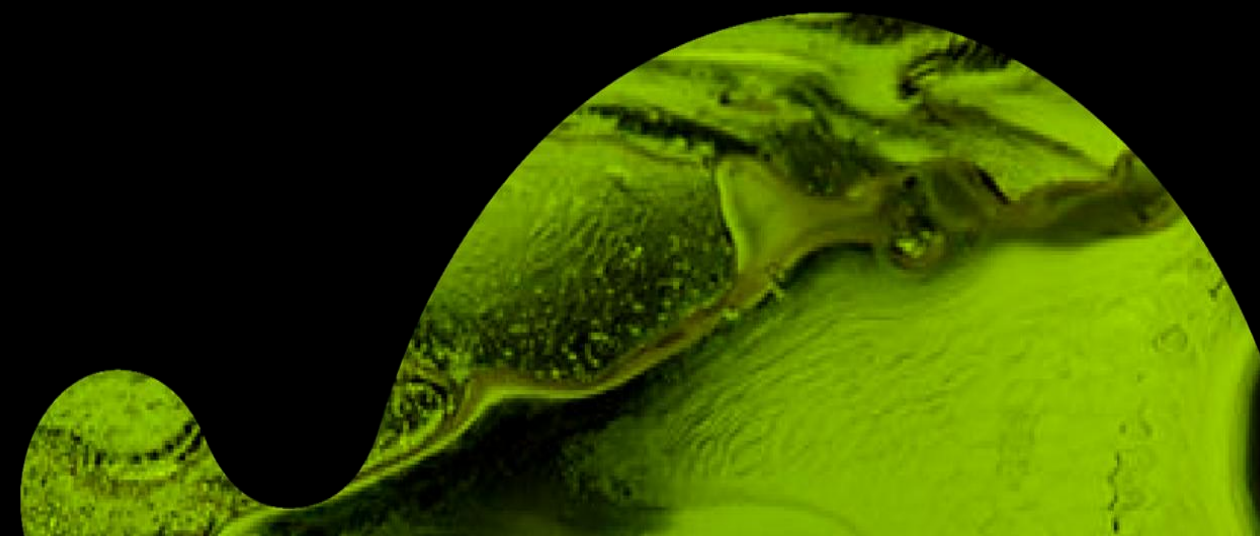


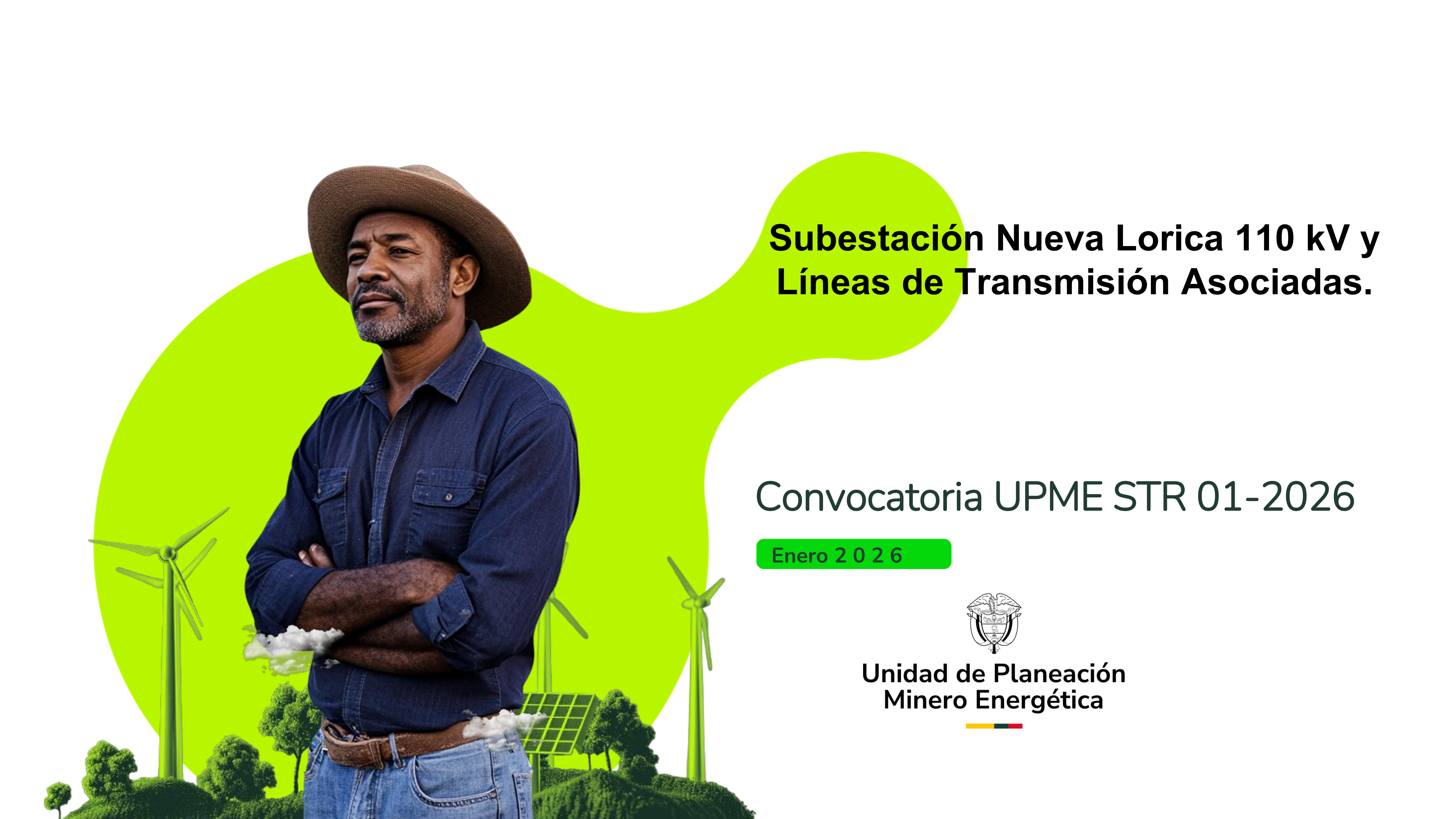


**Unidad de Planeación
Minero Energética**



#ActúaPorLaCrisisClimática

Agosto 2025



Subestación Nueva Lórica 110 kV y Líneas de Transmisión Asociadas.

Convocatoria UPME STR 01-2026

Enero 2026



**Unidad de Planeación
Minero Energética**





Marco Normativo.



Aspectos Generales.



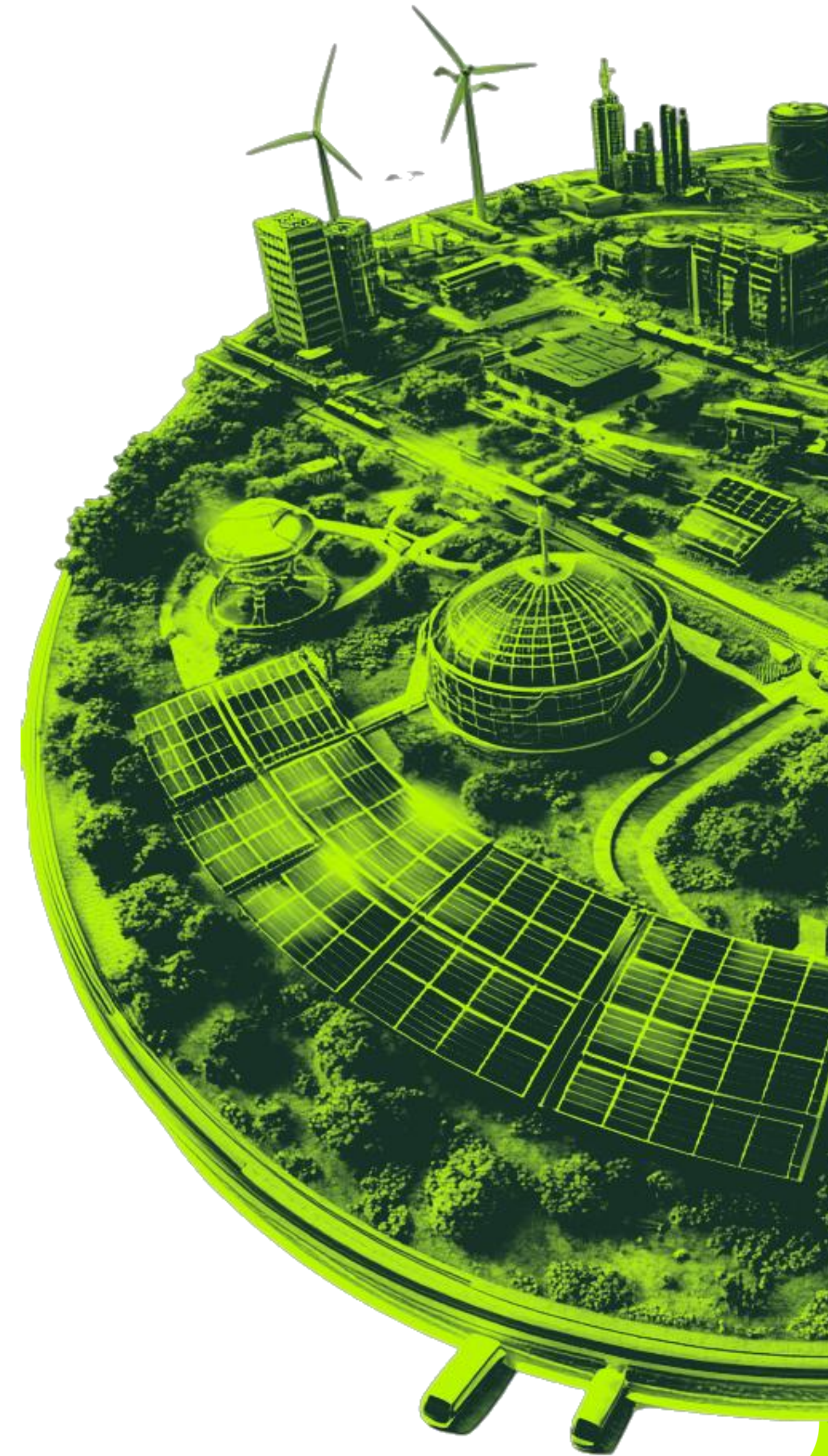
Información del Proyecto



Cronograma



Alertas Tempranas



1. Marco Normativo



Marco Normativo

Ley 142 de 1994 Ley de servicios públicos

Art.2. Intervención del Estado en servicios Públicos para asegurar, entre otros, el abastecimiento, calidad, confiabilidad, seguridad y eficiencia.

Art. 56. Se declara de utilidad pública e interés social la ejecución de obras para prestar los servicios públicos.



Ley 143 de 1994 Ley Eléctrica

Art. 5. G, T, D, C son Servicios Públicos. de carácter esencial.

Art. 12. Planeación de la Expansión: corto, mediano y largo plazo.

Art. 16. Funciones de la UPME (Decreto 2121-2023).

Art. 17. Planeación de la expansión a cargo de la UPME.

Art. 52. El agente encargado de realizar obras de G, T, D. es responsable del licenciamiento ambiental.

Art. 85. El agente asume los riesgos inherentes a la ejecución y explotación de los proyectos.

Resolución MME 181313 de 2002

- Criterios para el planeamiento de la expansión a cargo de la UPME.
- Establece convocatorias para obras de transmisión.

Resolución MME 180924 de 2003

- Reglamenta convocatorias con fundamento en el art. 85 de la Ley 143/94
- Selección de inversionista que ejecute un proyecto de Transmisión
- Contenido de pliegos
- Selección: menor oferta
- Responsabilidades

Resolución MME 180925 de 2003

Delega en la UPME las convocatorias públicas para seleccionar el inversionista que ejecute los proyectos aprobados del Plan de Expansión, del SIN en los términos del Art 85 - Ley 143/94.

Marco Normativo

Resolución MME 90604 de 2014

Adoptan medidas excepcionales para el STN y STR tendientes a garantizar la continuidad del servicio en Situaciones Especiales
Artículo 4 Ejecución de proyectos Urgentes

Resolución CREG 024 de 2013

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de Selección..

Resolución CREG 113 de 2015

Por la cual se modifican algunas disposiciones sobre los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de Selección, contenidas en la Resolución CREG 024 de 2013.

Decreto 2201/2003 Entes Territoriales

Los proyectos se podrán desarrollar en todo el territorio

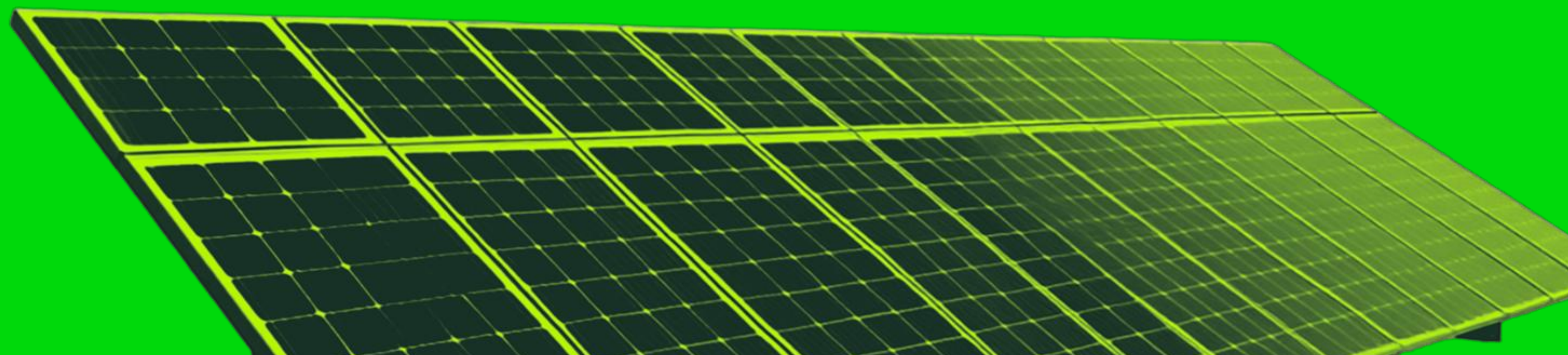
Los POT no serán oponibles a los proyectos de utilidad pública



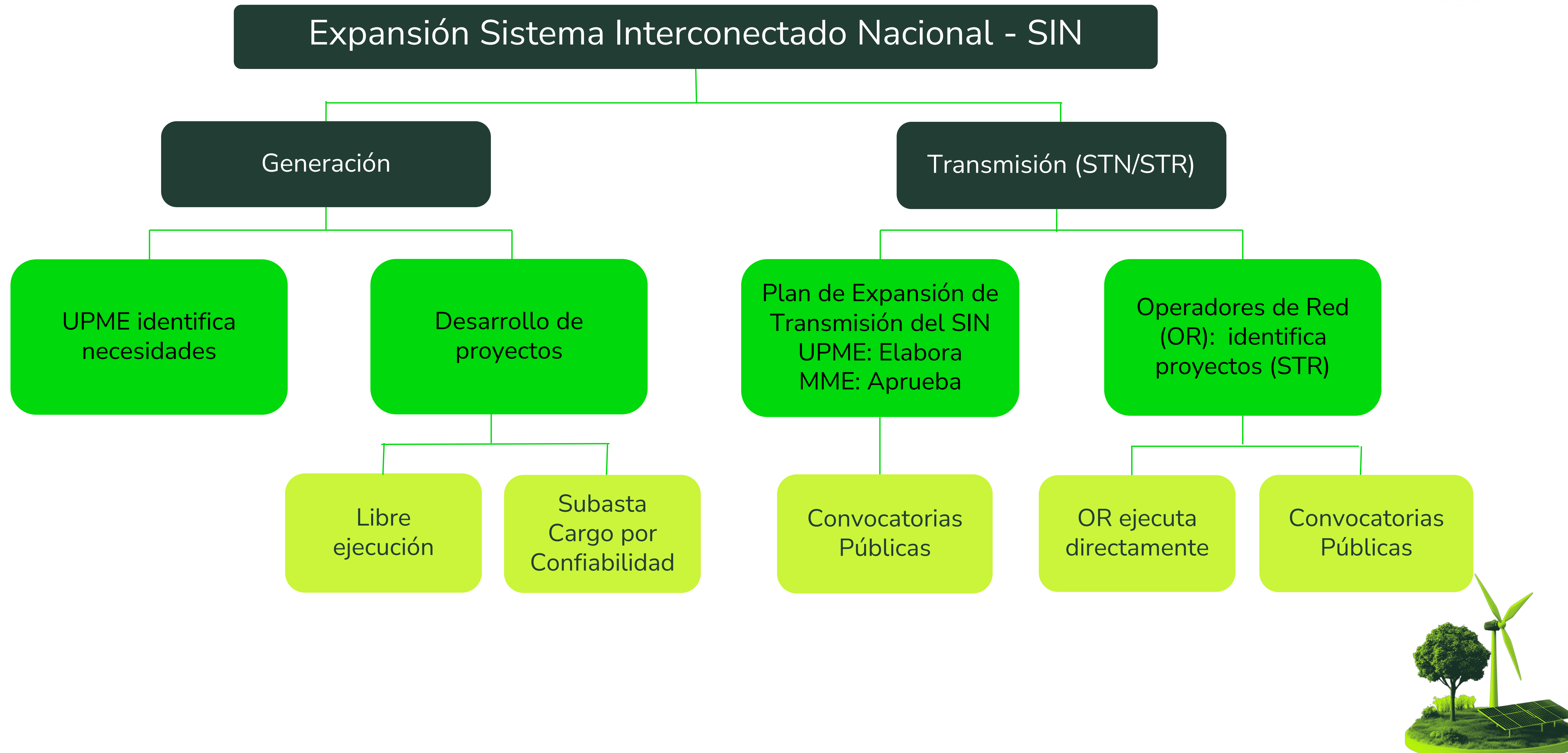


Unidad de Planeación
Minero Energética

2. Aspectos Generales



Aspectos Generales



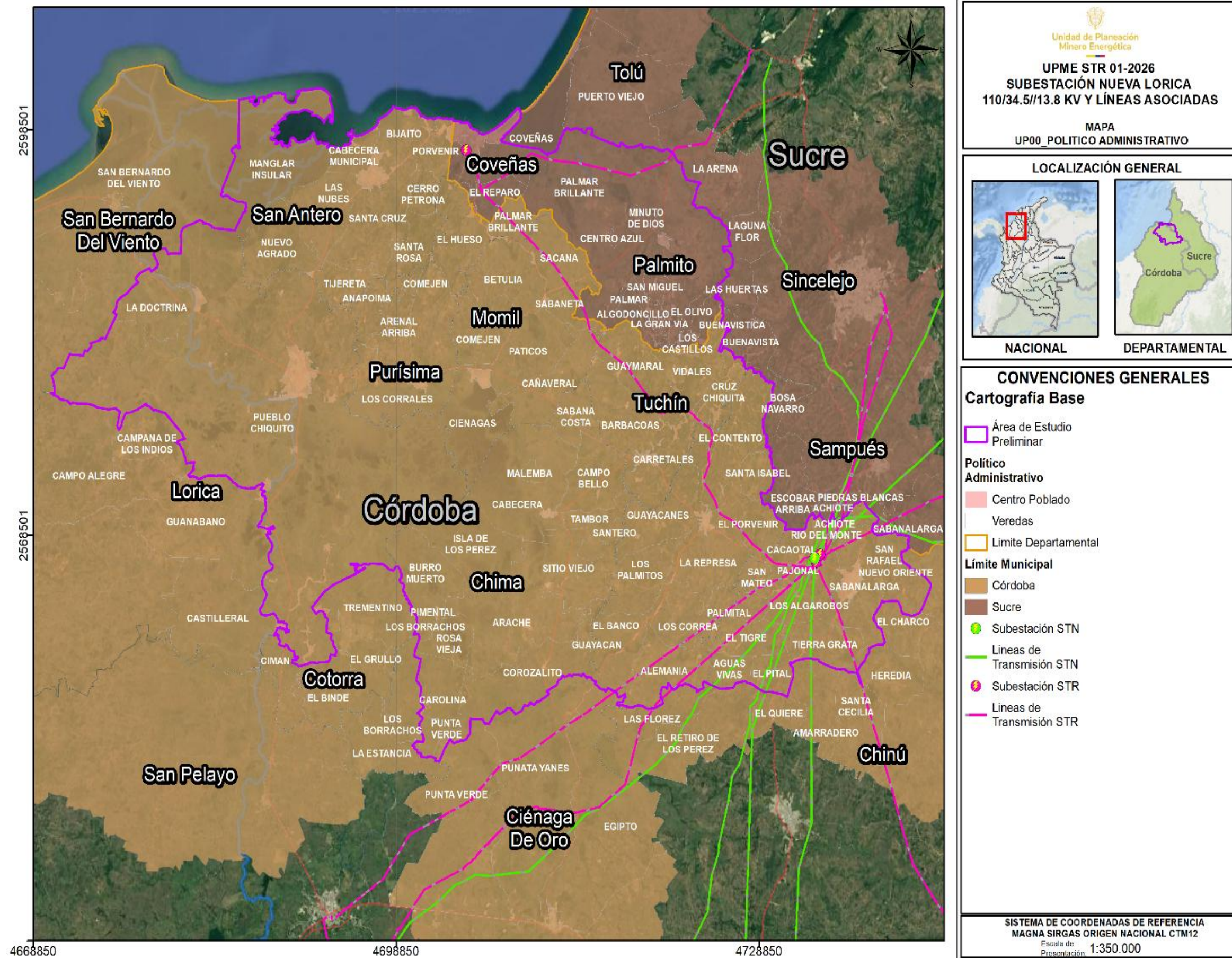


Fases de los proyectos de Transmisión





Aspectos claves



Fuente: UPME, 2025, a partir de (Instituto Geográfico Agustín Codazzi – IGAC, 2018)

Generalidades de la Convocatoria:

- El inversionista financia y asume todos los riesgos
- La oferta se presenta en pesos colombianos (COP) a 30 de diciembre de 2025.
- Periodo de pagos: 25 años.
- Estado no invierte recursos.
- No son concesiones a término definido, la propiedad es del Inversionista.
- No hay contrato entre el adjudicatario y el Estado.
- El Adjudicatario deberá constituirse como una E.S.P, si no lo es.
- Obligaciones del inversionista: diseños, adquisición de equipos, trámite de licencia ambiental, la construcción y la AOM.
- Los pliegos, especificaciones y alertas tempranas los podrán encontrar en la página web de la UPME www.upme.gov.co – Convocatorias – Convocatorias de transmisión
- Los comentarios se recibirán al correo: convocatoriastransmision@upme.gov.co



3. Información del proyecto

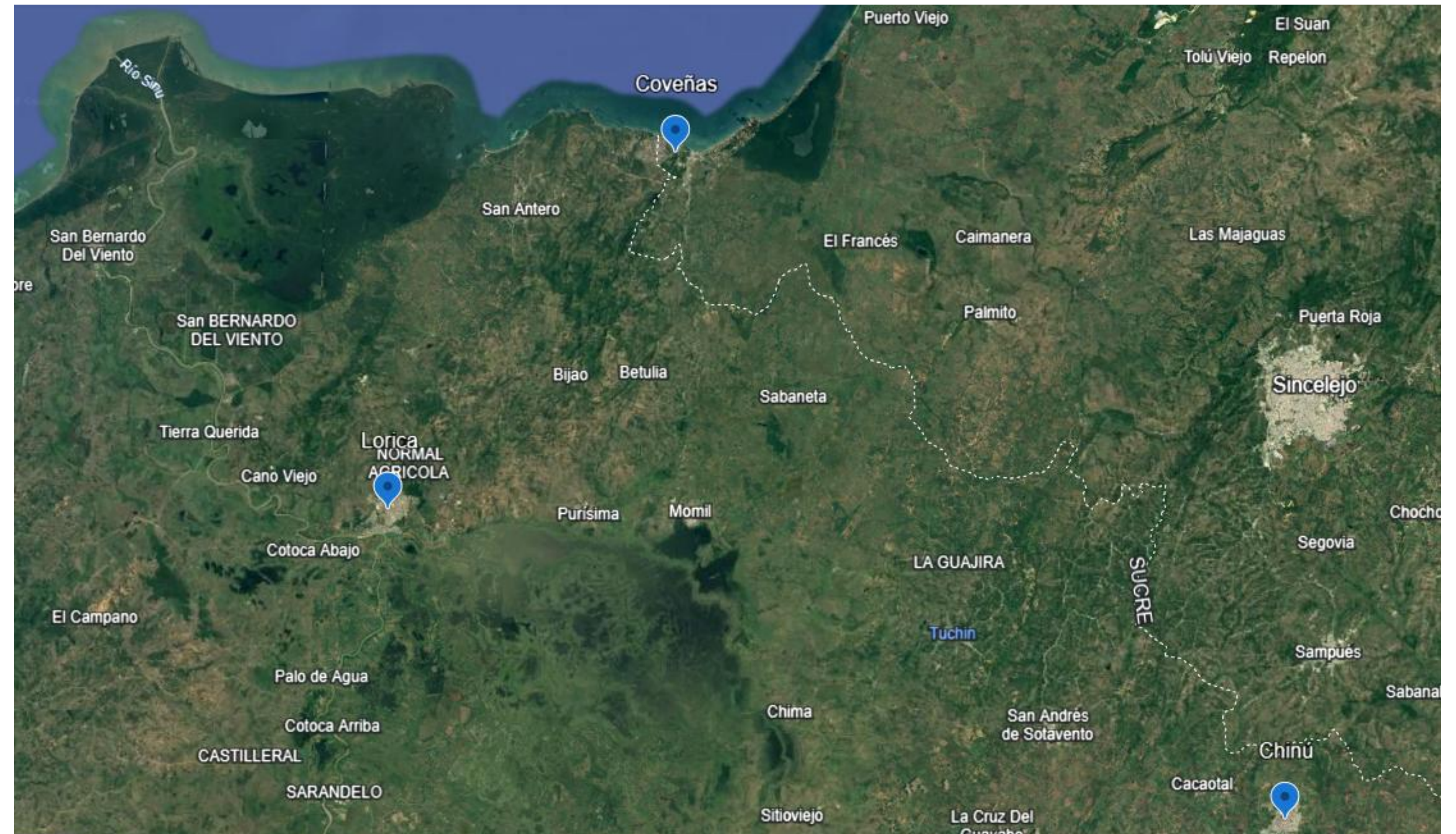


Unidad de Planeación
Minero Energética



Convocatoria Pública UPME STR 01 - 2026

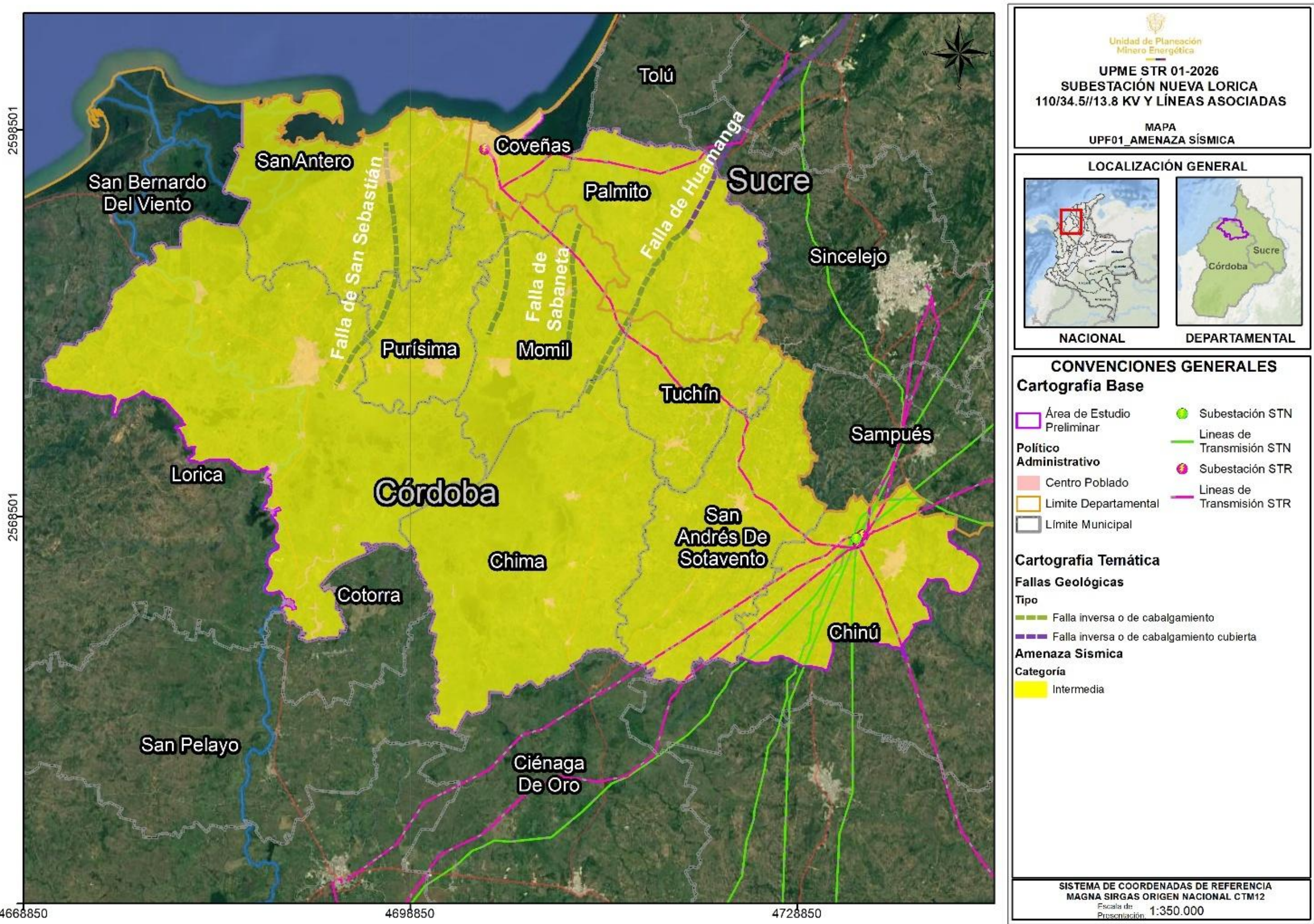
- Solicitado en el Plan de Expansión CARIBE MAR DE LA COSTA S.A. E.S.P. – AFINIA mediante radicado UPME 20221110122762 del 18 de julio de 2022
- FPO: 31/12/2027 Radicado UPME 20241520018131 del 19 de febrero de 2024



Fuente: Google Earth



Localización del proyecto



Ubicación: Subestaciones a intervenir

Coordenadas geográficas		
Subestación	Latitud	Longitud
Póligono dentro del cual deberá quedar la SE Nueva Lórica 110 kV	09° 16' 18.89" N	075° 50' 26.95" W
	09° 16' 10.68" N	075° 47' 4.91" W
	09° 14' 25.49" N	075° 47' 9.25" W
	09° 14' 33.7" N	075° 50' 31.27" W
SE Chinú 110 kV	9° 07 ' 25.34" N	75° 25' 20.25" W
SE Coveñas 110 kV	9° 23 ' 32,38" N	75° 41' 26,36" W



Beneficios del proyecto



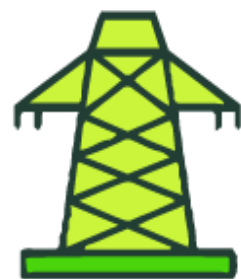
- Atender necesidades urgentes de **crecimiento de demanda** en la subárea operativa de Lorica (Córdoba), Coveñas (Sucre) y Chinú (Córdoba).



- Mejorar las condiciones de **calidad, seguridad y confiabilidad** del suministro de energía de dicha región.



- Soluciona condiciones críticas de **cargabilidad y subtensiones** en escenarios de contingencia simples (N-1) en el corto y mediano plazo.



- Mejorar los niveles de **tensión** del Área operativa Sucre - Córdoba



- Facilitar futuras **expansiones** del STR
- Reducir la demanda no atendida bajo condiciones de **contingencia**.



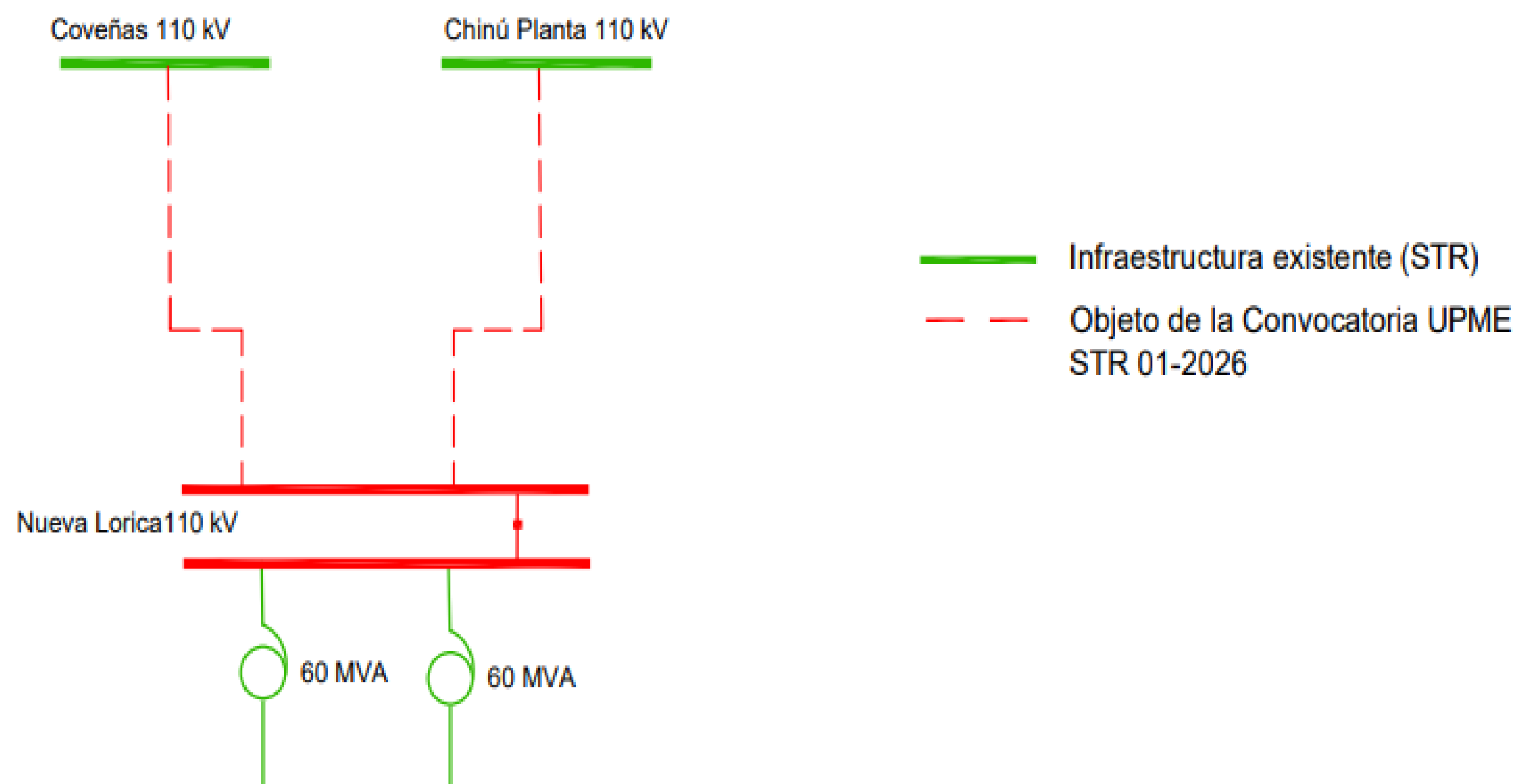
- Facilitar la **conexión y suministro** de energía de nuevos proyectos de generación en el área Sucre – Córdoba.



- Presenta una relación **Beneficio/Costo mayor** a 1, calculada a partir de la estimación de DNA en condiciones de “red completa” y contingencia sencilla en un horizonte de tiempo de 25 años.

Aspectos claves

Diagrama esquemático del Proyecto



Beneficios:

- Reforzará la red eléctrica de la subárea operativa de Lorica (Córdoba), Coveñas (Sucre) y Chinú (Córdoba).
- Mejorará los niveles de **tensión** subárea operativa de Lorica (Córdoba), Coveñas (Sucre) y Chinú (Córdoba), entre otros de la región.
- Mejorará las condiciones de **calidad, seguridad y confiabilidad** del suministro de energía del área Córdoba- Sucre.



4. Cronograma



Fechas importantes





5. Documento de Posibilidades y Condicionantes

Alertas Tempranas



Documento de Posibilidades y Condicionantes: Alertas Tempranas

El documento “Análisis área de estudio preliminar y alertas tempranas” es exclusivamente de carácter ilustrativo y no puede o debe considerarse como una asesoría en materia de inversiones, legal, fiscal o de cualquier otra naturaleza por parte de la UPME. En el área de estudio se evalúan diferentes variables físicas, bióticas y socioeconómicas.

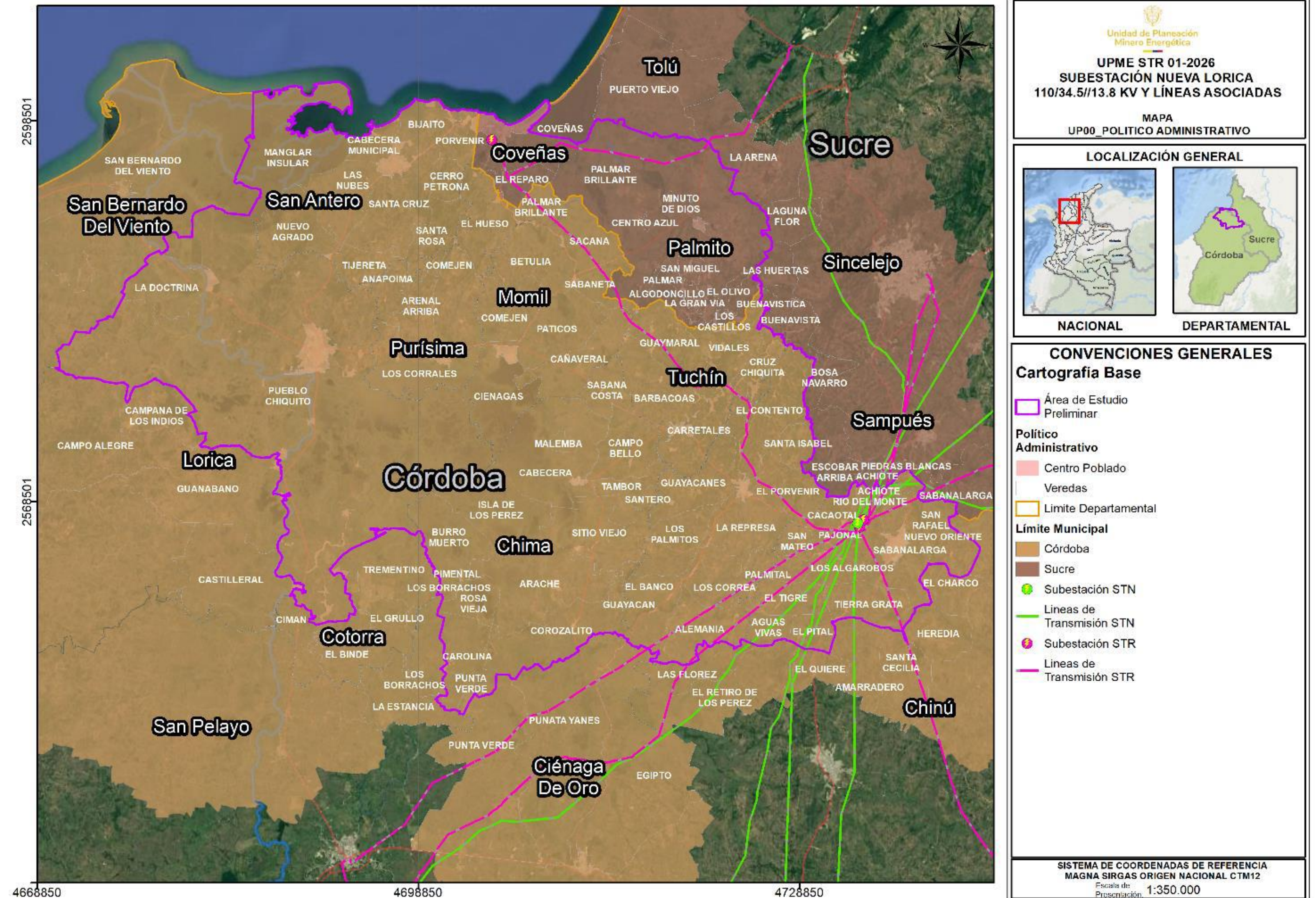
- Este tipo de documentos No hacen parte de los DSI.
- Información de carácter ilustrativo.
- Fuente de información secundaria.
- Es responsabilidad del Inversionista realizar sus propios estudios y análisis.



Variables socio-ambientales relevantes

Municipios dentro del área de estudio preliminar (AEP)

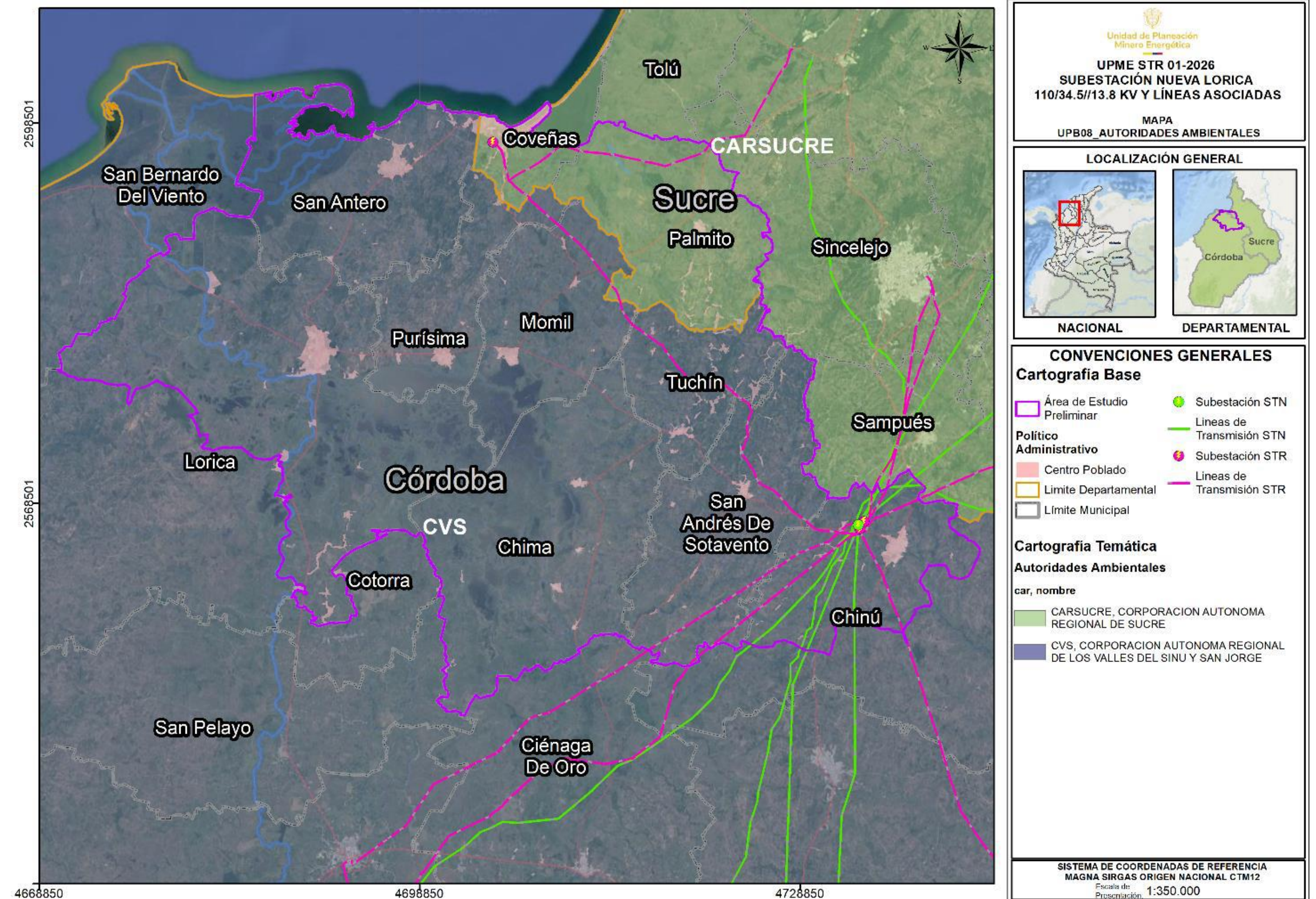
- Chima
- Chinú
- Ciénaga de Oro
- Cotorra
- Lorica
- Momil
- Purísima de la Concepción
- San Andrés de Sotavento
- San Antero
- San Bernardo del Viento
- San Pelayo
- Tuchín
- Coveñas
- Palmito
- Sampués
- Sincelejo
- Santiago de Tolú



Variables socio-ambientales relevantes

Autoridades ambientales dentro del área de estudio preliminar (AEP)

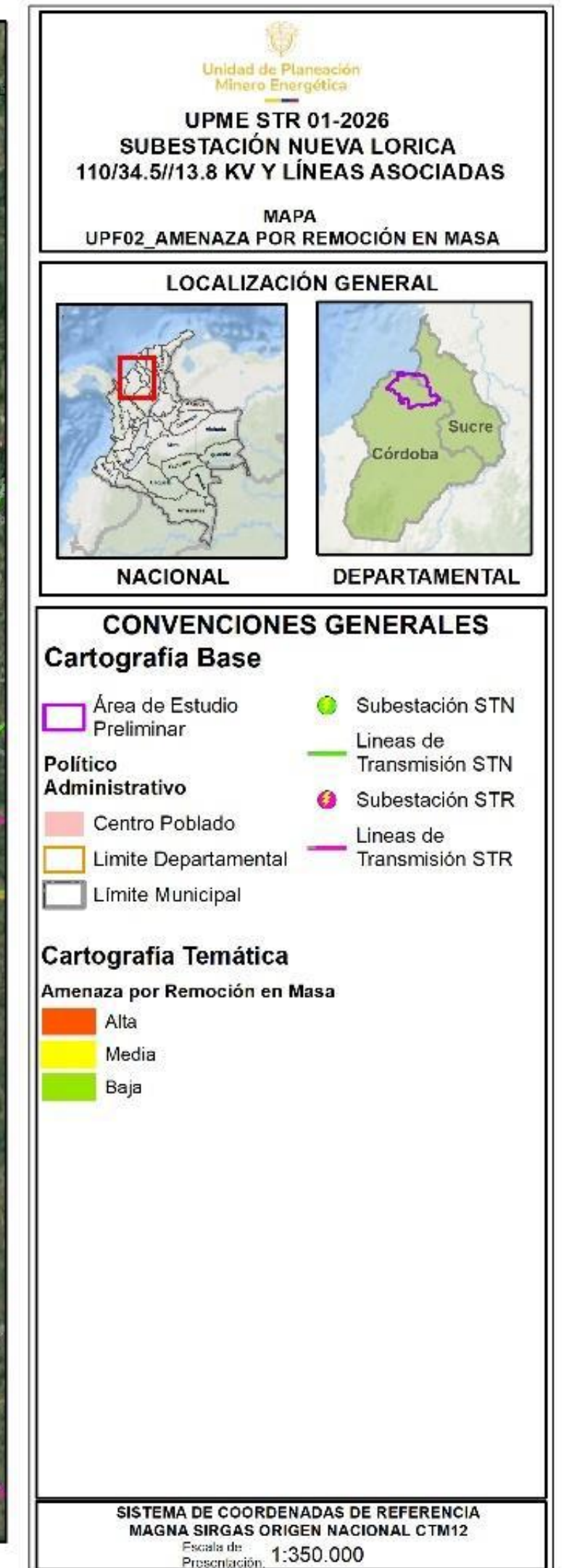
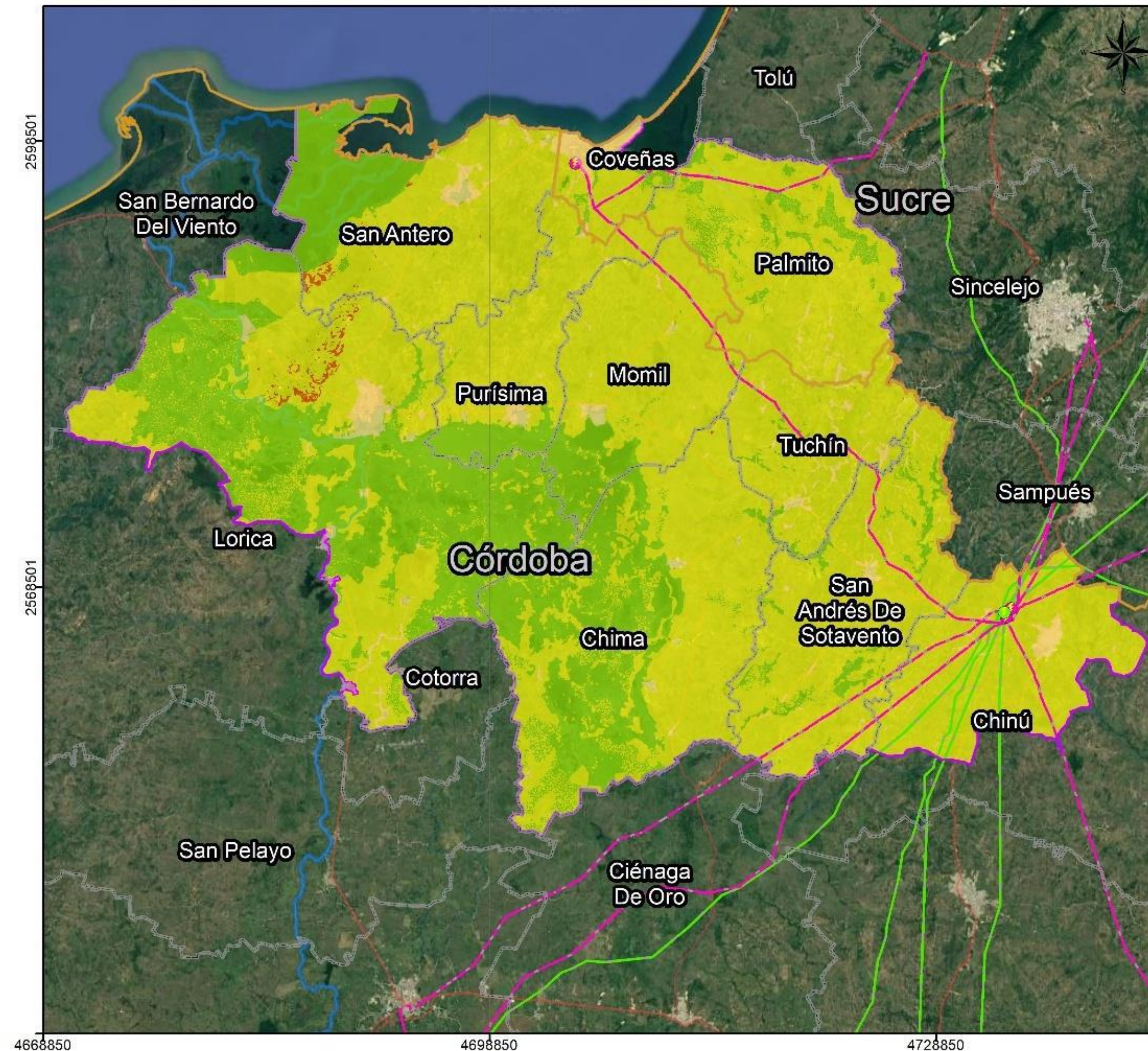
- CVS – Corporación Autónoma Regional de los valles de Sinú y San Jorge
- Carsucre – Corporación Autónoma Regional de Sucre



Variables socio-ambientales relevantes

Medio físico

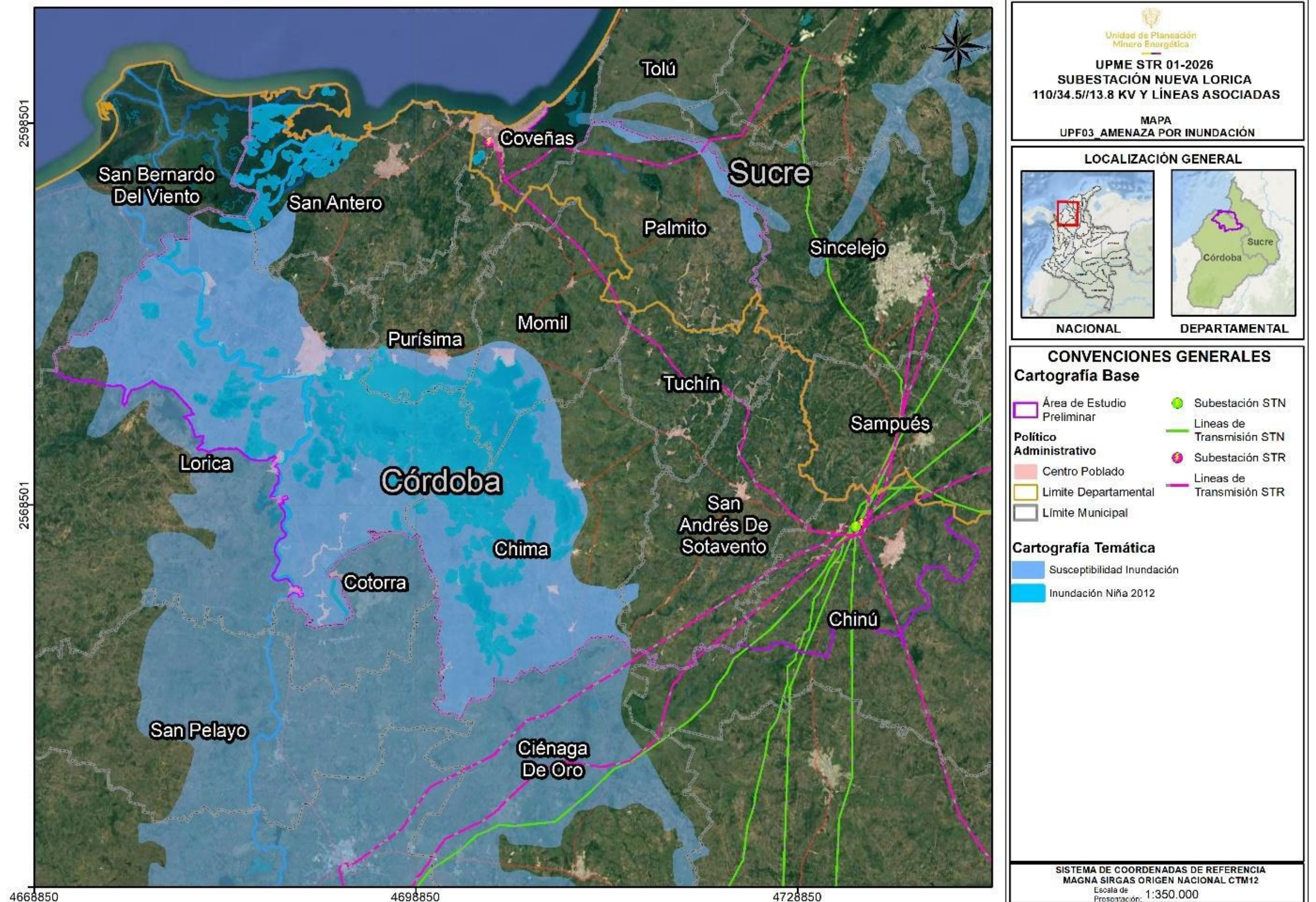
El 70,96% del área de estudio preliminar (AEP) se encuentra en categoría media de amenaza por remoción en masa



Variables socio-ambientales relevantes

Medio físico

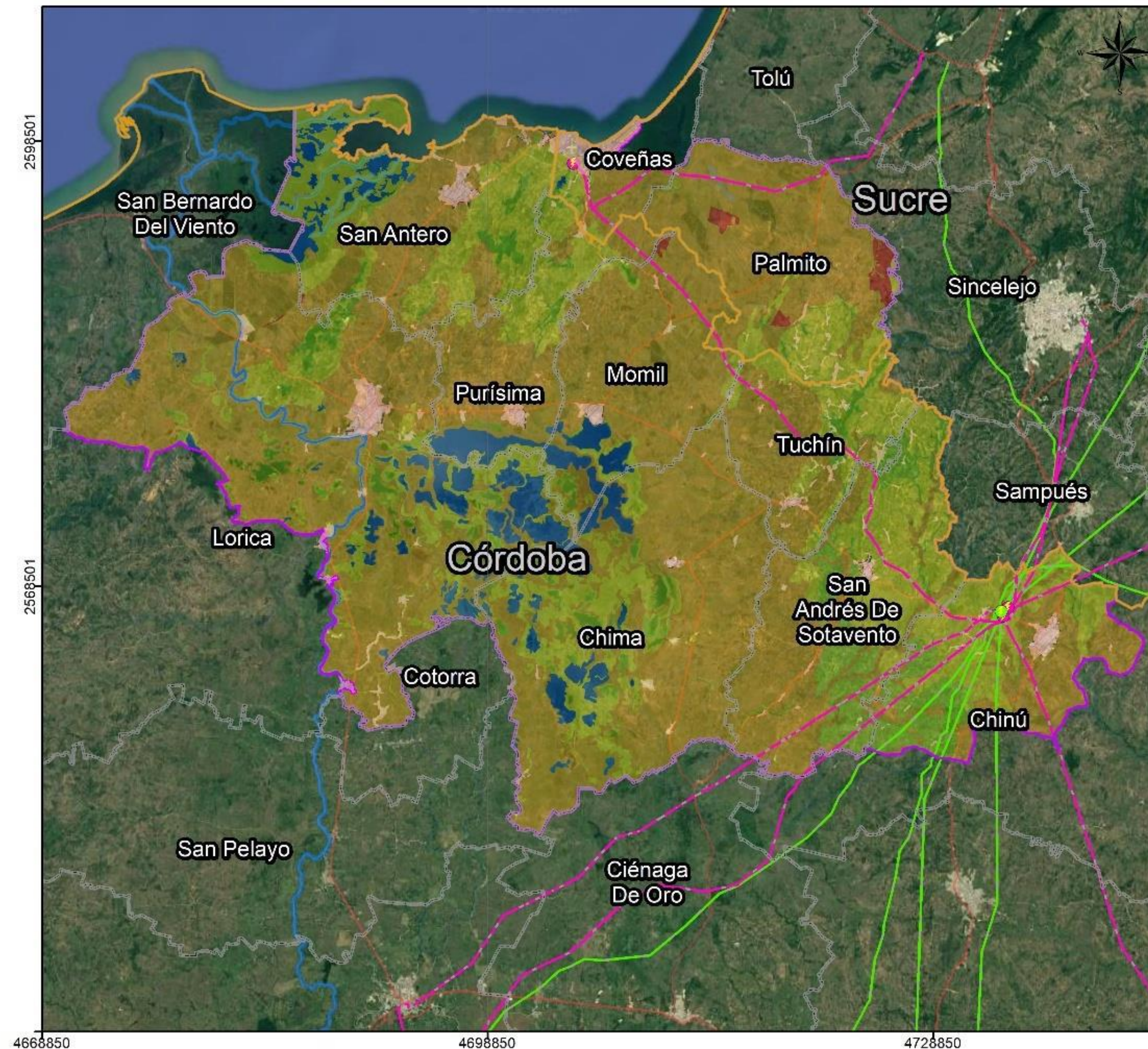
37,07% del AEP se traslapa con áreas susceptibles a inundación



Variables socio-ambientales relevantes

Medio físico

61,26% del AEP se traslapa con la categoría Alta de degradación por salinización

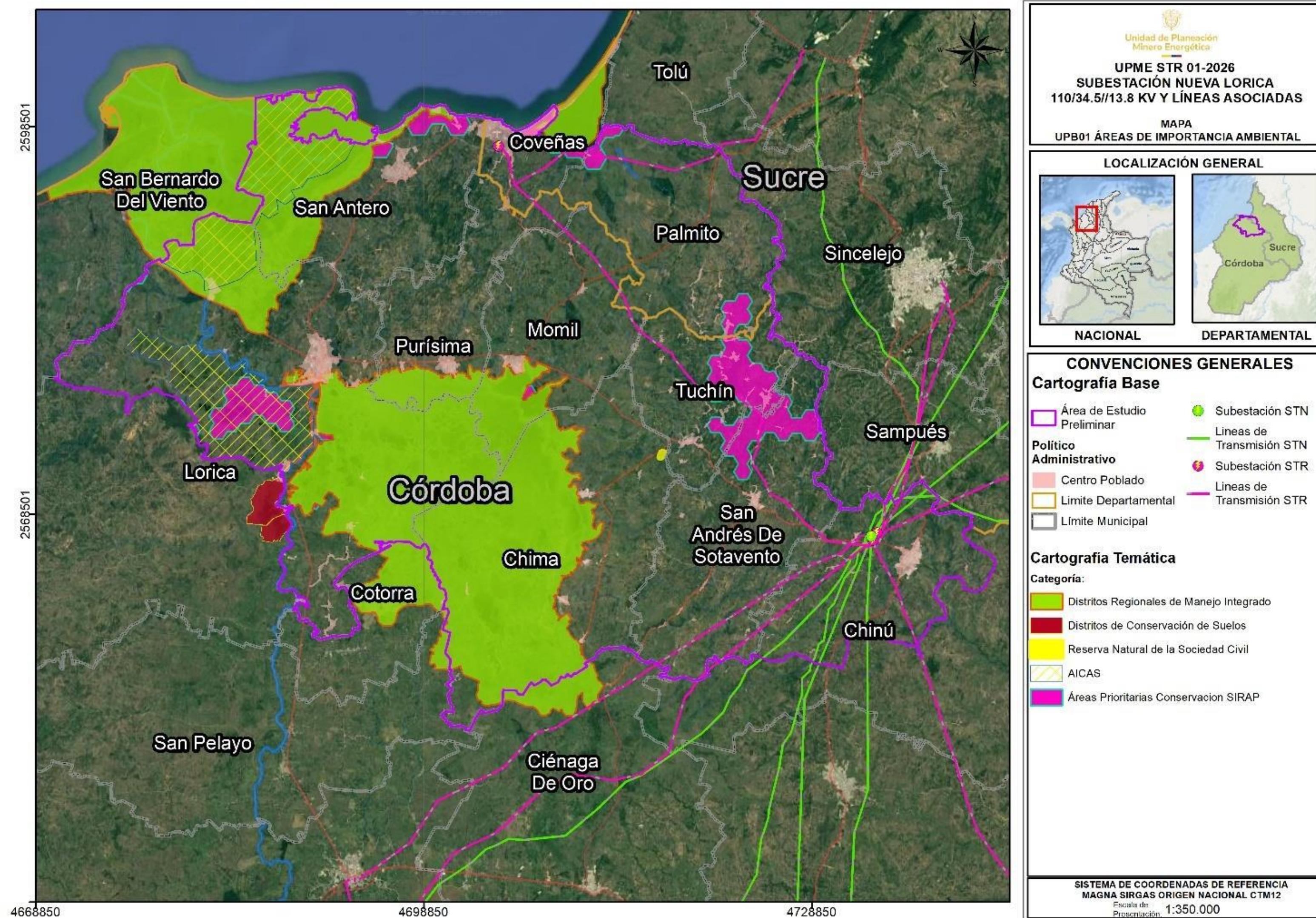


Variables socio-ambientales relevantes

Medio biótico

Se registran las siguientes Áreas del Sistema Nacional de Áreas Protegidas:

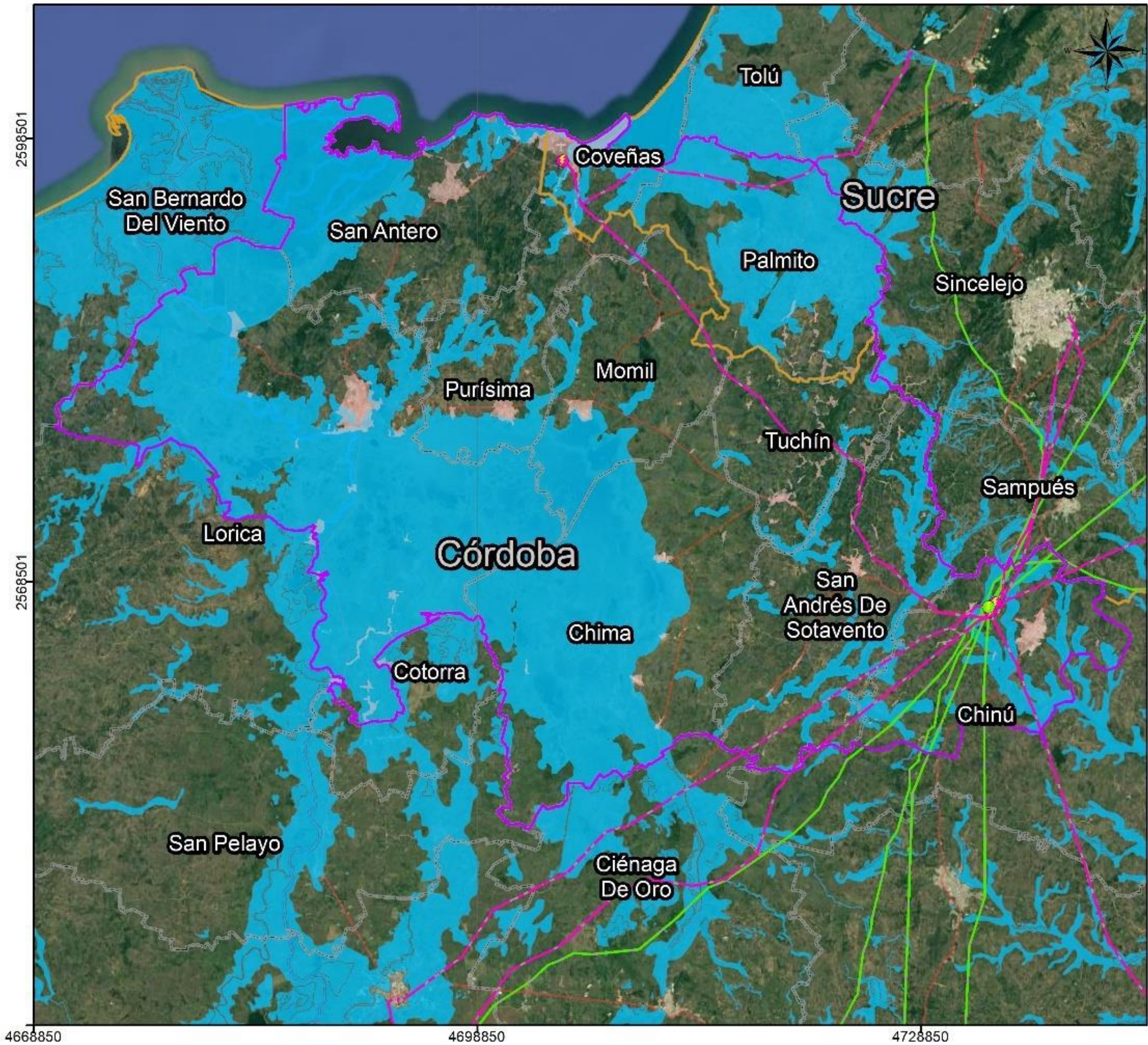
- RNSC Santa Rosa
- DRMI Manglar Bahía Cispatá y sector aledaño del delta estuarino río Sinú
- DRMI complejo cenagoso Bajo Sinú
- DRMI Ecosistema de Manglar y laguna Ciénaga la Caimanera
- DCS Ciénaga Bañó
- DCS Ciénaga los Negros
- Corredor de bosques y arbustales secos de la serranía de San Jerónimo



Variables socio-ambientales relevantes

Medio biótico

NOMAH	NOMZH	NOMSZH	Grado de Transformación	Área (Ha)	% del AEP
Caribe	Caribe - Litoral	Directos Caribe Golfo de Morrosquillo	Natural	591,24	0,31
			Transformado	12.347,50	6,37
			Sin Información	260,11	0,13
	Sinú	Bajo Sinú	Natural	19.619,84	10,12
			Transformado	42.521,09	21,94
			Sin Información	6.167,01	3,18
Magdalena Cauca	Bajo Magdalena-Cauca -San Jorge	Bajo San Jorge - La Mojana	Natural	108,82	0,06
			Transformado	1.798,21	0,93
			Sin Información	2,91	0,00
Total				83.416,74	43,04



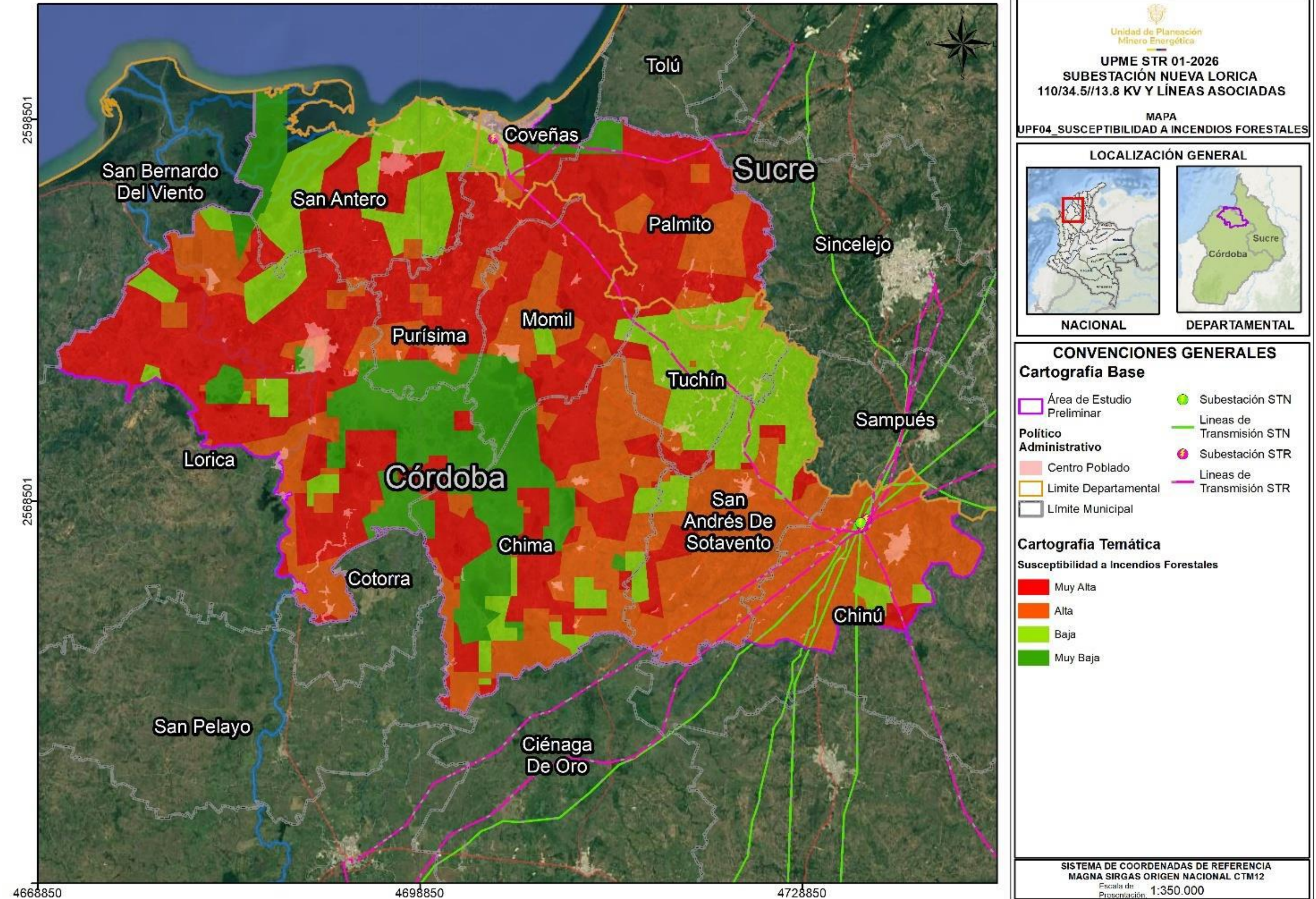
SISTEMA DE COORDENADAS DE REFERENCIA
MAGNA SIRGAS ORIGEN NACIONAL CTM12

Escala de
Presentación: 1:350.000

Variables socio-ambientales relevantes

Medio biótico

El 30,55% de AEP se encuentra en categoría Alta de **susceptibilidad a incendios**

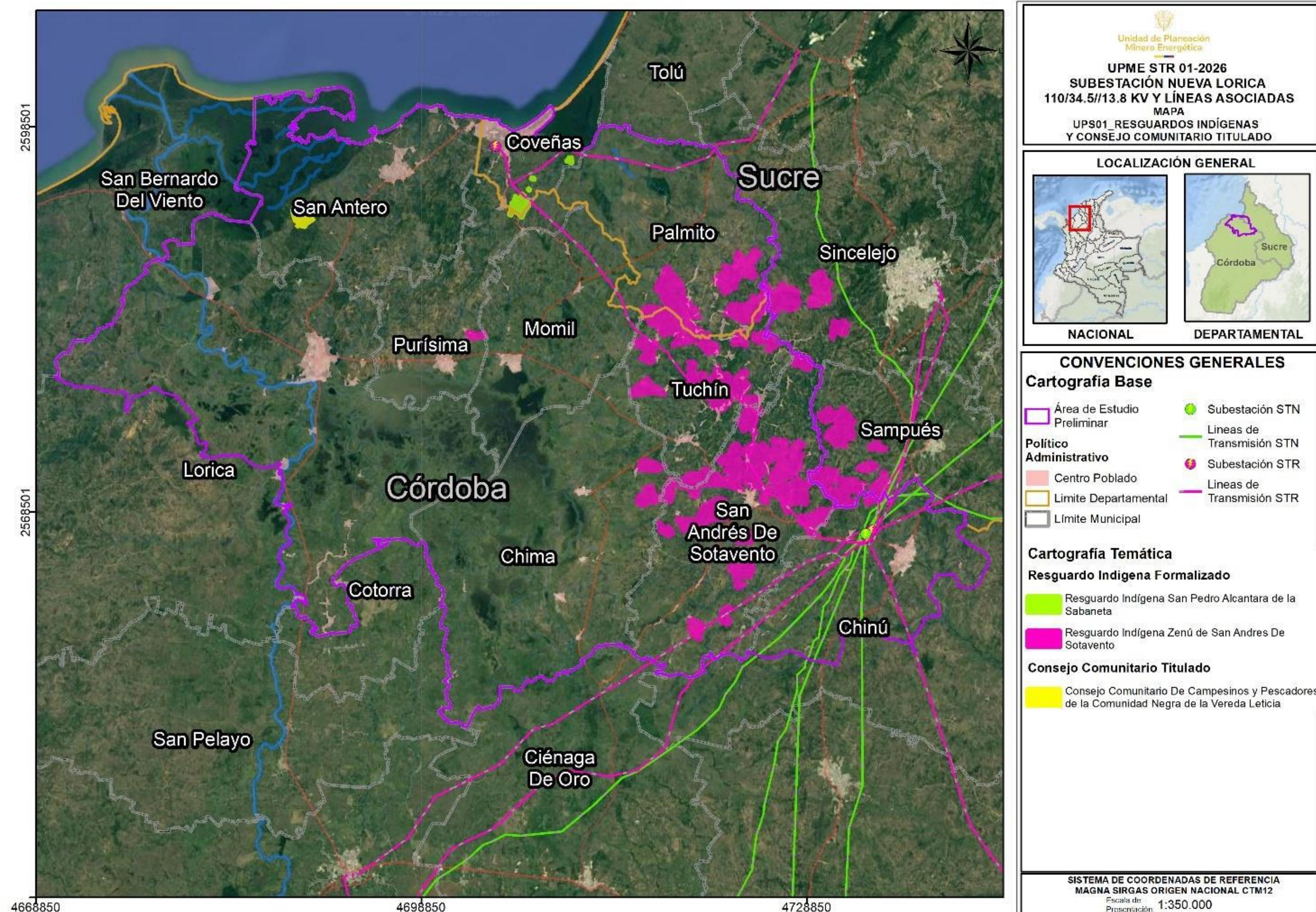


Variables socio-ambientales relevantes

Medio socioeconómico

En el área de estudio se encuentran las siguientes **comunidades étnicas** tituladas:

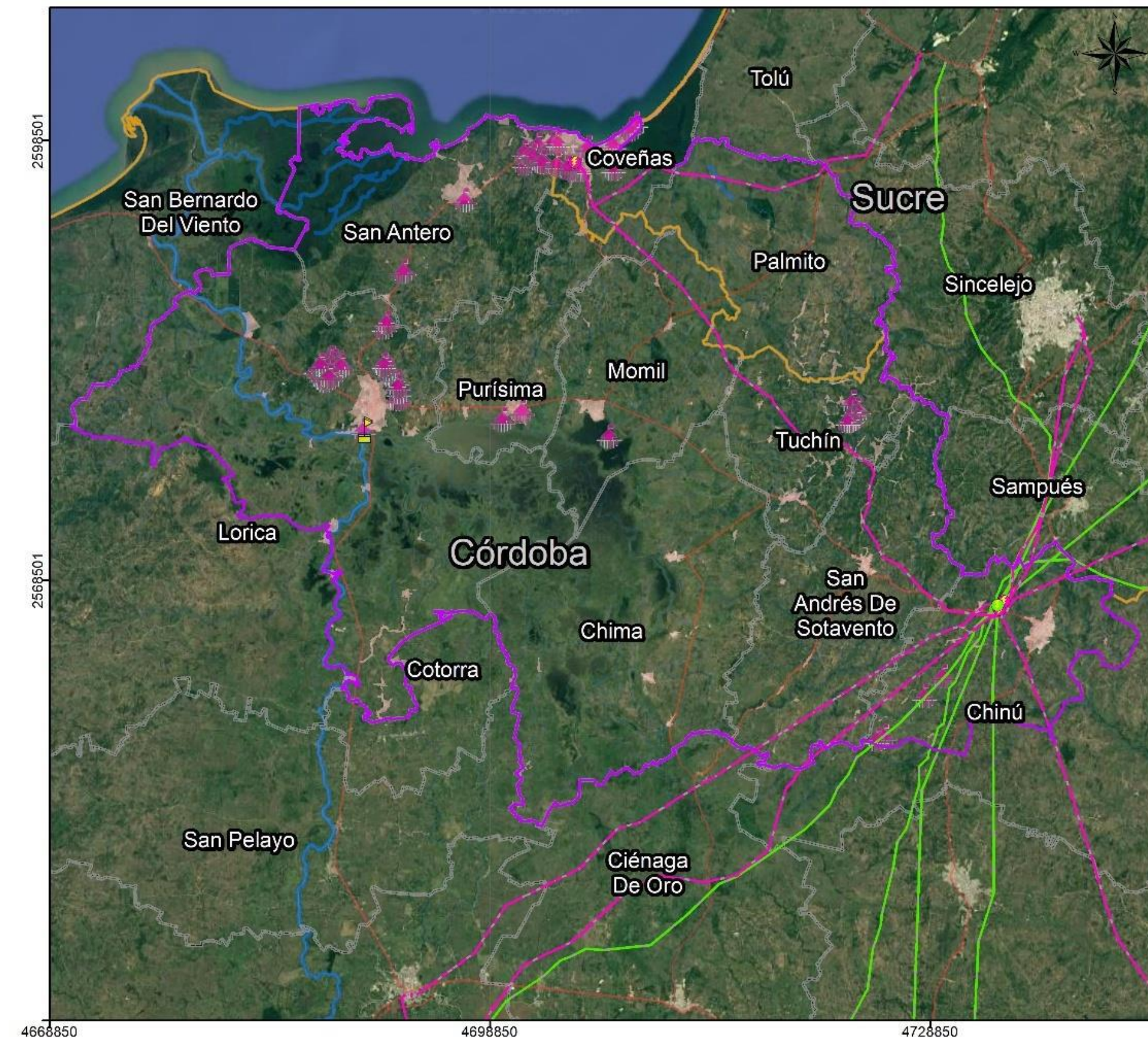
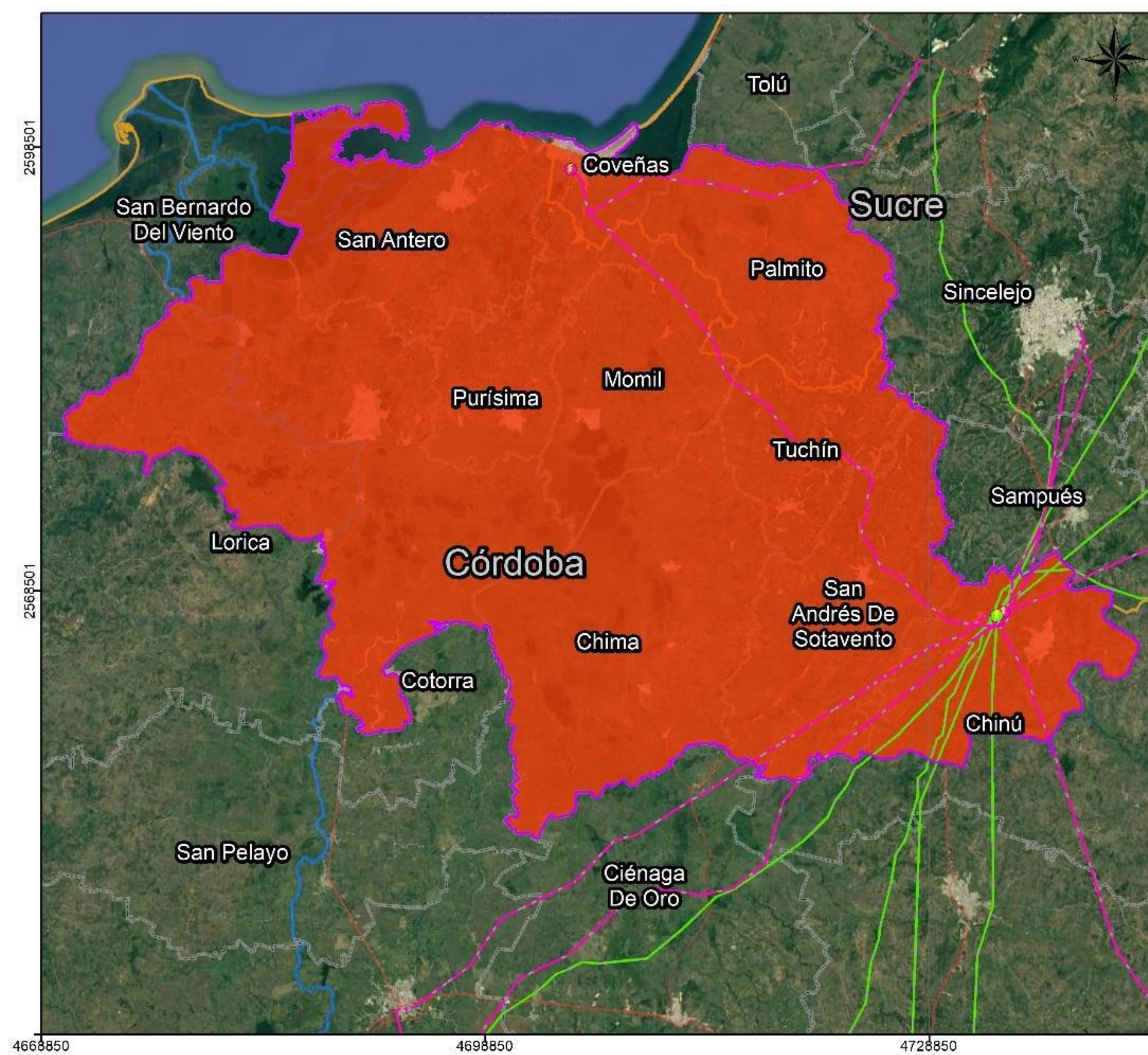
- Resguardo Indígena San Pedro Alcántara de la Sabaneta
- Resguardo Indígena Zenú de San Andrés De Sotavento
- Consejo Comunitario De Campesinos y Pescadores de la Comunidad Negra de la Vereda Leticia



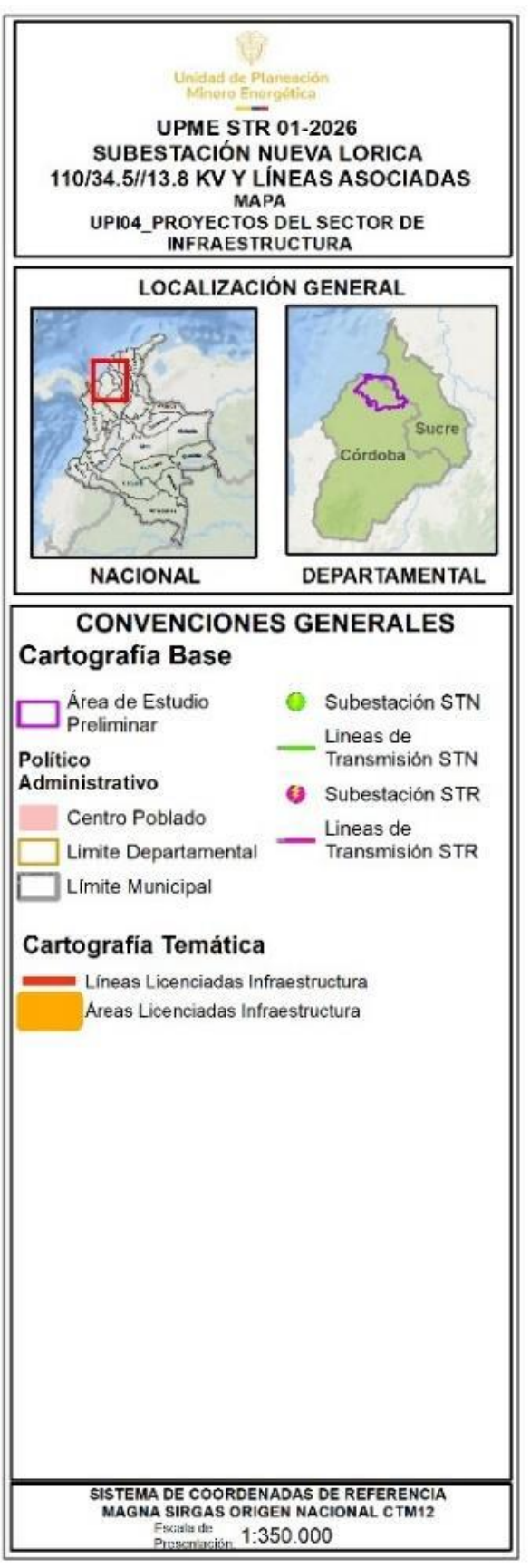
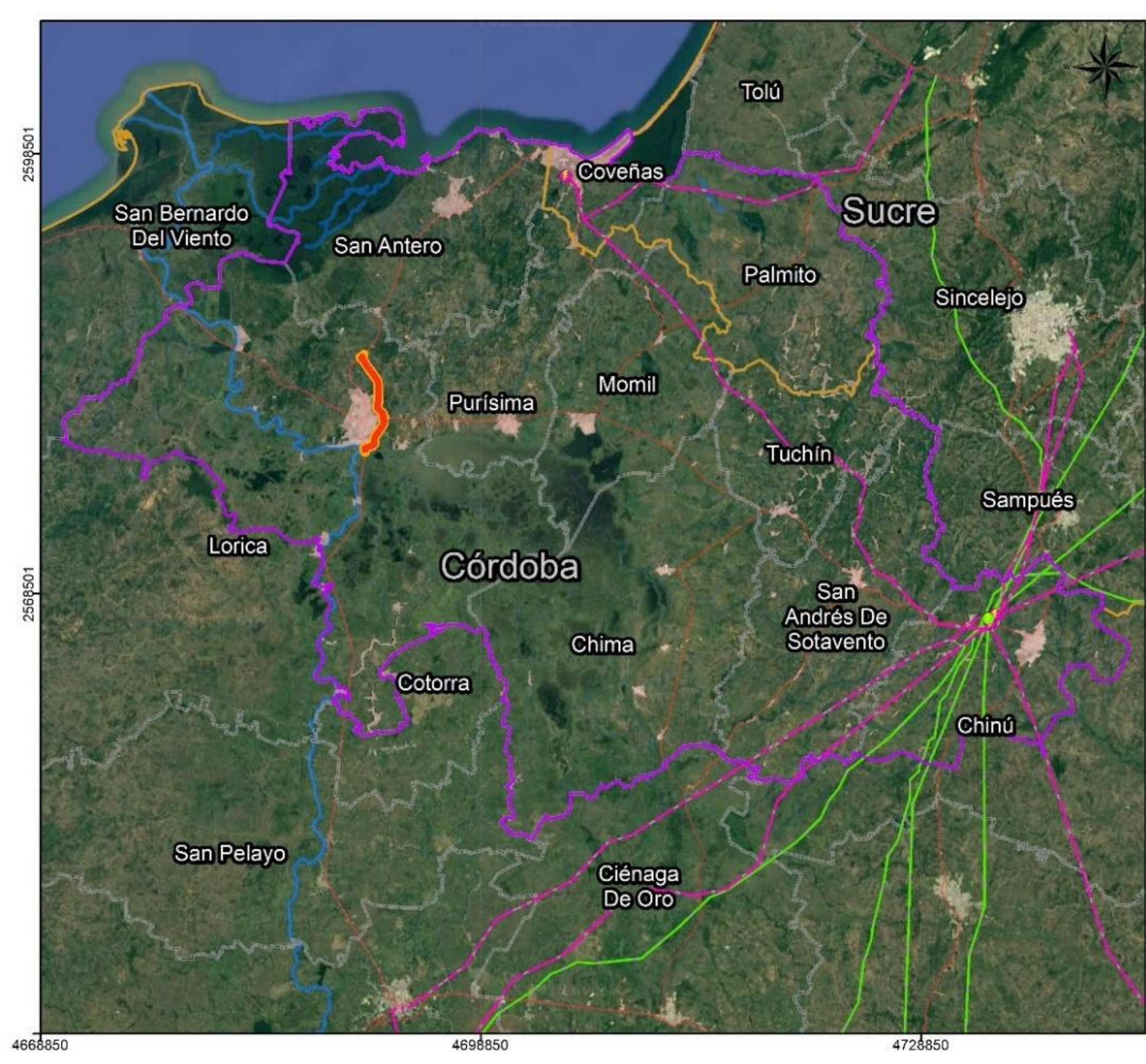
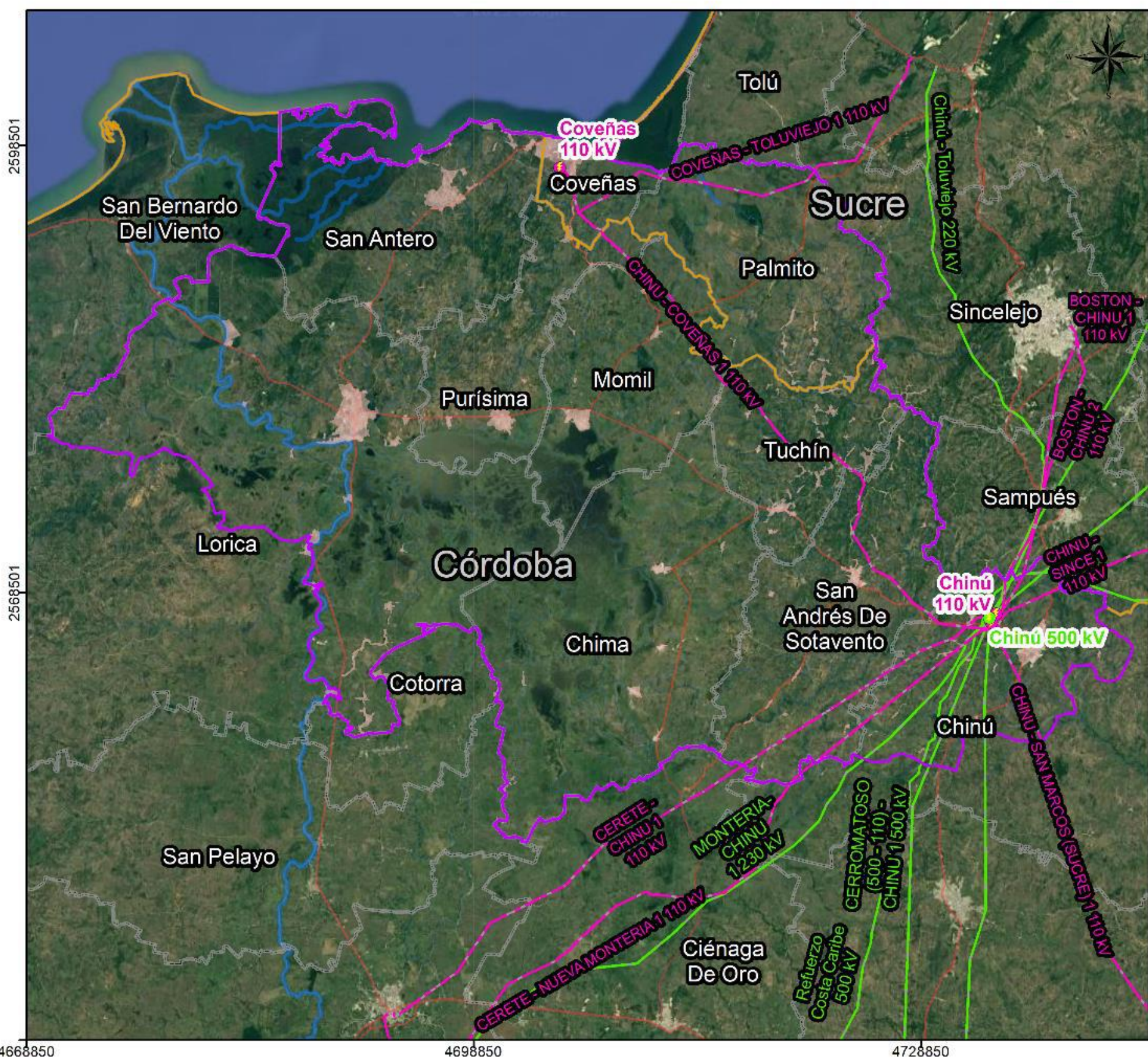


Variables socio-ambientales relevantes:

Arqueología

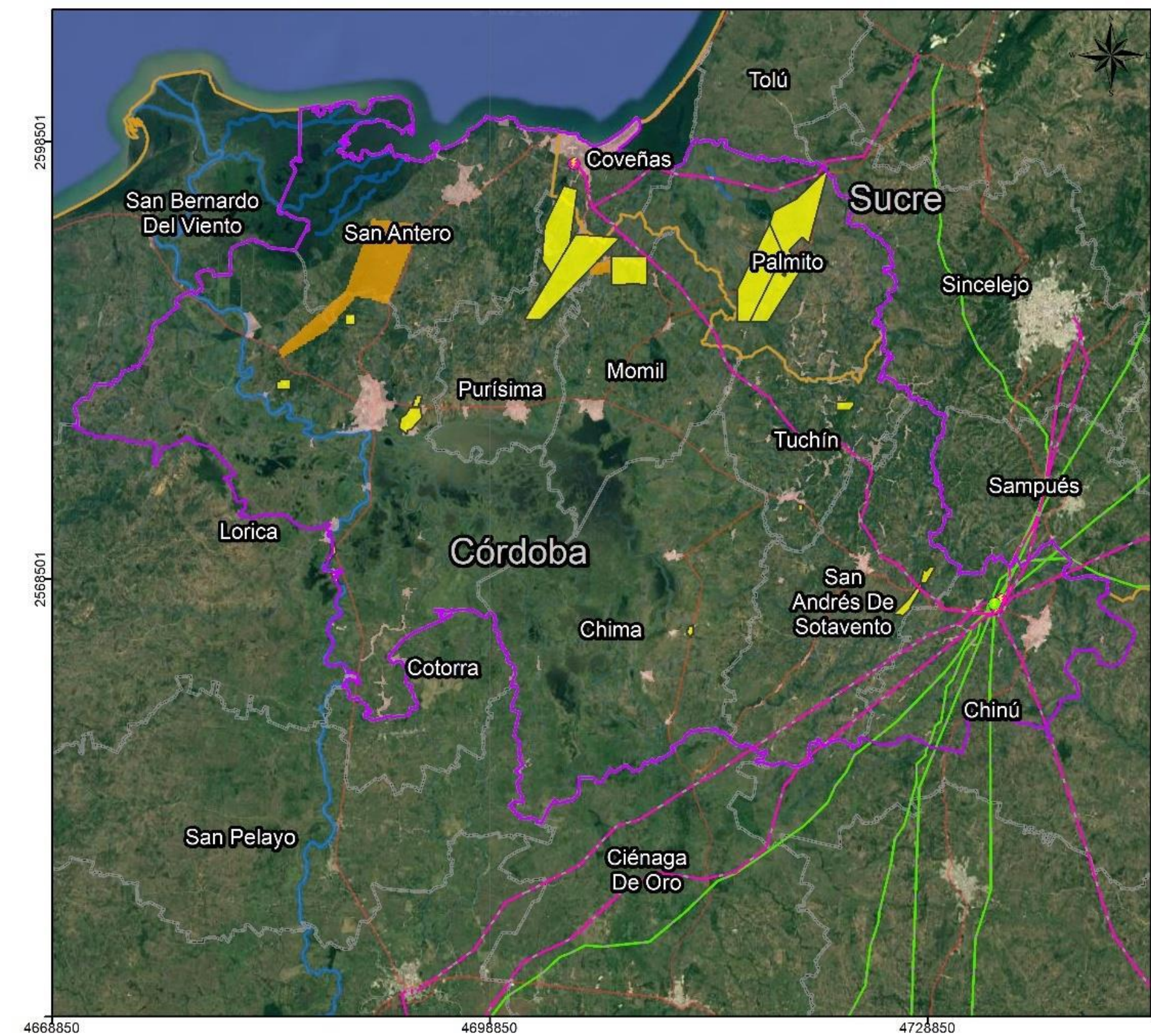
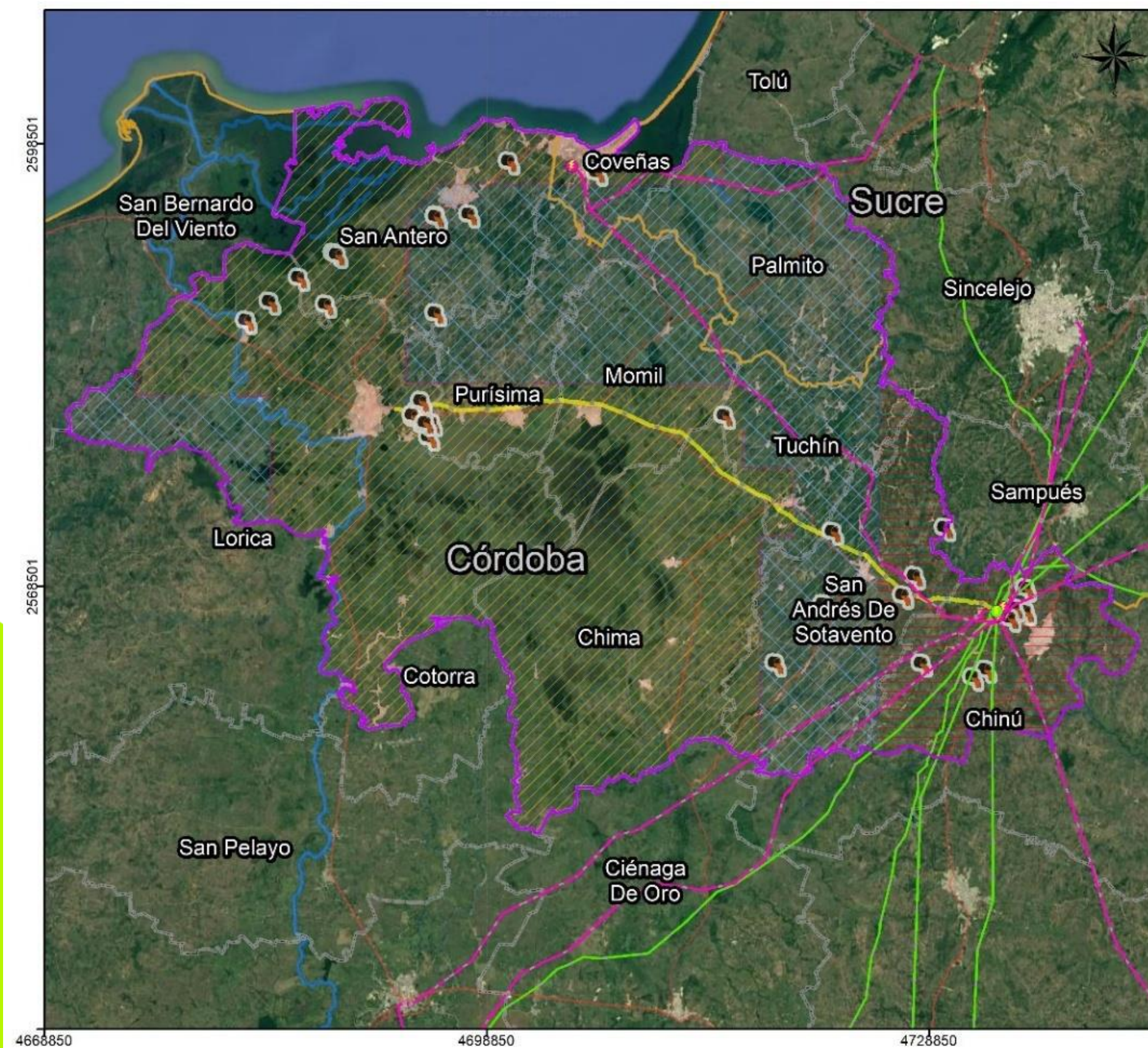


Variables socio-ambientales relevantes: Proyectos Energía e infraestructura vial





Variables socio-ambientales relevantes: Proyectos Minería e Hidrocarburos





Unidad de Planeación
Minero Energética



@upmecol



UPME Oficial



@upmeoficial



@upmeoficial



@upmeoficial

www1.upme.gov.co