



Unidad de Planeación
Minero Energética



OCT
20
25

Boletín trimestral de **seguimiento** a las **convocatorias UPME**

Julio-Septiembre 2025





Unidad de Planeación Minero Energética

© UPME

Av. Calle 26 # 69 D-91 Torre 1 - Piso 9

Bogotá - Colombia

Tel.: +57 6012220601

upme.gov.co

MANUEL PEÑA SUAREZ

Director General (E)

CARLOS ALBERTO RODRÍGUEZ GUZMÁN

Subdirector de Energía Eléctrica

Elaboró

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Comunicaciones:

JEIMMY POSOS RAMÍREZ

Profesional Especializado

DIEGO PEÑARANDA JUYÓ

Diseño y Diagramación

GIT Convocatorias:

KAROL ENRIQUE CIFUENTES THORRENS

MARTHA PATRICIA SARRIA TORO

DAVID RICARDO MURCIA CORTES

DIANA PATRICIA SERRANO SÁNCHEZ

SERGIO ANDRÉS PASTRANA PASTRANA

ALEJANDRA GONZÁLEZ GUAÑARITA

AURA MARÍA LEÓN SOLER

CRISTIAN CAMILO FONSECA BAQUERO

DAVID ANDRÉS SÁNCHEZ TORRES

DIEGO FERNANDO SUAREZ OCAMPO

ESTEFANY OSORIO ARROYAVE

FRANCISCO DE PAULA TORO ZEA

LAURA VICTORIA CIFUENTES GRUESO

MANUEL ALBERTO HERNÁNDEZ QUINCHARA

MARCELLA MARÍA VELASCO MARIÑO

SANDRA MILENA SÁNCHEZ MENDOZA

YENIFER KARINA ÁNGEL LÓPEZ



Introducción

El presente boletín informativo del Grupo Interno de Trabajo (GIT) de Convocatorias de la Subdirección de Energía Eléctrica de la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), busca mantener actualizados a los diferentes actores interesados en cuanto al desarrollo de las convocatorias públicas asociadas a los proyectos del STN y del STR en ejecución.

El boletín informativo consta de dos partes, la primera corresponde a la relación de los proyectos en ejecución ordenados cronológicamente. Así mismo, esta primera parte contiene los datos generales del proyecto, el porcentaje de avance, la fecha oficial y estimada de entrada en operación del proyecto y la curva S. Por otro lado, la segunda parte contiene la relación de las convocatorias actualmente abiertas en proceso de adjudicación.

Se espera que, con la información suministrada en el presente boletín, se tenga un panorama actualizado del desarrollo de los proyectos adjudicados por convocatorias y que este sirva al seguimiento de la ciudadanía en general.

CONTENIDO

1. Convocatorias en ejecución	4
1.1 Estado de avance de las convocatorias en ejecución	5
1.1.1 Convocatoria UPME 03 – 2010	6
1.1.2 Convocatoria UPME 01 – 2013	8
1.1.3 Convocatoria UPME 04 – 2014	10
1.1.4 Convocatoria UPME 07 – 2016	12
1.1.5 Convocatoria UPME 09 – 2016	14
1.1.6 Convocatoria UPME 06 – 2017	16
1.1.7 Convocatoria UPME 04 – 2019	18
1.1.8 Convocatoria UPME 10 – 2019	20
1.1.9 Convocatoria UPME 02 - 2021	22
1.1.10 Convocatoria UPME 03-2021	24
1.1.11 Convocatoria UPME 05-2021	26
1.1.12 Convocatoria UPME 06-2021	28
1.1.13 Convocatoria UPME 07-2021	30
1.1.14 Convocatoria UPME 01-2022	32
1.1.15 Convocatoria UPME 01-2023	34
1.1.16 Convocatoria UPME 02-2023	36
1.1.17 Convocatoria UPME 03-2023	38
1.1.18 Convocatoria UPME 04- 2023	40
1.1.19 Convocatoria UPME 05- 2023	42
1.1.20 Convocatoria UPME STR 01-2021	44
2. Convocatorias abiertas	46
3. Mapa de seguimiento convocatorias	46

1. CONVOCATORIAS EN EJECUCIÓN

La UPME realiza seguimiento a 19 proyectos de Convocatoria Pública, asociadas al Sistema de Transmisión Nacional- STN y 1 convocatoria asociada al Sistema de Transmisión Regional- STR:

1. UPME 03-2010 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de las subestaciones Chivor II norte 230 kV y las líneas de transmisión asociadas.
2. UPME 01-2013 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Norte 500 kV y la línea de transmisión Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV (primer refuerzo 500 kV área oriental).
3. UPME 04-2014 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del Refuerzo 500 kV Suroccidental: Subestación Alférez 500 kV y las líneas de transmisión asociadas.
4. UPME 07-2016 - Selección de un Inversionista y un Interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo refuerzo de red del área oriental: Línea de transmisión Nueva Esperanza - La Virginia 500 kV.
5. UPME 09-2016 - Selección del inversionista que se encargue del diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de las líneas de transmisión Copey - Cuestecitas 500 kv y Copey - Fundación 220 kV.
6. UPME 06-2017 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación colectora 500 kV y líneas de transmisión colectora – cuestecitas y cuestecitas – la loma 500 kV.
7. UPME 04-2019 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Línea de transmisión La Loma – Sogamoso 500 kV.
8. UPME 10-2019 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Línea de transmisión Río Córdoba – Bonda (Termocol) 220 kV.
9. UPME 02-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Pacífico 230 kV.
10. UPME 03-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Carieles 230 kV y obras asociadas.
11. UPME 05-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Pasacaballos 220 KV.

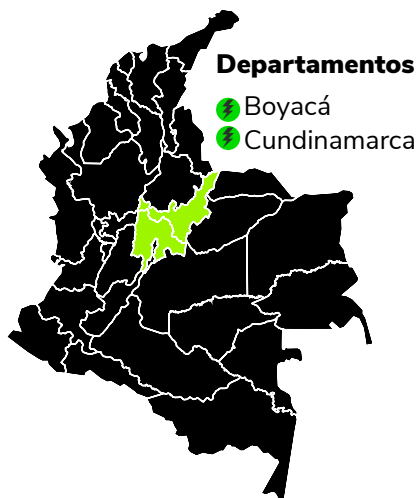
12. UPME 06-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Carreto 500 kV.
13. UPME 07-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Alcavarán 230 kV.
14. UPME 01-2022 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Huila 230 kV.
15. UPME 01-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Primavera.
16. UPME 02-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del cuarto transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Sogamoso.
17. UPME 03-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros construcción, operación y mantenimiento de una Bahía de transformación a 500 kV para un transformador 500/115 kV de 450 MVA en la subestación Nueva Esperanza.
18. UPME 04-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito en la subestación Sahagún.
19. UPME 05-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del tercer transformador 500/220 kV de 450 MVA en la subestación Bolívar.
20. UPME STR 01-2021- Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de sistemas de almacenamiento de energía eléctrica con baterías en el departamento de Atlántico.

1.1 Estado de avance de las convocatorias en ejecución

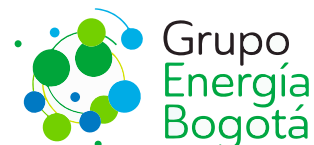
En esta sección podrá encontrar un resumen para cada una de las convocatorias en ejecución, así como los datos relevantes de cada una ellas:

Convocatoria: UPME 03-2010

Chivor - Norte - Bacatá 230 kV



Inversionista

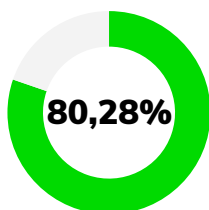


Datos de seguimiento

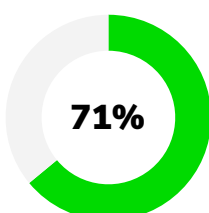
FPO inicial:	31 oct. 2015
FPO vigente:	30 sep. 2025
Resolución MME:	40033 del 30 ene. 2025
FPO estimada:	14 jul. 2027
No. Cambios FPO:	16
Días de Desfase:	652
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

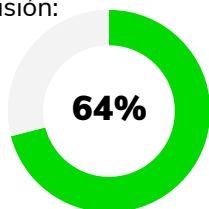
● General:



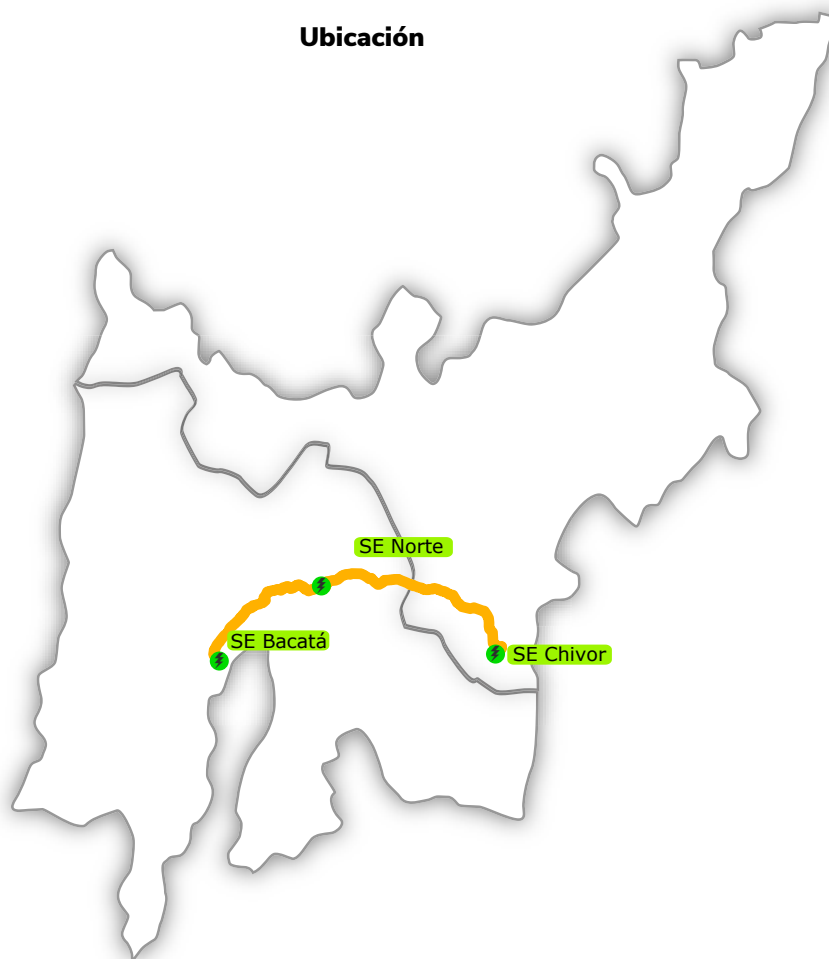
● Subestación(es):



● Línea de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona centro - oriental del país.

Estado del Proyecto

La Licencia Ambiental otorgada mediante la Resolución 1058 del 12 de junio de 2020 (ejecutoriada el 12 de mayo de 2021) exigió un nuevo Diagnóstico Ambiental de Alternativas (DAA) y la posterior solicitud de modificación de la licencia para la Subestación Norte 230 kV, considerada esta, la ruta crítica del proyecto.

Se estima la puesta en operación del proyecto para el 14 de julio de 2027, bajo el supuesto de contar con acto administrativo en firme sobre dicha modificación a más tardar el 13 de abril de 2026.

Actualmente se encuentran suspendidas las labores en terreno, por indisponibilidad de sitios de torres para avanzar en la ejecución del proyecto. El GEB espera retomar dichas labores, en el transcurso del mes de diciembre de 2025.

01

02

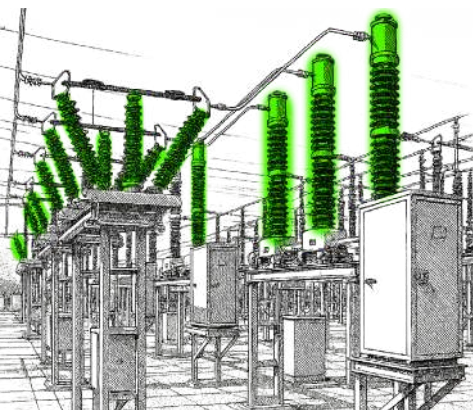
03

04

05

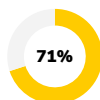
Una vez surtido el DAA, se inició la Modificación de Licencia Ambiental 3 - EIA3 mediante Auto 6112 del 8 de agosto de 2023. No obstante, la ANLA suspendió el trámite (Auto 9861 del 29 de noviembre de 2023) por la falta de pronunciamiento del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible (MADS) sobre la sustracción de la Reserva Forestal de la Cuenca Alta del Río Bogotá (RFPP CARB) para 5 sitios de torre; MADS emitió la Resolución 540 del 29 de abril de 2025 mediante la cual se resolvió la solicitud sustracción y mediante Resolución 984 del 17 de julio de 2025 resuelve el recurso de reposición. ANLA mediante Auto 7750 del 1 de septiembre de 2025 reanudó la evaluación del trámite de modificación de licencia ambiental.

Adicionalmente, por restricciones impuestas en la licencia ambiental, se adelanta la Modificación de Licencia Ambiental 2 - EIA2, asociada a 14 variantes. El trámite, iniciado con Auto 11615 del 26 de diciembre de 2022, fue suspendido por la ANLA (Auto 00829 del 16 de febrero de 2023) por la misma razón: falta de pronunciamiento sobre la solicitud de sustracción de dos sitios de torre ubicados en la RFPP CARB. MADS emitió las Resoluciones 818 del 18 de junio de 2025 y 876 del 24 de junio de 2025 mediante las cuales se resolvió la solicitud de sustracción; sin embargo, se está en espera se resuelva los recursos de reposición interpuestos.



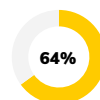
Subestaciones

Bacatá, Norte y Chivor
230 kV.



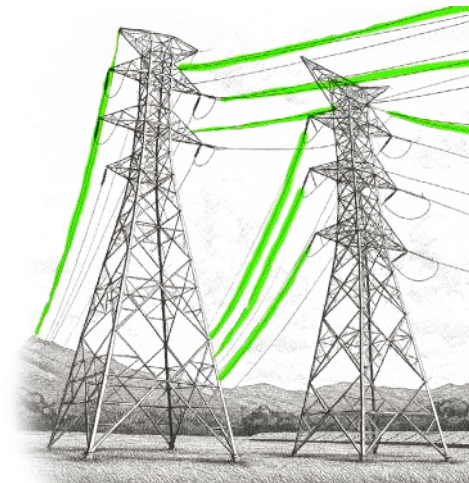
Líneas de Transmisión

Tramo: Bacatá-Norte y
Norte-Chivor



Distancia del tramo

161 km



Mes de informe de interventoría:

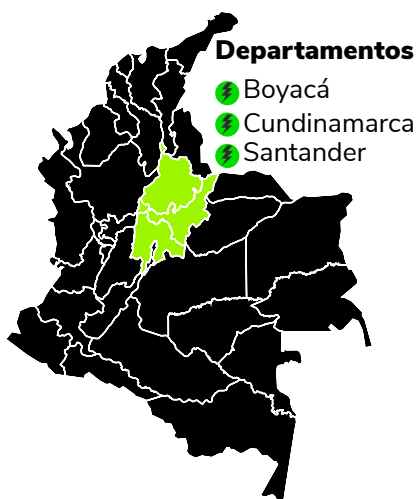
Ago-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:

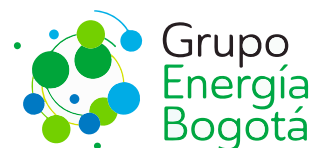


Convocatoria: UPME 01-2013

Sogamoso–Norte–Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

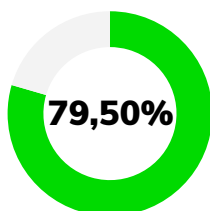


Datos de seguimiento

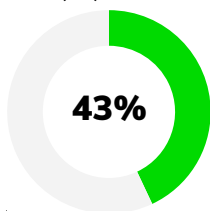
FPO inicial:	30 sep. 2017
FPO vigente:	26 dic. 2025
Resolución MME:	40180 de 16 abr. 2025
FPO estimada:	30 sep. 2027
No. Cambios FPO:	12
Días de Desfase:	643
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

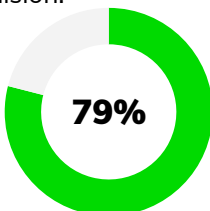
● General:



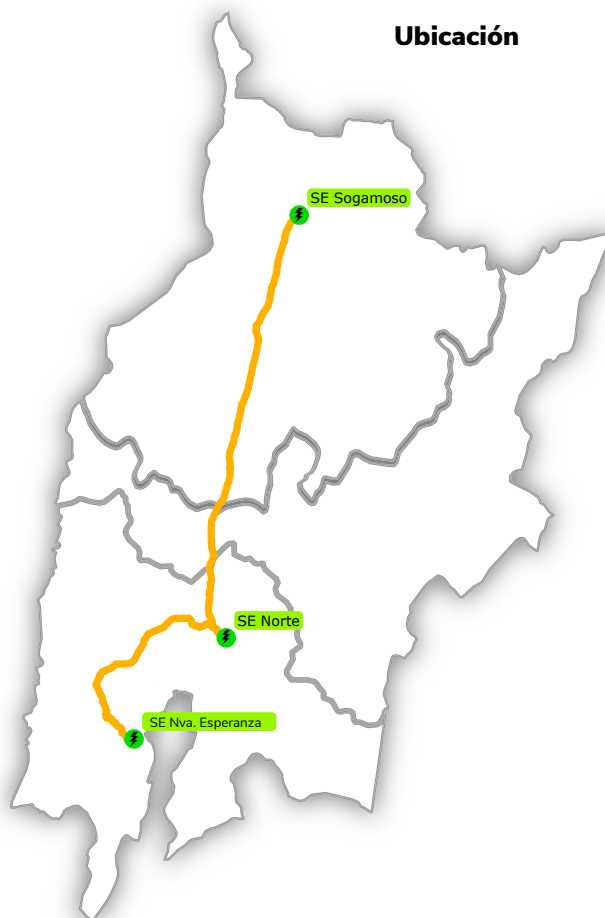
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en Cundinamarca, Meta y parte del Tolima.

Estado del Proyecto

Se estima la FPO el 30/sep/2027, debido a que el proyecto aún no tiene el espacio para construir la Subestación (SE) Norte a 500 kV. Esto depende de la modificación de la licencia ambiental (MLA) asociada a la Convocatoria UPME 03-2010 y al acondicionamiento del lote, que se entregará el 30/jul/2026.

Para lo anterior, este proyecto requirió el realizar un trámite de MLA (MLA 3), posterior al pronunciamiento sobre del DAA tramitado desde el proyecto UPME 03-2010, con lo que se seleccionó una alternativa para la ubicación del lote de la SE Norte 230/500 kV.

Adicionalmente, por restricciones impuestas en la licencia ambiental, se adelanta la MLA 2 – restricciones (171 sitios de torre) y MLA 4 – Aprovechamiento Forestal. La MLA 2, está suspendida desde el 6/mar/2024 por falta de pronunciamiento de la CAS sobre autorización de aprovechamiento forestal en vanos y vigencia sustracción temporal del DRMI Serranía de los Yariguíes. La MLA 4 fue suspendida desde el 18/jul/2025 hasta tanto no se tenga pronunciamiento de la CAS que resuelva la solicitud de sustracción del DRMI Serranía de los Yariguíes o, en su defecto, que confirme la compatibilidad del proyecto con el Plan de Manejo Ambiental del DRMI.

En cuanto al avance constructivo, actualmente se encuentran en ejecución los tramos 2, 3, 4, 6 y 7 de la LT. El número de sitios autorizados para trabajar ha disminuido, y la disponibilidad de nuevos frentes dependerá de la aprobación de las MLA. Las actividades se concentran principalmente en el montaje de torres, mientras se espera reiniciar las labores de tendido, según la habilitación de sitios y plazas autorizadas.

01

02

03

04

05

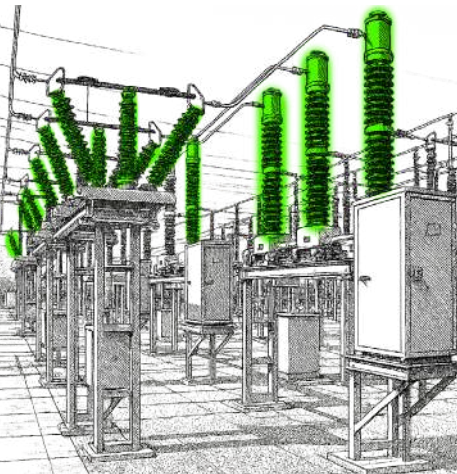
06

07

Por otro lado, a cargo del proyecto UPME 01-2013, se debe realizar la reingeniería de Líneas de Transmisión (LT) necesaria para el acceso al predio de la SE Norte 500 kV, que corresponde al tramo T5, la adquisición de las nuevas servidumbres requeridas para construcción de la LT, y las obras de construcción de la SE Norte 500 kV.

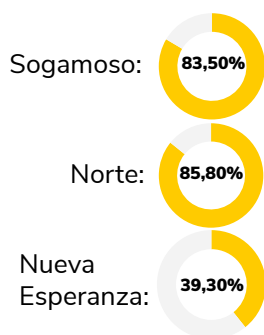
La MLA 3 – asociada a la SE Norte 500 kV y su LT de llegada (18 sitios de torre), fue iniciada mediante Auto del 17/ago/2023. Sin embargo, se encuentra suspendida en espera de pronunciamiento del MADS sobre la sustracción de la Reserva Forestal Protectora Productora Cuenca Alta del Río Bogotá – RFPP CARB para 7 sitios de torre. El MADS, mediante las Resoluciones 948 y 954 del 9 de julio de 2025, negó la sustracción de dos sitios de torre; en consecuencia, GEB interpuso recurso de reposición el 29 de julio de 2025.

Se requiere tramitar una nueva Modificación de la Licencia Ambiental 5, debido al replanteo de sitios de torre en el municipio de Bolívar, Santander, a causa de hallazgos de dolinas.



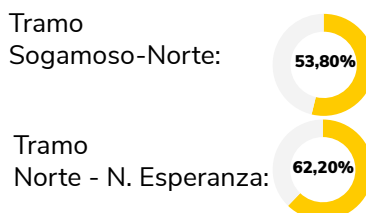
Subestaciones

Porcentajes de avance:



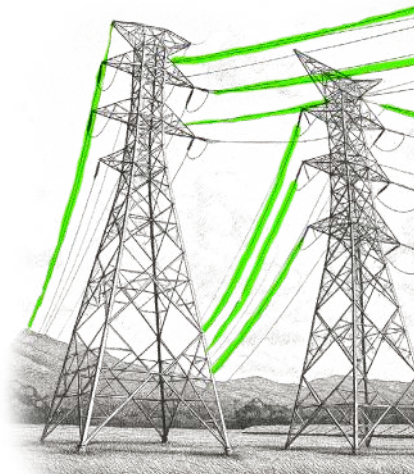
Líneas de Transmisión

Porcentajes de avance:



Distancia del tramo

383 km



Mes de informe de interventoría:

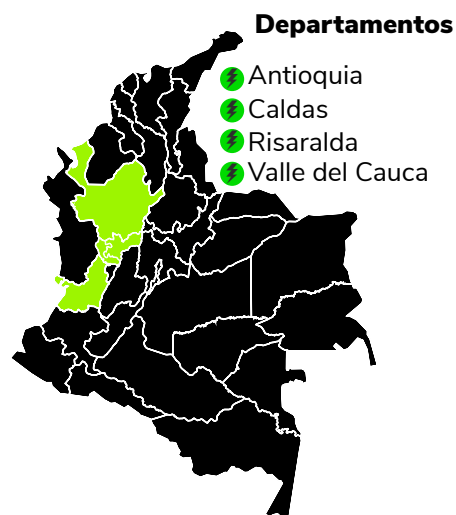
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:

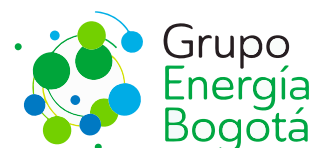


Convocatoria: UPME 04–2014

Refuerzo Suroccidental 500 kV



Inversionista

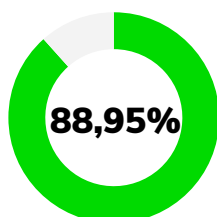


Datos de seguimiento

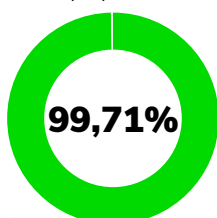
FPO inicial:	30 sep. 2018
FPO vigente:	05 abr. 2026
Resolución MME:	40064 de 28 feb. 2025
FPO estimada:	5 dic. 2026
No. Cambios FPO:	8
Días de Desfase:	244
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

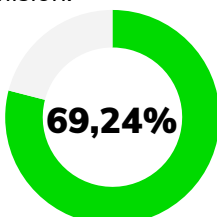
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reducir la necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en el suroccidente del país.

Estado del Proyecto

El Tramo 1, Heliconia (Medellín) – La Virginia, ya se encuentra en operación aportando a la consolidación del sistema de transmisión nacional.



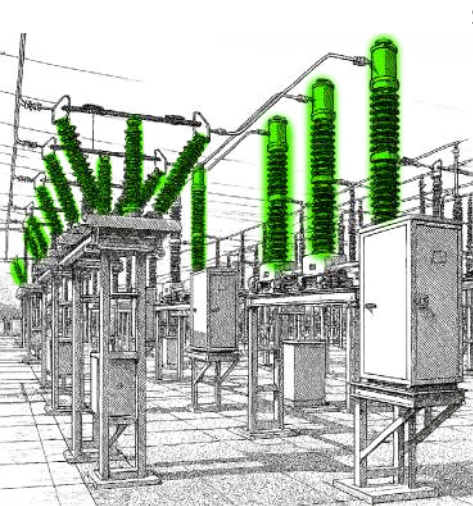
El Tramo 2, La Virginia – Alférez, inicio actividades constructivas en julio de 2025 en dos frentes de trabajo.

* Frente 1: Desde el pórtico de la SE La Virginia hasta la Torre 242, a cargo de JE Jaimes, el tramo comprende 213 torres con una longitud aproximada de 107 km. El acta de inicio fue aprobada el 12 de mayo de 2025 y, a 30 de agosto de 2025, se han intervenido 21 sitios de torre. De estos, 11 cuentan con cimentación finalizada: torres 203, 204, 205, 206, 207, 208, 214, 219N, 222, 223 y 224. Los demás permanecen en proceso de ejecución.

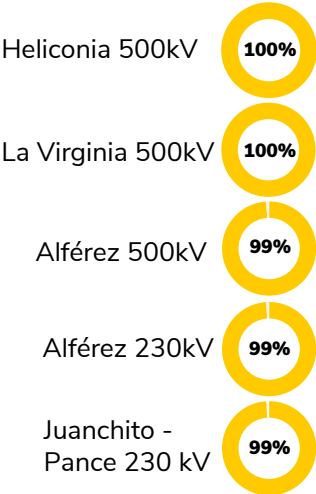
* Frente 2: Desde la Torre 242 hasta el pórtico de la SE Alférez, a cargo de Path Construcciones, el tramo comprende 222 torres con una longitud aproximada de 100,5 km. El acta de inicio fue aprobada el 20 de enero de 2025 y, a 30 de agosto de 2025, se han intervenido 6 sitios de torre. De ellos, uno ya cuenta con cimentación finalizada (Torre 245), mientras que los restantes se encuentran en ejecución.



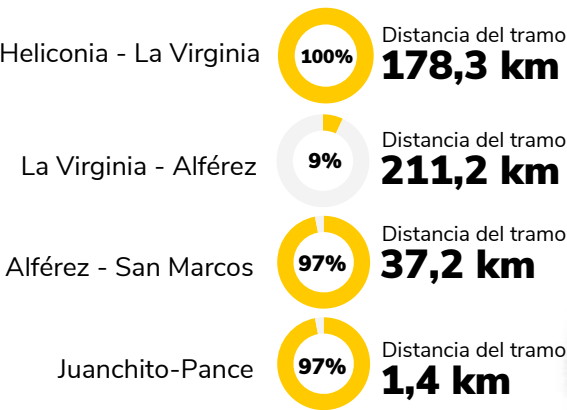
El Tramo 3, Alférez – San Marcos, finalizó las obras de construcción en mayo de 2025. Sin embargo, la entrada en operación de esta línea de transmisión está condicionada a la culminación de trabajos en la Subestación Alférez.



Subestaciones



Líneas de Transmisión



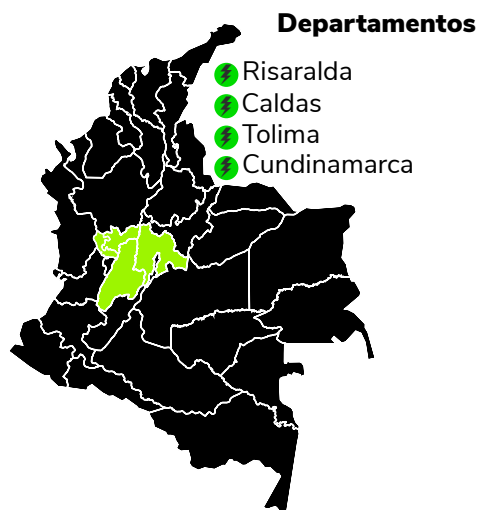
Mes de informe de interventoría:
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 07-2016

Línea de Transmisión Virginia - Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

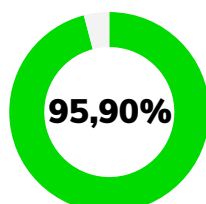


Datos de seguimiento

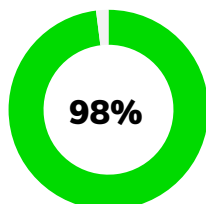
FPO inicial:	30 nov. 2021
FPO vigente:	10 feb. 2026
Resolución MME:	40351 de 15 ago. 2025
FPO estimada:	29 sep. 2025
No. Cambios FPO:	5
Días de Desfase:	-134
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

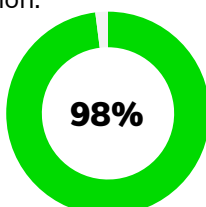
● General:



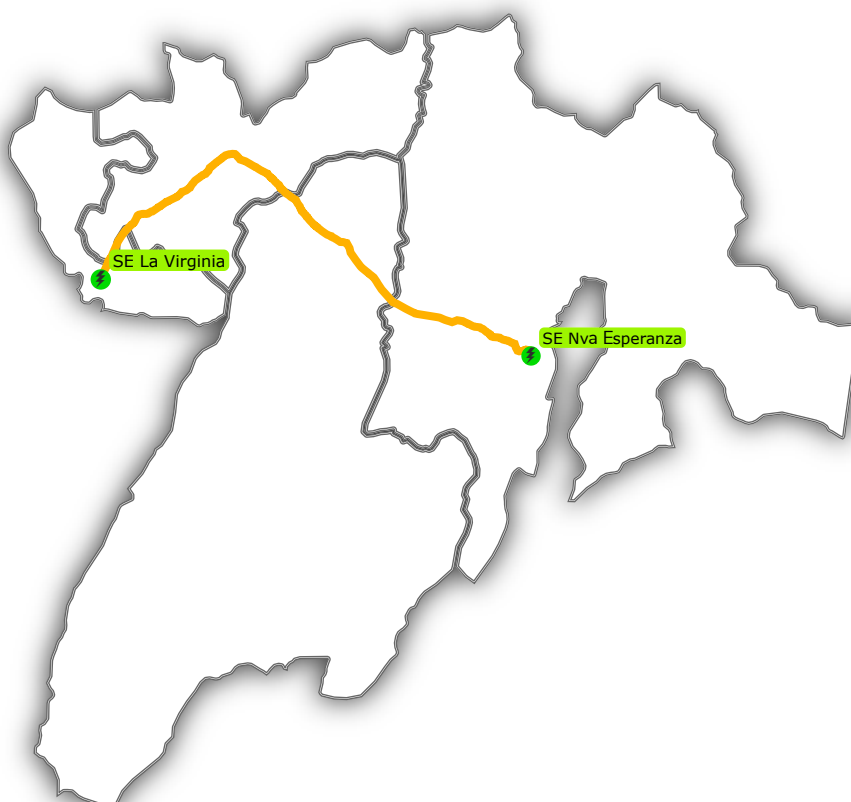
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en Cundinamarca, Meta y parte del Tolima.

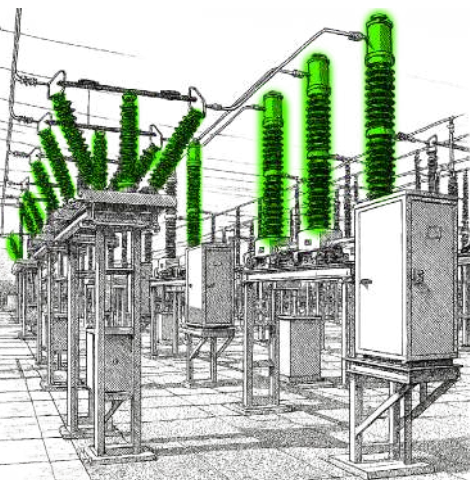
Estado del Proyecto

La FPO del proyecto se estima para el 29/ sep/2025. Inicialmente, la ruta crítica estaba asociada a la Modificación de Licencia Ambiental (MLA) 2, correspondiente al tramo de llegada a la subestación (SE) Nueva Esperanza (17 sitios de torre). No obstante, este trámite fue superado con la expedición de las Resoluciones 1018 del 31 de mayo y 2172 del 1 de octubre de 2024.

01

Actualmente, la ruta crítica se centra en las actividades constructivas de dicho tramo, las cuales avanzan sin mayores contratiempos. Sin embargo, la temporada de lluvias predominante durante el periodo ha afectado los rendimientos esperados. Los sitios de torre ya se encuentran construidos y el tendido del cable conductor ha finalizado; por lo tanto, las labores actuales se enfocan en la regulación del cable, la instalación de amortiguadores separadores y la colocación de puentes eléctricos en las torres.

02



Subestaciones

Virginia

98%

Nueva Esperanza

98%

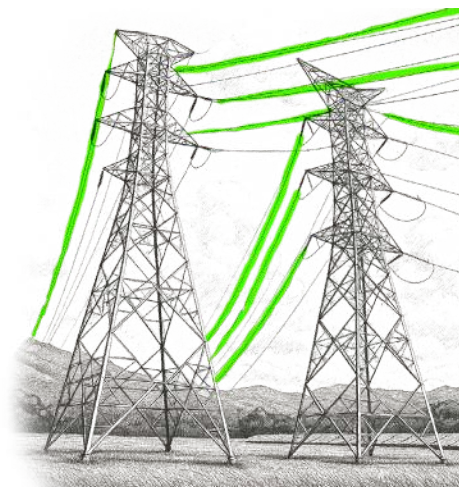
Líneas de Transmisión

Tramo:
Virginia- Nueva Esperanza.

98%

Distancia del tramo

237,58 km



Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 09-2016

Líneas de Transmisión Copey - Cuestecitas 500 kV y Copey - Fundación 220 kV



Inversionista

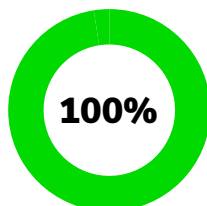


Datos de seguimiento

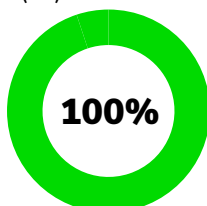
FPO inicial:	30 dic. 2020
FPO vigente:	22 ago. 2025
Resolución MME:	40335 del 22 de ago. 2025
FPO estimada:	22 ago. 2025
No. Cambios FPO:	5
Días de Desfase:	0
Etapas:	En operación comercial

Avance del Proyecto

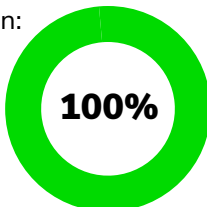
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



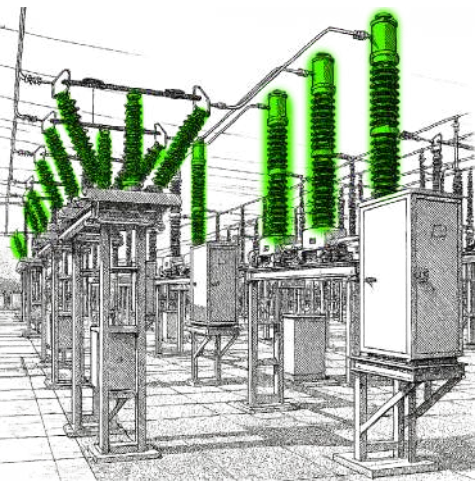
Beneficios del proyecto

- Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad.
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM)

Estado del Proyecto

Proyecto en operacion desde el 06 de agosto de 2025 reportado por XM. A la fecha se tienen unos cierres de pendientes que no impedian la entrada en operación, ya que se encuentra en etapa por parte de la interventoria en entrega de informe final.

01



Subestaciones

Fundación 220kV	100%
Copey 500kV	100%
Copey 220kV	100%
Nva. Cuestecitas 220/500kV	100%
Cuestecitas 220 kV	100%

Líneas de Transmisión

Cocú 500kV (T1)	100%	Distancia del tramo 104,69 km
Cocu 500kV (T2)	100%	Distancia del tramo 114 km
Cofu 220kV	100%	Distancia del tramo 50 km
Cocu 220kV	100%	Distancia del tramo 2 km



Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Mes de informe de interventoría:

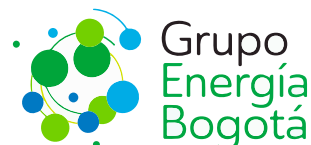
Agosto-2025

Convocatoria UPME 06–2017

Subestación Colectora 500 kV y líneas asociadas



Inversionista

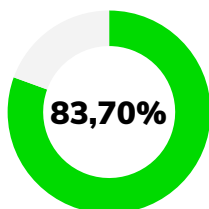


Datos de seguimiento

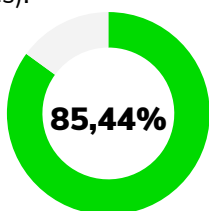
FPO inicial:	30 nov. 2022
FPO vigente:	22 abr. 2026
Resolución MME:	40325 22 jul. 2025
FPO estimada:	14 dic. 2026
No. Cambios FPO:	2
Días de Desfase:	236
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

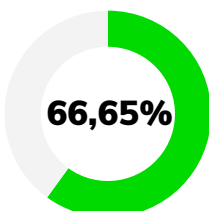
● General:



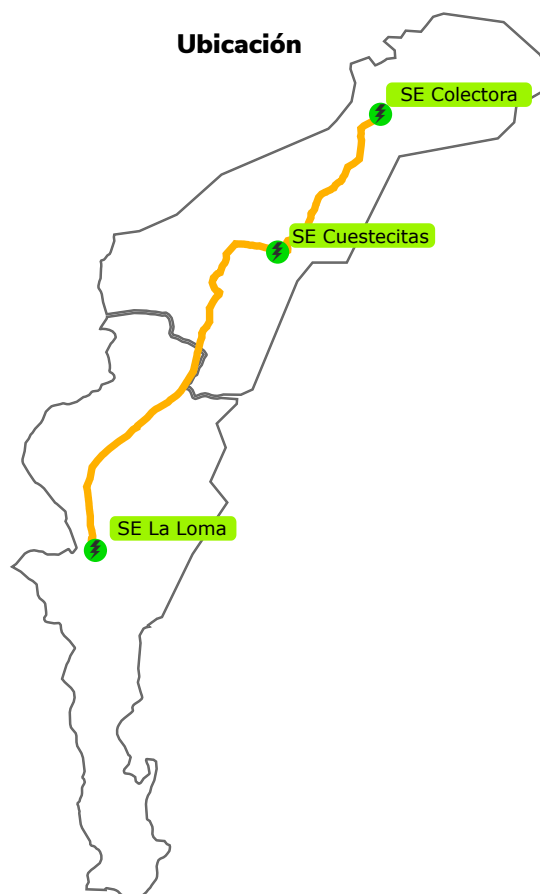
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

El proyecto Colectora es una infraestructura clave para conectar al Sistema Interconectado Nacional 1.050 megavatios provenientes de 7 parques eólicos en La Guajira.

Estado del Proyecto

La construcción de la Línea de Transmisión Cuestecitas – La Loma, inició en septiembre de 2023, presenta un avance del 86,6%. De acuerdo con el cronograma, tanto esta línea como las subestaciones Cuestecitas y La Loma entrarán en operación en abril de 2026. Actualmente, la obra de la subestación Cuestecitas continúa avanzando, mientras que la subestación La Loma mantiene su programación para energizarse en esa misma fecha.

En cuanto a la Subestación Colectora, se espera iniciar las obras en junio de 2025 y culminarlas en diciembre de 2026.

01

02

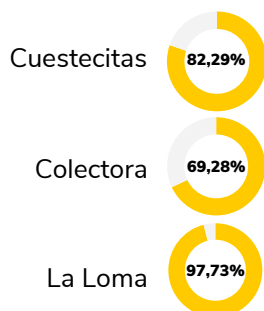
03

04

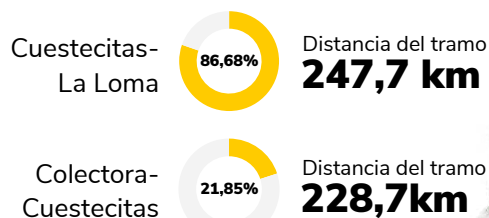
Por otro lado, la Línea de Transmisión Colectora – Cuestecitas comenzó su construcción el 1 de noviembre de 2024 y se proyecta que finalice el 13 de septiembre de 2026.

Se han identificado algunas situaciones con las comunidades que requieren atención, pero hasta el momento estas no representan riesgos para el desarrollo ni para los tiempos establecidos del proyecto. Así mismo, se informó que se mantiene alerta por seguridad física en la región.

Subestaciones



Líneas de Transmisión



Mes de informe de interventoría:

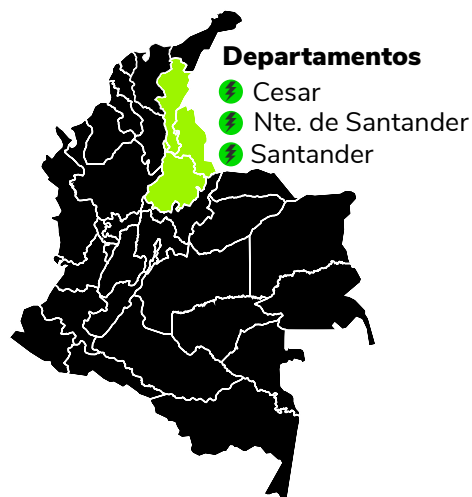
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 04-2019

La Loma-Sogamoso 500 kV



Inversionista

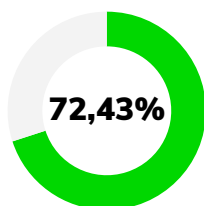


Datos de seguimiento

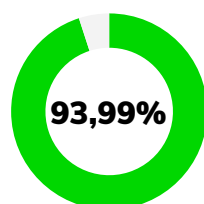
FPO inicial:	31 dic. 2023
FPO vigente:	12 mar. 2026
Resolución MME:	40101 del 20 mar. 2025
FPO estimada:	31 dic. 2026
No. Cambios FPO:	3
Días de Desfase:	294
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

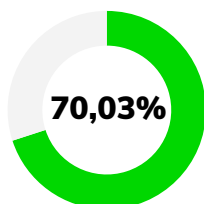
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad y seguridad en la zona
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM).

Estado del Proyecto

En las subestaciones Sogamoso 500 kV y La Loma 500 kV, las obras civiles finalizaron en mayo de 2024 y, entre el 28 de julio y el 14 de agosto de 2025, en la subestación La Loma se realizó el tendido de los conductores correspondientes a los servicios auxiliares esenciales.

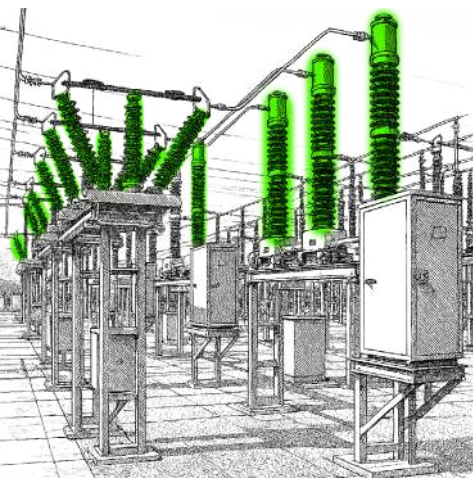
En respuesta, ISA ha radicado siete solicitudes de cambio menor ante la ANLA, de las cuales dos fueron resueltas parcialmente, mientras que el 75 % de los accesos solicitados fue negado. Asimismo, el inversionista presentó en agosto de 2025 una modificación de la licencia ambiental, prevé otra en octubre y evalúa una tercera debido a requerimientos de la Aeronáutica Civil para rediseñar el trazado en cercanías del aeropuerto Hacaritama. Esta última implicaría la sustracción de la Reserva Forestal del Río Magdalena. En consecuencia, las restricciones ambientales y sociales podrían extender el plazo de ejecución de la obra de 18 a 22 meses.

01

Por su parte, la construcción de la línea de transmisión inició en febrero de 2025, tras la otorgación de la Licencia Ambiental por parte de la ANLA el 2 de octubre de 2024, que quedó en firme el 23 de diciembre del mismo año. La construcción está dividida en tres tramos: en los dos primeros se han adelantado trabajos de replanteo, marcación y excavación de torres, mientras que en el tercero se han realizado labores de replanteo de torres y vanos, marcación de cimentaciones y gestión de permisos de ingreso. El avance de obra se ha visto afectado por restricciones de la licencia ambiental, que han ralentizado las actividades en el 41 % de los sitios destinados a la instalación de torres, así como por bloqueos de acceso en Aguachica y en el patio de almacenamiento del tramo 3, además de dificultades de orden público. En los últimos meses, estas condiciones generaron un progreso prácticamente nulo.

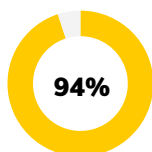
02

03



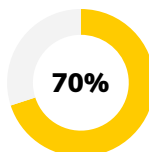
Subestaciones

La Loma y Sogamoso
500 kV



Líneas de Transmisión

Tramo:
La Loma- Sogamoso 500 kV



Distancia del tramo
295 km



Mes de informe de interventoría:

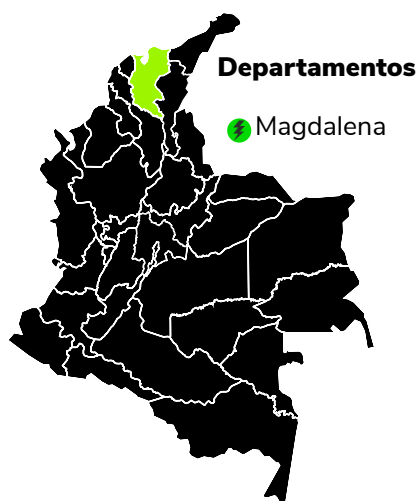
Agosto-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:

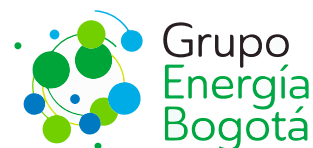


Convocatoria UPME 10-2019

Línea de Transmisión Río Córdoba - Bonda 220 kV



Inversionista

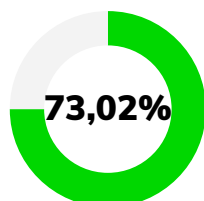


Datos de seguimiento

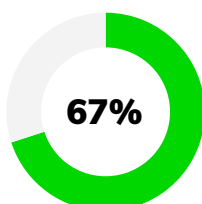
FPO inicial:	30 nov. 2023
FPO vigente:	25 oct. 2025
Resolución MME:	40329 del 25 de jul. 2025
FPO estimada:	28 nov. 2025
No. Cambios FPO:	6
Días de Desfase:	34
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

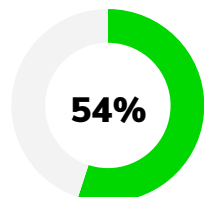
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad y seguridad en la zona.
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM).

Estado del Proyecto

En las subestaciones, GEB finalizó actividades de obras civiles en marzo de 2024. Está pendiente la ejecución de las pruebas End to End, frente a lo cual GEB informa que la estrategia de energización del proyecto se realizará en una única etapa que incluye la energización de las subestaciones y la línea de transmisión. En la subestación Río Córdoba, las actividades de tendido del multiconductor, instalación de tableros, cableado y conexonado se encuentran finalizadas. En la subestación Bonda se planean iniciar actividades de cableado en la segunda semana de septiembre de 2025.

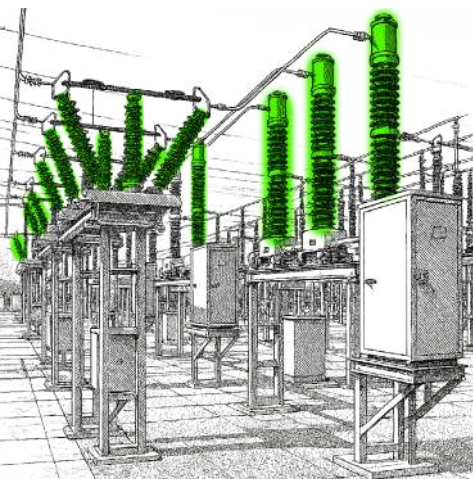
En la línea de transmisión, el Tramo I (subestación Río Córdoba – km 4,5) concluyó en agosto de 2023. Para el Tramo II (km 4,5 – subestación Bonda), la ANLA otorgó la Licencia Ambiental mediante la Resolución 2775 del 13 de diciembre de 2024, en firme desde el 23 del mismo mes. Pese a tuteladas interpuestas en febrero de 2025 por las comunidades Ette Ennaka y Wiwa, que derivaron en órdenes judiciales para que el Ministerio del Interior realizara un nuevo estudio étnico y poblacional (visitas en agosto de 2025), las obras del Tramo II avanzan en 44 de 45 sitios de torre. El único pendiente era el sitio 29, cuyo inicio de actividades constructivas se dio el 5 de septiembre de 2025, tras la atención de requerimientos de rescate arqueológico. Con ello, actualmente todos los sitios de torre del Tramo II cuentan con obras en ejecución.

01

En febrero de 2025, los pueblos indígenas Ette Ennaka y Wiwa interpusieron acciones de tutela solicitando el reconocimiento del derecho a la consulta previa en los Tramos I y II. El Juzgado Primero Penal del Circuito de Santa Marta ordenó a la DANCP realizar un nuevo estudio que evalúe los argumentos presentados por ambas comunidades. Aunque el Tribunal Superior del Distrito Judicial de Santa Marta decretó la nulidad del primer fallo (abril de 2025), el juzgado profirió un nuevo fallo en mayo con las mismas consideraciones del primero. Este fue nuevamente impugnado por GEB el 19 de mayo de 2025. El 17 de junio de 2025, se recibió la sentencia de segunda instancia emitida por el Tribunal Superior de Santa Marta, que confirmó el fallo de primera instancia, ordenando al Ministerio del Interior realizar un nuevo estudio del componente étnico y poblacional para evaluar la procedencia de la consulta previa. En cumplimiento, el Ministerio efectuó visitas de verificación a las comunidades Ette Ennaka (11 y 12 de agosto) y Wiwa (14 y 15 de agosto de 2025).

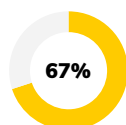
02

03



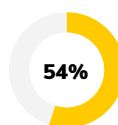
Subestaciones

Bonda y Río Córdoba
220 kV



Líneas de Transmisión

Tramo: Bonda - Río Córdoba
220 kV



Distancia del tramo

30 km



Mes de informe de interventoría:

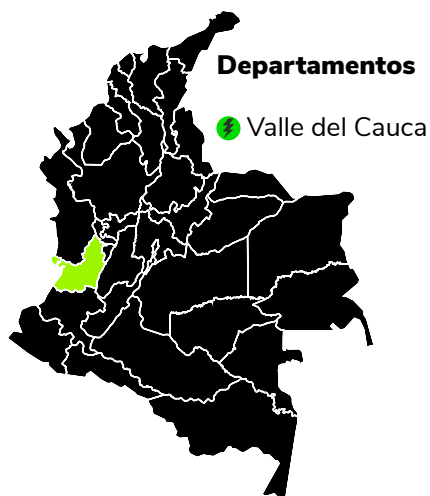
Agosto-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 02-2021

Nueva Subestación Pacífico 230 kV



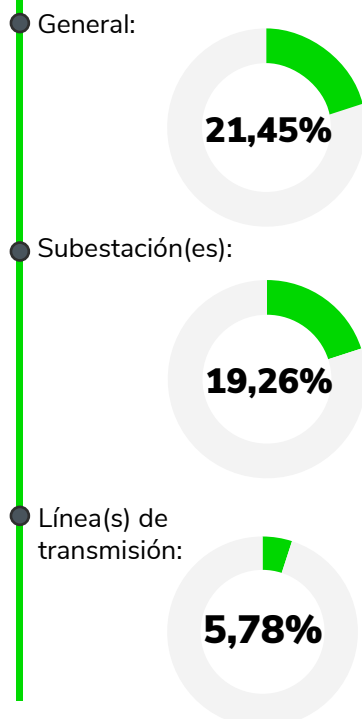
Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 may. 2025
FPO vigente:	18 nov. 2025
Resolución MME:	40234 de 30 may. 2025
FPO estimada:	28 feb. 2027
No. Cambios FPO:	1
Días de Desfase:	467
Etapas:	Inversionista desiste de la ejecución del proyecto

Avance del Proyecto



Ubicación



Beneficios del proyecto

Traerá beneficios para las comunidades a través de inversiones sociales voluntarias que realizará Celsia en iniciativas que mejoran la infraestructura comunitaria y la calidad de vida, fomentan la educación y protegen el medio ambiente.

Estado del Proyecto

Celsia se retira del proyecto “Nueva Subestación Pacífico 230 kV” –UPME 02-2021

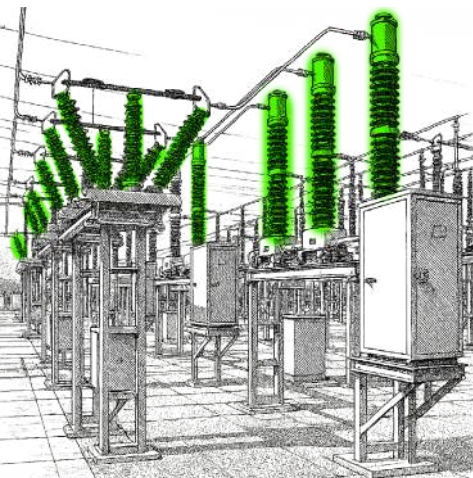
01

02

Mediante comunicaciones radicadas los días 17 y 18 de junio de 2025 a la UPME, Celsia Colombia S.A. E.S.P. oficializó su decisión de retirarse de la ejecución del proyecto, argumentando una serie de limitaciones socioambientales, técnicas, jurídicas y financieras que hacen inviable su desarrollo.

Actualmente la UPME se encuentra a la espera del informe final por parte de la interventoría con las subsanaciones solicitadas.

03



Subestaciones

Pacífico
230kV

19,26%

San Marcos
230kV

29,84%

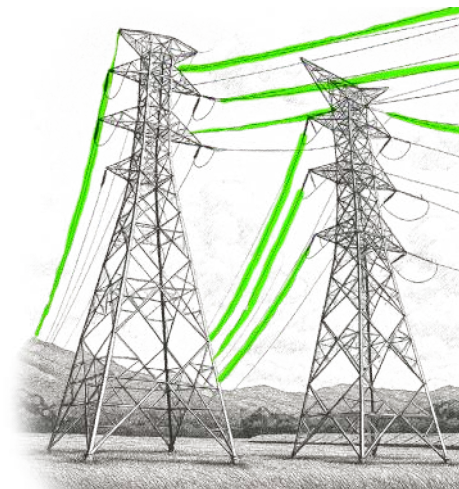
Líneas de Transmisión

Tramo
Pacífico- San Marcos

5,78%

Distancia del tramo

74 km



Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 03-2021

Subestación Carrieles 230 kV



Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 ene. 2025
FPO vigente:	17 feb. 2026
Resolución MME:	40032 de 30 ene. 2025
FPO estimada:	15 de dic. 2026
No. Cambios FPO:	1
Días de Desfase:	301
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

General:

60,07%

Subestación(es):

54,98%

Línea(s) de transmisión:

51,55%

Ubicación



Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad del sistema del suroeste Antioqueño.
- Eliminar demanda no atendida - DNA tanto para el suroeste Antioqueño como para el departamento del Chocó.
- Atender el crecimiento de la demanda futura de energía eléctrica en los diferentes sectores: residencial, comercial, agrícola e industrial, en el suroeste Antioqueño.
- Conectar al departamento del Chocó con un suministro de energía eléctrica a nivel de 230 kV que garantice transporte, tensión y el suministro de energía eléctrica.

Estado del Proyecto

El proyecto cuenta con licencia ambiental en firme, otorgada mediante la Resolución 001102 del 9 de junio de 2025, que resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución 000513 del 25 de marzo de 2025.

Como parte de este proceso, ISA-ITCO adelanta el trámite ante la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) para la obtención del permiso que autorice el diseño y construcción de los carriles de aceleración y desaceleración en la vía concesionada Pacífico 2, el cual se constituye como el punto de enlace con la carretera proyectada. Este permiso será un insumo para la modificación de la licencia ambiental y permitirá dar viabilidad al acceso proyectado hacia la subestación Carreles 230 kV y por ende la construcción de la misma.

01

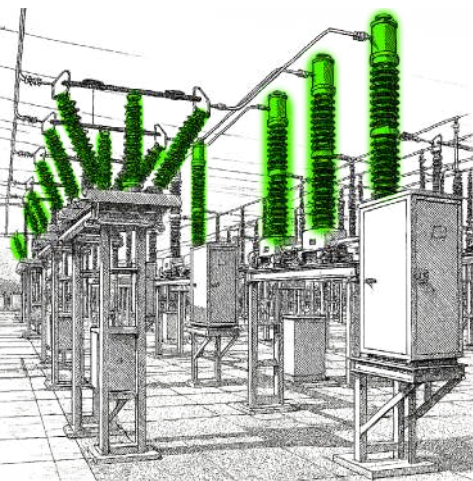
02

03

04

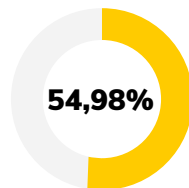
Entre los aspectos más relevantes, se destaca la negativa a autorizar la construcción de la vía de acceso hacia la subestación Carreles 230 kV. Por esta razón, ISA-ITCO se encuentra elaborando una solicitud de modificación de la licencia ambiental, con la cual espera viabilizar la ejecución de dichas obras.

Así mismo, la interventoría confirma el inicio de actividades constructivas en el sitio de torre No 9.



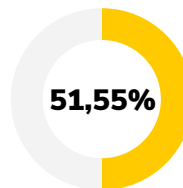
Subestaciones

Carreles 230 kV



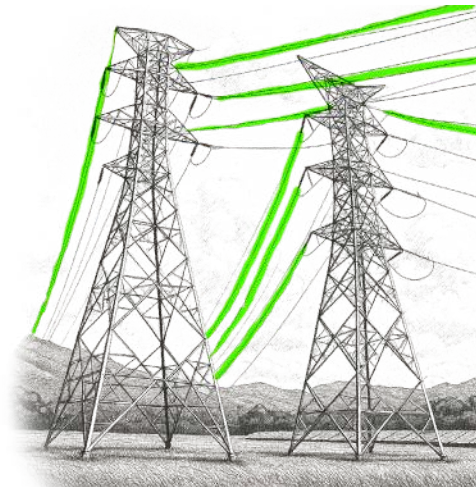
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

8 km



Mes de informe de interventoría:

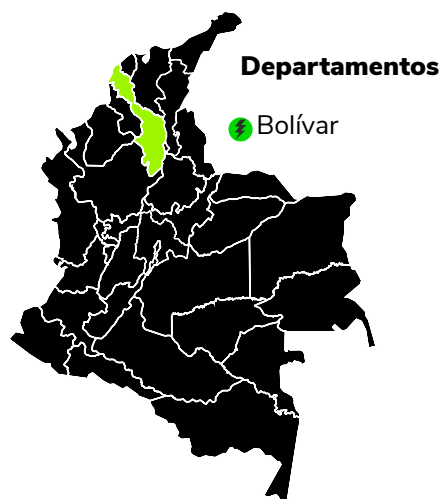
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 05-2021

Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 ene. 2027
FPO vigente:	31 ene. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	31 ago. 2027
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	212
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

General:

28,60%

Subestación(es):

23%

Línea(s) de
transmisión:

23%

Ubicación



Beneficios del proyecto

Reconfiguración Toluvié - Pasacaballos - Bolívar.

Estado del Proyecto

El proyecto cuenta con ingeniería básica para la línea de transmisión y subestación.

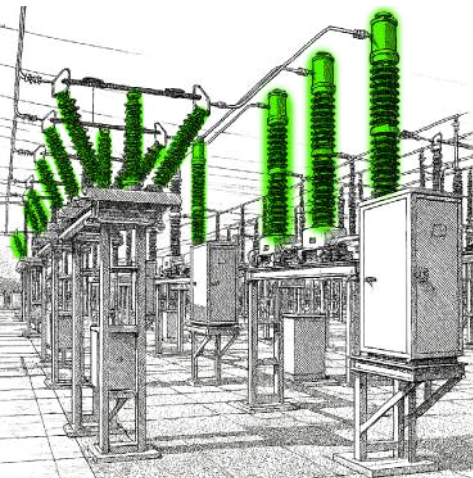
Posteriormente, el 19 de agosto de 2025, a través del radicado No. 2025-2-002410-034078, la DANCP comunicó la necesidad de realizar una visita de verificación. Para ello, se llevará a cabo una mesa técnica de planificación con quince (15) días de antelación a la fecha de la vista.

01

02

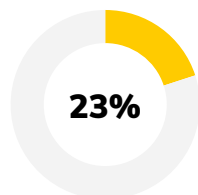
03

El 29 de julio de 2025, mediante el radicado No. 2025-2-002410-030464, la Dirección de la Autoridad de Consulta Previa (DANCP) informó a ISA sobre la necesidad de disponer de una prórroga adicional de treinta (30) días hábiles para finalizar y comunicar su respuesta a la solicitud de determinación de oportunidad y procedencia a la Consulta Previa en el marco del proyecto.



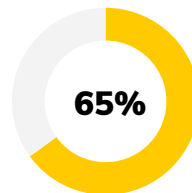
Subestaciones

Pasacaballos 220 kV



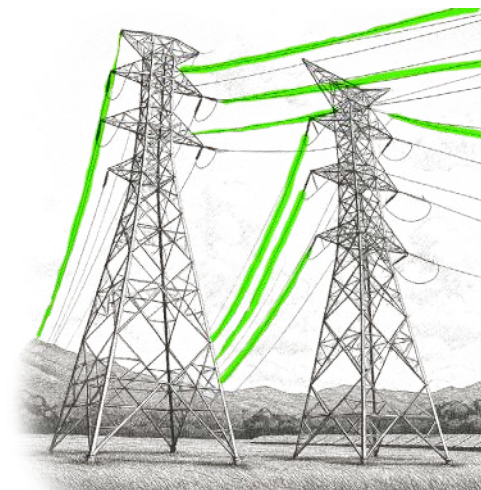
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

17 km



Mes de informe de interventoría:

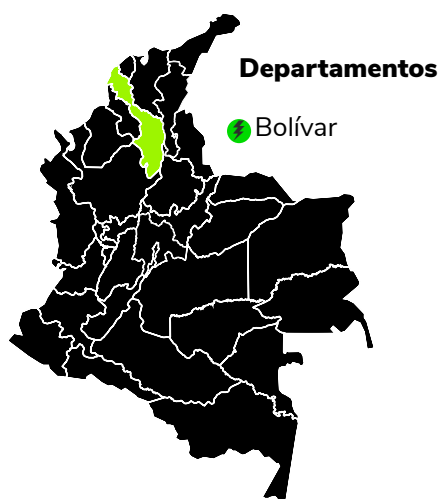
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 06-2021

Subestación Carreto 500 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 mar. 2027
FPO vigente:	31 mar. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	31 mar. 2027
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

General:

19,75%

Subestación(es):

17,40%

Línea(s) de
transmisión:

28,00%

Ubicación



Beneficios del proyecto

- Facilitar la expansión del sistema de transmisión en el sur de Bolívar.
- Mejorar la estabilidad del suministro para los residentes locales.
- Permitir la conexión de nuevas granjas solares.

Estado del Proyecto

El interventor estima la Fecha Probable de Operación (FPO) del proyecto para el 31 de marzo de 2027. La ruta crítica se encuentra asociada a la Licencia Ambiental; no obstante, según comunicado de prensa de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), publicado el pasado 18 de septiembre de 2025, se otorgó la viabilidad ambiental al proyecto.

Frente al componente arqueológico, CELSIA adelantó exitosamente la fase de prospección arqueológica y se encuentra en etapa de elaboración del Plan de Manejo Arqueológico, el cual se radicará ante el ICANH durante la primera semana del mes de septiembre.

Para la macroactividad de subestación, CELSIA avanza con los trámites tendientes a la obtención de las licencias urbanísticas de subdivisión del área requerida para el predio de la subestación, así como con los trámites para la firma de las escrituras de compra.

01

02

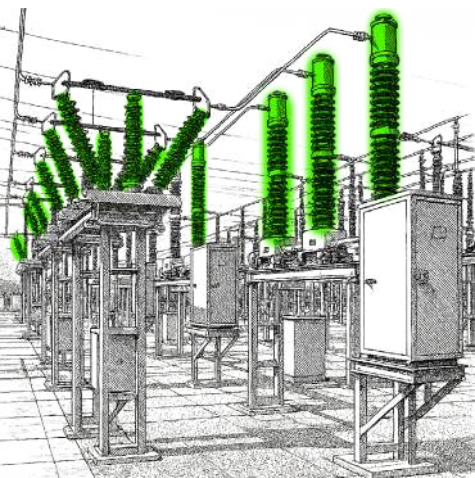
03

04

05

Por otra parte, a través de la Resolución No. ST-0686 del 14 de mayo de 2025, la DANCOP actualizó la Resolución No. ST-1275 del 7 de octubre de 2024 sobre la procedencia y oportunidad de consulta previa, determinando nuevamente que no procede la consulta previa para el proyecto. Lo anterior, de acuerdo con el requerimiento efectuado por la ANLA tras la ampliación del área de influencia del proyecto por parte del inversionista.

En relación con la macroactividad de líneas, CELSIA se encuentra a la espera de comentarios y observaciones por parte de ISA respecto a la ingeniería de detalle.



Subestaciones

Carreto 500 kV

17,40%

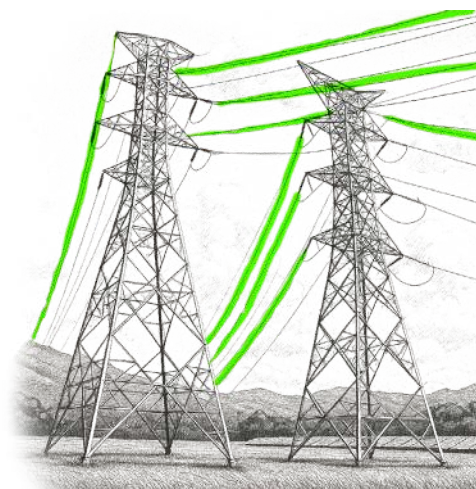
Líneas de Transmisión

Avance:

28,00%

Distancia del tramo

1 km



Mes de informe de interventoría:

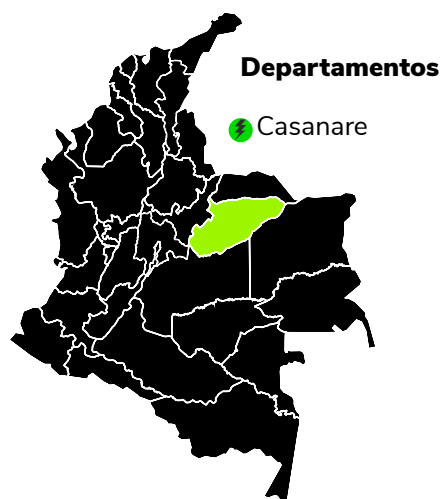
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 07-2021

Subestación Alcaraván 230 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

Alupar

Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 jul. 2027
FPO vigente:	31 jul. 2027
Resolución MME:	40492 de 2022
FPO estimada:	30 mar. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	243
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

General:

29,79%

Subestación(es):

15%

Línea(s) de
transmisión:

15%

Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejora la confiabilidad y seguridad energética de Casanare y habilitará la conexión de 3 nuevos proyectos de generación.

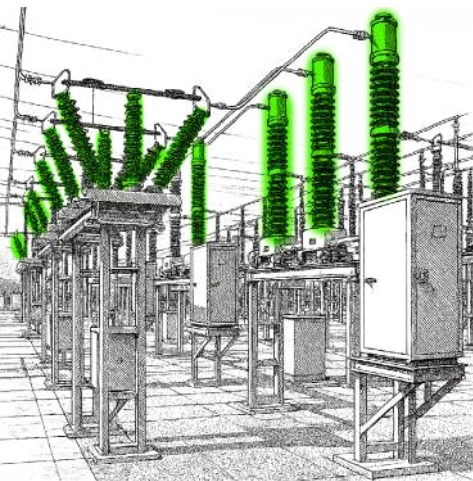
Estado del Proyecto

El interventor estima la FPO del proyecto para el 30/03/2028. A la fecha la misma se encuentra afectada principalmente a dos factores. La macroactividad de Licenciamiento ambiental presenta demoras en la evaluación del Diagnostico Ambiental de Alternativas (DAA); el Inversionista se encuentra a la espera de que ANLA levante la suspensión del trámite (Auto 3178 del 30/04/2025), que depende de las respuestas de Corpoboyacá y Corporinoquía a la solicitud de concepto efectuado por la autoridad; procedimiento que carece de tiempo definido a través del decreto 1076 de 2015. Este retraso ha impactado considerablemente la macroactividad de líneas al impedir su avance.

01

En relación con la macroactividad de Subestaciones, se mantienen atrasos teniendo en cuenta que ya se concertó la aprobación de porcentajes de pago y el acuerdo del valor por metro cuadrado. Pero de esta macroactividad se tiene aun pendiente la firma del Contrato de Conexión con el agente generador ABOENERGY, ya que se solicitó una prórroga; esta solicitud se debe a una discrepancia en los costos de conexión y las garantías para los dos proyectos solares que se conectarán a la misma subestación.

02



Subestaciones

Alcaraván
230 kV

15,00%

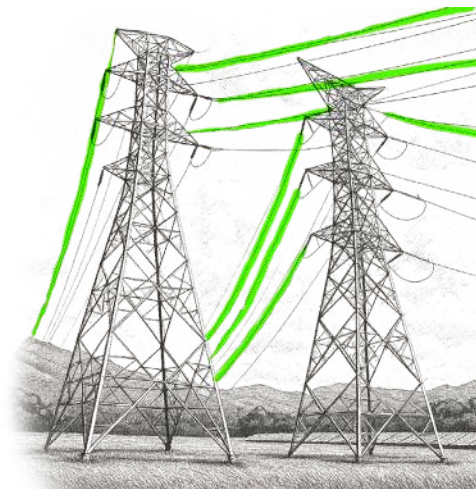
Líneas de Transmisión

Avance:

15,00%

Distancia del tramo

130 km



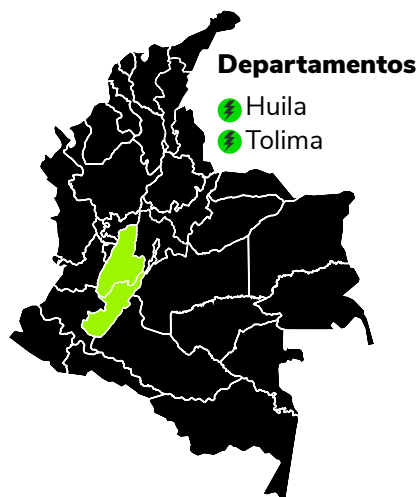
Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



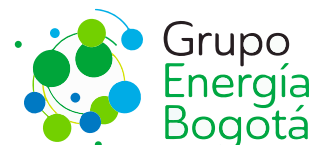
Mes de informe de interventoría:
Agosto-2025

Convocatoria UPME 01-2022

Subestación Huila 230 kV y líneas asociadas



Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 ago. 2026
FPO vigente:	31 ago. 2026
Resolución MME:	40276 del 26 ago. 2021
FPO estimada:	08 oct. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	38
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

General:

49,78%

Subestación(es):

31%

Línea(s) de transmisión:

22%

Ubicación



Beneficios del proyecto

- Garantizar la confiabilidad y seguridad del servicio en el Norte del Huila y Sur del Tolima.
- Permitirá la conexión de 2 parques solares

Estado del Proyecto

A la fecha, se presentan retrasos significativos asociados a:

- El contrato de conexión entre GEB y ELECTROHUILA se encuentra suspendido por diferencias en el alcance del (STR).
- La Macroactividad de líneas, relacionada con la entrega de ingeniería de detalle, finalizaba el 23 de abril de 2025, no obstante, a la fecha el Inversionista continúa en el desarrollo de la misma.

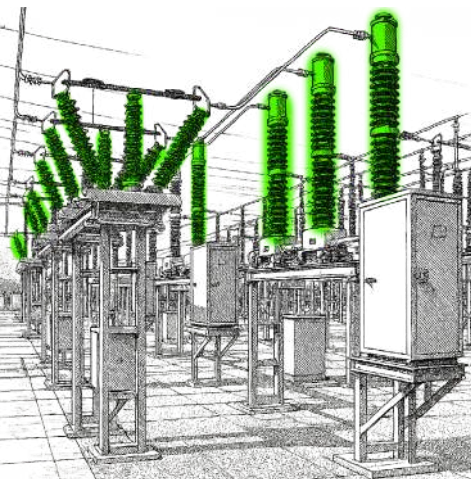
01

02

03

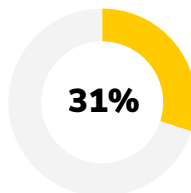
Por otra parte, mediante la Resolución ST-1286 del 8 de octubre de 2024 la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) informa a GEB que No Procede la consulta previa para el proyecto y el ICANH mediante la resolución 1855 del 27 de diciembre de 2024, da aprobación al plan de manejo arqueológico del proyecto.

En relación al componente ambiental, según comunicado de prensa de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), publicado el pasado 11 de septiembre de 2025, se otorgó la viabilidad ambiental al proyecto.



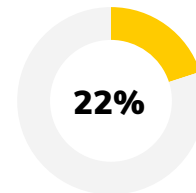
Subestaciones

Huila 230 kV



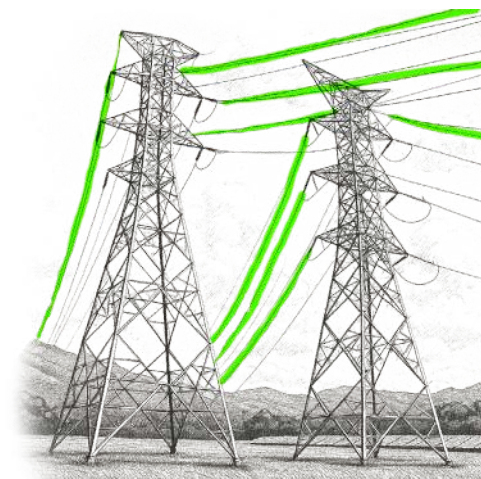
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

6 km



Mes de informe de interventoría:

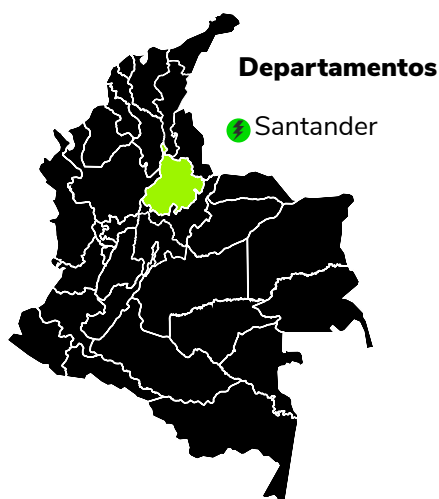
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 01-2023

Segundo Transformador Primavera 500/230 kV



Inversionista

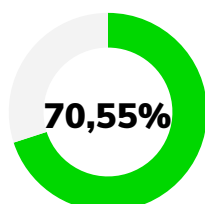


Datos de seguimiento

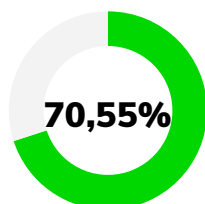
FPO inicial:	31 oct. 2025
FPO vigente:	31 oct. 2025
Resolución MME:	40279 de 26 ago. 2021
FPO estimada:	27 dic. 2025
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	57
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

● General:



● Subestación(es):



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

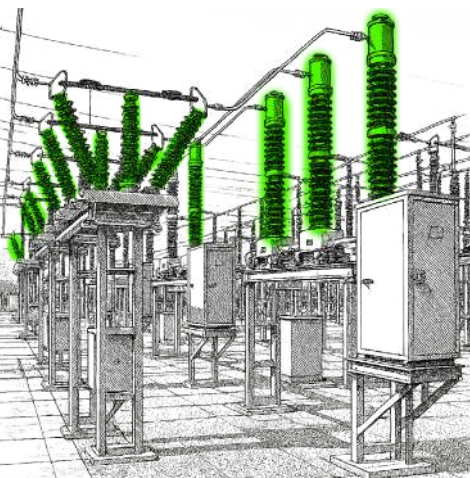
Estado del Proyecto

El avance de ejecución se encuentra de forma general representado en el montaje electromecánico de la bahía GIS de 500 KV, culminación de montajes de templas en 230 kV, sumado al avance en la ejecución de cableado y conexionado de tableros en patio, MKs y gabinetes en casetas.

01

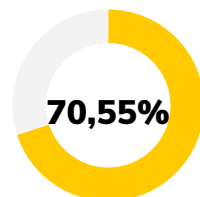
02

Se adelantó la contratación para desarrollo de actividades del proyecto, dentro de los cuales ya se desarrollaron documentos de ingeniería, fabricación y pruebas, despacho de los principales bienes y servicios del proyecto, junto con las obras civiles en cada plataforma, en el banco de ATRS, en módulo común y estructuras metálicas. Sin embargo, se evidencia que la diferencia entre lo programado y ejecutado por ISA muestra un atraso en la ejecución del 3.82%, contenido en las actividades relacionadas como sucesoras en Bienes y Construcción, que son dependientes del transporte de los ATRs, cuyo permiso desde puerto Impala hasta la SE no ha sido otorgado por la concesión Autopista Rio Magdalena 2.



Subestaciones

Primavera 500/230 kV



Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Para información detallada del proyecto, escanee el QR:

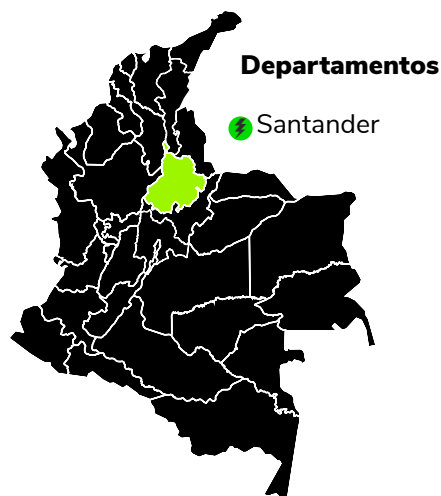


Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

Convocatoria UPME 02-2023

Cuarto transformador subestación Sogamoso 500/230 kV -450 MVA



Inversionista

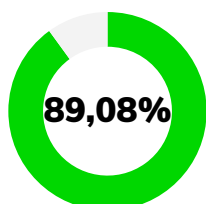


Datos de seguimiento

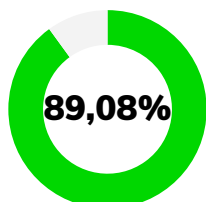
FPO inicial:	31 oct. 2025
FPO vigente:	31 oct. 2025
Resolución MME:	40279 de 26 ago. 2021
FPO estimada:	31 oct. 2025
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

● General:



● Subestación(es):



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

Estado del Proyecto

El proyecto mantiene la fecha de puesta en operación para el 31 de octubre de 2025, cumpliendo con el indicador de avance acumulado respecto a la curva "S". El ajuste de cronogramas realizado en junio pretende mitigar los retrasos por la llegada tardía de equipos, sin impacto sobre la FPO.

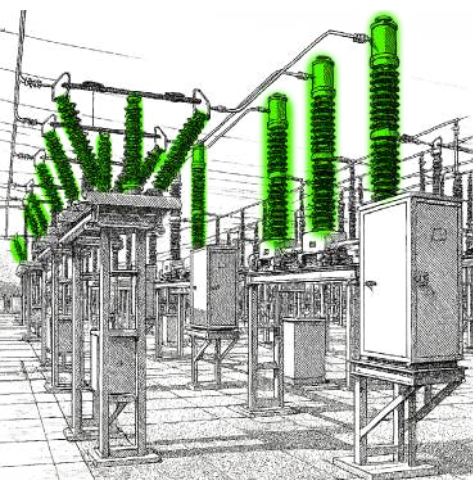
01

El ATR-4 presenta una anomalía en la cuarta cuba, actualmente en proceso de ajuste con Hyosung y RMC. Las acciones correctivas iniciaron el 27 de agosto, con pruebas hidrostáticas programadas para garantizar la integridad del transformador.

02

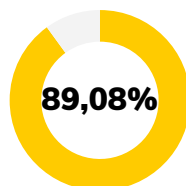
El montaje en patios 500 kV y 230 kV, así como en la línea de transferencia, avanza en fases finales, quedando pendientes detalles de SF6, grava y cable de guarda.

03



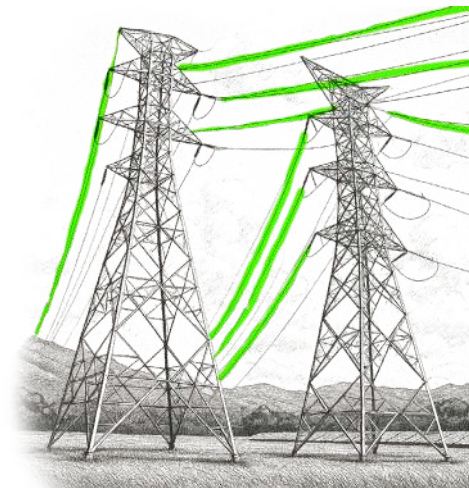
Subestaciones

Sogamoso 500/230 kV



Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

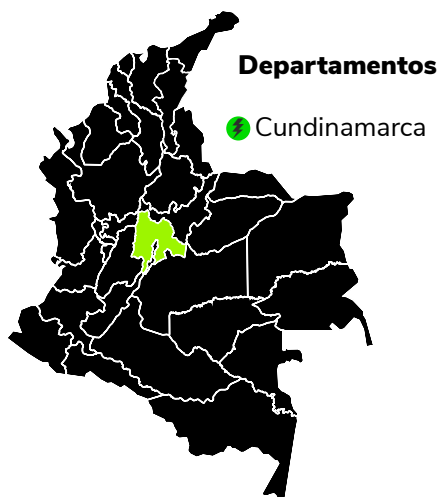
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:

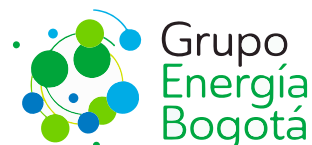


Convocatoria UPME 03-2023

Bahía Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

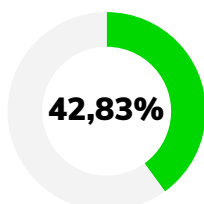


Datos de seguimiento

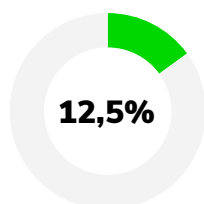
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40682 de 20 nov. 2023
FPO estimada:	31 oct. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	92
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

● General:



● Subestación(es):



Ubicación



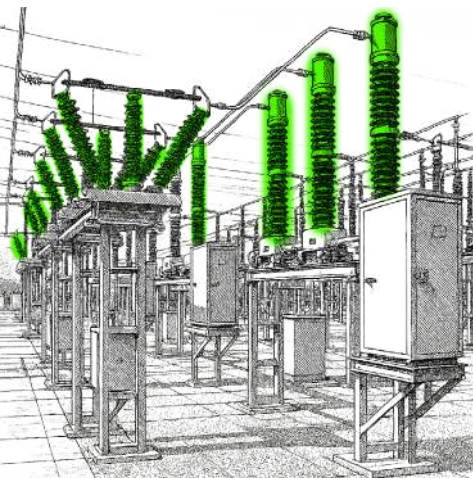
Beneficios del proyecto

- Asegurar la atención de la demanda.
- Permitir el crecimiento de la capacidad de transferencia de energía del SIN hacía el STR.

Estado del Proyecto

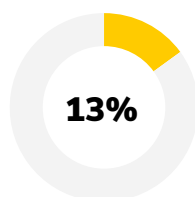
EPM, se encuentra realizando actividades de arqueología (ya tiene aprobado el PMArq), actualmente en excavaciones (1372 m² de los 5356 m² planteados, mes de agosto). Se han presentado bajos rendimientos en las actividades de gestión de arqueología (rescate arqueológico), actividad que hace parte de la ruta crítica del proyecto; se hizo cambio de contratista (INTEGRAL por INGETEC) esperando mejorar rendimiento y lograr liberar un área suficiente que permita iniciar actividades constructivas.

01



Subestaciones

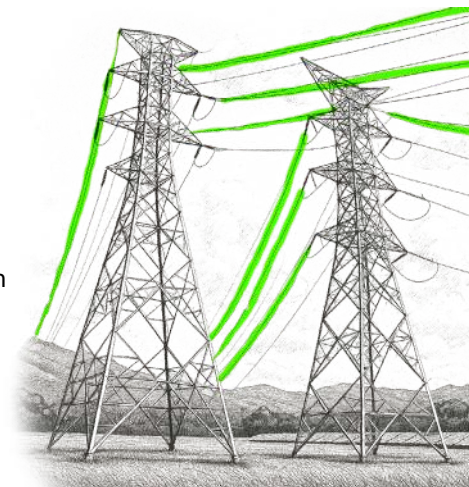
Nueva Esperanza 500 kV



13%

Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

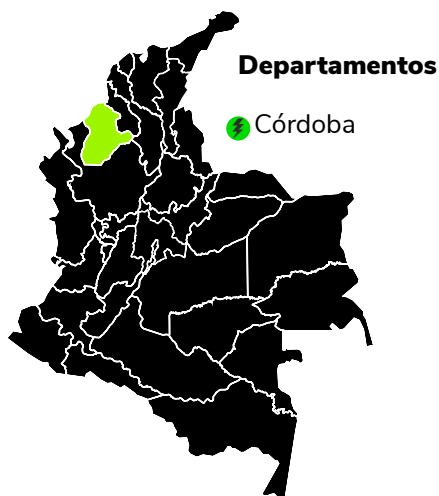
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 04-2023

Segundo Circuito Subestación Sahagún 500 kV



Inversionista

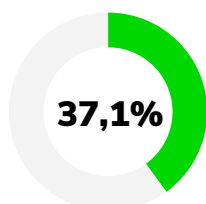


Datos de seguimiento

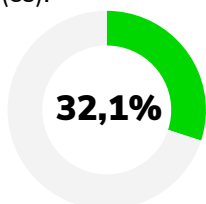
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	30 jun. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

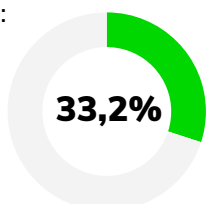
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de
transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

Estado del Proyecto

El proyecto presenta un indicador de cumplimiento del 131,37 %, con un avance programado del 28,21 % y un ejecutado del 37,06 %.

En la macroactividad de subestaciones, el proyecto avanza en ingeniería primaria y secundaria. Se destacan la fabricación y pruebas FAT de DPS en China, la finalización de pruebas pre-FAT de sistemas secundarios y el inicio de procesos de contratación para la construcción de la ampliación de la Subestación Sahagún.

01

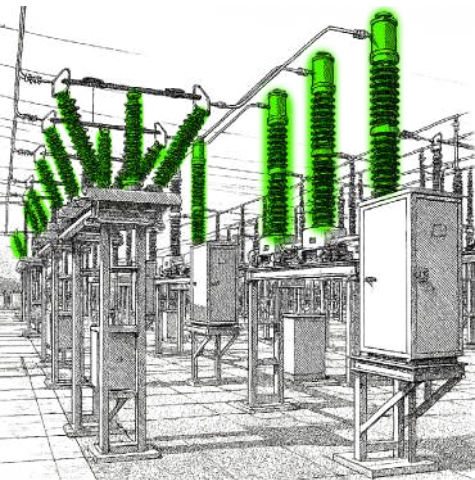
En la macroactividad de líneas de transmisión, se registran avances en el diseño, servidumbres y adquisición de bienes. Actualmente se desarrolla la ingeniería para la ubicación de las estructuras terminales fuera del patio de la subestación, contemplando el espacio para reactores, su dimensionamiento y conexión con los equipos de subestaciones.

02

03

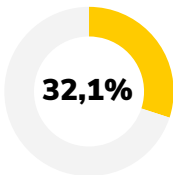
En cuanto a la gestión socioambiental, mediante la Resolución ST-1033 del 21 de julio de 2025, la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) determinó que no procede consulta previa para el proyecto. Con esta decisión, el titular radicó el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) ante la ANLA el 1 de agosto de 2025 (Rad. VITAL No. 0200080024986025007). Tras la verificación de la autoridad, el EIA fue ajustado y radicado nuevamente el 22 de agosto de 2025 (Rad. No. 200080024986025008), quedando en espera de la verificación preliminar de documentos.

04



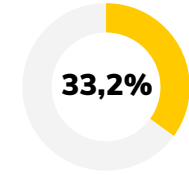
Subestaciones

Sahagún 500 kV

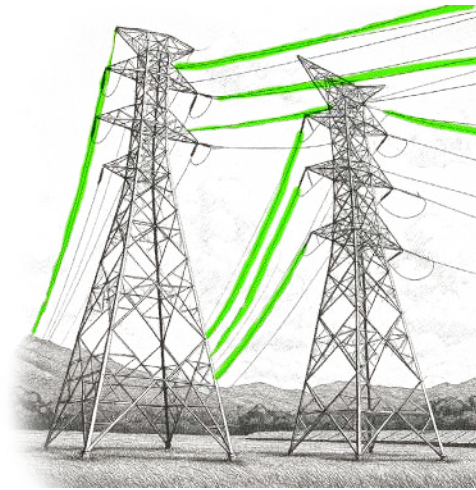


Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo
3 km



Mes de informe de interventoría:

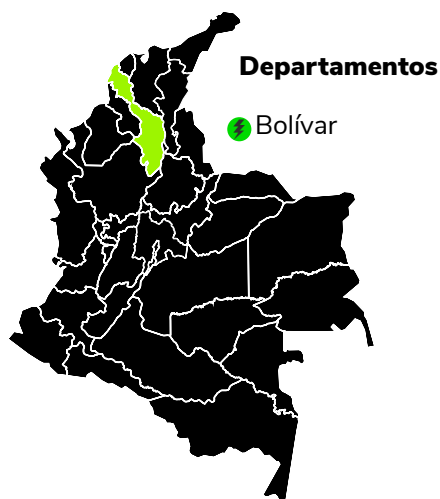
Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 05-2023

Tercer Transformador de Bolívar 500/220 kV



Inversionista



Datos de seguimiento

FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	30 jun. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Gestión Ambiental

Avance del Proyecto

General:

28,31%

Subestación(es):

28,31%

Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejora la confiabilidad y seguridad energética. Además, habilita la conexión de nuevos proyectos de generación.

Estado del Proyecto

El interventor estima que el proyecto estará finalizado para el 30 de junio de 2026.

01

En temas ambientales, el 6 de agosto de 2025, la empresa Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., propietaria y titular de la Licencia Ambiental*, presentó ante la Autoridad Ambiental competente la solicitud de modificación menor asociada al tercer transformador. Con estos pasos ya completados, el proyecto entra a la etapa de construcción, que se espera comience en octubre de 2025 y seguirá el cronograma previsto.

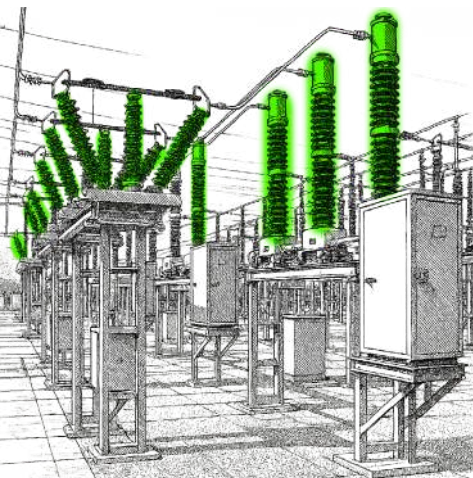
02

Hasta agosto de 2025, el inversionista GEB-ENLAZA avanzó en varios frentes: está contratando la construcción de la obra civil y el montaje de equipos eléctricos, así como la adquisición de materiales necesarios para los transformadores y equipos principales.

03

04

*Licencia ambiental otorgada por la ANLA a INTERCOLOMBIA S.A E.S.P., mediante la resolución No 1514 del 14 de Octubre de 2005.



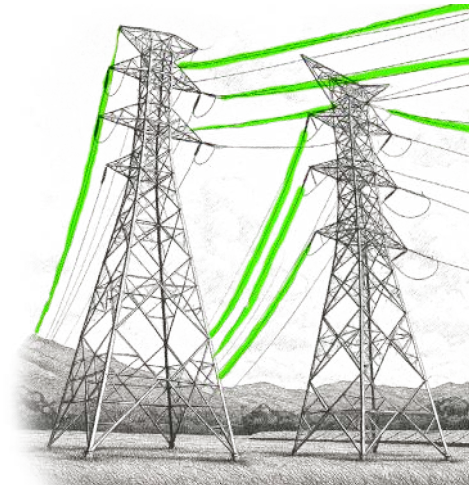
Subestaciones

Bolívar 500/220 kV

28,31%

Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME STR 01-2021

Almacenamiento de Energía con Baterías - Atlántico

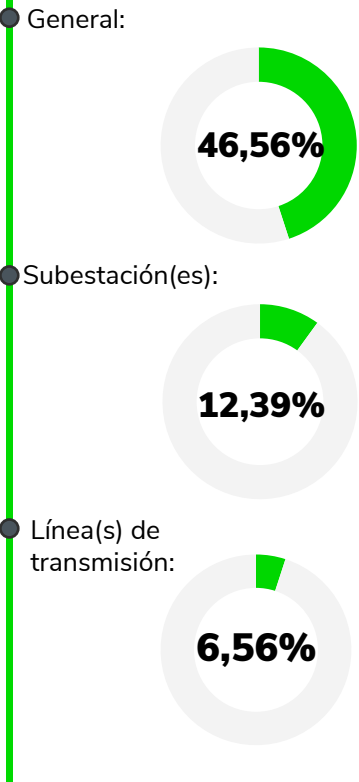


Inversionista SAEB LA ARENOSA

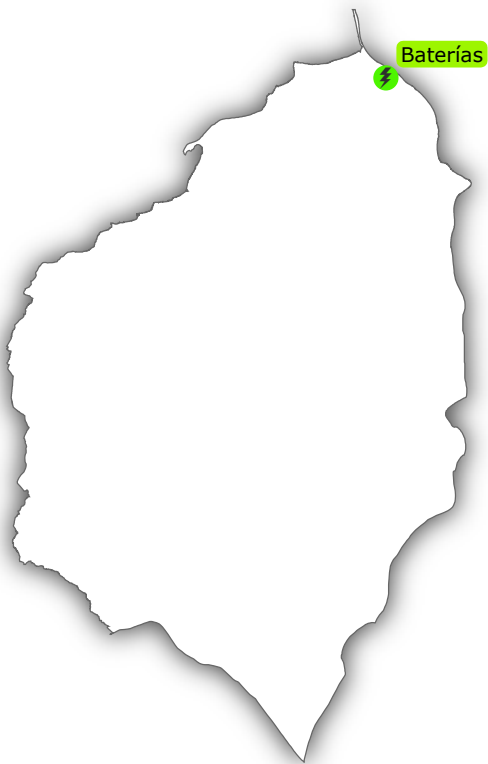
Datos de seguimiento

FPO inicial:	30 jun. 2023
FPO vigente:	09 jul. 2026
Resolución MME:	40285 del 20 jun. 2025
FPO estimada:	9 jul. 2026
No. Cambios FPO:	6
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y evitar restricciones.

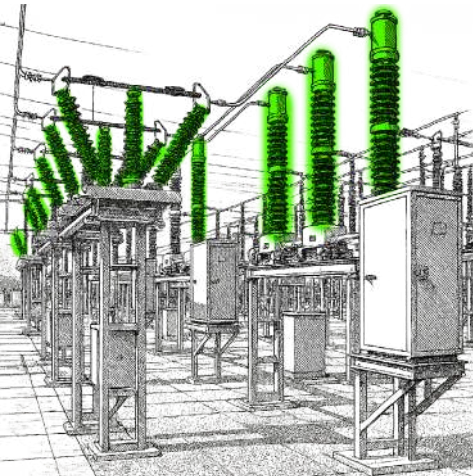
Estado del Proyecto

El porcentaje total de avance del proyecto vs el planeado con corte a mayo de 2025 es de 46,56% y 50% respectivamente, para una desviación del -5% y su indicador de cumplimiento es del 95%.

01

02

El Inversionista no presenta avance en la ejecución del proyecto porque no tiene la confianza necesaria para realizar las inversiones que esto representa, debido al riesgo que implican las posibles multas por incumplimiento de la FPO.



Subestaciones

Avance:

12%

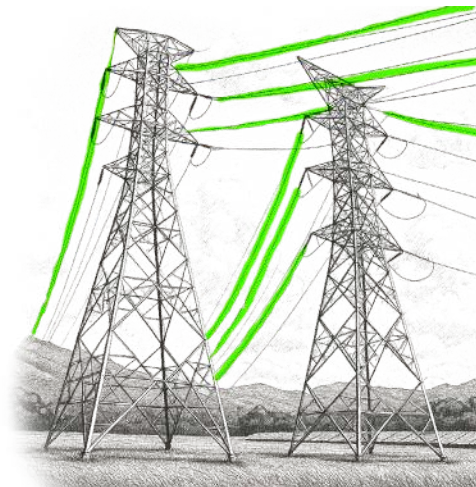
Líneas de Transmisión

Avance:

6,56%

Distancia del tramo

3 km



Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



2. CONVOCATORIAS ABIERTAS.

En esta sección se relacionan las convocatorias que actualmente se encuentran abiertas, para un total de diez convocatorias pendientes de adjudicación. Los Documentos de Selección del Inversionista de cada una se pueden consultar en los links relacionados:

2.1. UPME 09 - 2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Trinitaria 230 kV y Líneas de Transmisión Asociadas. Se adjudicó la convocatoria el 23/09/2025 a PEL PANAMÁ ESTATE S.A.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-09-2021-subestacion-trinitaria-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.2. UPME 10 - 2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Corrientes (San Lorenzo) 230 kV.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-10-2021-subestacion-san-lorenzo-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.3. UPME 01 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Sopó 230 kV y líneas de transmisión asociadas.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-01-2024-nueva-subestacion-sopo-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.4. UPME 03 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de compensadores síncronos y sistemas asociados en las subestaciones Santa Marta y Maicao
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-03-2024-compensadores-sincronos-en-las-subestaciones-maicao-y-santa-marta/>

2.5. UPME 04 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de compensadores síncronos y sistemas asociados en las subestaciones el banco - Guatapurí y la Jagua
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-04-2024-compensadores-sincronos-en-las-subestaciones-el-banco-guatapuri-y-la-jagua/>

2.6. UPME 06 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Tonchalá 230 KV y líneas de transmisión asociadas.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-06-2024-subestacion-tonchala-230-kv-lineas-transmision-asociadas/>

2.7. UPME 01 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Urrá – Urabá 220 kV.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-01-2025-segundo-circuito-urra-uraba-220-kv/>

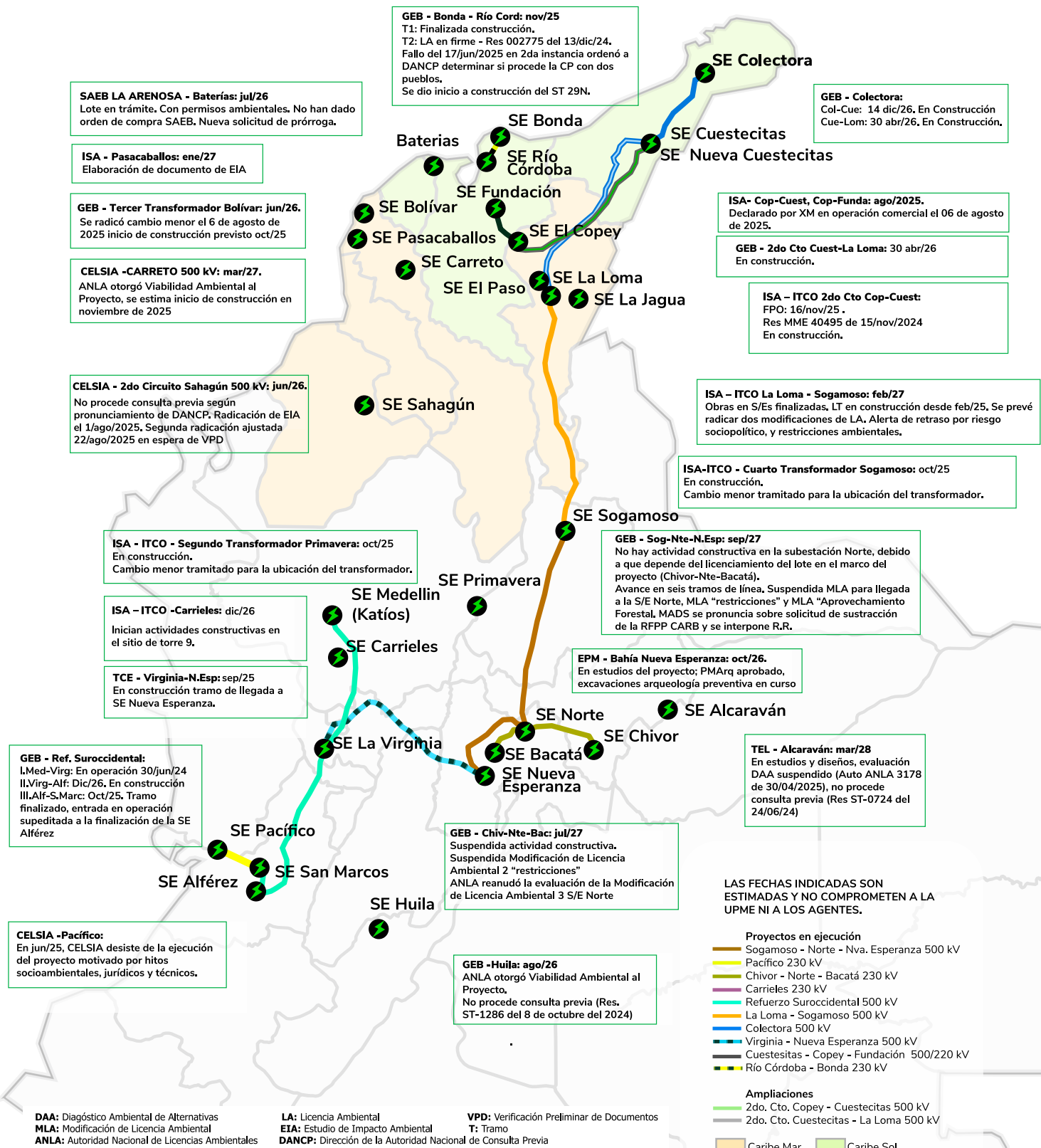
2.8. UPME 05 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Nueva Quibdó 220 kV y líneas de transmisión asociadas.
https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-05-2024-subestacion-nueva_quibdo-220-kv-lineas-transmision-asociadas/

2.9. UPME STR 01 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del proyecto conjunto enlace Olaya Herrera – Buchelly (Tumaco) 115 kV y segundo corredor Jardínera-Junín-Buchelly (Tumaco) 115 kV.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-01-2025-enlace-olaya-herrera-115kv/>

2.10. UPME STR 02 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Magangué 110 kV y líneas de transmisión asociadas.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-02-2024-subestacion-magangue-110-kv-y-obras-asociadas/>

3. MAPA DE SEGUIMIENTO CONVOCATORIAS

A continuación, se presenta el mapa con las con las Fechas de puesta en operación y el avance de las convocatorias públicas a corte del 30 de septiembre de 2025.





Unidad de Planeación
Minero Energética



© UPME

AV. CALLE 26 # 69 D-91 TORRE 1 - PISO 9

BOGOTÁ - COLOMBIA | +57 601 2220601

UPME.GOV.CO