



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

Octubre-Diciembre 2025





© UPME
Av. Calle 26 # 69 D-91 Torre 1 - Piso 9
Bogotá - Colombia
Tel.: +57 6012220601
upme.gov.co

INDIRA PORTOCARRERO OSPINA

Directora General

GUILLERMO HOLGUÍN GARCÍA

Subdirector de Energía Eléctrica

Elaboró

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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

JULIAN SANABRIA TORRES

LAURA VICTORIA CIFUENTES GRUESO

MANUEL ALBERTO HERNÁNDEZ QUINCHARA

MARCELLA MARÍA VELASCO MARIÑO

SANDRA MILENA SÁNCHEZ MENDOZA

YENIFER KARINA ÁNGEL LÓPEZ

Comunicaciones:

JEIMMY POSOS RAMÍREZ

Profesional Especializado

DIEGO PEÑARANDA JUYÓ

Diseño y Diagramación



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
1.1.21 Convocatoria UPME 02-2024	46
2. Convocatorias abiertas.	48
3. Mapa de seguimiento convocatorias	49

1. CONVOCATORIAS EN EJECUCIÓN

La UPME realiza seguimiento a 21 proyectos correspondientes a convocatorias públicas, de los cuales 20 se encuentran asociados al Sistema de Transmisión Nacional (STN) y uno 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 – 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 – 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 Carrieles 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.

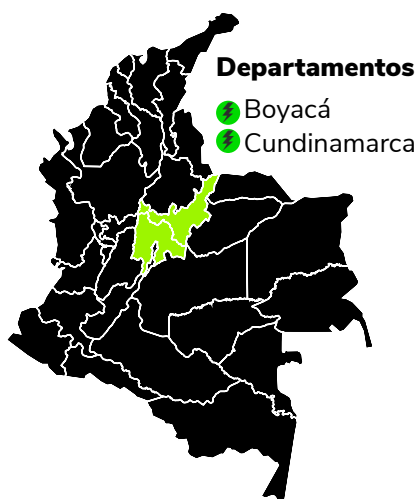
12. UPME 06-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Carreto 500 kV.
13. UPME 07-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, 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.
21. UPME 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 500 kV y líneas de transmisión asociadas.

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

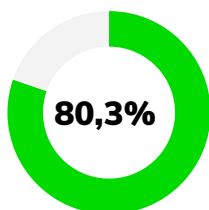


Datos de seguimiento

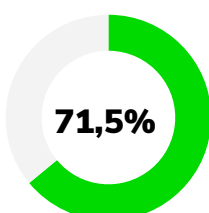
FPO inicial:	31 oct. 2015
FPO vigente:	31 may. 2026
Resolución MME:	40446 del 30 sep. 2025
FPO estimada:	03 nov. 2027
No. Cambios FPO:	18
Días de Desfase:	521
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

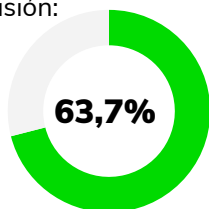
● General:



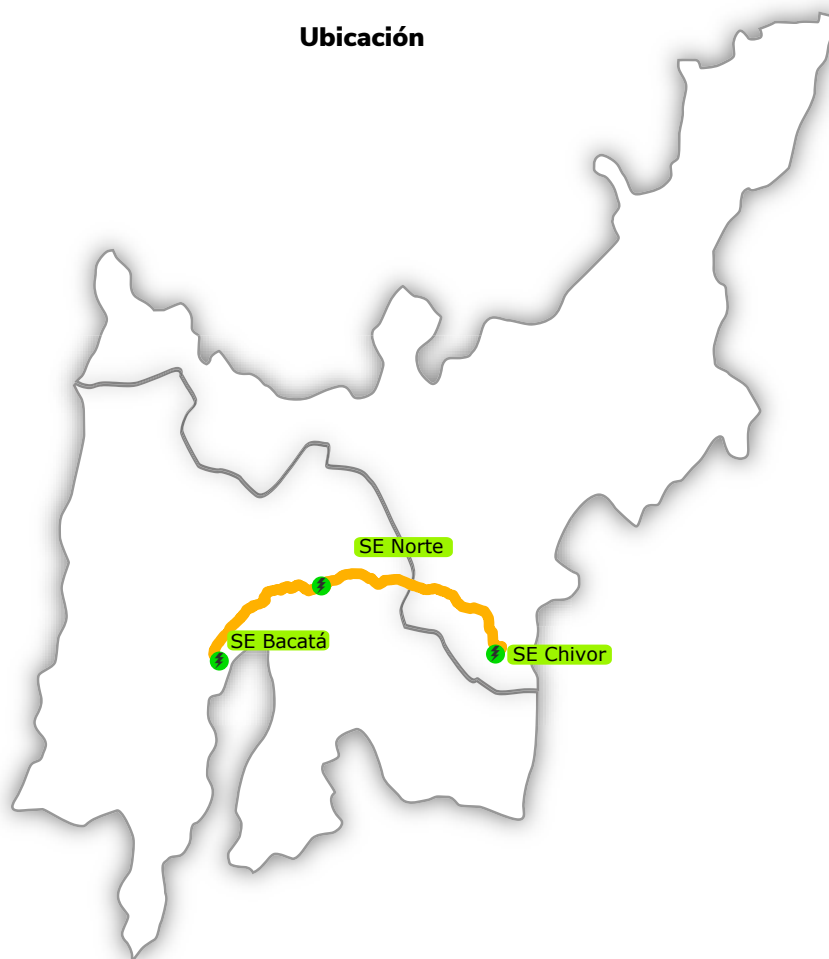
● Subestación(es):



● 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 3/nov/2027, bajo el supuesto de contar con acto administrativo en firme sobre dicha modificación de licencia ambiental en jun/2026.

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.

01

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. Sin embargo, la ANLA volvió a suspender los términos del trámite el 3 de octubre de 2025, hasta que el MADS responda una recusación presentada el 22 de septiembre de 2025 contra la Directora General de la ANLA y ministra encargada del MADS, Irene Vélez Torres.

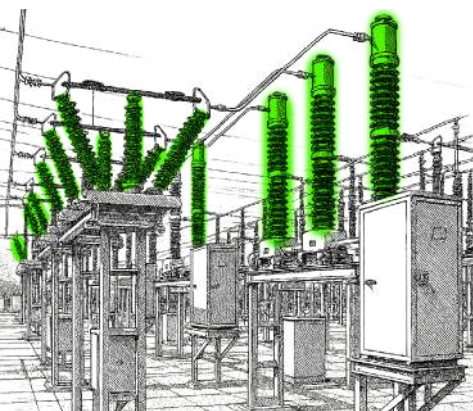
02

03

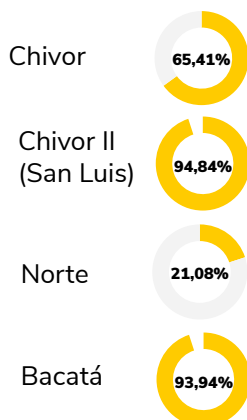
04

05

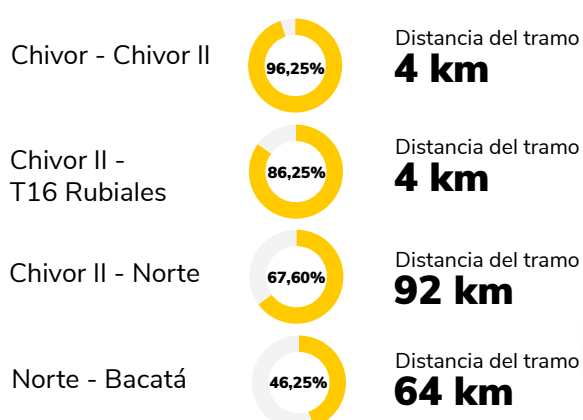
Actualmente se encuentran suspendidas las labores en terreno, por indisponibilidad de sitios de torres para avanzar en la ejecución del proyecto. El GEB espera retomar dichas labores, en el transcurso del mes de diciembre de 2025.



Subestaciones



Líneas de Transmisión



Distancia total del tramo

164 km



Mes de informe de interventoría:

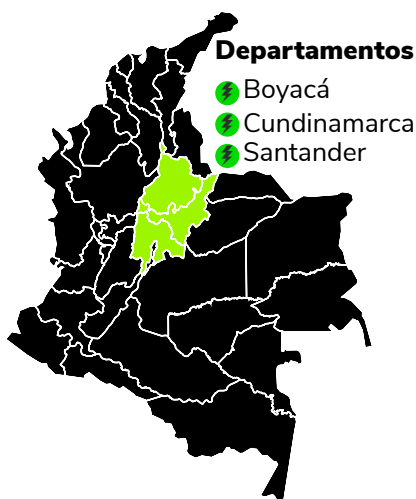
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria: UPME 01-2013

Sogamoso–Norte–Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

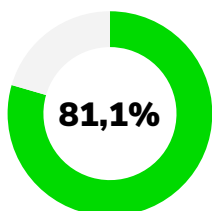


Datos de seguimiento

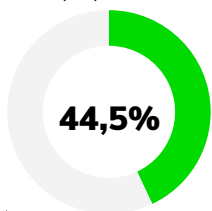
FPO inicial:	30 sep. 2017
FPO vigente:	13 abr. 2026
Resolución MME:	40180 de 16 abr. 2025
FPO estimada:	09 nov. 2027
No. Cambios FPO:	12
Días de Desfase:	575
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

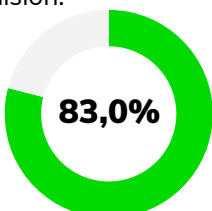
● General:



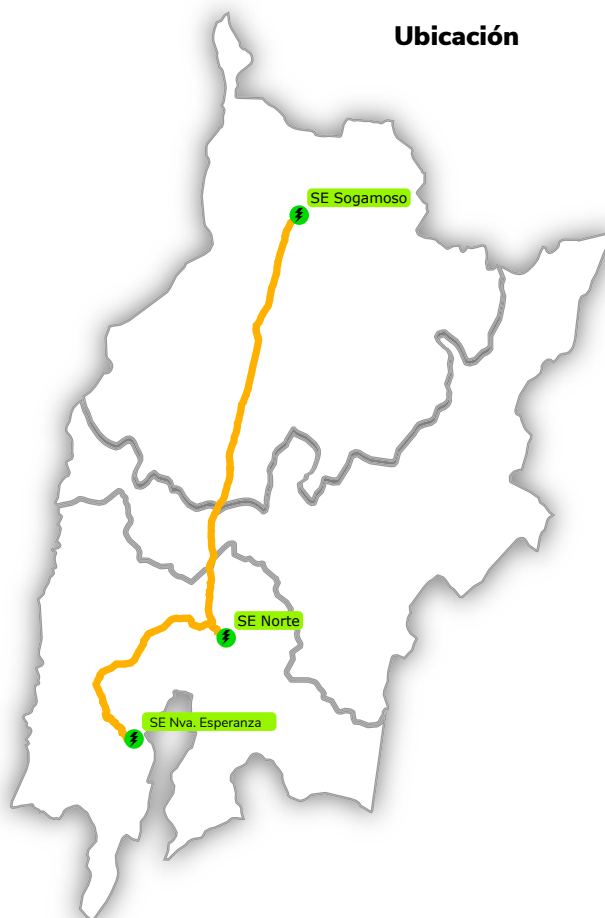
● Subestación(es):



● 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 9/nov/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 3/ago/2026.

Para lo anterior, este proyecto (UPME 01-2013) requirió el realizar un trámite de 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 adelantan la MLA 2 – Restricciones, que comprende 171 sitios de torre, y la MLA 4 – Aprovechamiento Forestal. La MLA 2 se encuentra suspendida desde el 6/mar/2024, mientras que la MLA 4 permanece suspendida desde el 18/jul/2025, en ambos casos a la espera del pronunciamiento de la CAS sobre la ampliación de la vigencia de la sustracción temporal del DRMI Serranía de los Yariguíes. Al respecto, el 18 de diciembre de 2025 se llevó a cabo la sesión del Consejo de la CAS, en la cual se aprobó la solicitud de ampliación de la vigencia de la sustracción temporal, otorgada mediante el Acuerdo 356 de 2018.

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. 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

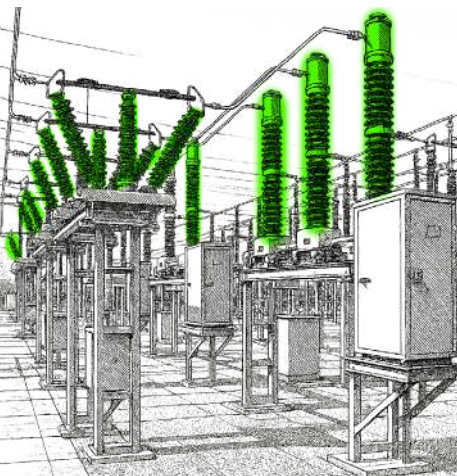
06

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, la cuál se prevé radicar en abril de 2026.



Subestaciones

Nueva Esperanza:

83,5%

Norte:

39,9%

Sogamoso:

85,8%

Líneas de Transmisión

Sogamoso-Norte:

55,60%

Distancia del tramo
247 km

Norte -
N. Esperanza:

63,00%

Distancia del tramo
136 km

Distancia del tramo
383 km



Mes de informe de interventoría:

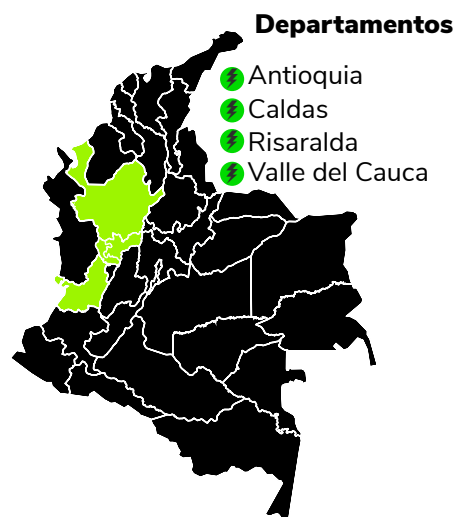
Noviembre-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria: UPME 04–2014

Refuerzo Suroccidental 500 kV



Inversionista

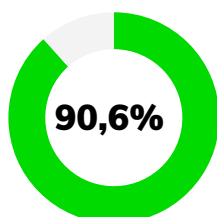


Datos de seguimiento

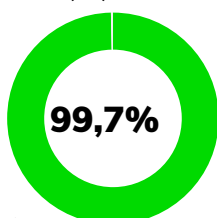
FPO inicial:	30 sep. 2018
FPO vigente:	05 abr. 2026
Resolución MME:	40064 de 28 feb. 2025
FPO estimada:	5 dic. 2026
No. Cambios FPO:	8
Días de Desfase:	244
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

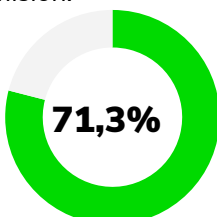
● General:



● 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.

01

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 noviembre en la construcción de obras civiles se han intervenido 88 sitios de torre de los cuales 75 ya tienen cimentación finalizada y 13 están en proceso de cimentación; de las 75 torres que tienen cimentación finalizada, 10 tiene montaje finalizado.

* 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 noviembre de 2025 se han intervenido 41 sitios de torre de los cuales 16 tienen cimentación finalizada y el resto se encuentran en proceso de cimentación.

02

El Tramo 3, Alférez – San Marcos, entró en operación comercial el 17 de diciembre de 2025, sin embargo se encuentra pendiente la entrada en operación de la reconfiguración Juanchito - Pance 230 kV en Juanchito - Alférez - Pance 230 kV.

03

Subestaciones

Heliconia 500kV **100%**

La Virginia 500kV **100%**

Alférez 500kV **99%**

Alférez 230kV **99%**

Juanchito - Pance 230 kV **99%**

Líneas de Transmisión

Heliconia - La Virginia **100%** Distancia del tramo **178,3 km**

La Virginia - Alférez **15,00%** Distancia del tramo **211,2 km**

Alférez - San Marcos **100%** Distancia del tramo **37,2 km**

Juanchito-Pance **97%** Distancia del tramo **1,4 km**

Mes de informe de interventoría:

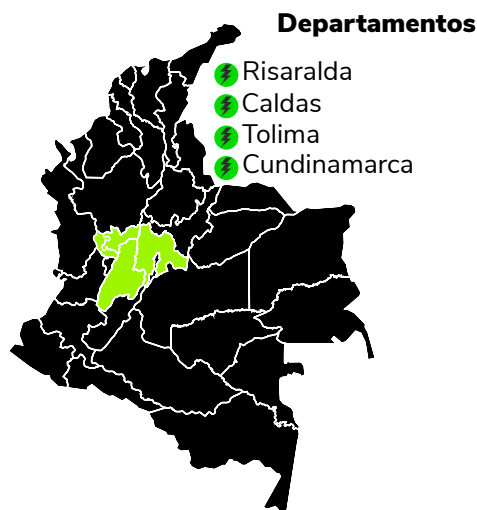
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 07-2016

Línea de Transmisión Virginia - Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

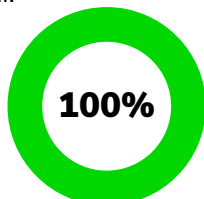


Datos de seguimiento

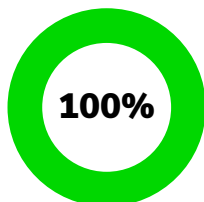
FPO inicial:	30 nov. 2021
FPO vigente:	10 feb. 2026
Resolución MME:	40351 de 15 ago. 2025
FPO estimada:	22 oct. 2025
No. Cambios FPO:	5
Días de Desfase:	-111
Etapas:	En Operación Comercial

Avance del Proyecto

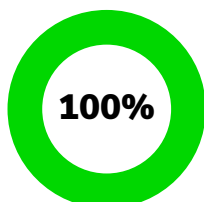
● General:



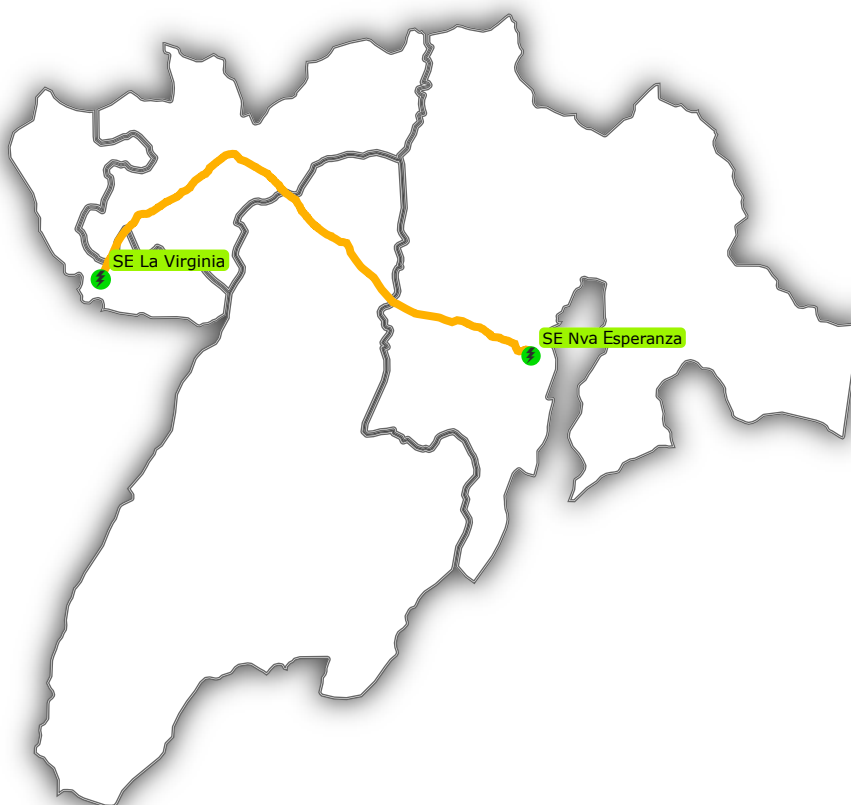
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



Ubicación



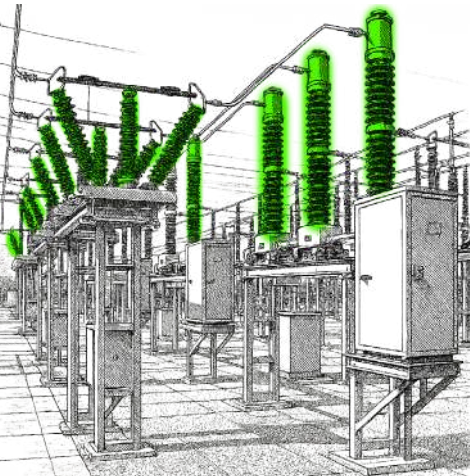
Beneficios del proyecto

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

Estado del Proyecto

La Resolución MME 40351 del 15-08-2025 modificó la FPO para el 10 de febrero de 2026. No obstante, el proyecto se declaró en operación comercial el 22 de octubre de 2025.

01



Subestaciones

Virginia

100%

Nueva
Esperanza

100%

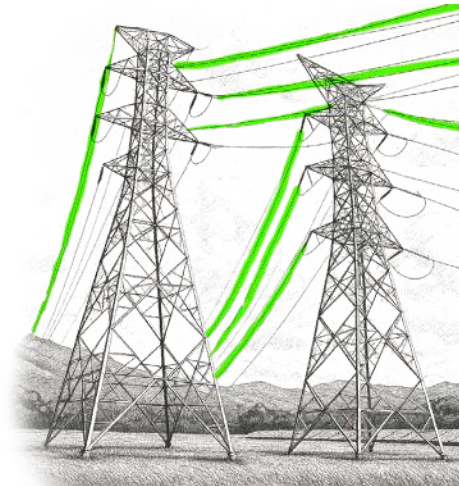
Líneas de Transmisión

Tramo:
Virginia- Nueva Esperanza.

100%

Distancia del tramo

237,58 km



Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Mes de informe de interventoría:

Noviembre-2025

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:

100%

● Subestación(es):

100%

● Línea(s) de transmisión:

100%

Ubicación



Beneficios del proyecto

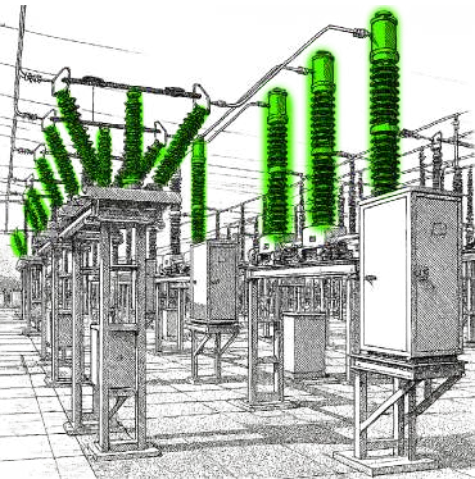
- Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad.
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM)

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 operaci3n, ya que se encuentra en etapa por parte de la interventoria en entrega de informe final.

01

Subestaciones



Fundaci3n 220kV	100%
Copey 500kV	100%
Copey 220kV	100%
Nva. Cuestecitas 220/500kV	100%
Cuestecitas 220 kV	100%

L3neas de Transmisi3n

Coc3 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 informaci3n detallada del proyecto, escanee el QR:



Mes de informe de interventoria:

Noviembre-2025

Convocatoria UPME 06–2017

Subestación Colectora 500 kV y líneas asociadas



Inversionista

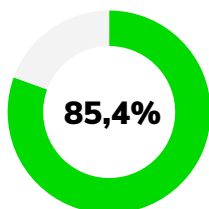


Datos de seguimiento

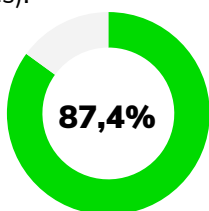
FPO inicial:	30 nov. 2022
FPO vigente:	22 abr. 2026
Resolución MME:	40325 22 jul. 2025
FPO estimada:	14 dic. 2026
No. Cambios FPO:	2
Días de Desfase:	236
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

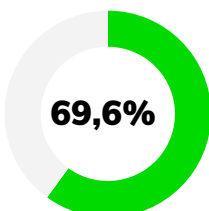
● General:



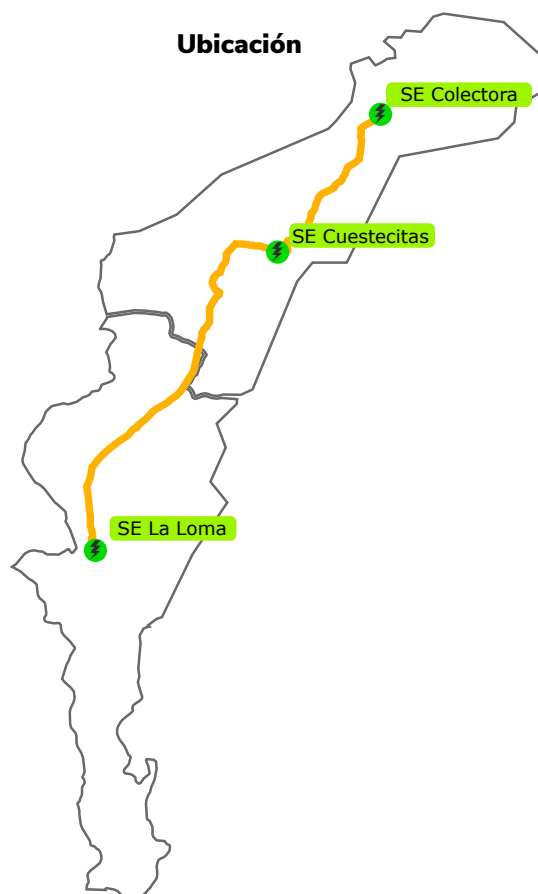
● Subestación(es):



● 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 90,73%. 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 la Subestación Colectora, se iniciaron obras en julio de 2025 y se proyecta terminar en diciembre de 2026.

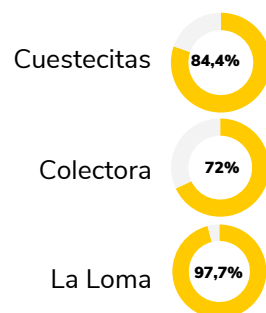
01

02

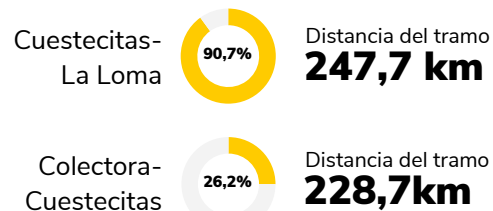
03

Por otro lado, la Línea de Transmisión Colectora – Cuestecitas comenzó su construcción el 1 de noviembre de 2024, presenta un avance del 26,17% y se proyecta que finalice el 13 de septiembre de 2026. La misma presenta limitaciones relevantes por situaciones de seguridad física, conflictos con comunidades en 53 sitios de torre y procesos nuevos en curso de consulta previa.

Subestaciones



Líneas de Transmisión



Mes de informe de interventoría:

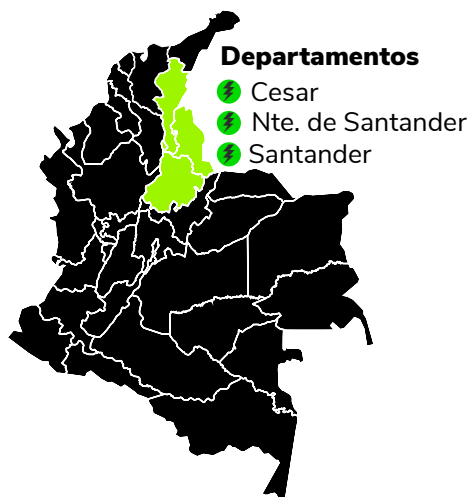
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 04-2019

Línea de transmisión La Loma-Sogamoso 500 kV



Inversionista

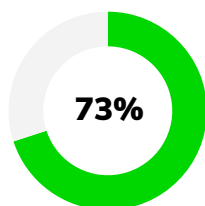


Datos de seguimiento

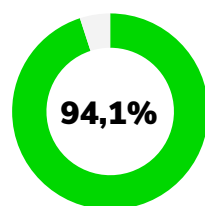
FPO inicial:	31 dic. 2023
FPO vigente:	12 mar. 2026
Resolución MME:	40101 del 20 mar. 2025
FPO estimada:	31 mar. 2027
No. Cambios FPO:	3
Días de Desfase:	384
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

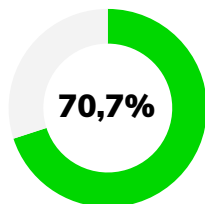
● General:



● 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).

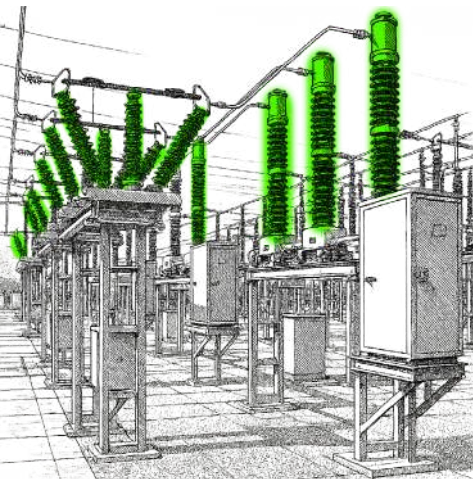
Estado del Proyecto

Las obras civiles de las subestaciones Sogamoso 500 kV y La Loma 500 kV finalizaron en mayo de 2024. A noviembre de 2025, la subestación Sogamoso se encuentra a la espera de la aprobación del protocolo de energización y de la verificación del cumplimiento del Acuerdo CNO 1612 por parte de XM, mientras que en la subestación La Loma se culminaron los trabajos de interfaz, circuitos y conexión de reactores y de la bahía de línea.

01

La construcción de la línea de transmisión La Loma-Sogamoso inició en febrero de 2025, una vez obtenida la Licencia Ambiental otorgada mediante las Resoluciones 2182 del 2 de octubre de 2024 y 2872 del 23 de diciembre de 2024, y se ejecuta en tres tramos a cargo de diferentes contratistas. El avance ha sido limitado y, desde mayo de 2025, se ha visto afectado por problemas de seguridad y orden público, restricciones ambientales que han requerido ajustes en el trazado, demoras en trámites ambientales, dos modificaciones de licencia y la negación de cerca de 470 accesos, actualmente en gestión mediante solicitudes de cambios menores. Adicionalmente, ISA no cuenta con acceso al patio del Tramo 2 por una decisión improcedente de la autoridad municipal de Aguachica. Si bien ISA ha adelantado actividades de replanteo, marcación de cimentaciones, gestión de permisos y accesos, y descartó la radicación de una tercera modificación de licencia tras el concepto favorable de la Aeronáutica Civil respecto al aeropuerto Hacaritama, estos factores en conjunto han restringido de manera significativa el ritmo de ejecución del proyecto.

02



Subestaciones

La Loma y Sogamoso
500 kV

94,1%

Líneas de Transmisión

Tramo:
La Loma- Sogamoso 500 kV

70,7%

Distancia del tramo
295 km



Mes de informe de interventoría:

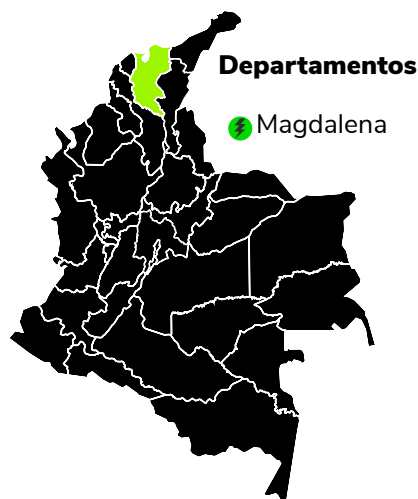
Noviembre-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 10-2019

Línea de Transmisión Río Córdoba - Bonda 220 kV



Inversionista

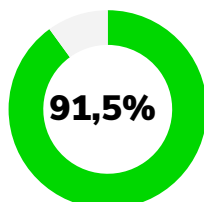


Datos de seguimiento

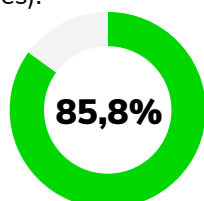
FPO inicial:	30 nov. 2023
FPO vigente:	26 dic. 2025
Resolución MME:	40504 del 24 de oct. 2025
FPO estimada:	27 dic. 2025
No. Cambios FPO:	8
Días de Desfase:	1
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

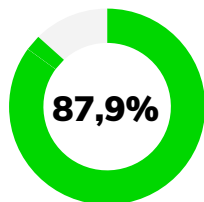
● General:



● 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

Las obras civiles de las subestaciones Río Córdoba y Bonda finalizaron en marzo de 2024. A noviembre de 2025, se encontraba pendiente la ejecución de las pruebas End to End, considerando que la estrategia de energización del proyecto contempla una única etapa que incluye la energización conjunta de las subestaciones y de la línea de transmisión.

01

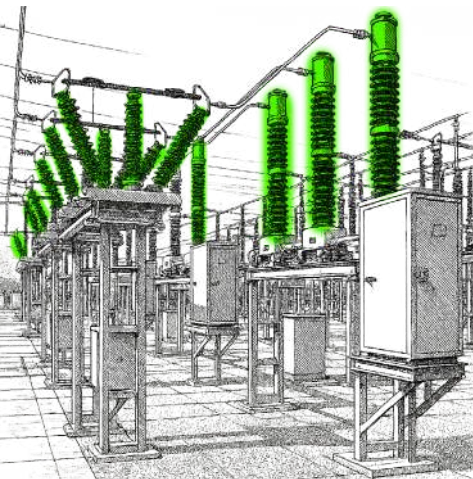
02

03

Posterior al corte del presente boletín, mediante la Resolución MME 40504 del 24 de octubre de 2025 se modificó la fecha de puesta en operación (FPO) al 26 de diciembre de 2025. El proyecto fue energizado el 26 de diciembre de 2025 y declarado en operación comercial el 27 de diciembre de 2025, de acuerdo con la información reportada por XM en PARATEC. Previamente, el inversionista había solicitado la prórroga de la FPO ante el MME el 24 de diciembre de 2025.

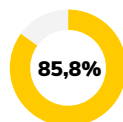
Con corte a noviembre de 2025, en cuanto a la línea de transmisión, el Tramo I (subestación Río Córdoba – km 4,5) finalizó en agosto de 2023. Para el Tramo II (km 4,5 – subestación Bonda), las actividades de obra civil y montaje se encontraban finalizadas en los 45 sitios de torre. En puesta a tierra, estaban pendientes por concluir tres torres. Respecto al tendido de cable, de un total de 28,83 km se habían ejecutado 16,88 km de cable de guarda, 14,50 km de OPGW y 16,09 km de conductor.

Nota: Los porcentajes de avance y la información técnica del proyecto corresponden a lo reportado y validado con corte a noviembre de 2025. Los hitos ocurridos con posterioridad a dicha fecha se presentan únicamente a título informativo.



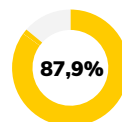
Subestaciones

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:

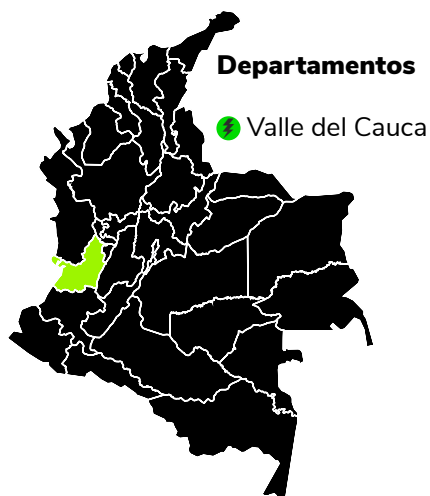
Noviembre-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 02-2021

Nueva Subestación Pacífico 230 kV



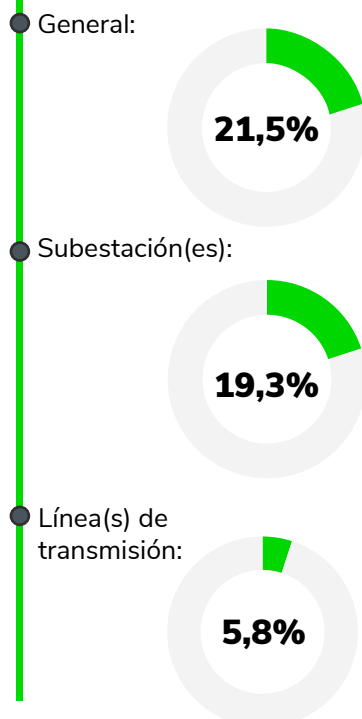
Inversionista



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” –UPME02-2021.

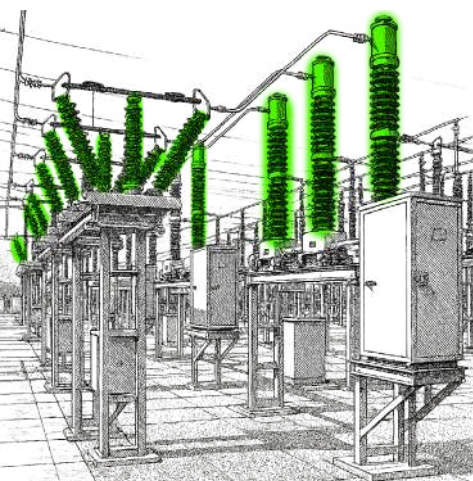
01

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.

02

Mediante radicado 20251500175881 del 14 de noviembre de 2025, la UPME informó al Ministerio de Minas y Energía sobre el abandono del proyecto adjudicado convocatoria pública UPME 02 – 2021.

03



Subestaciones

Pacífico
230kV

19,3%

San Marcos
230kV

29,8%

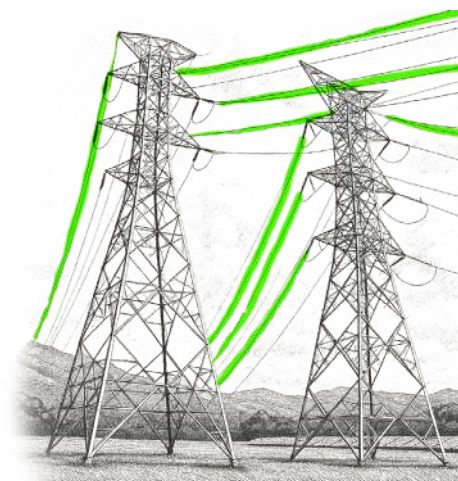
Líneas de Transmisión

Tramo
Pacífico- San Marcos

5,8%

Distancia del tramo

74 km



Mes de informe de interventoría:

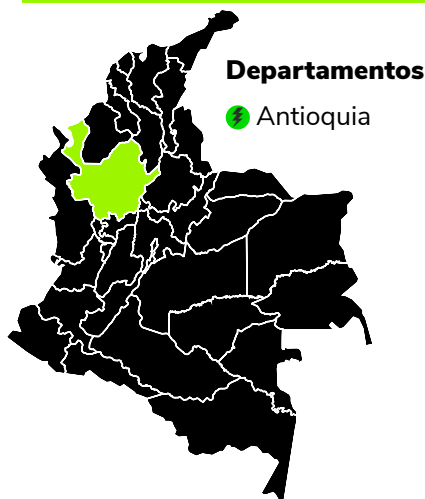
Noviembre-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 03-2021

Subestación Carrieles 230 kV



Inversionista

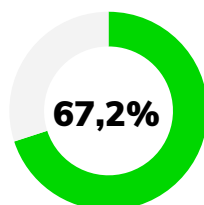


Datos de seguimiento

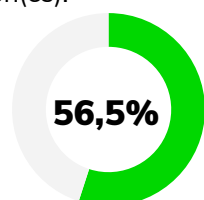
FPO inicial:	31 ene. 2025
FPO vigente:	17 feb. 2026
Resolución MME:	40032 de 30 ene. 2025
FPO estimada:	16 de dic. 2026
No. Cambios FPO:	1
Días de Desfase:	302
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

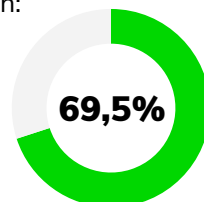
General:



Subestación(es):



Línea(s) de transmisión:



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.

Esta modificación resulta clave para garantizar la viabilidad de la construcción de la vía de acceso y, en consecuencia, de la subestación. Como parte del trámite, el 14 de octubre de 2025 se llevó a cabo la reunión de verificación preliminar de documentos, la cual obtuvo un resultado CONFORME. Posteriormente, el 24 de octubre de 2025, se notificó el Auto 009359 de 2025, mediante el cual la ANLA dio inicio al trámite de evaluación de la Modificación de la Licencia Ambiental.

Así mismo, la Interventoría reportó avances en la construcción de la línea de transmisión, destacándose lo siguiente:

- Ocho (8) torres con cimentación finalizada.
- Dos (2) torres en fase de excavación.
- Dos (2) torres con montaje finalizado.
- Un (1) sitio de torre con presencia de alto nivel freático, situación por la cual ISA-ITCO se encuentra evaluando alternativas técnicas de diseño y construcción.

01

02

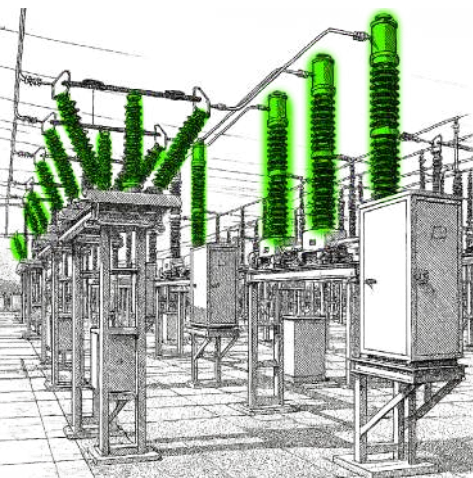
03

04

05

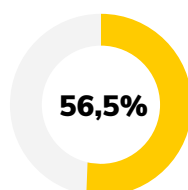
Entre los aspectos más relevantes, se destaca la negativa a autorizar la construcción de la vía de acceso hacia la subestación Carrieles 230 kV. Por esta razón, ISA-ITCO el 6 de octubre de 2025 radicó ante la ANLA la solicitud de modificación de la licencia ambiental, la cual incorpora los diseños aprobados por la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) correspondientes a los carriles de aceleración y desaceleración de la vía de acceso a la Subestación Carrieles.

Durante el mes de noviembre de 2025, se realizó la visita de evaluación junto con la correspondiente reunión de información adicional, en la cual la ANLA formuló doce (12) requerimientos de información. Para atender adecuadamente dichas solicitudes, el 9 de diciembre de 2025, ISA-ITCO solicitó una prórroga de un (1) mes adicional para la entrega de las respuestas.



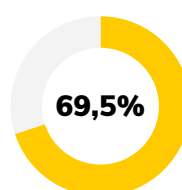
Subestaciones

Carrieles 230 kV

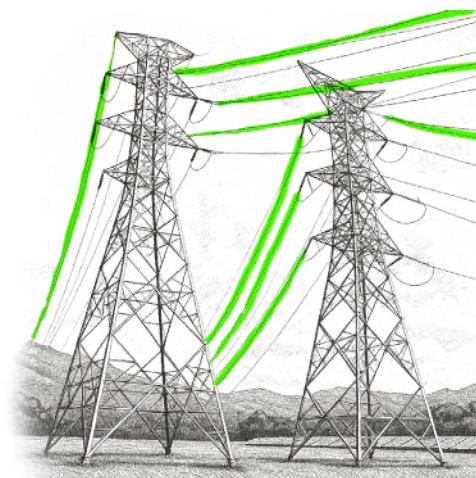


Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo
8 km



Mes de informe de interventoría:

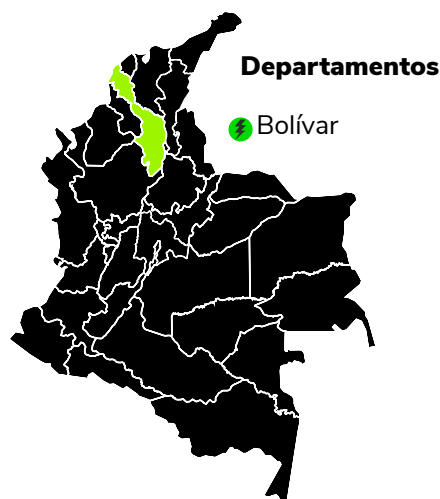
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 05-2021

Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

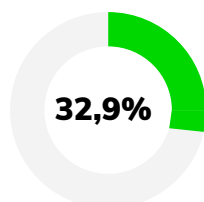


Datos de seguimiento

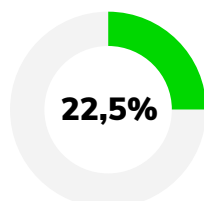
FPO inicial:	31 ene. 2027
FPO vigente:	31 ene. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	29 nov. 2027
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	302
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

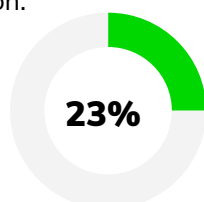
General:



Subestación(es):



Línea(s) de
transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reconfiguración Toluvié - Pasacaballos - Bolívar.

Estado del Proyecto

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

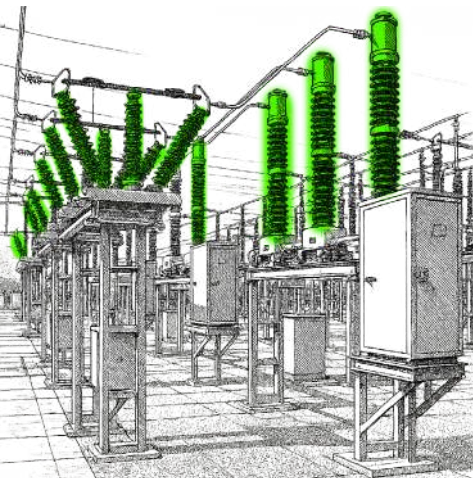
01

El 11 de noviembre de 2025, ISA fue notificado por la DANCP (radicado No. 2025-2-002410-051013) sobre la programación de una visita de verificación entre el 24 y 29 de noviembre en los municipios de Arjona, Turbana y Cartagena, Bolívar, con las comunidades étnicas Zenú Gambote, Rocha, Las Lomas de Matunilla y La Concordia.

02

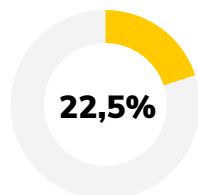
Adicionalmente, el 15 de noviembre de 2025, el Consejo Comunitario Afrodescendiente de Ballestas presentó una solicitud formal para ser reconocido en el proceso de consulta previa del proyecto, alegando que este afecta directamente su territorio.

03



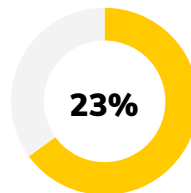
Subestaciones

Pasacaballos 220 kV



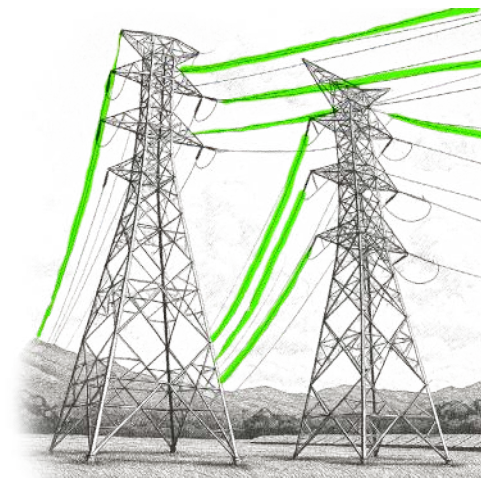
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

17 km



Para información detallada del proyecto, escanee el QR:

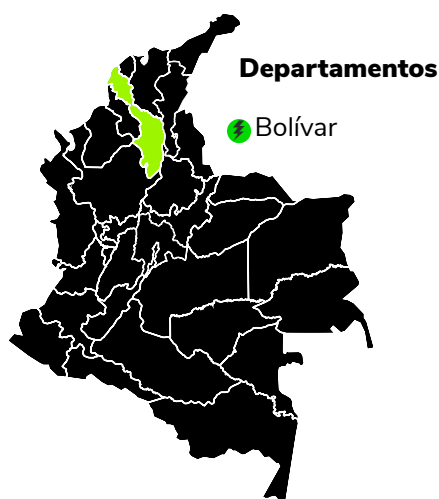


Mes de informe de interventoría:

Noviembre-2025

Convocatoria UPME 06-2021

Subestación Carreto 500 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

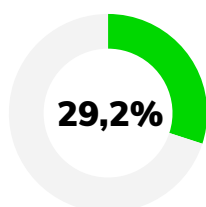


Datos de seguimiento

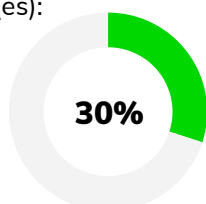
FPO inicial:	31 mar. 2027
FPO vigente:	31 mar. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	31 mar. 2027
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

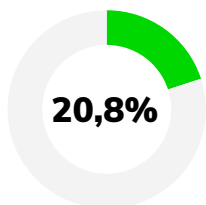
General:



Subestación(es):



Línea(s) de
transmisión:



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

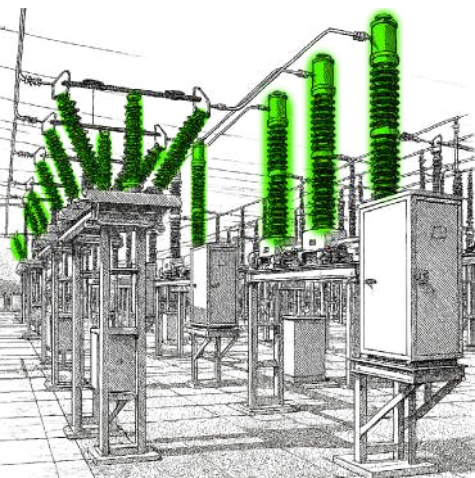
03

04

05

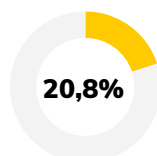
Por otra parte, a través de la Resolución No. ST-0686 del 14 de mayo de 2025, la DANCP actualizó la Resolución No. ST-1275 del 7 de octubre de 2024 sobre la procedencia y oportunidad de consulta previa, determinando nuevamente que no procede la consulta previa para el proyecto. Lo anterior, de acuerdo 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.



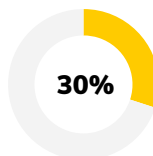
Subestaciones

Carreto 500 kV



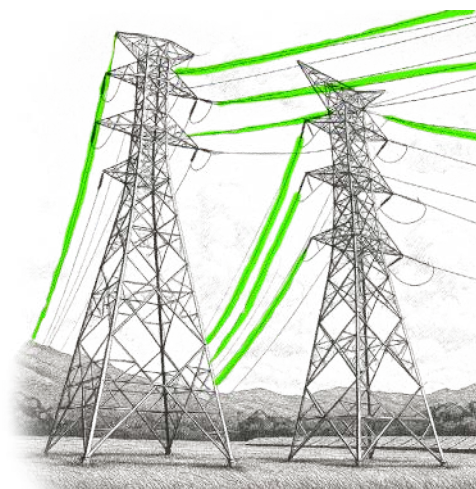
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

1 km



Mes de informe de interventoría:

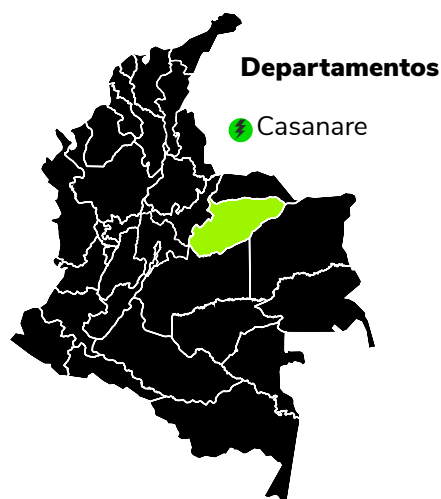
Noviembre-2025

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:	9 may. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	283
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

General:

34,6%

Subestación(es):

18%

Línea(s) de
transmisión:

18%

Ubicación



Beneficios del proyecto

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

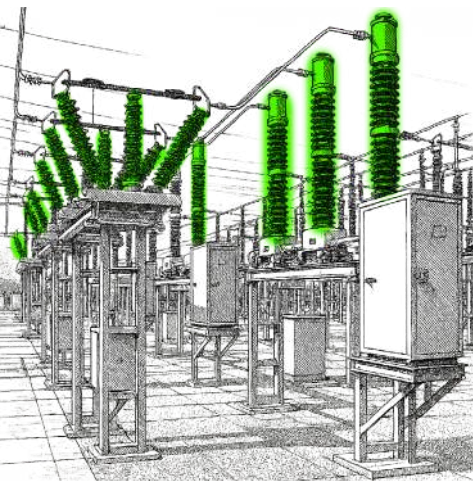
Estado del Proyecto

El interventor estima la FPO del proyecto para el 09/05/2028. A la fecha la misma se encuentra afectada principalmente a dos factores. La macroactividad de Licenciamiento ambiental presentó demoras en la evaluación del Diagnostico Ambiental de Alternativas (DAA); aunque mediante Auto 8583 del 26/09/25 ANLA escoge alternativa, el inversionista el 14 de octubre de 2025 presenta recurso de reposición por algunas imprecisiones en el documento ; sin embargo ya se encuentra contratada firma consultora que realizará el EIA y se tiene proyectado radicarlo el 16/06/2026. Este retraso ha impactado considerablemente la macroactividad de Líneas al impedir su avance.

01

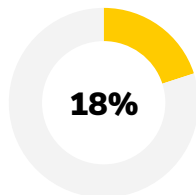
En relación con la macroactividad de Subestaciones, se mantienen atrasos teniendo en cuenta que ya se concertó la aprobación de porcentajes de pago y el acuerdo del valor por metro cuadrado. Pero de esta macroactividad se tiene aun pendiente la firma del Contrato de Conexión con el agente generador ABOENERGY. ya que se solicito una prorroga; 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



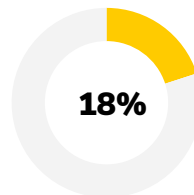
Subestaciones

Alcaraván
230 kV

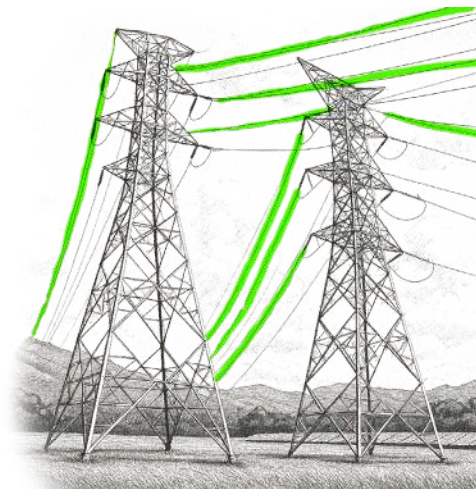


Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo
130 km



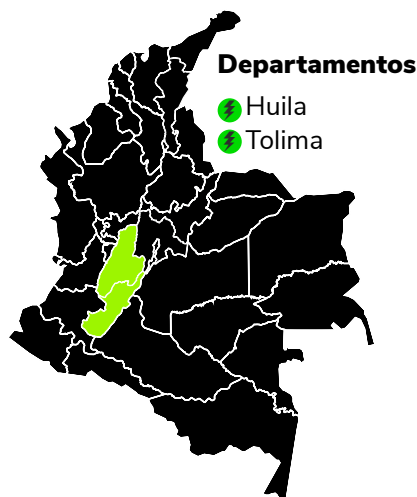
Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Mes de informe de interventoría:
Noviembre-2025

Convocatoria UPME 01-2022

Subestación Huila 230 kV y líneas asociadas



Inversionista

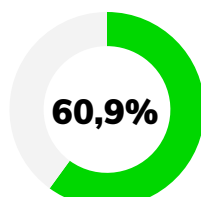


Datos de seguimiento

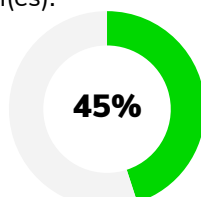
FPO inicial:	31 ago. 2026
FPO vigente:	31 ago. 2026
Resolución MME:	40276 del 26 ago. 2021
FPO estimada:	30 nov. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	91
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

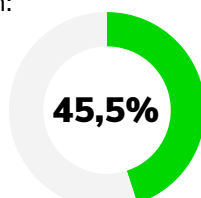
General:



Subestación(es):



Línea(s) de transmisión:



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

Esta demora, considerada realista por la Interventoría, se atribuye al retraso de la ANLA en la emisión del acta de inicio. Como puntos positivos, la ANLA ya adjudicó la licencia ambiental y GEB está preparando el plan de construcción, esperando que el seguimiento de la Interventoría ayude a mitigar el impacto definitivo en la FPO.

En gestión social, el inversionista adelantó actividades de relacionamiento comunitario como talleres, entrega de kits escolares y socialización del proyecto. Además, realizó adelantó gestión de permisos y una jornada de selección de personal local en San Andrés de Busiraco.

01

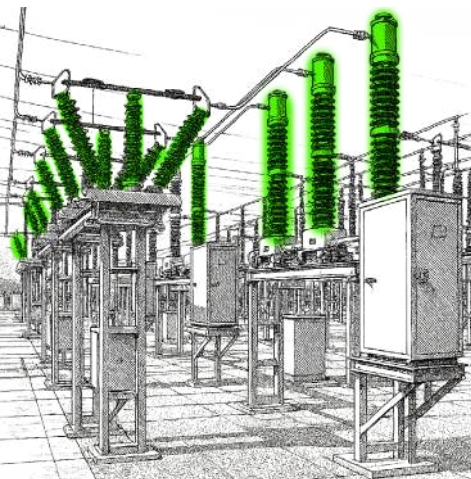
02

03

04

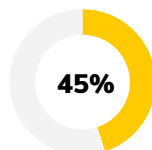
Con la Licencia Ambiental en firme desde el 26 de septiembre de 2025 (Res. No. 002036), el inversionista inició la ejecución de actividades previas del Plan de Manejo Ambiental.

En el componente arqueológico se inició el monitoreo en la Subestación Huila según la metodología del ICANH.



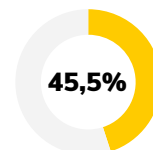
Subestaciones

Huila 230 kV



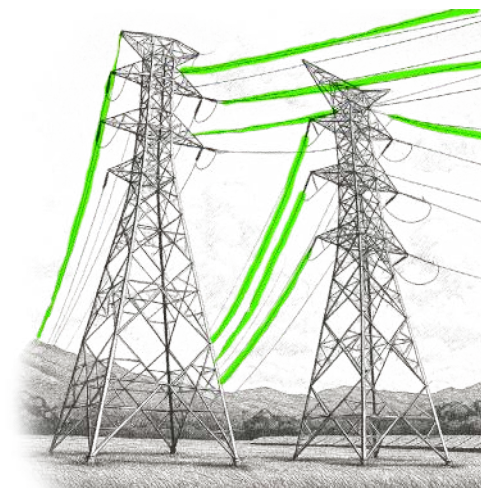
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

6 km



Mes de informe de interventoría:

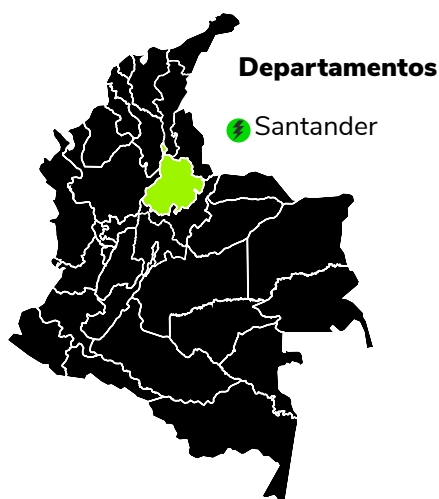
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 01-2023

Segundo Transformador Primavera 500/230 kV



Inversionista

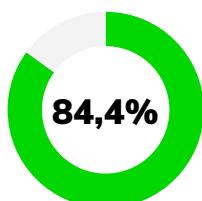


Datos de seguimiento

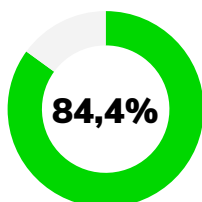
FPO inicial:	31 oct. 2025
FPO vigente:	31 oct. 2025
Resolución MME:	40279 de 26 ago. 2021
FPO estimada:	27 dic. 2025
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	57
Etapas:	Ejecución de Obras

Avance del Proyecto

General:



Subestación(es):



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

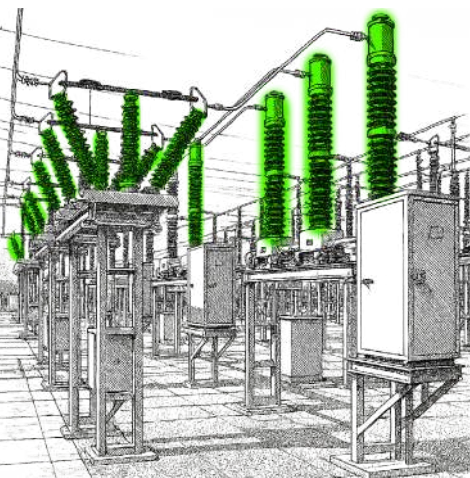
Estado del Proyecto

El avance se encuentra de forma general representado en el montaje electromecánico de la bahía GIS de 500 KV, desarrollo de pruebas SAT de todos los equipos primarios en 500 y 230 kV, traslado de las cubas de los ATRs a sitio de obra e inicio de su MEM, ejecución de cableado y conexión de tableros en patio, MKs y gabinetes en casetas; esto sumado al avance acumulado en meses anteriores.

01

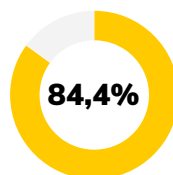
02

La diferencia entre programado y ejecutado muestra un atraso en la ejecución del 14.65 %, derivado de las actividades relacionadas como sucesoras en la construcción (MEM de los ATRs), pruebas y PES, que fueron dependientes del transporte de los ATRs realizado hasta octubre de 2025, dado el retraso en el permiso para traslado de equipos desde puerto Impala hasta la SE 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:

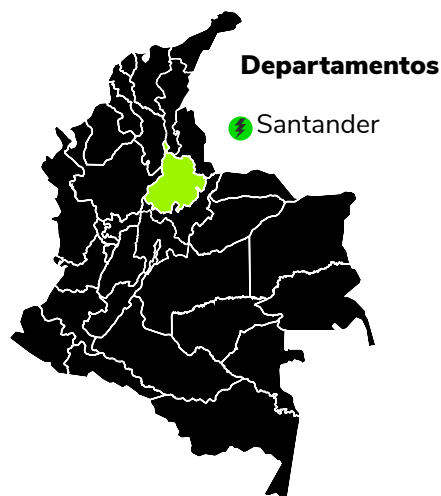


Mes de informe de interventoría:

Noviembre-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:	En operación comercial

Avance del Proyecto

General:

100%

Subestación(es):

100%

Ubicación



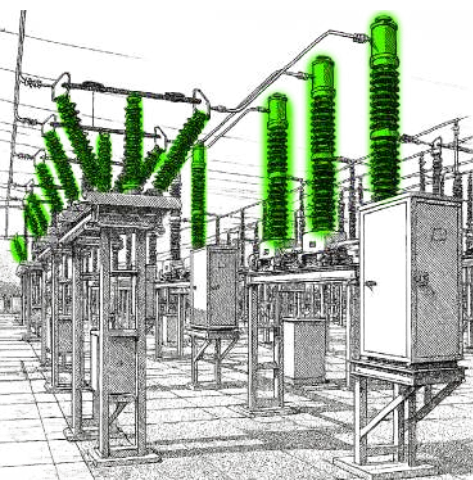
Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

Estado del Proyecto

El 31 de octubre del 2025, siendo las 21:00 horas, se declara en operación comercial el cuarto transformador de la subestación Sogamoso 500/230/34.5 kV – 450 MVA. La ejecución física del presente proyecto llegó al 100% desde el mes de octubre, sin embargo se está a la espera de la recopilación de toda la información pertinente para finalmente hacer entrega del informe final.

01



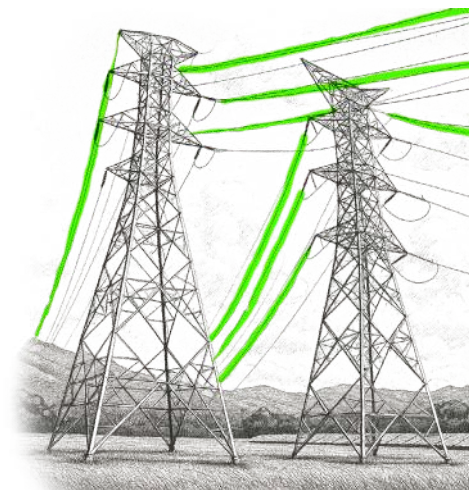
Subestaciones

Sogamoso 500/230 kV

100%

Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

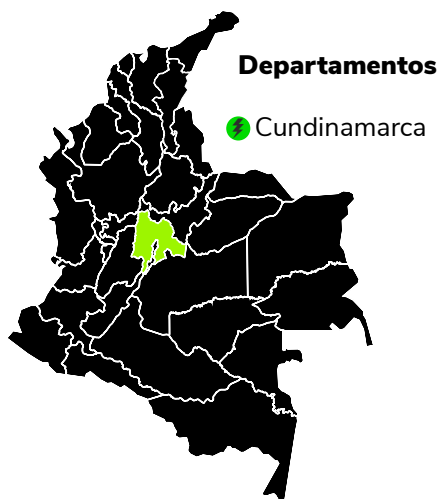
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 03-2023

Bahía Nueva Esperanza 500 kV



Inversionista

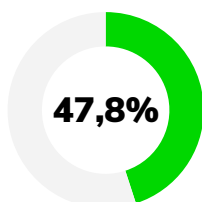


Datos de seguimiento

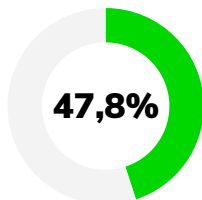
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40682 de 20 nov. 2023
FPO estimada:	30 oct. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	122
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

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

Al mes de noviembre, Integral finalizó el segundo informe de avance de las actividades realizadas en el rescate arqueológico, el cual será entregado al ICANH, previa revisión de EPM.

01

02

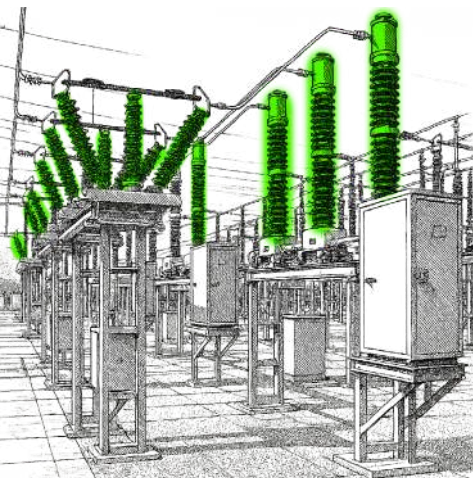
Por otro lado, INGETEC (contratista que está realizando las actividades de rescate arqueológico en reemplazo de INTEGRAL) ha finalizado completamente las actividades en los cortes 1, 2, 3, 4, y 5. Actualmente continúa con las excavaciones de rasgos en los cortes 6, 7, 8, 11, 19, 22 y 26, mientras que en los cortes 16, 17, 20 y 23 se están llevando a cabo excavaciones estratigráficas.

03

EPM cuenta con los diseños básicos de las componentes electromecánica, obra civil, y comunicaciones en razón a que el diámetro D3 es una ampliación a la S/E en forma similar a los diámetros D1 y D2. EPM se encuentra atendiendo las observaciones realizadas por la Interventoría a los documentos de diseño.

04

Los equipos de patio se encuentran en proceso de fabricación y transporte.



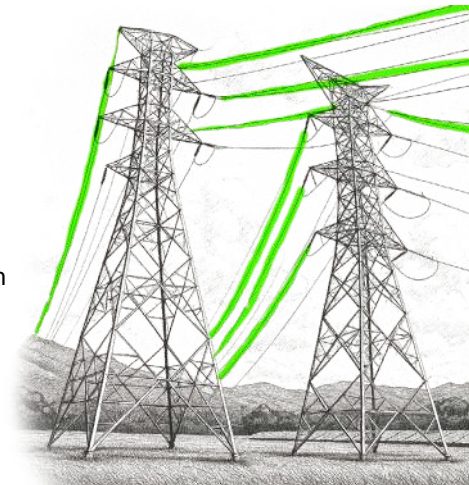
Subestaciones

Nueva Esperanza 500 kV

47,8%

Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

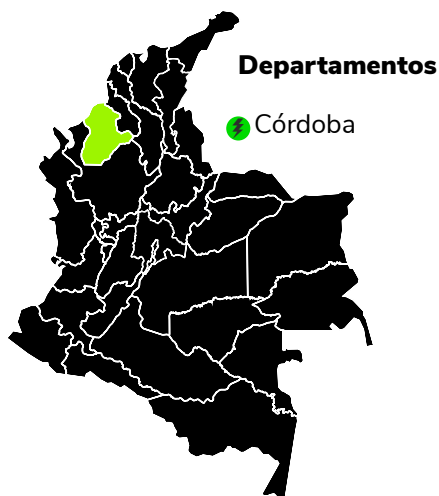
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 04-2023

Segundo Circuito Subestación Sahagún 500 kV



Inversionista

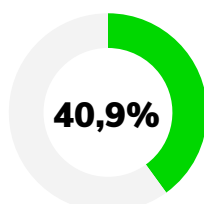


Datos de seguimiento

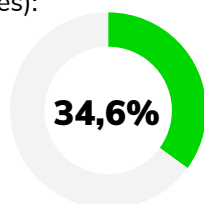
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	30 jun. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

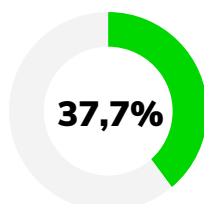
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de
transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

Estado del Proyecto

Con corte a noviembre de 2025, el proyecto registra un avance programado del 43,20% y un avance ejecutado del 40,85%, validado por la interventoría. La Fecha de Puesta en Operación (FPO) se mantiene para el 30 de junio de 2026, conforme a lo establecido en los pliegos del proyecto.

En líneas de transmisión, se reportan avances en diseño, gestión de servidumbres y adquisición de bienes. Actualmente se desarrolla la ingeniería para la localización de las estructuras terminales por fuera del patio de la subestación, considerando el dimensionamiento y la conexión de los reactores. En este contexto, CELSIA continúa con la elaboración de la ingeniería y entregó el plano con la disposición de las salidas de las bahías de línea 4, 5 y 6, incorporando el espacio requerido para los reactores en el patio de la subestación.

01

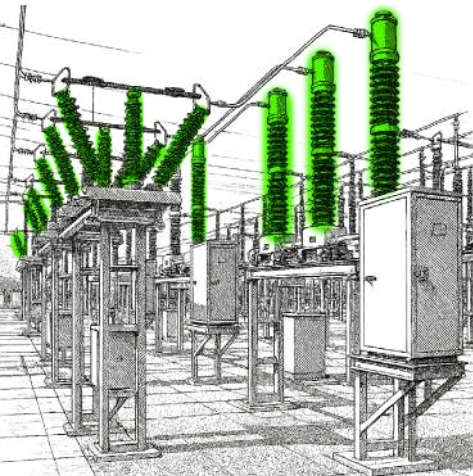
En subestaciones, el proyecto avanza en el desarrollo de la ingeniería primaria y secundaria y en la gestión de equipos para la ampliación de la Subestación Sahagún. El 31 de octubre de 2025 se obtuvo el permiso para el traslado de los equipos GIS, TPS y tableros, actividad ejecutada entre el 11 y el 26 de noviembre. Los descargadores de sobretensión (DPS) culminaron sus pruebas FAT el 16 de septiembre de 2025 y, tras su despacho desde China, se encuentran en tránsito marítimo hacia el puerto de Cartagena. Adicionalmente, se adelanta la actualización de la ingeniería secundaria de los sistemas de Control y Protecciones (C&P) de los extremos remotos en las subestaciones Chinú y Cerromatoso, proceso que requiere la validación de ISA y para el cual ya se han desarrollado mesas técnicas.

02

03

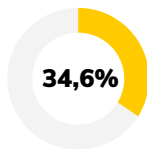
En el componente socioambiental, mediante la Resolución ST-1033 del 21 de julio de 2025, la DANCP determinó que no era procedente adelantar el proceso de consulta previa. En consecuencia, el 1 de agosto de 2025 el Inversionista radicó ante la ANLA el Estudio de Impacto Ambiental (EIA), el cual fue ajustado y aprobado en Verificación Preliminar de Documentación el 29 de agosto de 2025. Posteriormente, mediante el Auto No. 008034 del 10 de septiembre de 2025, la ANLA dio inicio a la evaluación del estudio para la expedición de la licencia ambiental. Como parte del proceso, se realizó una visita de evaluación entre el 1 y el 6 de octubre de 2025 y, el 27 de octubre de 2025, la autoridad ambiental solicitó 17 ajustes al EIA, actualmente en proceso de atención por parte del Inversionista, con plazo hasta el 26 de diciembre de 2025.

04



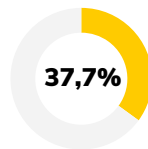
Subestaciones

Sahagún 500 kV



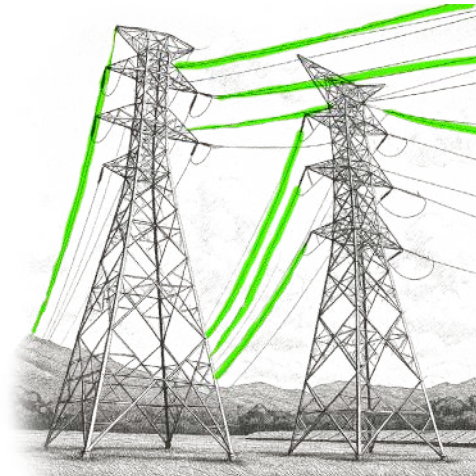
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

3 km



Mes de informe de interventoría:

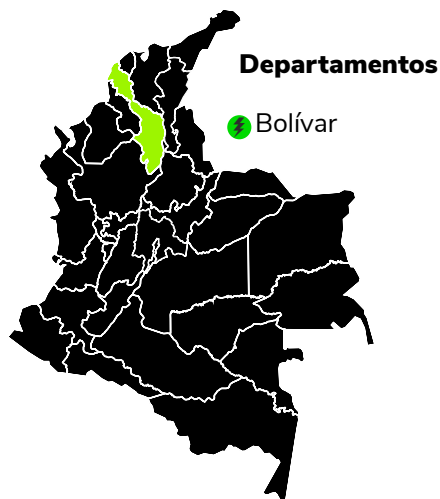
Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME 05-2023

Tercer Transformador de Bolívar 500/220 kV



Inversionista

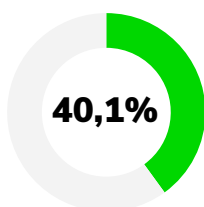


Datos de seguimiento

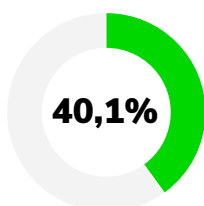
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	30 jun. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Gestión Ambiental

Avance del Proyecto

General:



Subestación(es):



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

El propietario de la subestación Bolívar, ISA INTERCOLOMBIA, realizó la entrega del lote a intervenir a GEB-ENLAZA en el mes de noviembre de 2025, lo cual permitió dar inicio al ingreso de maquinaria y a la ejecución de las actividades constructivas en la subestación. Lo anterior se efectuó posteriormente a que Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., en su calidad de propietaria y titular de la Licencia Ambiental*, radicara el 6 de agosto de 2025 ante la Autoridad Ambiental competente la solicitud de cambio menor asociada a la instalación del tercer transformador.

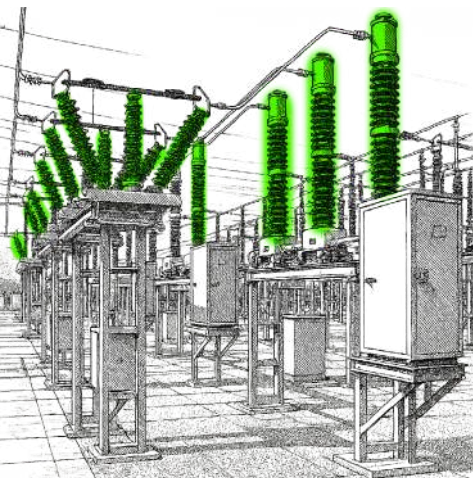
02

GEB – ENLAZA avanza con la fabricación de los suministros de equipos primarios y secundarios y el inicio de pruebas en fábrica de equipos primarios.

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.



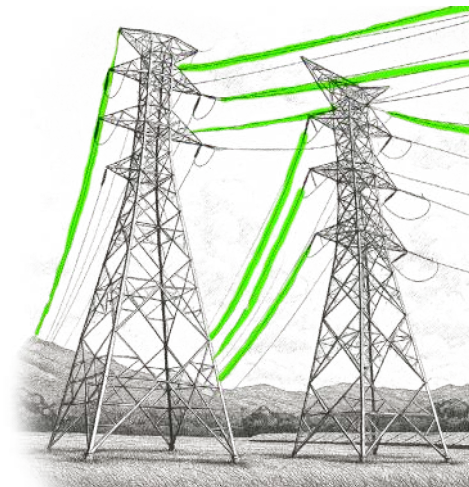
Subestaciones

Bolívar 500/220 kV

40,1%

Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Mes de informe de interventoría:

Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



Convocatoria UPME STR 01-2021

Almacenamiento de Energía con Baterías - Atlántico

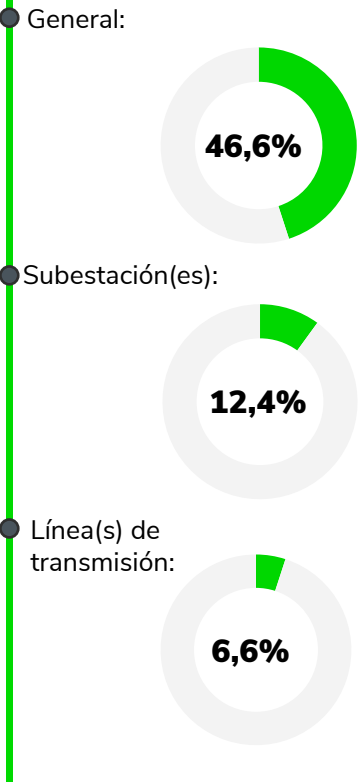


Inversionista SAEB LA ARENOSA

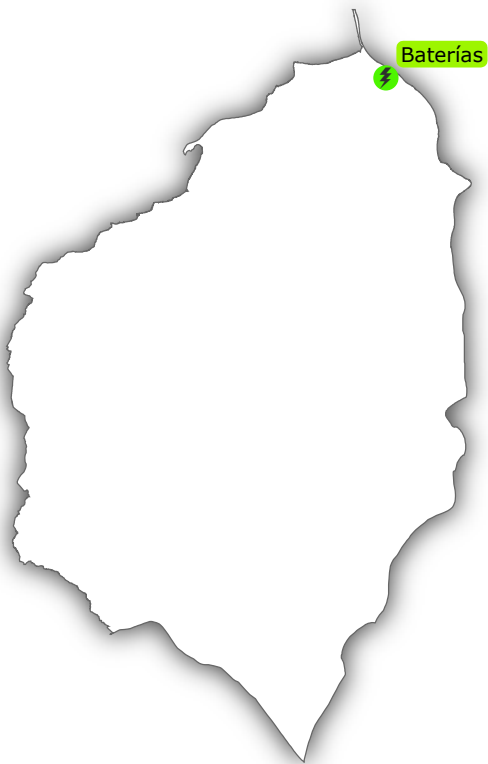
Datos de seguimiento

FPO inicial:	30 jun. 2023
FPO vigente:	09 jul. 2026
Resolución MME:	40285 del 20 jun. 2025
FPO estimada:	9 oct.. 2026
No. Cambios FPO:	6
Días de Desfase:	92
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto



Ubicación



Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y evitar restricciones.

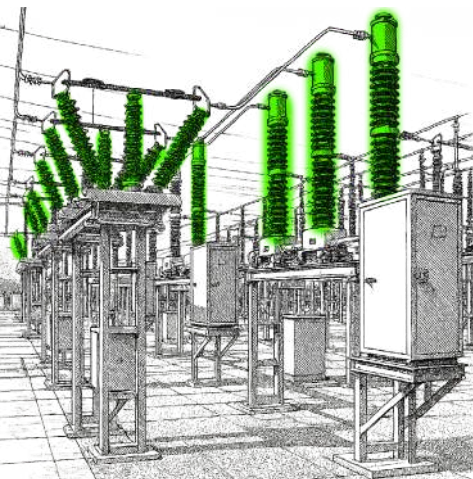
Estado del Proyecto

El porcentaje total de avance del proyecto vs el planeado con corte anoviembre de 2025 es de 46,56% y 70% respectivamente, para una desviación del -35%

01

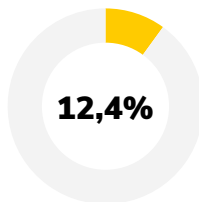
02

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.



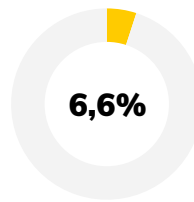
Subestaciones

Avance:



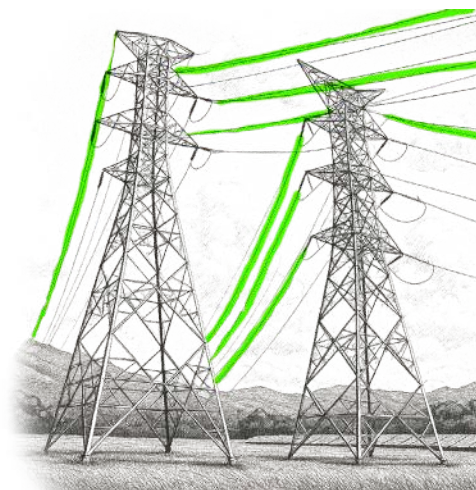
Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

3 km



Mes de informe de interventoría:

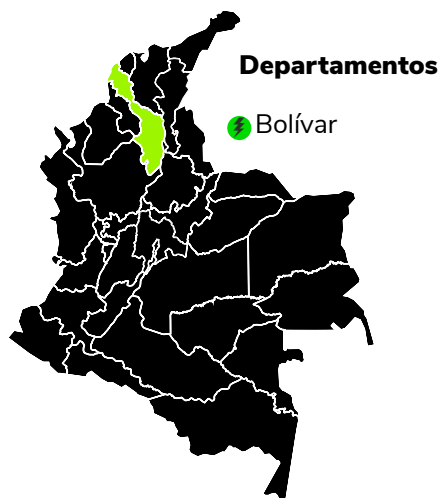
Noviembre-2025

Para información
detallada del proyecto,
escanee el QR:



Convocatoria UPME 02-2024

Subestación Magangué 500 kV



Inversionista

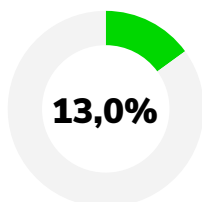


Datos de seguimiento

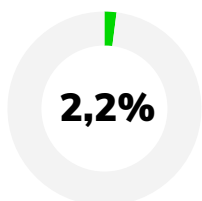
FPO inicial:	31 dic. 2028
FPO vigente:	31 dic. 2028
Resolución MME:	40790 de 31 jul. 2018
FPO estimada:	31 dic. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

Avance del Proyecto

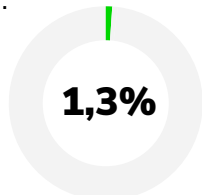
General:



Subestación(es):



Línea(s) de
transmisión:



Ubicación



Beneficios del proyecto

- Disponer de un nuevo punto de inyección del STN que permita brindar un aumento significativo para la confiabilidad de la zona de influencia (Sucre, Bolívar y Magdalena).
- Garantizar para la atención adecuada de la demanda a largo plazo.
- Asegurar la continuidad y calidad del servicio de energía eléctrica en el área de influencia.

Estado del Proyecto

ISA-INTERCOLOMBIA avanza en la elaboración de los diseños de líneas y subestaciones, los cuales están siendo revisados y verificados por la interventoría del proyecto.

01

En materia ambiental y social, a corte de noviembre de 2025, el inversionista se encuentra realizando la elaboración del EIA tras la selección de la alternativa “Norte” por la ANLA.

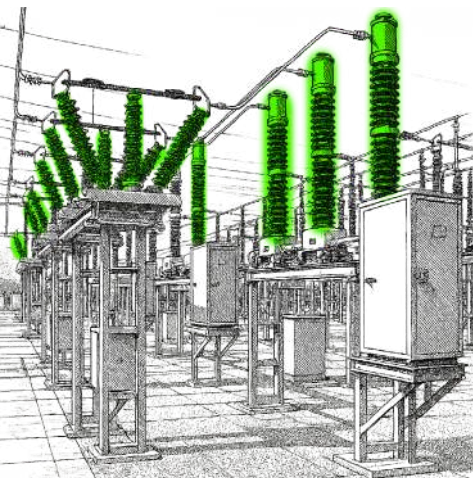
02

Adicionalmente, el inversionista tramita ante la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) la Solicitud de Determinación de Procedencia y Oportunidad de la Consulta Previa para comunidades étnicas.

03

En cuanto a la gestión arqueológica, el ICANH aprobó el Programa de Arqueología Preventiva (Res. No. 1089 del 25 de agosto de 2025) y emitió recomendaciones al Diagnóstico Arqueológico.

04



Subestaciones

Magangué 500 kV

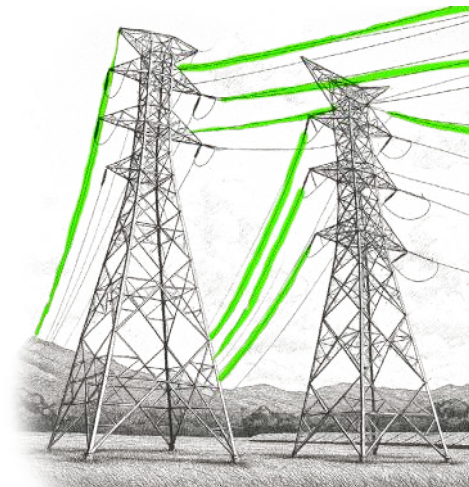
2,2%

Líneas de Transmisión

1,3%

Distancia del tramo

20 km



Mes de informe de interventoría:

Noviembre-2025

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



2. CONVOCATORIAS ABIERTAS.

En esta sección se relacionan las convocatorias que actualmente se encuentran abiertas con corte a 31 de diciembre de 2025, para un total de 13 convocatorias abiertas, de las cuales 3 se encuentran adjudicadas. Los Documentos de Selección del Inversionista de cada una se pueden consultar en los siguientes enlaces 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. **Se adjudicó la convocatoria el 24/11/2025 a Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P.**
<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. **Se adjudicó la convocatoria el 11/11/2025 a Centrales Eléctricas de Norte de Santander S.A. E.S.P.**
<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/>

2.11. UPME STR 03 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Urrá – Tierralta – Río Sinú 110 kV y Bahías asociadas.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-03-2025-2do-circuito-urra-tierralta-rio-sinu/>

2.12. UPME STR 02 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Quibdó 115 kV y líneas de transmisión asociadas.
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-02-2025-subestacion-nueva-quibdo-115-kv/>

2.13 UPME STR 05 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Nueva Montería – Río Sinú 110 kV
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-05-2025-2do-circuito-nueva-monteria-rio-sinu-110-kv/>

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 noviembre de 2025.

