



Unidad de Planeación  
Minero Energética



ABR  
20  
25

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

**Enero-Marzo 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](http://upme.gov.co)

MANUEL PEÑA SUAREZ

*Director General (E)*

JOSÉ LENIN MORILLO CARRILLO

*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

JORGE EDUARDO ZULUAGA OROZCO

SERGIO ANDRÉS PASTRANA PASTRANA

*Colaboradores:*

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

*Comunicaciones:*

LINDA CÁRDENAS RAMÍREZ

*Asesora de Comunicaciones*

DIEGO PEÑARANDA JUYÓ

*Diseño y Diagramación*

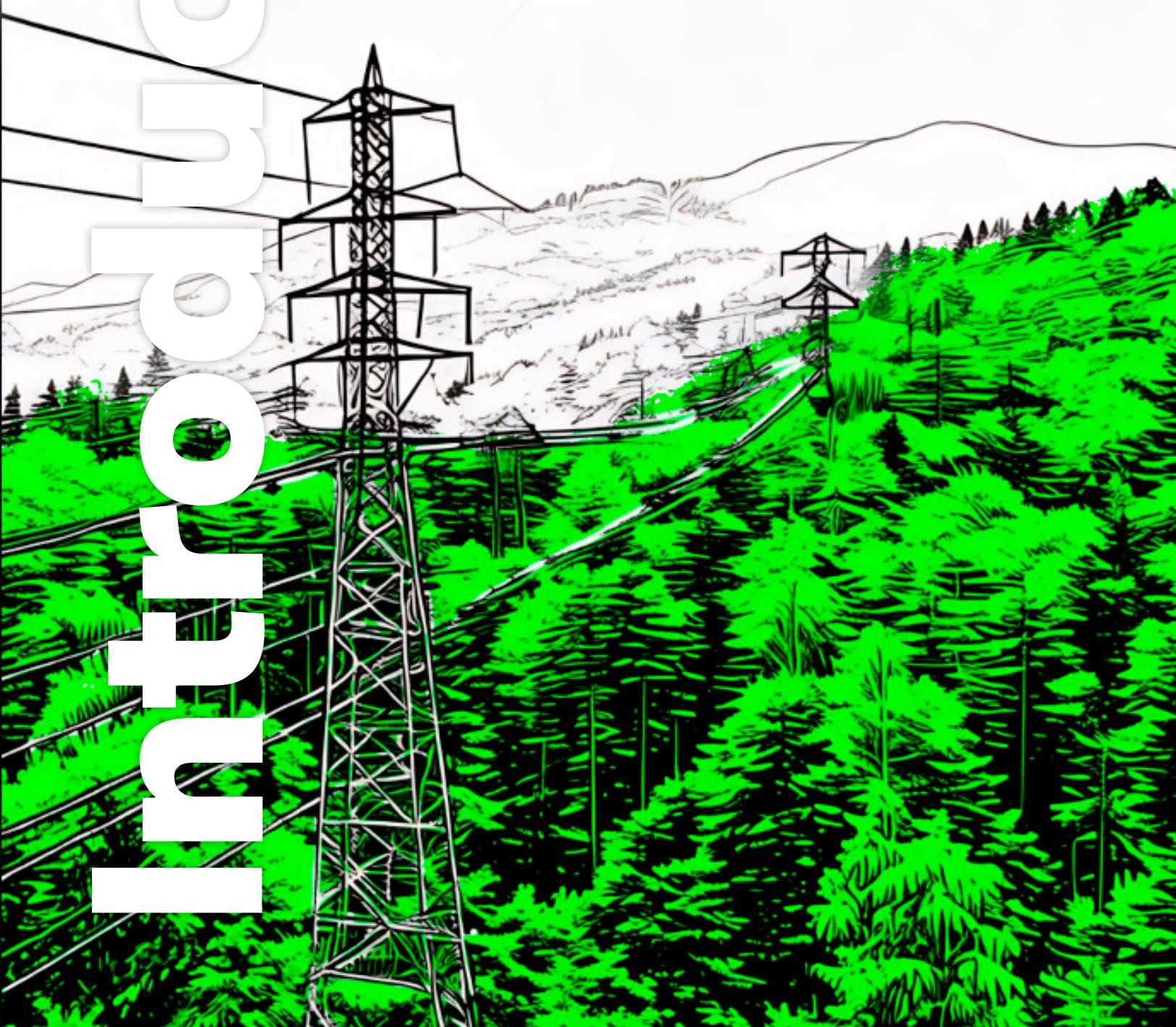


# Introducción

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 .....	5
1.1 Estado de avance de las convocatorias en ejecución.....	6
1.1.1 Convocatoria UPME 03 – 2010 Chivor II- Norte- Bacatá 230 kV.....	7
1.1.2 Convocatoria UPME 01 – 2013 Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza 500 kV .....	9
1.1.3 Convocatoria UPME 04 – 2014 Refuerzo Suroccidental 500 kV .....	11
1.1.4 Convocatoria UPME 07 – 2016 Línea de Transmisión Virginia - Nueva Esperanza 500 kV..	13
1.1.5 Convocatoria UPME 09 – 2016 Líneas de Transmisión Copey - Cuestecitas 500 kV y Copey - Fundación 220 kV .....	15
1.1.6 Convocatoria UPME 06 – 2017 Subestación Colectora 500 kV y líneas asociadas.....	17
1.1.7 Convocatoria UPME 04 – 2019 La Loma Sogamoso 500 kV .....	19
1.1.8 Convocatoria UPME 10 – 2019 Línea de transmisión Río Córdoba – Bonda (Termocol) 220 kV .....	21
1.1.9 Convocatoria UPME 02 - 2021 Nueva Subestación Pacífico 230 kV.....	23
1.1.10 Convocatoria UPME 03-2021 Subestación Carrieles 230 kV .....	25
1.1.11 Convocatoria UPME 05-2021 Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de transmisión asociadas.....	27
1.1.12 Convocatoria UPME 06-2021 Subestación Carreto 500 kV y líneas de transmisión asociadas.....	29
1.1.13 Convocatoria UPME 07-2021 Subestación Alcaraván 230 kV y líneas de transmisión asociadas.....	31
1.1.14 Convocatoria UPME 01-2022 Subestación Huila 230 kV .....	33
1.1.15 Convocatoria UPME 01-2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV .....	35
1.1.16 Convocatoria UPME 02-2023 Cuarto transformador subestación Sogamoso 500/230 kV -450 MVA.....	37
1.1.17 Convocatoria UPME 03-2023 Bahía Nueva Esperanza 500 kV .....	39
1.1.18 Convocatoria UPME 04- 2023 Segundo Circuito Subestación Sahagún 500kV .....	41
1.1.19 Convocatoria UPME 05- 2023 Tercer Transformador de Bolívar 500/220 kV.....	41
1.1.20 Convocatoria UPME STR 01-2021 Almacenamiento de Energía con Baterías-Atlántico ..	43
2. Convocatorias abiertas.....	45
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 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.

## **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:

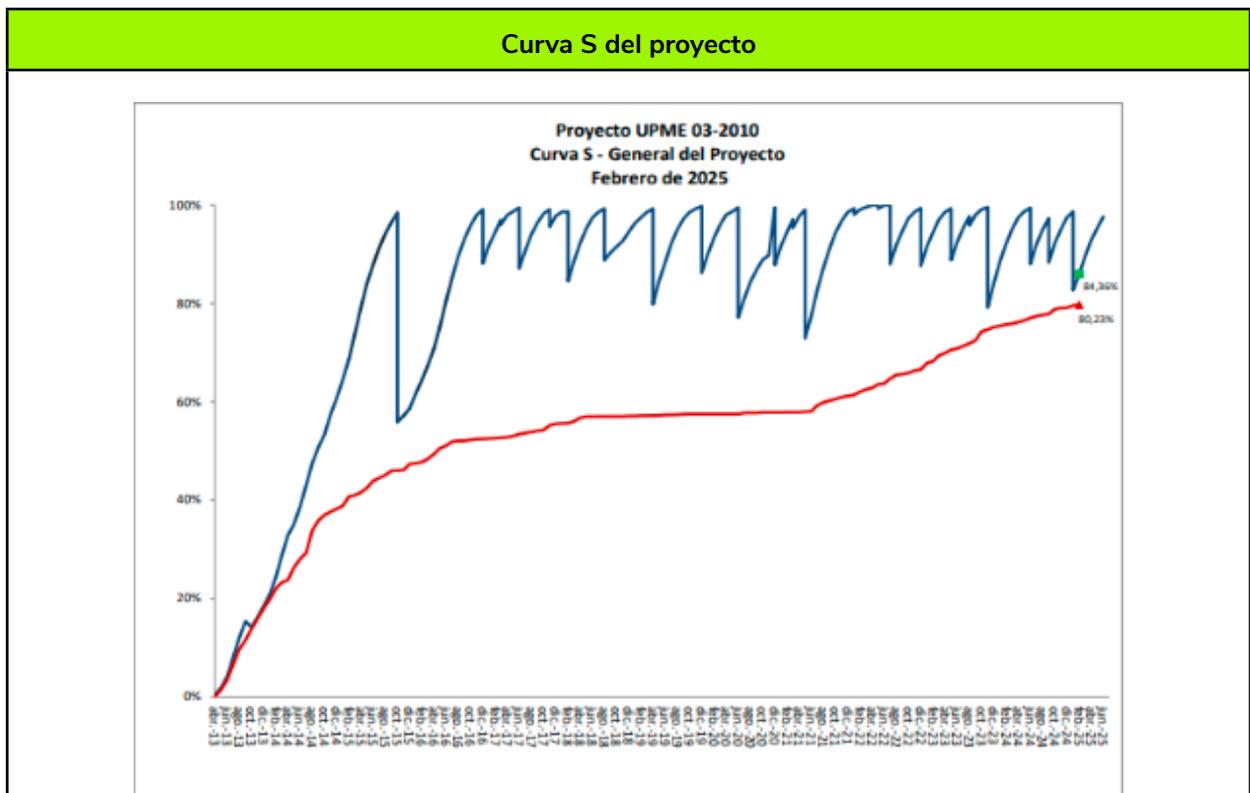
## 1.1.1. Convocatoria UPME 03 – 2010 Chivor II- Norte-Bacatá 230 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 03-2010
Nombre del proyecto	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
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Grupo de Energía de Bogotá - GEB
Interventor	Consortio ASI - CEDIC
Fecha de adjudicación al inversionista	16/4/2013
Fecha de adjudicación al interventor	6/3/2013
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	Resolución CREG 055 de 2013

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/10/2025
FPO vigente	30/9/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución MME No. 40033 del 30 de enero de 2025
FPO estimada interventor	5/8/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	16
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	665

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	84,36%

Porcentaje de avance real avalado por el interventor	80,23%
Concepto interventoría sobre el proyecto	<p>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 en consecuencia, la posterior solicitud de modificación de la licencia para la Subestación Norte 230 kV, considerada la ruta crítica del proyecto.</p> <p>Una vez surtido el DAA, se inició la <b>Modificación de Licencia Ambiental 3 - EIA3</b> 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. La Interventoría estima la puesta en operación del proyecto para el <b>5 de agosto de 2027</b>, bajo el supuesto de contar con acto administrativo en firme sobre dicha modificación a más tardar el <b>4 de mayo de 2026</b>.</p> <p>Adicionalmente, por restricciones impuestas en la licencia ambiental, se adelanta la <b>Modificación de Licencia Ambiental 2 - EIA2</b>, 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.</p>



## 1.1.2 Convocatoria UPME 01 – 2013 Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza 500 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 01-2013
Nombre del proyecto	Subestación Norte 500 kV y la Línea de transmisión 500 kV, Sogamoso Norte Nueva Esperanza – Primer refuerzo 500 kV zona Oriental.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.
Interventor	WSP COLOMBIA S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	7/05/2014
Fecha de adjudicación al interventor	18/02/2014
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 073 de 2014

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/09/2017
FPO vigente	26/12/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución MME No. 40038 del 31 de enero de 2025
FPO estimada interventor	30/4/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	11
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	484

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	88,40%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	78,60%

Concepto interventoría sobre el proyecto

La Interventoría estima la fecha de puesta en operación en 30/04/2027, fundamentada en que el proyecto aún no cuenta con el espacio para construir la Subestación Norte a 500 kV, la cual depende de la obtención de la modificación de licencia ambiental 3 asociada a la Convocatoria UPME 03-2010 Norte-Chivor-Bacatá y el acondicionamiento del lote a cargo de dicho proyecto, desde el cual se proyecta la entrega del lote para el 5 de marzo de 2026.

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

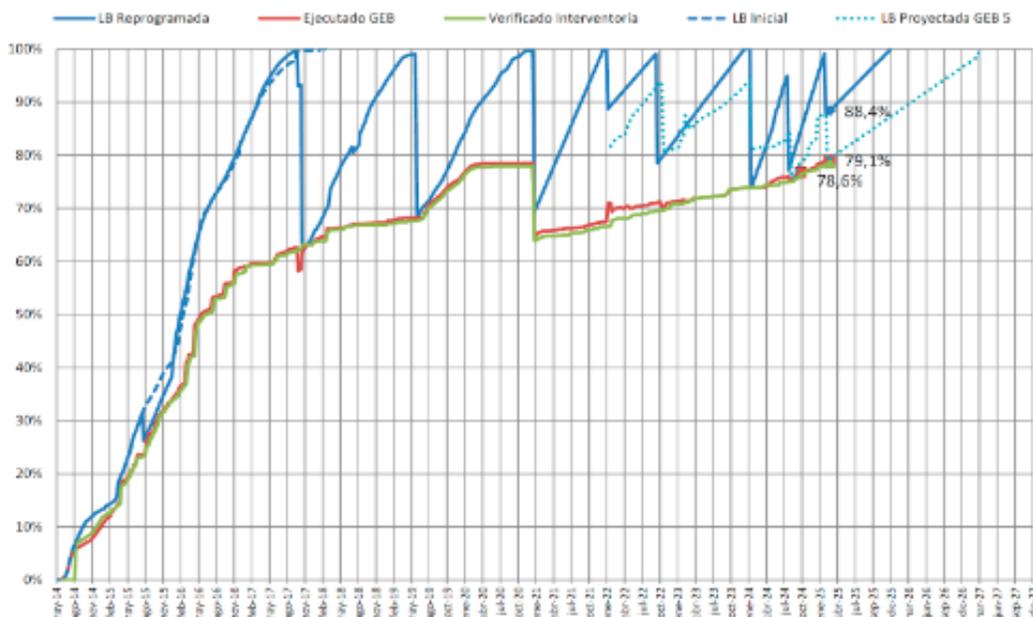
Igualmente, este proyecto también requirió el realizar un trámite de modificación de licencia ambiental, para el cual debió esperar el pronunciamiento sobre del DAA que fue tramitado desde el proyecto UPME 03-2010, con lo que se seleccionó una alternativa para la ubicación del lote de la subestación Norte 230/500 kV.

Teniendo en cuenta lo anterior, la MLA 3 – asociada a la subestación Norte 500 kV y su línea de transmisión de llegada (18 sitios de torre), fue iniciada mediante Auto 6375 del 17 de agosto de 2023. Sin embargo, se encuentra suspendida en espera de pronunciamiento del MADS sobre la sustracción de la RFPP CARB para 7 sitios de torre.

Adicionalmente, por restricciones impuestas en la licencia ambiental, se adelanta la **Modificación de Licencia Ambiental 2 - restricciones**, para 171 sitios de torre. El trámite, iniciado con Auto 9163 del 2 de noviembre de 2023, fue suspendido por la ANLA el 6 de marzo de 2024. Actualmente, se encuentran en espera del pronunciamiento de la CAS sobre autorización de aprovechamiento forestal en vanos y vigencia sustracción temporal del DRMI Serranía de los Yariguíes.

\*Nota apreciación UPME: Según el seguimiento realizado por la UPME a los proyectos de las convocatorias UPME 03-2010 y UPME 01-2013, se estima que el proyecto UPME 01-2013 podrá entrar en operación como mínimo un mes después del proyecto UPME 03-2010. Esta proyección se basa en las estimaciones del interventor del proyecto UPME 03-2010 respecto a la obtención de la modificación de la licencia ambiental para la Subestación Norte 230 kV, los espacios de reserva de la Subestación Norte 500 kV y el acondicionamiento del lote.

### Curva S del proyecto



## 1.1.3 Convocatoria UPME 04 – 2014 Refuerzo Suroccidental 500 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 04-2014
Nombre del proyecto	Refuerzo suroccidental: subestación Alférez 500 kV y las líneas de transmisión asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Grupo Energía Bogotá - GEB
Interventor	ACI PROYECTOS S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	12/2/2015
Fecha de adjudicación al interventor	24/10/2014
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 047 de 2015

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/9/2018
FPO vigente	05/04/2026
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución MME vigente: No 40064 del 28 de febrero de 2025
FPO estimada interventor	15/04/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	5
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	584

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	99,55%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	87,67%

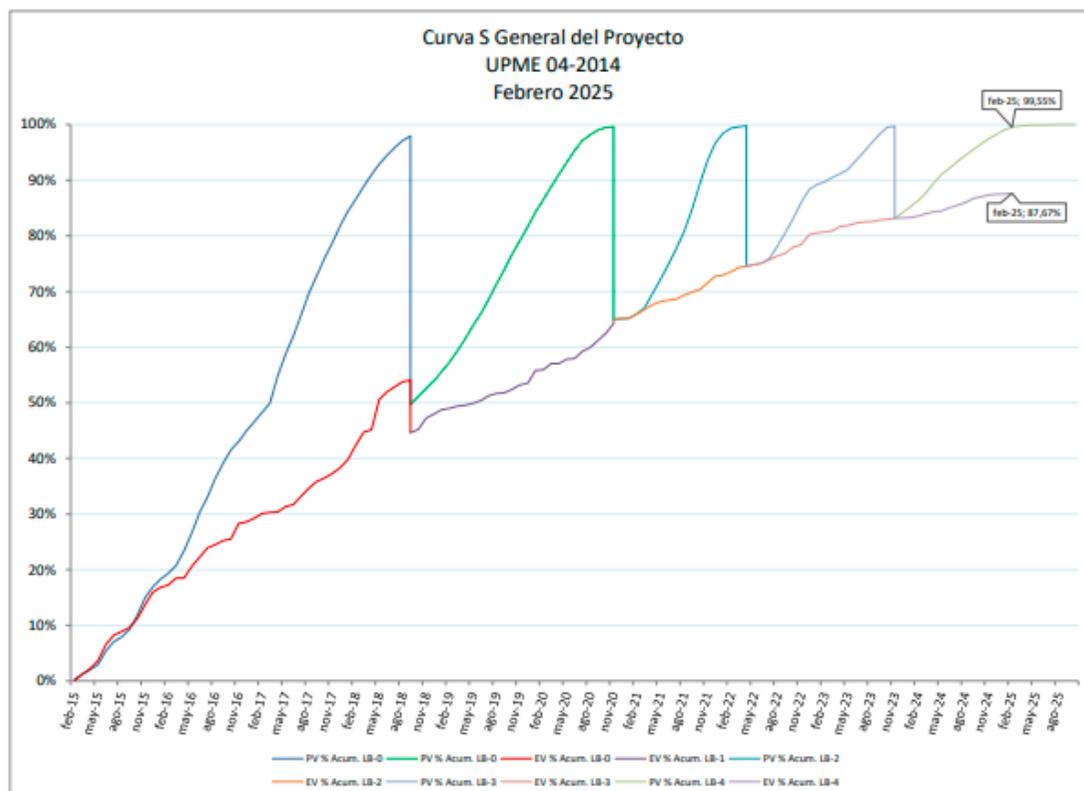
Concepto interventoría sobre el proyecto

El interventor considera que la fecha prevista de operación es el 15 de marzo de 2027, teniendo en cuenta que:

- El Tramo 2 (Línea La Virginia – Alférez 500 kV), cuenta con licencia ambiental otorgada mediante la Resolución 2477 del 7 de noviembre de 2024; sin embargo, esta no se encuentra en firme, ya que está pendiente la respuesta de la ANLA al recurso de reposición interpuesto, relacionado con la negación de 16 sitios de torre. (11 por cruce con zonas de parapente, 4 por aprovechamiento forestal y 1 por cruce con área núcleo - zona de exclusión).
- El rendimiento en la construcción de la línea La Virginia – Alférez 500 kV, puede verse afectado debido a la oposición por parte de diferentes comunidades y la complejidad constructiva del mismo.

Por su parte, el Tramo 1 Medellín – La Virginia, se encuentra en operación comercial desde el 30 de junio de 2024, y el Tramo 3 Alférez – San Marcos y su reconfiguración en Juanchito Pance, se encuentra en fase final de construcción.

### Curva S del proyecto



## 1.1.4 Convocatoria UPME 07 – 2016 Línea de Transmisión Virginia - Nueva Esperanza 500 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 07-2016
Nombre del proyecto	Segundo refuerzo de red del Área Oriental: línea de transmisión la Virginia – Nueva Esperanza 500 kV.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Transmisora Colombiana de Energía S.A.S. E.S.P. -TCE
Interventor	WSP COLOMBIA S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	22/11/2016
Fecha de adjudicación al interventor	23/06/2016
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 015 de 2017

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/11/2021
FPO vigente	22/6/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40258 del 22 de julio de 2024
FPO estimada interventor	11/8/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	3
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	49

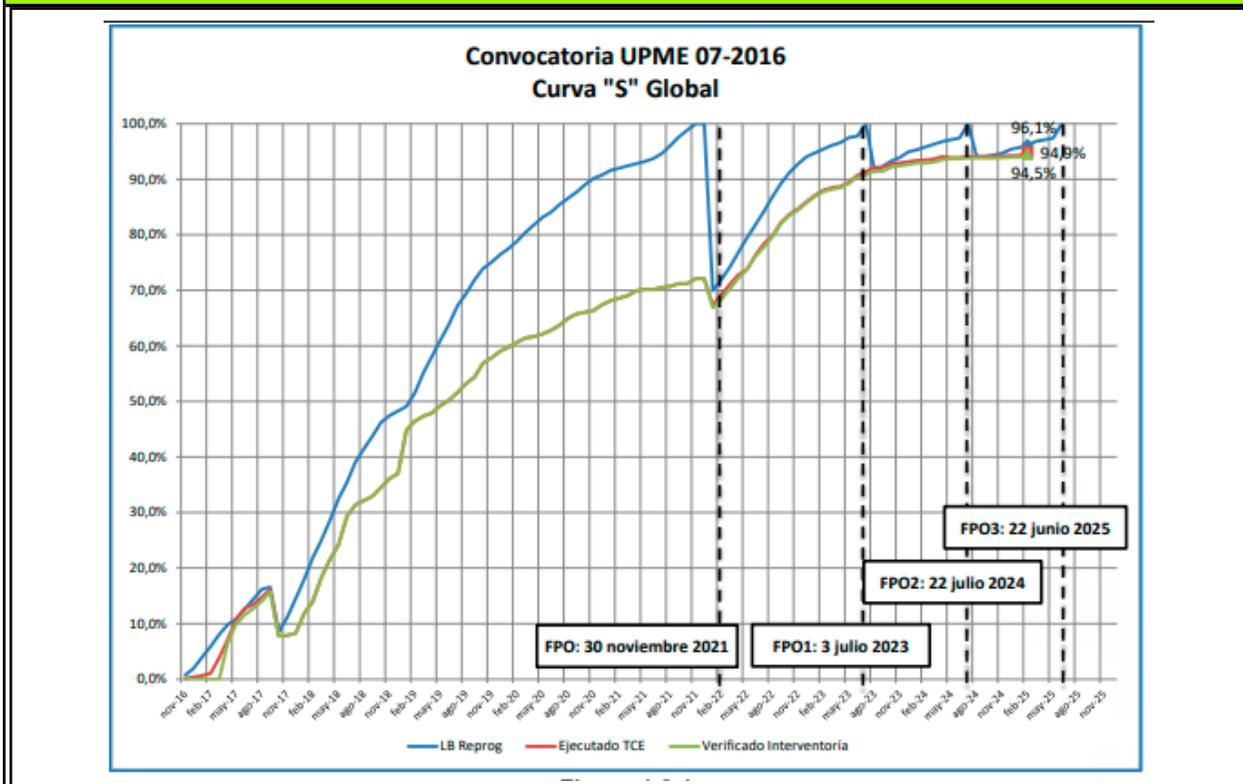
Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	96,10%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	94,50%

Concepto interventoría sobre el proyecto

El interventor estima la entrada en operación del proyecto para el **11 de agosto de 2025**. Inicialmente, la ruta crítica estaba asociada a la **Modificación de la Licencia Ambiental MLA2** para el tramo de llegada a la subestación Nueva Esperanza, pero este trámite fue superado con la expedición de las Resoluciones **1018 del 31 de mayo** y **2172 del 1 de octubre de 2024**. Actualmente, la ruta crítica se concentra en las **actividades constructivas de dicho tramo**.

Por otro lado, ANLA impuso una medida preventiva mediante la Resolución No. 000005 del 3 de enero de 2025, estableciendo la suspensión de actividades constructivas en torres ST441N3 y ST443N. Mediante Resolución 431 del 10 de marzo de 2025 se levantó la medida preventiva, por lo que TCE continuó con las actividades de montaje de la torre ST 441 N3 y las actividades de tendido de la línea de transmisión.

### Curva S del proyecto



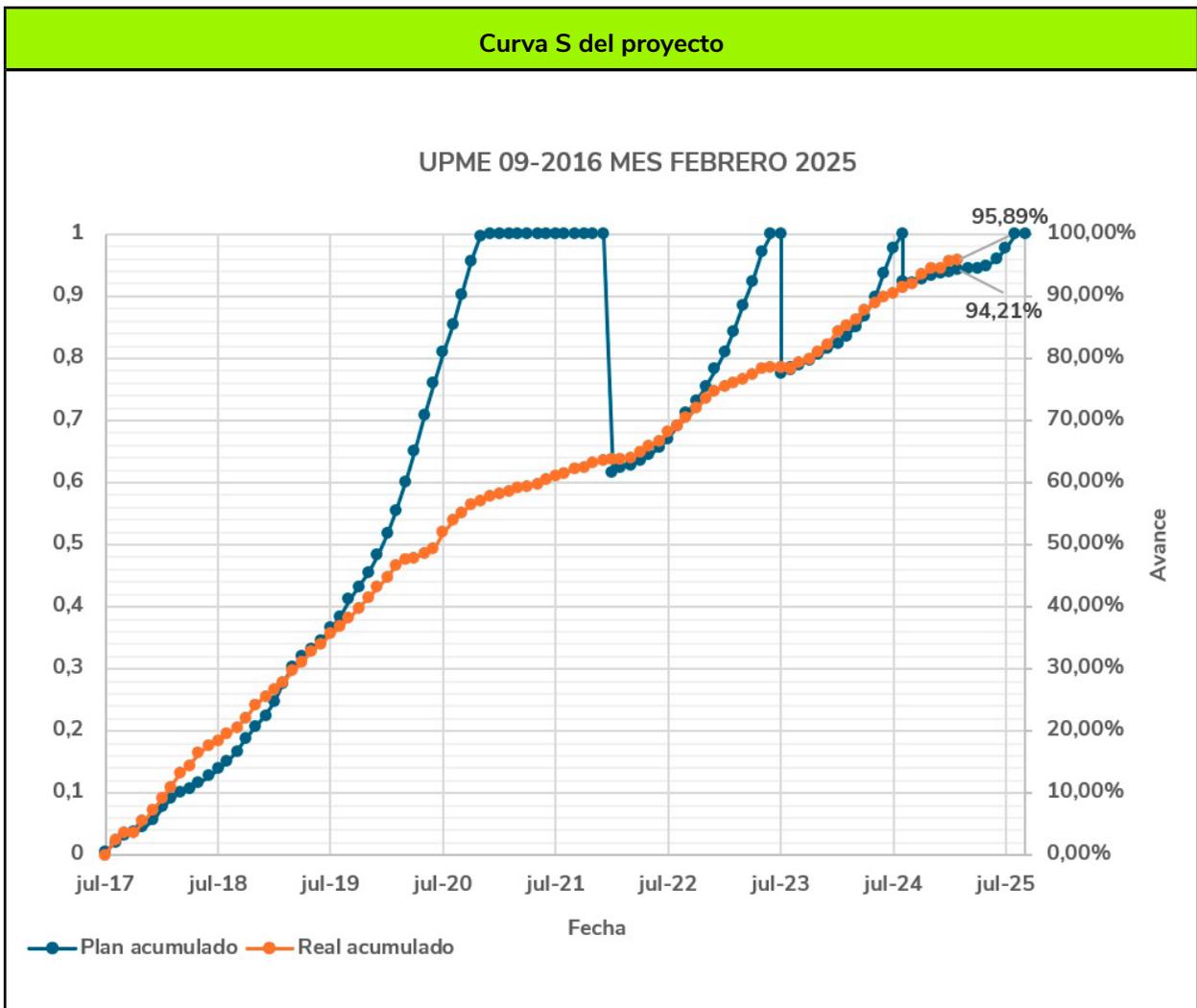
## 1.1.5 Convocatoria UPME 09 – 2016 Líneas de Transmisión Copey - Cuestecitas 500 kV y Copey - Fundación 220 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 09-2016
Nombre del proyecto	Líneas de Transmisión Copey - Cuestecitas 500 KV y Copey - Fundación 220 KV.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. - ISA
Interventor	ACI PROYECTOS
Fecha de adjudicación al inversionista	12/7/2017
Fecha de adjudicación al interventor	20/2/2017
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	138 -22 septiembre 2017

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/11/2020
FPO vigente	22/8/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40335 del 23 de agosto de 2024
FPO estimada interventor	22/8/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	4
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	94,21%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	94,21%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El proyecto se desarrolla con normalidad, pues de acuerdo con el indicador de seguimiento se evidencia eficiencia en el progreso del proyecto, en comparación con el programado del proyecto inicial, sin afectaciones considerables a la FPO. El indicador de cumplimiento en febrero 2025 es de 1.02%.</p> <p>Sin embargo, persisten desafíos en la seguridad física del proyecto, situación que generó la inconformidad de la comunidad El Espinal y por ende el bloqueo desde febrero de 2025 a los accesos de 3 sitios de torre para el desarrollo de actividades de verificación.</p>
---	--



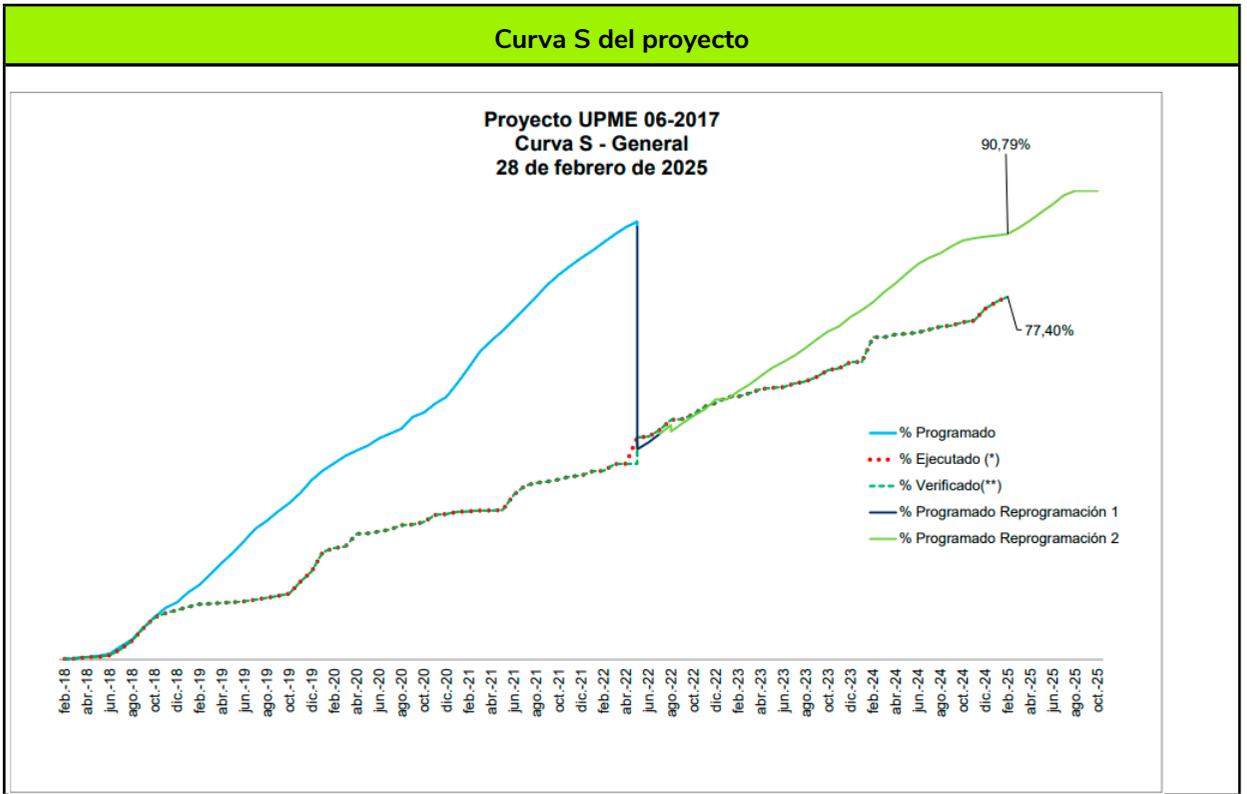
## 1.1.6 Convocatoria UPME 06 – 2017 Subestación Colectora 500 kV y líneas asociadas

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 06-2017
Nombre del proyecto	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.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ - GEB
Interventor	ACI
Fecha de adjudicación al inversionista	16/2/2018
Fecha de adjudicación al interventor	1/8/2017
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	Resolución 039 de 2018

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/11/2022
FPO vigente	22/7/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución MME 40277 del 2 de agosto de 2022
FPO estimada interventor	30/9/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	1
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	Si
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	Si
Días de desfase del proyecto	428

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	90,79%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	77,40%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p><b>L.T Cuestecitas – La Loma:</b> Se inició la construcción de la línea en septiembre de 2023, con un avance del 61,8%. Se espera finalizar esta actividad el primer semestre de 2025. Por su parte, la construcción de la Subestación cuestecitas continúa avanzando; se espera terminar a finales del mes de diciembre de 2025.</p> <p>Respecto a la subestación La Loma está pendiente el certificado RETIE, para programar las consignaciones para energizar la barra.</p> <p><b>L.T Colectora – Cuestecitas:</b> Se inició la construcción de la línea el 1 de noviembre de 2024, se proyecta finalizar obras el 26 de julio de 2026. Se preveía iniciar movilización en la Subestación Colectora en marzo de 2025 y finalizar en septiembre 2026.</p> <p>Se reportan situaciones de gestión social a las que se debe prestar atención, no obstante, hasta el momento no generan ruta crítica.</p>
---	--



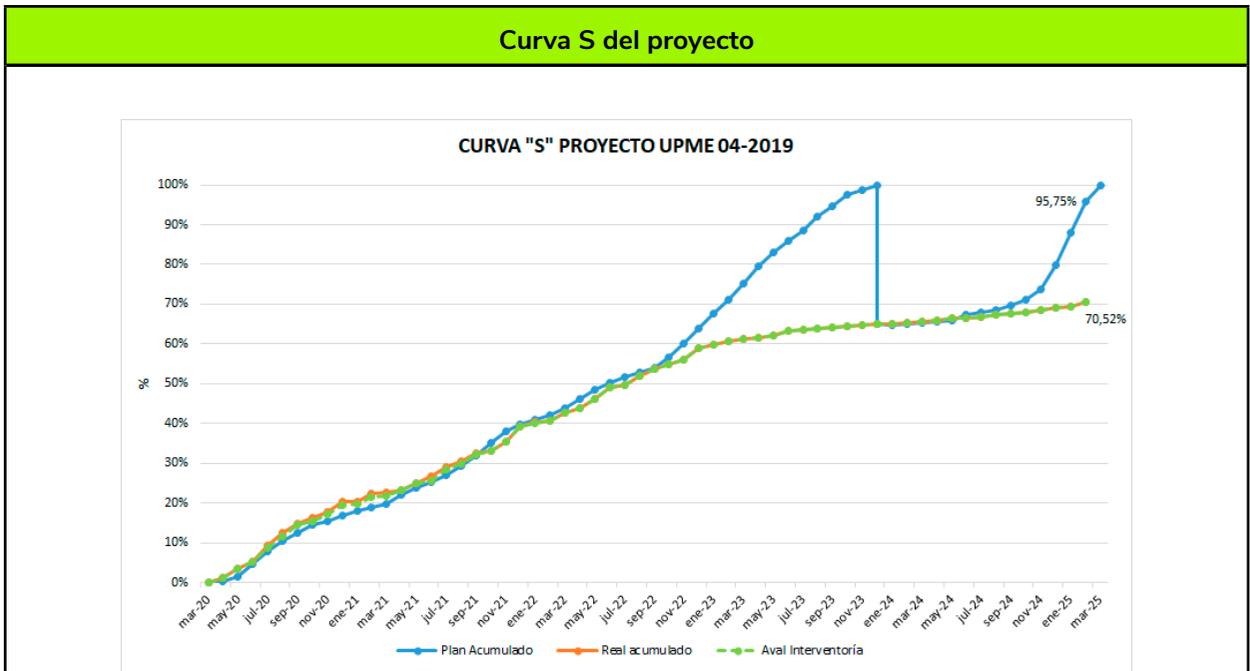
## 1.1.7 Convocatoria UPME 04 – 2019 La Loma Sogamoso 500 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 04-2019
Nombre del proyecto	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
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.
Interventor	SALGADO, MELÉNDEZ Y ASOCIADOS INGENIEROS CONSULTORES S.A.
Fecha de adjudicación al inversionista	10/03/2020
Fecha de adjudicación al interventor	08/01/2020
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 072 de 23 de abril de 2020

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/12/2023
FPO vigente	20/3/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	MME 40092 del 12 de marzo de 2024
FPO estimada interventor	30/6/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	1
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	Si
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	460

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	95,75%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	70,52%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>La interventoría establece una FPO prevista para junio de 2026, teniendo en cuenta que:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● Mediante Resolución No. 2182 del 2 de octubre de 2024, ANLA otorgó Licencia Ambiental para el desarrollo del proyecto, en firme el 23 de diciembre de 2024, una vez resuelto el recurso de reposición. La licencia establece restricciones en la construcción de 84 sitios de torre, aprovechamiento forestal, ocupaciones de cauce, entre otros, lo que deriva en el trámite de cambios menores y modificaciones de licencia por variantes requeridas, que se prevé radicar en junio y agosto de 2025.</li> <li>● El Inversionista ha indicado que requerirá 18 meses para la construcción y montaje de la línea, no obstante, con las restricciones en las condiciones de construcción relacionadas en la licencia ambiental, los rendimientos de obra pueden aumentar el tiempo de ejecución.</li> </ul>
---	---



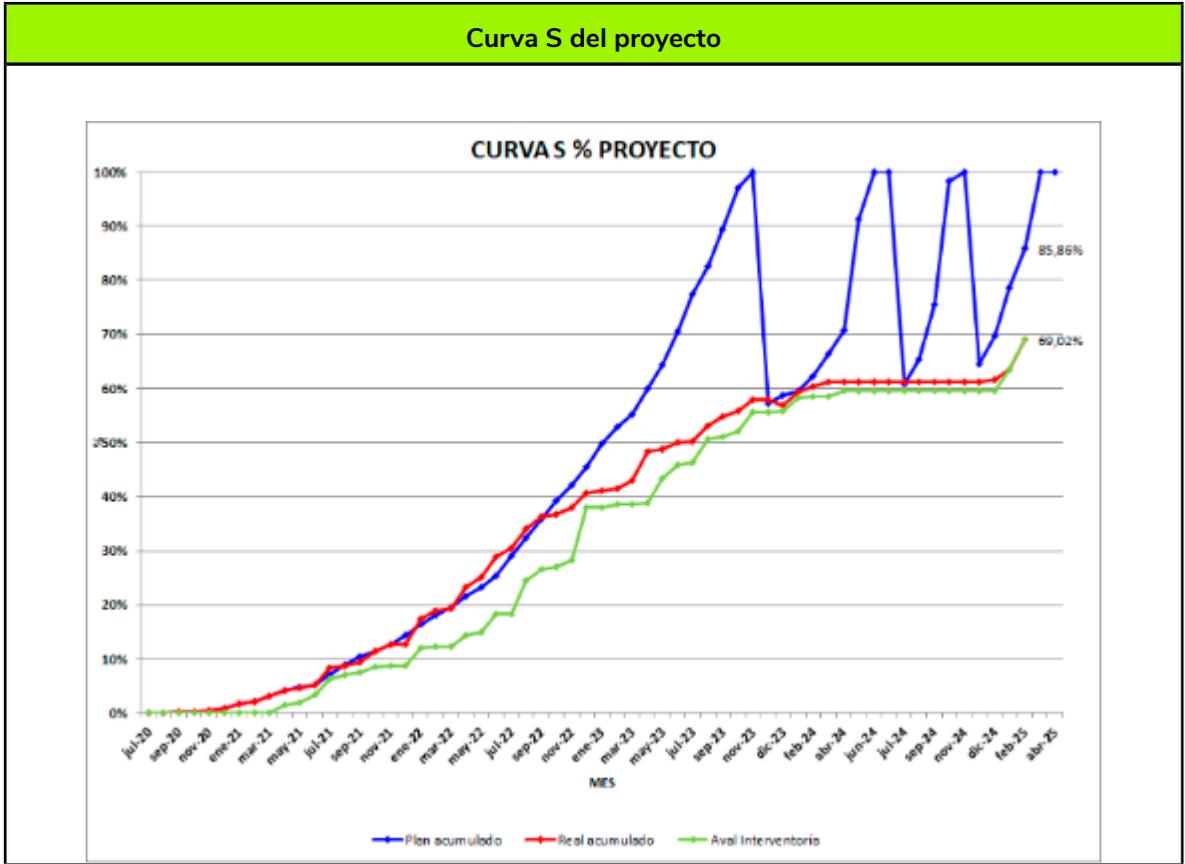
## 1.1.8 Convocatoria UPME 10 – 2019 Línea de transmisión Río Córdoba – Bonda (Termocol) 220 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 10-2019
Nombre del proyecto	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
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Interventor	SALGADO, MELÉNDEZ Y ASOCIADOS INGENIEROS CONSULTORES S.A.
Fecha de adjudicación al inversionista	11/08/2020
Fecha de adjudicación al interventor	04/02/2020
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 190 de 01 de octubre de 2020

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/11/2023
FPO vigente	13/3/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40438 del 23 de octubre de 2024
FPO estimada interventor	28/9/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	3
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	Si
Días de desfase del proyecto	195

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	85,86%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	69,02%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El <b>Tramo I</b>, que abarca 4,5 km de la línea de transmisión desde la Subestación Río Córdoba, se encuentra finalizado.</p> <p>El <b>Tramo II</b> (del km 4,5 hasta la Subestación Bonda) cuenta con Licencia Ambiental otorgada mediante la Resolución ANLA 002775 del 13 de diciembre de 2024, la cual quedó en firme tras la renuncia expresa a los términos para interponer recurso de reposición, radicada por el GEB el 23 de diciembre de 2024.</p> <p>GEB inició actividades de preconstrucción en el Tramo II, adelantando el replanteo en 26 sitios de torre y actividades de excavación y concretos en 3 sitios de torre.</p>
---	--



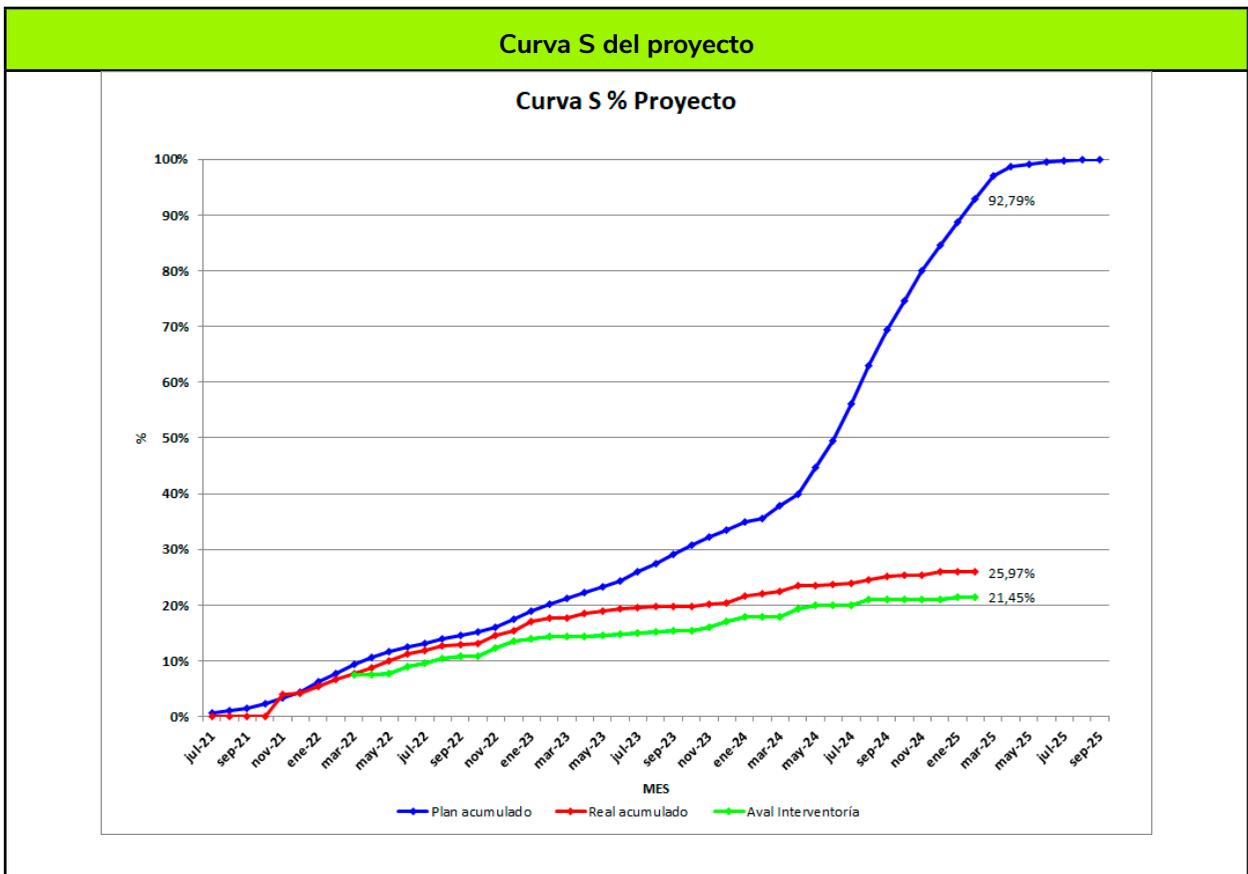
## 1.1.9 Convocatoria UPME 02 - 2021 Nueva Subestación Pacífico 230 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 02-2021
Nombre del proyecto	Subestación Pacífico 230 kv y líneas de transmisión asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.
Interventor	SALGADO, MELÉNDEZ Y ASOCIADOS, INGENIEROS CONSULTORES S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	24/06/2021
Fecha de adjudicación al interventor	28/04/2021
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 111 2021

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/5/2025
FPO vigente	31/5/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40193 del 10/07/2020
FPO estimada interventor	28/2/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	628

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	92,79%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	21,45%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>Para el Tramo 1 (Subestación Pacífico y 178 m de línea), CELSIA espera el pronunciamiento de la ANLA sobre la licencia ambiental para finales de marzo de 2025. En el Tramo 2 (74 km de línea), se presentan demoras en la elaboración del EIA (48% de avance) por restricciones de ingreso impuestas por comunidades étnicas.</p> <p>En cuanto a la consulta previa, hay 5 comunidades con acuerdos protocolizados, 7 en proceso y 2 sin concertación de ruta metodológica. Además, se espera pronunciamiento de la DANCP sobre nuevas certificaciones.</p> <p>Así mismo, el proyecto enfrenta riesgos por trámites pendientes ante el MADS para la sustracción de reserva forestal y por predios inscritos en RUPTA, los cuales podrían generar medidas cautelares.</p>
---	--



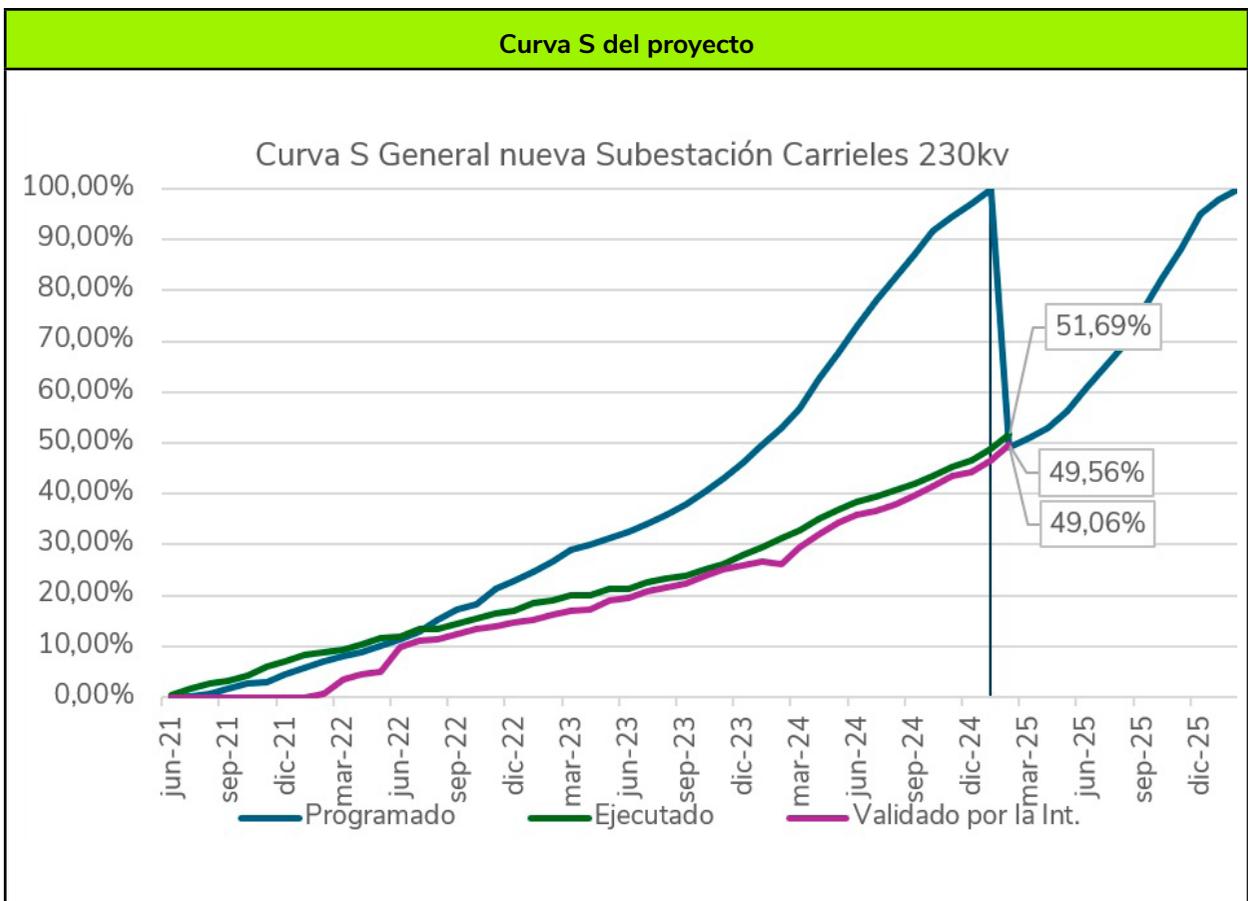
## 1.1.10 Convocatoria UPME 03-2021 Subestación Carrieles 230 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 03-2021
Nombre del proyecto	Nueva Subestación Carrieles 230 kv y obras asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A.
Interventor	CONSORCIO SMA - CU
Fecha de adjudicación al inversionista	2/6/2021
Fecha de adjudicación al interventor	16/3/2021
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 087 de 2021

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/1/2025
FPO vigente	17/2/2026
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución 40032 del 30/01/2025
FPO estimada interventor	17/2/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	1
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	51,69%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	49,56%

Concepto interventoría sobre el proyecto	<p>El proyecto cuenta con licencia ambiental otorgada por ANLA mediante Resolución No 000513 del 25 de marzo de 2025, sin embargo, ISA ITCO indica que interpondrá recurso de reposición a la misma, por lo que a la fecha no se puede avanzar en actividades de preconstrucción y construcción hasta tanto la licencia no esté en firme.</p> <p>Es importante destacar la fuerte oposición por parte de la comunidad, que asocia el desarrollo del proyecto eléctrico con la Minera Cobre Quebradona.</p>
--	--



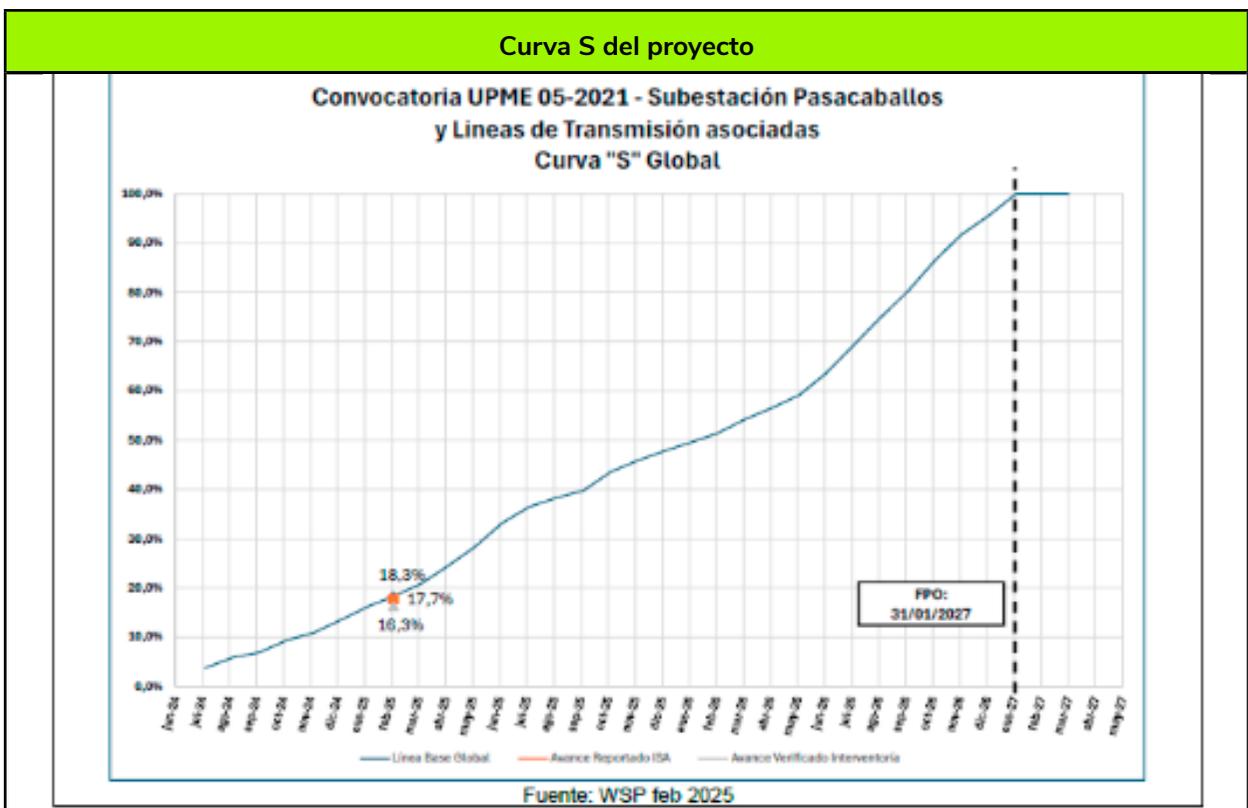
## 1.1.11 Convocatoria UPME 05-2021 Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de transmisión asociadas.

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 05-2021
Nombre del proyecto	Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de Transmisión Asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	ISA
Interventor	WSP - Consultoría Colombiana
Fecha de adjudicación al inversionista	11/7/2024
Fecha de adjudicación al interventor	17/6/2024
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501_070 05-09-2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/1/2027
FPO vigente	31/1/2027
Resolución MME que establece la FPO vigente	40492 de 21/11/2022
FPO estimada interventor	31/1/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	18,30%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	16,30%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>Al corte del presente informe, la Interventoría ha estudiado la ruta crítica presentada en el cronograma y considera que no se evidencian riesgos que a la fecha desplacen la estimación de la FPO dada por ISA.</p> <p>El proyecto cuenta con ingeniería básica para la línea de transmisión y subestación.</p> <p>En la gestión socio ambiental, el ejecutor radicó el 31 de diciembre de 2024 ante la ANLA, el DAA para su evaluación y está a la espera la notificación del auto de inicio del trámite de evaluación, mientras avanza en la elaboración del EIA.</p>
---	---



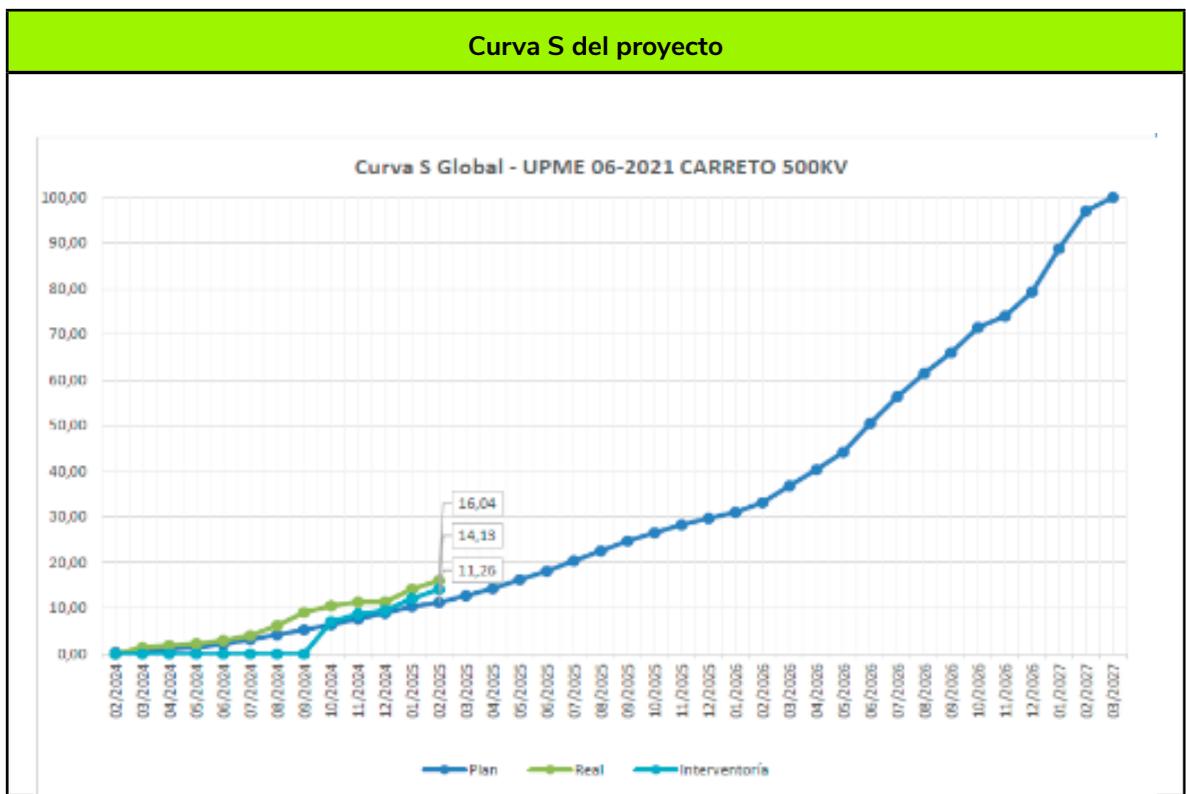
## 1.1.12 Convocatoria UPME 06-2021 Subestación Carreto 500 kV y líneas de transmisión asociadas

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 06-2021
Nombre del proyecto	Subestación Carreto 500 kV y líneas de Transmisión Asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	ISA
Interventor	Andina de Energía
Fecha de adjudicación al inversionista	9/2/2024
Fecha de adjudicación al interventor	10/11/2023
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501_034 26-04-2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/3/2027
FPO vigente	31/3/2027
Resolución MME que establece la FPO vigente	40492 de 21/11/2022
FPO estimada interventor	31/3/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	11,26%

Porcentaje de avance real avalado por el interventor	14,13%
Concepto interventoría sobre el proyecto	<p>Teniendo en cuenta la etapa en la que se encuentra el proyecto y la diferencia frente al avance ejecutado, no se identifican actividades críticas que representen una alerta para el cumplimiento FPO. La interventoría reporta un indicador de cumplimiento del 115,82%, lo cual refleja un avance favorable.</p> <p>CELSIA radicó el EIA ante la ANLA el 30 de diciembre de 2024, obteniendo el Auto de Inicio No. 001152 el 28 de febrero de 2025. En marzo se llevó a cabo la visita de evaluación, y actualmente se está a la espera de la programación de la reunión de información adicional por parte de la ANLA.</p> <p>Adicionalmente, mediante la Resolución ST-1275 del 7 de octubre de 2024, la DANCP determinó que no procede la consulta previa para este proyecto.</p>



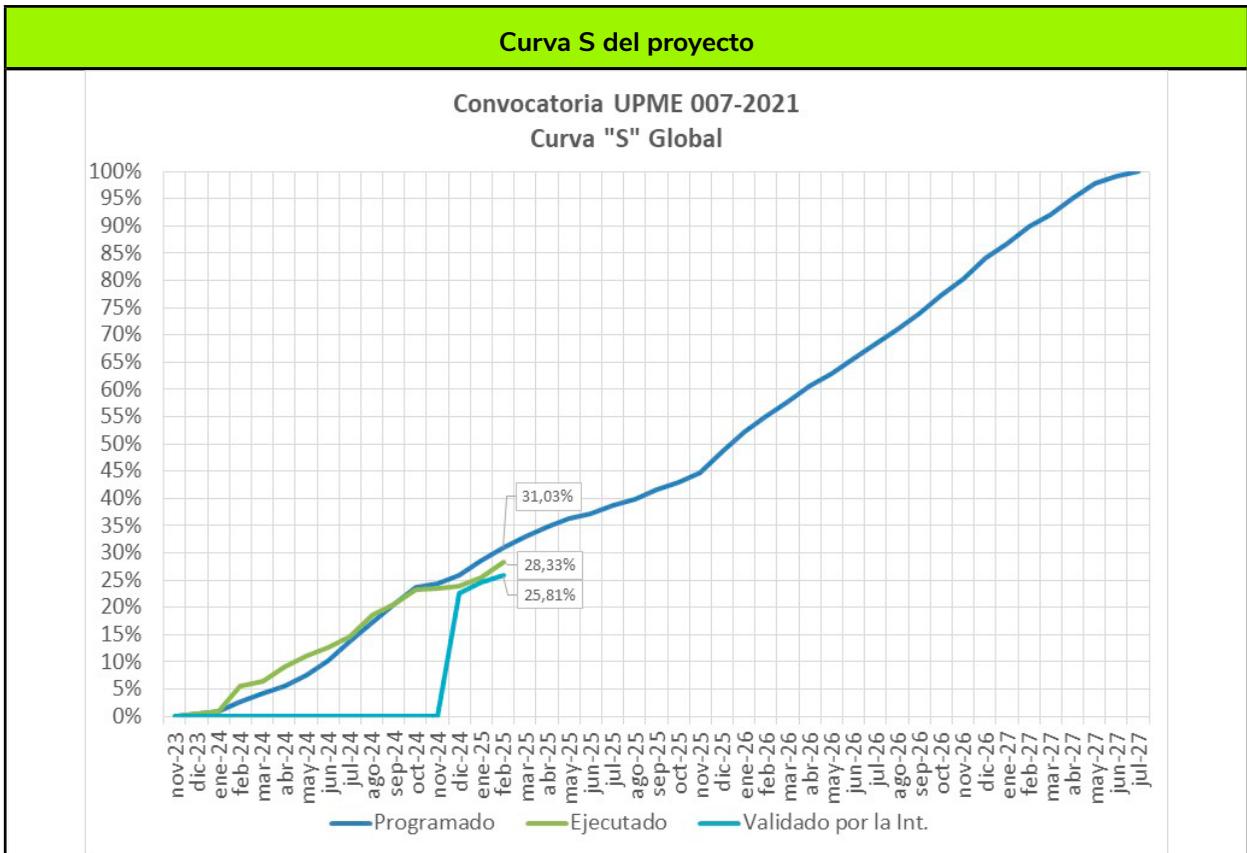
### 1.1.13 Convocatoria UPME 07-2021 Subestación Alcaraván 230 kV y líneas de transmisión asociadas

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 07-2021
Nombre del proyecto	Diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Nueva Subestación Alcaraván 230 kv y líneas de transmisión asociadas.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	Transmisora de Energía de los Llanos S.A.S (TEL)
Interventor	ANDINA DE ENERGÍA S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	6/12/2023
Fecha de adjudicación al interventor	3/10/2023
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501 031 de 2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	<b>31/7/2027</b>
FPO vigente	31/7/2027
Resolución MME que establece la FPO vigente	40492 del 21 de noviembre de 2022
FPO estimada interventor	31/07/2027
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	30

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	31,03%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	25,81%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>A la fecha se presenta un retraso de 94 días calendario en el pronunciamiento de evaluación del DAA, radicado el 31 de octubre de 2024 y suspendido el 17 de febrero de 2024, al no contar con el pronunciamiento por parte del Ministerio de Ambiente solicitado por ANLA el 17 de enero de 2025, en el cual se requiere la evaluación y concepto frente al traslape de las alternativas 1 y 3 con el páramo de Pisba y la alternativa 3 y 2 con el páramo de Tota-Bijagual-Mamapacha.</p> <p>El retraso se seguirá extendiendo hasta que ANLA levante la suspensión a la evaluación del DAA.</p>
---	---



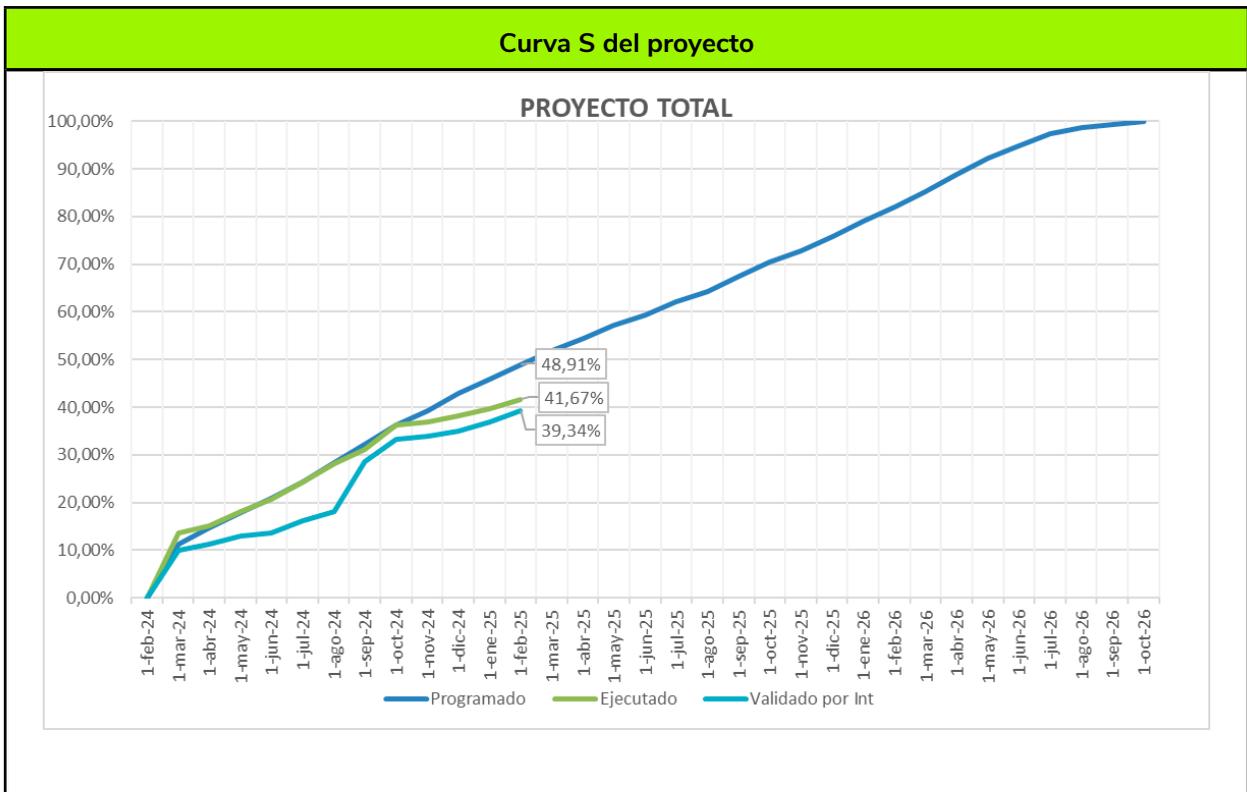
## 1.1.14 Convocatoria UPME 01-2022 Subestación Huila 230 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 01-2022
Nombre del proyecto	El diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Huila 230 kv y líneas de transmisión asociadas
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	GRUPO ENERGÍA DE BOGOTÁ – GEB
Interventor	ANDINA DE ENERGÍA S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	29/9/2023
Fecha de adjudicación al interventor	8/8/2023
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501 de 025 de 2023

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/8/2026
FPO vigente	31/8/2026
Resolución MME que establece la FPO vigente	40279-2021
FPO estimada interventor	31/8/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	48,91%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	39,34%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>GEB radicó el EIA ante ANLA el 18 de noviembre de 2024, obteniendo el Auto de Inicio No. 00964 el 21 de febrero de 2025. En marzo se llevó a cabo la visita de evaluación, y actualmente se está a la espera de la programación de la reunión de información adicional por parte de la ANLA.</p> <p>Por otra parte, mediante la Resolución ST-1276 del 8 de octubre de 2024, la DANCP determinó que no procede la consulta previa para el proyecto.</p> <p>A la fecha no se evidencian actividades críticas que representen una alerta para el cumplimiento de la FPO. La ruta crítica del proyecto está asociada principalmente a la contratación de la construcción de la línea y la subestación, así como a la etapa de ejecución de las obras.</p>
---	---



## 1.1.15 Convocatoria UPME 01-2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV

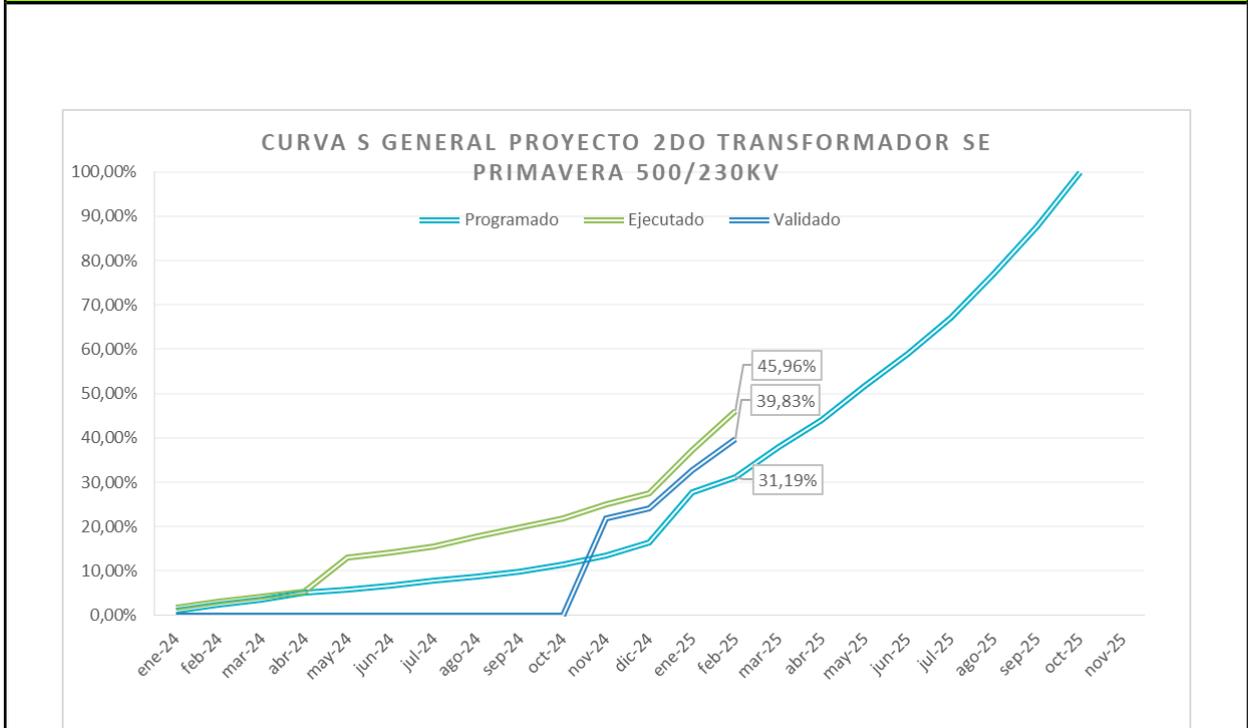
Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 01 - 2023
Nombre del proyecto	Segundo transformador 500/230 kv de 450 mva en la Subestación Primavera
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. - ISA
Interventor	ANDINA DE ENERGIA
Fecha de adjudicación al inversionista	25/1/2024
Fecha de adjudicación al interventor	1/6/2023
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	531 033 de 26/04/2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/10/2025
FPO vigente	31/10/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40279 de 26/08/2021
FPO estimada interventor	31/10/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	31,19%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	39,83%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El indicador de cumplimiento presenta una desviación de 12,72% entre lo planeado y lo ejecutado por el inversionista.</p> <p>En el componente subestaciones se ha avanzado en la fabricación de bienes, específicamente equipos primarios (GIS-500kV y AIS-230kV) en China, junto con fabricación de DPS y ejecución de Obra civil a la SE.</p> <p>Este proyecto se encuentra cobijado por la licencia ambiental de la subestación (Resolución No. 175 del 27 de febrero de 1996 y sus modificatorios), requiriendo sólo la solicitud de cambio menor. Actualmente se encuentran realizando actividades enmarcadas en el Plan de Manejo Ambiental establecido en la licencia ya mencionada.</p>
---	--

**Curva S del proyecto**



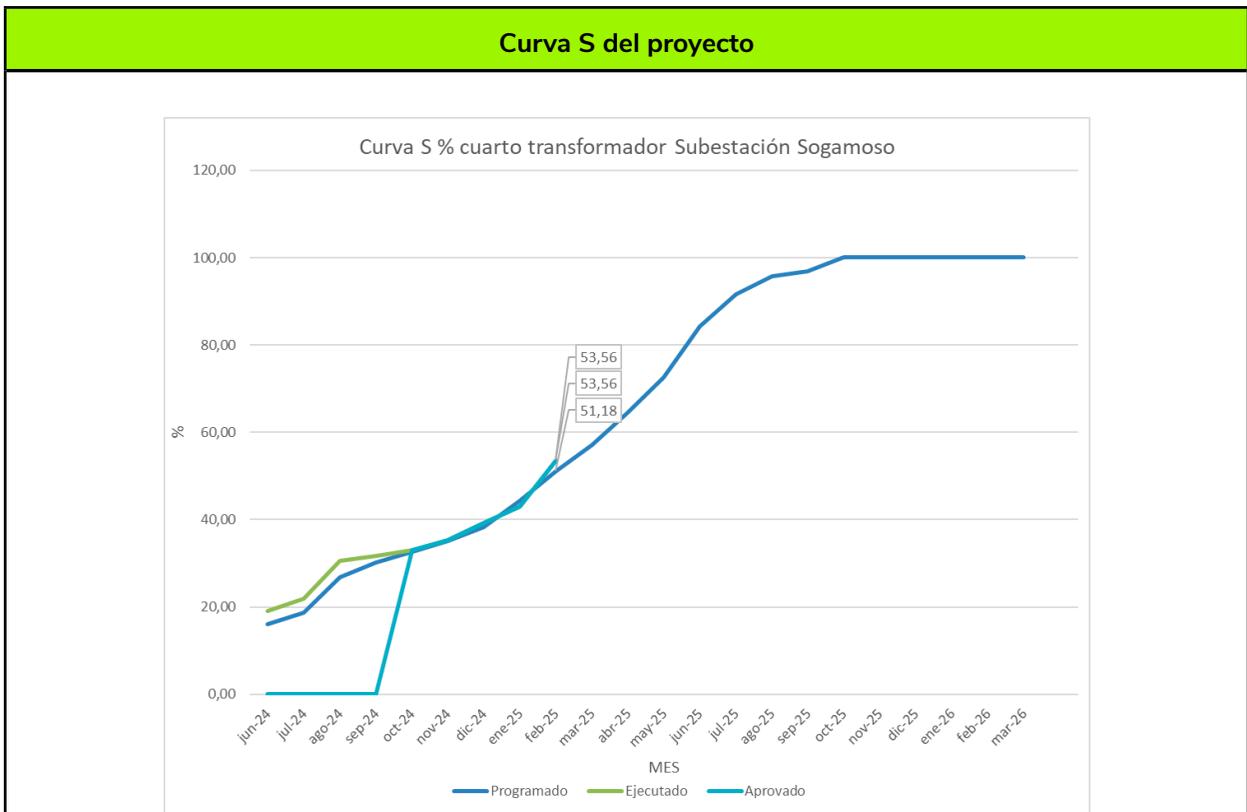
## 1.1.16 Convocatoria UPME 02-2023 Cuarto transformador subestación Sogamoso 500/230 kV -450 MVA

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 02 - 2023
Nombre del proyecto	Cuarto transformador 500/230 kv de 450 mva en la Subestación Sogamoso.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. - ISA
Interventor	CONSORCIO SMA – CU
Fecha de adjudicación al inversionista	5/2/2024
Fecha de adjudicación al interventor	5/6/2023
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501 032 de 26/04/2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	31/10/2025
FPO vigente	31/10/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40279 de 26/08/2021
FPO estimada interventor	31/10/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	51,18%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	53,65%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El indicador de cumplimiento se encuentra dentro del rango aceptable por parte de la interventoría.</p> <p>En el componente subestaciones se ha avanzado en la adquisición temprana del autotransformador, el cual arribó a Cartagena el 15 de febrero de 2025. Se está a la espera de autorización de INVIAS y de la Ruta del Cacao para programar los viajes. En cuanto a las obras civiles, se presenta un avance significativo.</p> <p>El 2 y 9 de marzo de 2025 fueron ejecutados los planes de trabajo con desconexión, aprobados por XM, para la variante de los circuitos Barranca-Sogamoso y Bucaramanga-Sogamoso 230 kV, incluyendo el trazado de la estructura 88N.</p> <p>Este proyecto se encuentra cobijado por la licencia ambiental de la subestación mediante Resolución 2144 de 2021 y sus modificatorios, requiriendo un cambio menor para la ubicación del transformador. Actualmente, se encuentran realizando actividades enmarcadas en el Plan de Manejo Ambiental establecido en la licencia ya mencionada.</p>
---	--



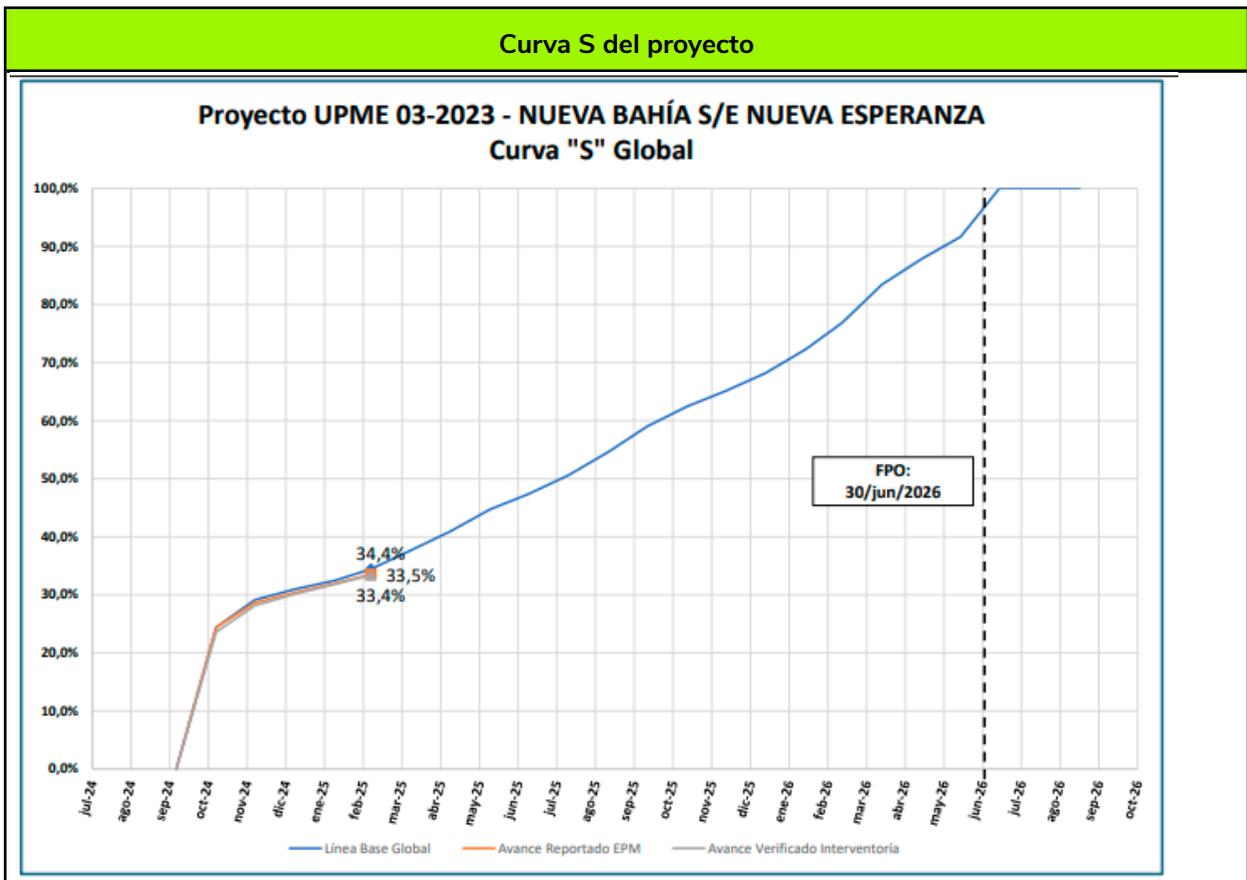
## 1.1.17 Convocatoria UPME 03-2023 Bahía Nueva Esperanza 500 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 03-2023
Nombre del proyecto	Interventoría para el diseño, adquisición de suministros, construcción, operación y mantenimiento de una bahía de transformación a 500 kv para un transformador 500/115 kv de 450 mva en la S/E Nueva Esperanza.
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN S.A. E.S.P. - EPM
Interventor	CONSULTORÍA COLOMBIANA S.A
Fecha de adjudicación al inversionista	11/4/2024
Fecha de adjudicación al interventor	5/3/2024
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 501 057 del 3 agosto 2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/6/2026
FPO vigente	30/6/2026
Resolución MME que establece la FPO vigente	Resolución MME No 40682 de 20 de noviembre de 2023
FPO estimada interventor	30/6/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	34,40%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	33,40%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>Al corte del presente informe, no se evidencian riesgos que desplacen la estimación de la FPO por EPM. La ruta crítica que evidencia la interventoría es el Registro arqueológico y diseños de subestaciones.</p> <p>EPM cuenta con los diseños básicos de las componentes electromecánica, obra civil, y comunicaciones. Los equipos de patio que a la fecha están en proceso de contratación.</p> <p>El proyecto se encuentra licenciado mediante Resolución 1313 del 23 de diciembre de 2013 (Expediente LAV0005-13), solo requirió cambio menor para su ejecución, el cual ya se solicitó y no requiere pronunciamiento.</p>
---	---



## 1.1.18 Convocatoria UPME 04- 2023 Segundo Circuito Subestación Sahagún 500kV

A la fecha de este boletín, no se ha recibido el primer informe de interventoría.

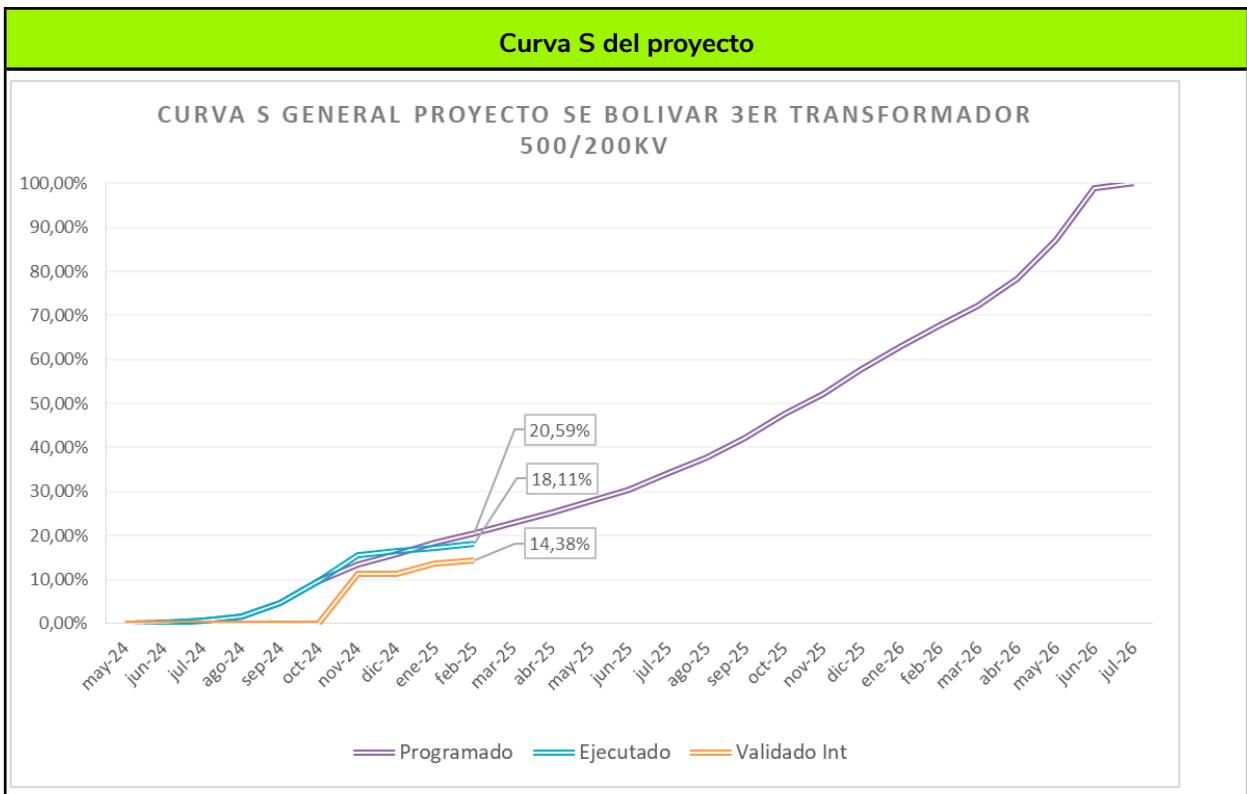
## 1.1.19 Convocatoria UPME 05- 2023 Tercer Transformador de Bolívar 500/220 kV

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME 05-2023
Nombre del proyecto	Tercer transformador 500/220 kv de 450 mva en la Subestación Bolívar
Sistema al que pertenece el proyecto	STN
Inversionista	ENLAZA - GRUPO DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Interventor	ANDINA DE ENERGÍA S.A.S.
Fecha de adjudicación al inversionista	17/4/2024
Fecha de adjudicación al interventor	19/01/2024
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	501059 de 2024

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/6/2026
FPO vigente	30/6/2026
Resolución MME que establece la FPO vigente	40477 de 24 de julio de 2023
FPO estimada interventor	30/6/2026
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	0
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	No
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	0

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	20,59%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	14,38%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El avance del proyecto está basado en la curva S de la macroactividad de subestaciones dada la naturaleza del proyecto, ante lo cual la interventoría reporta un leve atraso en el cronograma del proyecto, dado que, a febrero de 2025, no se había finalizado en su totalidad la contratación de equipos GIS y ATRs. No obstante, este impacto se ha mitigado por la reciente firma del contrato de conexión, y avances en la elaboración de ingeniería básica.</p> <p>Adicionalmente, se requiere tramitar cambio menor a la licencia ambiental otorgada por la ANLA a Intercolombia. El ejecutor espera radicar el documento el 12 de agosto de 2025, una vez estén de acuerdo las áreas de Subestaciones de INTERCOLOMBIA S.A E.S.P. y ENLAZA (grupo GEB) con la Ingeniería del proyecto.</p>
---	---



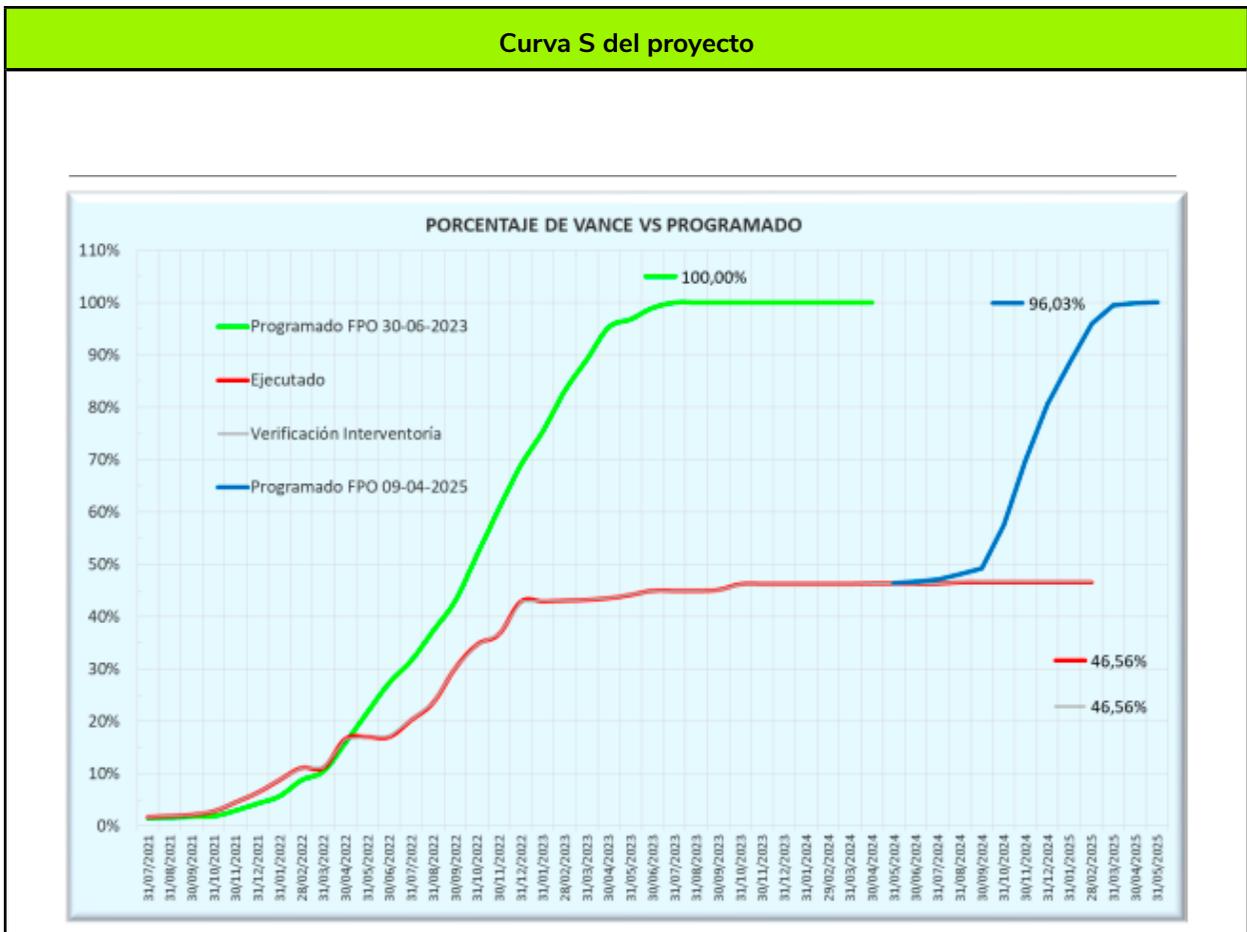
## 1.1.20 Convocatoria UPME STR 01- 2021 Almacenamiento de Energía con Baterías - Atlántico

Datos generales del proyecto	
Número de convocatoria	UPME STR 01-2021
Nombre del proyecto	Almacenamiento de Energía con Baterías - Atlántico
Sistema al que pertenece el proyecto	STR
Inversionista	SAEB LA ARENOSA
Interventor	INGETEC
Fecha de adjudicación al inversionista	2/7/2021
Fecha de adjudicación al interventor	19/3/2021
Resolución Ingreso Anual Esperado CREG	CREG 110 de 25/08/2021

Datos de seguimiento del proyecto	
FPO inicial del proyecto	30/6/2023
FPO vigente	9/4/2025
Resolución MME que establece la FPO vigente	40339 25/08/2024
FPO estimada interventor	25/12/2025
Número de cambios de FPO en firme del proyecto	4
Tiene solicitudes de prórroga de FPO en curso	Si
Resolución de FPO vigente en recurso de reposición	No
Días de desfase del proyecto	256

Avance del proyecto	
Porcentaje de avance programado del proyecto	96,03%
Porcentaje de avance real avalado por el interventor	46,56%

<p>Concepto interventoría sobre el proyecto</p>	<p>El porcentaje total de avance del proyecto vs el planeado con corte a febrero de 2025 es de 46,56% y 96,03% respectivamente, para una desviación -49,47% y su indicador de cumplimiento es del 48,48%.</p> <p>El Inversionista no presenta avances en la ejecución del proyecto aduciendo que no tiene la confianza necesaria para realizar las inversiones, debido al riesgo que implican las posibles multas por incumplimiento de la FPO.</p>
---	---



## 2. CONVOCATORIAS ABIERTAS.

---

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

21. 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://www1.upme.gov.co/PromocionSector/InformacionInversionistas/Paginas/UP-ME-03-2024-Compensadores-sincronos-Maicao-Santa-Marta.aspx>

22. 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://www1.upme.gov.co/PromocionSector/InformacionInversionistas/Paginas/UP-ME-04-2024-Compensadores-sincronos-banco-guatapuri-jagua.aspx.aspx>

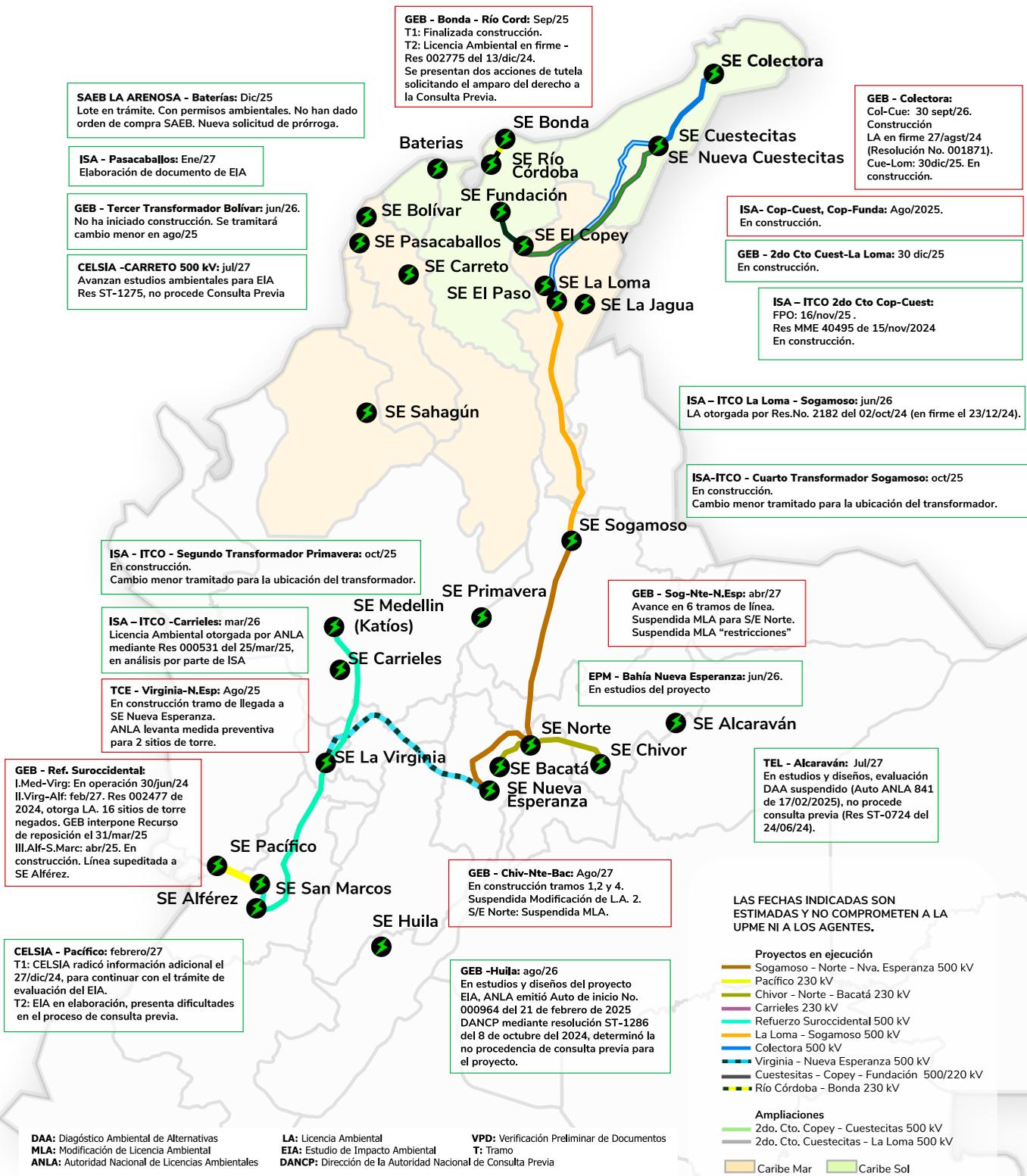
23. UPME 09 – 2021 Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Trinitaria 230 kV y Líneas de Transmisión Asociadas.

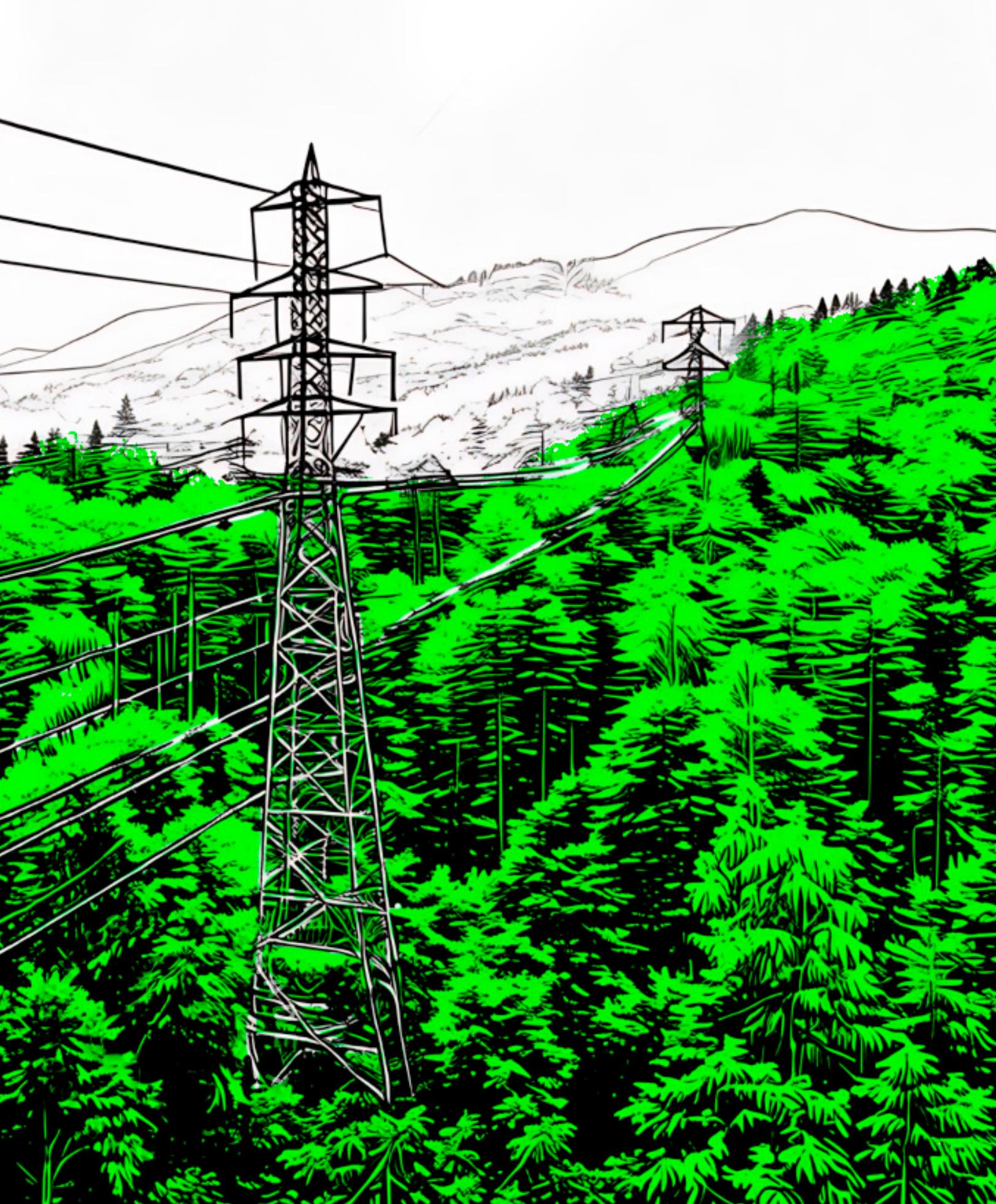
<https://www1.upme.gov.co/PromocionSector/InformacionInversionistas/Paginas/UP-ME-09-2021-Subestacion-Cabrera-230-kV.aspx>

## 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 31 de marzo 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