con las comunidades locales para resolver los últimos desafíos», señala Caro.



Por otro lado, el proyecto **La Loma-Sogamoso**, de 298 kilómetros y una capacidad de 500 kV, conectará las subestaciones de Sogamoso y La Loma, cruzando los departamentos de Santander, Norte de Santander y Cesar. Esta línea permitirá transportar importantes cantidades de energía renovable hacia las zonas de mayor demanda, ayudando a evitar cuellos de botella en el sistema eléctrico.

El desarrollo de este proyecto también ha enfrentado grandes desafíos en materia ambiental, social, predial y de superposición y coexistencia de proyectos. Actualmente la autoridad ambiental está realizando el análisis de un recurso de reposición asociado al pronunciamiento de la licencia ambiental. Se espera una respuesta definitiva de la ANLA en diciembre. Con obtenerse la viabilidad ambiental y social este año, el proyecto estaría culminado para 2026", explica Caro.

La importancia de esta línea radica en que **sin ella, la capacidad de transmisión desde La Guajira se limitaría y generaría restricciones significativas para la evacuación de energía renovable.**

#### **Coordinación interinstitucional y planificación a largo plazo**

El avance de estos proyectos ha sido posible gracias a la coordinación entre ISA, el Ministerio de Energía, la ANLA y la UPME. Caro considera que esta colaboración interinstitucional es un «triángulo perfecto» para garantizar el éxito de la transición energética.

El nuevo plan de expansión de la UPME, que incluye cinco proyectos clave, refuerza esta visión. ISA ha participado activamente en su diseño, proponiendo iniciativas de largo plazo que ayuden a preparar al sector para 2040. «Un plan a largo plazo nos permite coordinar mejor los esfuerzos del sector privado y público», resalta.

#### **Consultas previas y la necesidad de flexibilizar la regulación**

Para ISA Intercolombia, las consultas previas y los procedimientos ambientales representan desafíos constantes. Caro destaca que **un enfoque preventivo y de diálogo temprano con las comunidades ha sido clave para avanzar.** «A través de talleres y encuentros, nos aseguramos de respetar las tradiciones culturales y las necesidades locales. Esto nos ha permitido establecer relaciones de confianza con comunidades como los Wayuu y Arhuacos», resalta.

No obstante, el ejecutivo también subraya la necesidad de **flexibilizar la regulación en Colombia** para proyectos de transmisión. «Los procedimientos actuales no están diseñados para la velocidad que exige la transición energética. Necesitamos adoptar procesos diferenciados, como en Estados Unidos, donde se han modernizado los estudios de impacto ambiental para transmisión», comenta.

#### **El rol del almacenamiento energético en la estabilidad del sistema**

Caro también destaca la importancia del almacenamiento energético como complemento a las renovables. ISA ya opera un sistema de baterías en Brasil que ha reducido apagones en áreas de alta demanda, y propone replicar estas soluciones en Colombia. Sin embargo, la falta de regulación específica ha sido un obstáculo.

«La buena noticia es que la UPME está trabajando con la CREG para lanzar convocatorias de almacenamiento en 2025. Estas iniciativas serán esenciales para garantizar la estabilidad del sistema», concluye.

---

#### **0 comentarios**

Enviar un comentario

Tu dirección de correo electrónico no será publicada. Los campos obligatorios están marcados con \*

Comentario \*

Guarda mi nombre, correo electrónico y web en este navegador para la próxima vez que comente.

ENVIAR COMENTARIO



Energía Estratégica es el portal de noticias sobre energías renovables, eficiencia energética y movilidad eléctrica más visitado y actualizado de Latinoamérica.

Redacción: Gastón Fenés  
Celular: +54(9) 341 153.981312  
Email: [gaston.fenes@energiaestrategica.com](mailto:gaston.fenes@energiaestrategica.com)  
Twitter: @Gastonfenes



Dpto. Comercial Marcelo Baremboum  
Celular: +54(9) 341 155.008154  
Email: [info@energiaestrategica.com](mailto:info@energiaestrategica.com)