

INFORME ESTADO DE AVANCE

GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN

**Subdirección de Energía Eléctrica
Unidad de Planeación Minero Energética – UPME**



INTRODUCCIÓN

El presente informe hace referencia al registro de proyectos de generación, las solicitudes de conexión a la red y contiene el estado de avance de la ejecución de los proyectos de generación que cuentan con compromisos frente al sistema, es decir, los que adquirieron obligaciones en la subasta del cargo por confiabilidad, en la subasta de contratación de largo plazo y aquellos con garantías que respaldan expansión de red.

También contiene el estado de avance de los proyectos de transmisión nacional y regional ejecutados vía convocatoria pública.

La información de los proyectos de generación proviene del reporte de los desarrolladores, mientras que la de los proyectos de transmisión proviene de las interventorías y del seguimiento de la UPME.

En generación se mantiene la información desde que declaró la emergencia sanitaria, pero en transmisión se incorporan los avances del presente mes.

El avance indica las fechas de entrada en operación **previstas**, sin valorar eventuales afectaciones por el COVID, lo cual se evaluará en la siguiente versión.



TABLA DE CONTENIDO

1. CONEXTO	4
2. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN	4
2.1 Registro de proyectos de generación	4
2.2 Solicitudes de conexión de generación	5
2.3 Mapa ubicación de proyectos de generación (con compromisos).....	6
2.4 Avance proyectos de generación en ejecución (con compromisos).....	8
3. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN	17
3.1 Mapa proyectos de transmisión en ejecución	17
3.2 Avance proyectos de transmisión nacional en ejecución	18
3.3 Avance proyectos de transmisión regional en ejecución.....	26
3.4 Geovisor proyectos de transmisión en ejecución.....	28



1. CONEXTO

La UPME tiene entre sus responsabilidades elaborar el Plan de Expansión de Generación y Transmisión. En generación este plan es indicativo e identifica requerimientos, mientras que en transmisión el plan identifica deficiencias y determina los proyectos que se deben ejecutar.

Los proyectos de generación son iniciativas de los promotores y desarrolladores, quienes son empresas prestadoras de servicios públicos o se constituyen como tal. Estos proyectos pueden comprometer su energía a través de las subastas del sector eléctrico o pueden comercializarla a través de contratos o en la bolsa.

Las obras del Sistema de Transmisión Nacional – STN – son ejecutadas por inversionistas que selecciona la UPME a través de convocatorias públicas. Las obras de los Sistemas de Transmisión Regionales – STR – se ejecutan vía convocatoria solo cuando los Operadores de Red deciden no hacerlas.

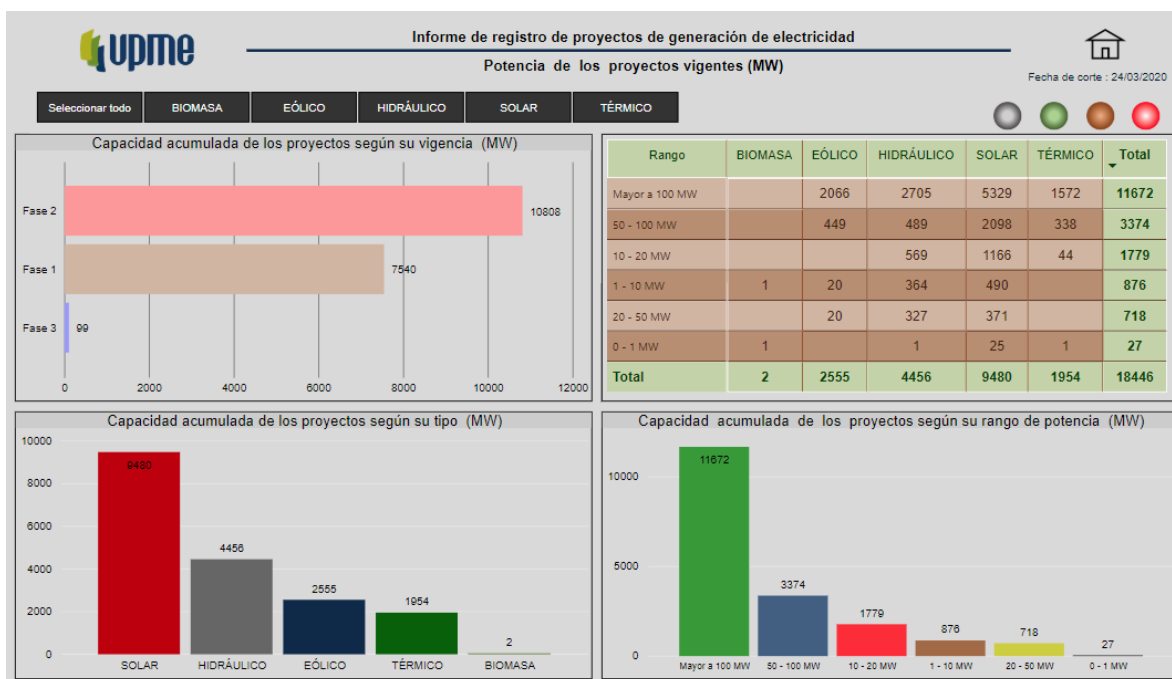
2. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE GENERACIÓN

2.1 Registro de proyectos de generación

El Registro es una herramienta que alimenta la planeación y tiene como fin conocer las intenciones de desarrollo de los diferentes proyectos, es independiente de las solicitudes de conexión. No origina derechos sobre estudios o proyectos y su inscripción es voluntaria. Puede ser requisito para otros procesos como participación en las subastas del cargo por confiabilidad o los incentivos tributarios para el caso de las Fuentes No Convencionales de Energía Renovables – FNCER.

El Registro, la normatividad asociada y los formatos se pueden consultar en www.upme.gov.co / SIEL / Generación / Registro de Proyectos de Generación. Se puede filtrar según la fase (1, 2 o 3), promotor, capacidad o vigencia. Así mismo, se ubica un reporte mensual que analiza diferentes condiciones resultantes de los proyectos y permite generar reportes clasificados según el interés de quien consulta.

La siguiente figura consolida las cifras en capacidad de los proyectos que tienen inscripción **vigente** en el Registro de la UPME.

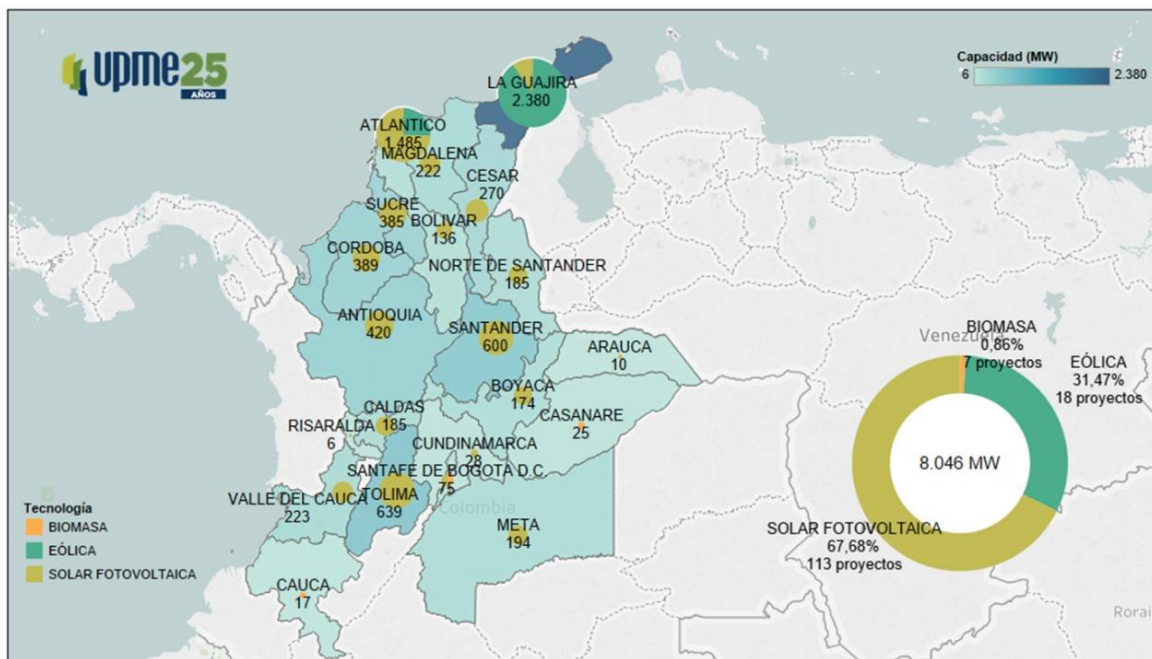


2.2 Solicitudes de conexión de generación

En la base de datos “**Solicitudes de conexión de generación**” se pueden consultar los proyectos que han realizado tal solicitud, identificando aquellos que cuentan con aprobación por parte de la UPME, que están en trámite o que no han cumplido la totalidad de los requisitos. Dicha base se ubica en www.upme.gov.co / SIEL / Transmisión / Solicitudes de conexión. En dicha ubicación se dispone de una herramienta para generar reportes según el interés de quien consulta.

El permiso de conexión es requisito para la incorporación al Sistema Interconectado Nacional - SIN. Está reglamentado por las Resoluciones CREG 025 de 1995, 070 de 1998, 106 de 2006 y 030 de 2018. En general, el interesado debe elaborar un estudio de conexión, obtener viabilidad del Operador de Red o al Transmisor Nacional según corresponda y remitir el estudio junto con la viabilidad a la UPME, o presentar directamente el estudio a la UPME según lo dispuesto por la reglamentación. Es la UPME quien se pronuncia sobre la aprobación de tal solicitud. La base de datos de solicitudes de conexión es fundamental a la hora de iniciar y desarrollar un estudio de conexión ya que permite determinar si existe capacidad o no en un nodo o área determinada.

En la siguiente gráfica se puede observar el consolidado de las conexiones aprobadas por la UPME de proyectos con fuentes no convencionales de energía renovables.



2.3 Mapa ubicación de proyectos de generación (con compromisos)

Para este informe se consideran proyectos con compromisos aquellos con obligaciones de las subastas del cargo por confiabilidad, la subasta de contratación de largo plazo de energía y con garantías que respaldan expansión de redes de transmisión.



2.4 Avance proyectos de generación en ejecución (con compromisos)

A continuación, se presenta el estado de avance los proyectos que se consideran con compromisos (con obligaciones de las subastas del cargo por confiabilidad, la subasta de contratación de largo plazo de energía y aquellos con garantías que respaldan expansión de redes de transmisión).

La fecha de entrada en operación se considera como la más tardía entre la prevista para la planta junto con su conexión y la obra de expansión si la requiere.



Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMOVALLE Termovalle Térmico	42	5.47		NA	Guachal 115 kV	Ajuste topológico red	-	En operación 31-jul-19
ESCUELA DE MINAS Hidralpor Hidroeléctrico	55	0.16		NA	Rionegro 115 kV	-	-	En operación 30-sep-19
CAMPANO Trina Solar Solar	99	-	Si	NA	Chinú 220 kV	-	31-dic-21	No ha enviado información
EL PASO SOLAR ENELGP Solar	70	0.24		NA	El Paso 110 kV	-	31-may-20	En pruebas
TERMOYOPAL G3 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	15-may-20	Planta: En construcción al 93%. Equipos en sitio. Conexión: Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio
TERMOYOPAL G4 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	31-jul-20	Planta: En construcción al 77%. Equipos en sitio. Conexión: Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMOYOPAL G5 Termoyopal Gen2 Térmico	50	1.14		NA	Yopal 110 kV	-	31-ago-20	Planta: En construcción al 16%. Equipos en sitio. Conexión: Repotenciación 1 terminada, 2 al 98%. Suspendieron actividades. Con G3 se cubre la ampliación de 40 MW, los otros 110 MW son recambio
CARTAGO Trina Solar Solar	99		Si	NA	Cartago 220 kV	-	31-dic-20	No ha enviado información FPO en duda
SAN FELIPE Trina Solar Solar	90		Si	NA	San Felipe 220 kV	-	31-dic-20	No ha enviado información FPO en duda
LA LOMA ENELGP Solar	150	0.52		NA	La Loma 110 kV	La Loma STR	31-may-21	Planta: Con licencia. No ha iniciado obras. Conexión: Con licencia. No ha iniciado obras. Expansión red: Subestación La Loma 110 kV terminada; líneas en consultas previas.
TERMOCARIBE 3 AXIA Térmico	42	0.81		NA	Bolívar 220 kV	-	31-ago-21	Planta: Consulta previa en programación de inicio. Iniciando levantamiento de información para EIA. Conexión: Gestión integrada al EIA y consultas previas.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
ITUANGO EPM Hidroeléctrico	1200	3.12		NA	Ituango 500 kV	Ituango 500 kV	01-dic-21	Planta: Con licencia, sin pendientes (*). Obras al 77%. Atentos al orden público y protesta social. Avanzan trabajos en túneles, caverna, etc. Conexión: Sin dificultades. Expansión red: Entra completa en oct/2020.
WINDPESHI ENELGP	200	0.78		NA	Cuestecitas 220 kV	Copey- Cuestec 500 kV	31-dic-21	Planta: Con licencia. En análisis portuario. No ha iniciado obras. Conexión: En consulta previa (detenida). Fecha en duda. Expansión red: Dic/2021
ACACIA 2 Begonia Power Eólico	80		Si	NA	Cuestecitas 110 kV	Copey- Cuestec 500 kV	31-dic-21	Planta: Con licencia ambiental, solicitarán modificación, en trámite permiso de veda. Socialización en terreno. Análisis portuario. Alertas por orden público y nuevas comunidades. Conexión: En trámite consultas previas línea Acacias - Camelias. EIA en elaboración. Expansión red: Dic/2021
TERMOSOLO 2 Termo Puerto Solo Térmico	80	1.54		NA	Tabor 115 kV	-	30-nov-22	Planta: Con licencia ambiental. En planeación de contratación. En selección del EPC. Conexión: EIA en elaboración (ante CVC). En elaboración área influencia para solicitar certificado presencia comunidades y determinar si requiere o no consulta previa.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMO JAGÜEY ODL Térmico	19	0.37		NA	Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	Planta: Existente. Posibilidad adelanto. Conexión: Interna en dic/2020 queda lista. Posibilidad de adelanto. Expansión: feb/2022 (*)
TERMO RUBIALES ODL Térmico	19	0.37		NA	Norte 220 kV	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV	28-feb-22	Planta: Existente. Posibilidad adelanto Conexión: Interna em dic/2020 queda lista. Posibilidad de adelanto. Expansión: feb/2022 (*)
TERMOCANDELARIA Termocandelaria Térmico	252	5.61		NA	Candelaria	Repotenciación de línea y de nivel de corto	30-nov-22	Planta: Con licencia ambiental. En estudio la logística del transporte de equipos. Preocupaciones: Por suministro de equipos debido al Covid19; la firma EPC es de España; y fuerza mayor OEF. Conexión: No reporta información. Fecha en duda.
MIEL II Promotora Miel II Hidroeléctrica	117	0.20		NA	San Felipe 220 kV	-	30-nov-22	Planta: Con licencia ambiental desde 2010. Inician construcción en nov/2020. En duda para nov/2022. Conexión: No han iniciado trámites ambientales. Señalan interés por alternativa de conexión diferente a la aprobada. Fecha en duda.

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
IRRAIPA Jemeiwaa Ka I Eólico	99			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Con licencia ambiental. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. Conexión: Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
CARRIZAL Jemeiwaa Ka I Eólico	195			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Consulta previa en curso. EIA en elaboración. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. Conexión: Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
CASA ELÉCTRICA Jemeiwaa Ka I Eólico	180	0.89	Si	Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Consulta previa en curso. EIA en elaboración. Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. Conexión: Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
APOTOLORRU Jemeiwaa Ka I Eólico	75		Si	Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Con permiso para iniciar gestión arqueológica. Turbina en validación. Turbina en validación. Conexión: Solución en análisis. DAA en elaboración. Fecha en duda. Expansión: jul/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
KUISA (TUMAWIND) ENELGP Térmico	200	0.28		Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Consulta previa al 50%. EIA en elaboración. En análisis portuario. Conexión: Identificación de comunidades para consulta previa. EIA en elaboración. Por definir ubicación exacta de Colectora. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
IPAPURE EPM Eólico	201			Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: 13 de 15 consultas protocolizadas. EIA en elaboración, suspendido. Con certificación de comunidades en el trazado de la viabilidad, en socialización con comunidades. Conexión: DAA en contratación. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
CHEMESKY (URRAICHI) ENELGP Eólico	100	0.20		Si	Colectora 500 kV	Colectora 500 kV	31-jul-23	Planta: Consulta previa al 90%. EIA en elaboración. En análisis portuario. Conexión: Identificación de comunidades para consulta previa. EIA en elaboración. Por definir ubicación exacta de Colectora. Fecha en duda. Expansión: jul/2023
EL TESORITO Proeléctrica del Archipiélago Térmica	199	4.56		Si	Sahagún 500 kV	Sahagún 500 kV	31-ago-23	Planta: EIA en evaluación. No requiere consulta previa. Evaluados asuntos portuarios. Conexión: EIA en evaluación. Expansión: jul/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
BETA Eolos Energía (EDPR) Eólico	280	0.20	Si	Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Planta: Con licencia ambiental, presentarán modificación por menos aerogeneradores. Análisis portuario. Inicia construcción en 2021. Conexión: DAA en elaboración. Una vez se defina alternativa inicia trámites ICANH y certificación de comunidades para consulta previa. Expansión: nov/2023
ALPHA Vientos del Norte (EDPR) Eólico	212	0.15	Si	Si	Cuestecitas 500 kV	Bonda - Río Córdoba, 2° Circuito Cuestecitas - Loma, 2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Planta: Con licencia ambiental, presentarán modificación por menos aerogeneradores. Análisis portuario. Inicia construcción en 2021. Conexión: DAA en elaboración. Una vez se defina alternativa inicia trámites ICANH y certificación de comunidades para consulta previa. Expansión: nov/2023
CAMELIAS Begonia Power Eólico	250		Si	Si	Cuestecitas 500 kV	2° Circuito Cuestecitas - Copey y línea Loma - Sogamoso	30-nov-23	Planta: Con licencia ambiental, solicitarán modificación, en trámite permiso de veda. Socialización en terreno. Análisis portuario. Alertas por orden público y nuevas comunidades. Conexión: En trámite consultas previas línea Camelias - Cuestecitas. EIA en elaboración. Expansión: nov/2023

Proyecto	MW	OEF GWhd	CLPE	Garantía expansión	Punto de conexión	Expansión / Condición	FPO (más tardía según planta o conexión)	Estado de avance
TERMO SOLO 1	148	2.84		NO	Pacífico 220 kV	San Marcos - Pacífico 220 kV	30-nov-23	Planta: Trasladarán el proyecto para normalizar cronograma. Solicitarán No DAA para pasar a etapa de EIA. En delimitación de área para solicitar certificación de presencia de comunidades y definir consulta. Conexión: No constituyeron garantía para conexión a Pacífico. Solicitaron conexión en San Marcos 230 kV.

3. INFORME DE AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

En el marco del desarrollo de las Convocatorias Públicas se han adjudicado 67 proyectos, 49 del STN y 18 del STR. De los 49 del STN, 31 están en operación, 16 en ejecución y 2 a la espera de la Resolución de oficialización del Ingreso Anual Esperado. De los 18 de STR, 13 están en operación y 4 en ejecución y 1 a la espera de la Resolución de oficialización del Ingreso Anual Esperado.

Desde agosto de 2018 a la fecha se han seleccionado los inversionistas para 3 proyectos del STR por \$ 0.90¹ billones de pesos (La Marina 110 kV, Guatapurí 110 kV y Atlántico 110 kV); las adjudicaciones se llevaron a cabo entre los meses de **noviembre de 2019 y enero de 2020**. Para el STN se han adjudicado 6 proyectos por \$ 0.94² billones de pesos (Tolúviejo 220 kV, San Juan 220 kV, El Río 220 kV, Sabanalarga - Bolívar 500 kV, La Loma – Sogamoso 500 kV y Sahagún 500 kV), para un total de 9 proyectos por un valor de 1.84 billones de pesos. Adicionalmente, en este mismo periodo, se han puesto en operación 8 proyectos del STN por \$0.83³ billones de pesos y 8 del STR por \$ 0.52⁴ billones de pesos.

Debido a la emergencia por el COVID-19 se aplazó la audiencia de adjudicación del proyecto Río Córdoba – Bonda 220 kV.

3.1 Mapa proyectos de transmisión en ejecución

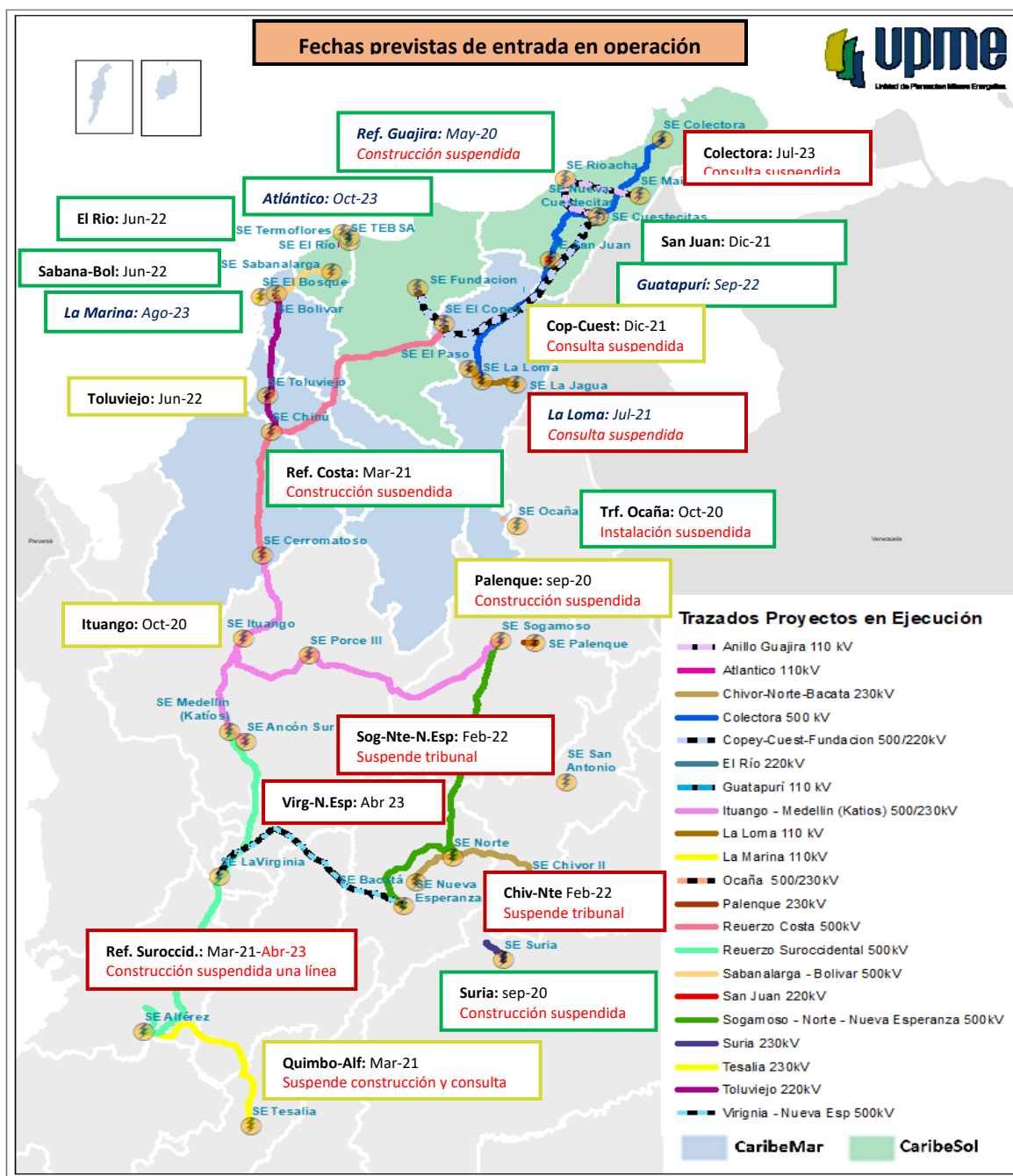
Este mapa señala para cada proyecto su fecha de entrada en operación **prevista**. Dicha previsión se realiza con base en las fases que faltan por desarrollar y los informes y análisis de la interventoría y la misma UPME.

¹ Pesos a diciembre de 2019

² Ídem

³ Ídem

⁴ Ídem



3.2 Avance proyectos de transmisión nacional en ejecución

Los ejecutores informaron que suspendieron actividades de campo en marzo de 2020 por contingencia sanitaria (COVID19).

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 05-2009 Quimbo – Alférez 230 kV Ubicación: Huila, Tolima, Valle	GEB	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión de la central de generación El Quimbo Impacto: Nacional	FPO inicial: Ago/14. La subestación y dos líneas en servicio desde 2014 (conectan la generación). La línea Quimbo – Alférez no ha podido terminar. FPO Prevista: mar/2021. Quimbo (Tesalia) - Alférez: Tramos I y IIA: Pendiente construcción de tramos por relacionamiento intercultural con Comunidad Pijao Vergel (En ene/2020 inició). Tramo IIB: Finalizó desminado en sitios de torre. Avanza desminado militar en vanos y accesos. Riesgo latente. En dic/19 GEB y CORTOLIMA firmaron acuerdo para acceso al Parque We'pe Wala, inició construcción. Tramo III: Finalizado. Suspendida construcción y relacionamiento intercultural. Previsto reiniciar en mayo.
UPME 03-2010 Chivor – Norte – Bacatá 230 kV Ubicación: Cundinamarca, Boyacá	GEB	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Impacto: Regional.	FPO inicial: oct/2015 (Muy atrasado) FPO Prevista: feb/2022* Estado: El 17/oct/19 en el marco de la Acción popular del Río Bogotá, la Magistrada Nelly Villamizar, ordenó resolver licencias ambientales y a EPM retirar torres del Salto del Tequendama. La CAR, ANLA y una Veeduría radicaron recursos de reposición, y EPM radicó apelación. En feb/20 la Magistrada solicita a GEB dar respuesta sobre presuntas inconsistencias en procesos de servidumbre. Proceso de licenciamiento finalizado, a la espera de las respuestas de la Magistrada. Se han reconocido 109 terceros intervinientes en el proceso de licenciamiento. El atraso: Todo está suspendido. Alto impacto sobre la demanda. Se agrava por cruce con mantenimientos de la Chivor. Condiciona la conexión de dos plantas de generación del cargo por confiabilidad.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 01-2013 Sogamoso-Norte- Nueva Esperanza Ubicación: Santander, Cundinamarca, Boyacá	GEB	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. Impacto: Nacional.	FPO inicial: sep/17 (Muy atrasado) FPO Prevista: feb/2022 Estado: El 17/oct/19 en el marco de la Acción popular del Río Bogotá, la Magistrada Nelly Villamizar, ordenó resolver licencias ambientales y a EPM retirar torres del Salto del Tequendama. La CAR, ANLA y una Veeduría radicarón recursos de reposición, y EPM radicó apelación. En feb/20 la Magistrada solicita a GEB dar respuesta sobre presuntas inconsistencias en procesos de servidumbre. Proceso de licenciamiento finalizado, a la espera de las respuestas de la Magistrada. Se han reconocido 109 terceros intervinientes en el proceso de licenciamiento. Continúa la iniciativa de una consulta popular en San Antonio de Tequendama <u>Asamblea de Cundinamarca solicitó a ANLA y CAR no aprobar el licenciamiento ambiental.</u> El atraso: Todo está suspendido. Alto impacto sobre la demanda. Se agrava por cruce con mantenimientos de la Chivor.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 03-2014 Ituango 500 kV Ubicación: Antioquia, Córdoba, Santander.	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobre costos debido a restricciones de red. - Conexión Hidroituango. - Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: ago/18 (atrasado) Ituango – Cerro a y b: finalizadas Medellín-Ancon Sur: declarada en operación. FPO previstas: Porce – Sogamoso: oct/20* Ituango – Porce: oct/20* Subestación Medellín: sep/20* Ituango – Medellín: oct/20* Gran avance en construcción. En may/20 iniciarán construcción de variantes a la salida de Ituango que implicaron modificación de la licencia. Avanza transporte de transformadores. Una vez estén en sitio, para el montaje se requiere un experto internacional. Por el cierre de los aeropuertos se analiza cómo actuar. Entre última semana de abril y primera de mayo reinicia construcción, pero localmente piden cuarentena a contratistas que lleguen. El SIN percibirá el efecto del proyecto solo cuando todo esté en servicio.
UPME 05-2014 Refuerzo Costa: Cerrmatoso – Chinú – Copey Ubicación: Córdoba, Sucre, Bolívar y Cesar.	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobre costos debido a restricciones de red. - Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: sep/18 (atrasado) FPO prevista: may/21* Estado: Con licencia. En construcción desde ago/19, ésta toma 18 meses. - En mar/20 ANLA emite medida preventiva suspendiendo actividades en 4 almacenes temporales de materiales y solicita reubicarlos modificar la licencia. En reunión de abr/20 ANLA indicó a ITCO que vía seguimiento y control entregara información solicitada en el Auto, ITCO la radicó y se espera decisión (levantar suspensión o reubicar patios). Reinicio de construcción previsto para primera semana de may/2020. En revisión impacto en tiempo.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 04-2014 Refuerzo Suroccidente 500 kV Ubicación: Antioquia, Caldas, Risaralda, Valle del Cauca	GEB	- Seguridad. - Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. Impacto: Nacional regional.	FPO inicial: sep/18 (Muy atrasado) FPO Previstas: Línea Alférez – San Marcos: mar/21 Línea Medellín – Virginia: jun/22 Línea Virginia – San Marcos: Incierta. Estado: - Medellín – La Virginia: Con licencia. Inició construcción en jun/19. Atrasado por bajo rendimiento. <u>Construcción suspendida, evalúan protocolos para reiniciar en segunda semana de mayo. En Heliconia piden cuarentena de 15 días a contratistas.</u> - Alférez – San Marcos: Con licencia. No ha iniciado construcción. GEB argumenta condición arqueología y licencias urbanísticas. En feb/20 Juzgado responde tutela, ratificando la No presencia del Consejo Comunitario de Mulaló en el área de influencia del Proyecto, de acuerdo con el certificado de Mininterior. - La Virginia – Alférez: El 01/oct/19 ANLA archiva el licenciamiento y requiere nuevo EIA. El 14/ene/20 ANLA ratifica su decisión. En elaboración del nuevo EIA, no es claro si lo deben rehacer, la UPME ha realizado observaciones en cuanto a variantes y ancho de servidumbre. Fuerte oposición en Palmira. Aunque adelantaron consultas previas en 4/5 comunidades, dado el archivo del licenciamiento, GEB debe aclarar con Mininterior cómo proceder. GEB analiza área de influencia para acercamiento social con las entidades locales y municipales. No están claras las implicaciones en tiempo. Atraso: Riesgo en la prestación del servicio. La línea Alférez – San Marcos y la transformación aportan a solución parcial.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 09 - 2016 Copey – Cuestecitas Copey – Fundación Departamentos: Cesar, La Guajira, Magdalena.	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red. - Conexión de FNCER - Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: nov/20 (atrasado) FPO prevista: dic/21 (en revisión)* Estado: Consulta previa finalizada para 8 de las 10 comunidades iniciales, pendiente con pueblos de la Sierra Nevada y Barrancón. Para las 6 nuevas comunidades certificadas, en dic/19 se realizó la preconsulta y apertura. Mininterior mediante circular del 16/mar/20 suspendió visitas de verificación y actividades de consultas previas. EIA en elaboración. Puede condicionar la conexión de algunos proyectos de FNCER. Los proyectos de generación también tienen sus propios retos.
UPME 06 - 2017 Colectora 500 kV Ubicación: La Guajira y Cesar	GEB	- Conexión FNCER - Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red. - Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: nov/22 FPO prevista: Jul/23* - Colectora - Cuestecitas: En consultas previas. - Cuestecitas - La Loma: En consultas previas. Alerta: Dada la delimitación del área de influencia del proyecto realizados para el EIA, GEB menciona que es posible que se tengan que certificar 45 nuevas comunidades en este tramo. Mininterior mediante circular del 16/mar/20 suspendió visitas de verificación y actividades de consultas previas. EIA's en elaboración, se espera radicación en ene/21. ANLA precisará la definición de "área de influencia" lo cual determina el alcance del EIA y puede implicar mayor tiempo de elaboración y comunidades adicionales. Para avanzar dependen del reinicio de consultas previas.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 07-2016 Virginia - Nueva Esperanza 500 kV Ubicación: Tolima, Cundinamarca	TCE	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. Impacto: Nacional	FPO inicial: Nov/21 (atrasado) FPO Prevista: may/23* El 5/abr/19 radicó el EIA. Radicó información adicional. El 30/sep/19 ANLA suspende términos hasta tener permisos menores. El 12/mar/20 MADS emite permisos menores, TCE se notifica, pendiente radicarlos ante ANLA para que se reanude la evaluación. El 3/abr/20 ANLA suspende términos de evaluación por contingencia sanitaria, la etapa que sigue son las audiencias ambientales. Pendientes 2 permisos menores de CAR. Alerta de posible Consulta Popular en San Antonio del Tequendama. Asamblea Departamental de Cundinamarca envía oficio solicitando a ANLA, MADS y CAR no aprobar el licenciamiento ambiental.
UPME 05-2013 Suria 230 kV Ubicación: Meta	DELSUR	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Impacto: Regional.	FPO inicial: Nov/16 (Muy atrasado) FPO Prevista: sep/20* Con licencia. Línea en construcción. El Juzgado de Restrepo programó visita de imposición para jun/2020, según Delsur atrasa la construcción de la línea. Terreno de subestación en adecuaciones. Fuerte oposición en Restrepo. Suspende construcción. En trámite de permisos para reiniciar.
UPME 05 - 2015 Palenque 230 kV Ubicación: Santander	DELSUR	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Impacto: Regional.	FPO inicial: Nov/17 (Muy atrasado) FPO Prevista: sep/20* Estado: Con licencia. Línea en construcción desde sep/19. Avanzan obras civiles en la subestación. En trámite de permisos para reiniciar.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 05-2018 Toluviejo 220 kV Ubicación: Sucre, Córdoba, Bolívar	EPSA	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión FNCER Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: jun/22 FPO prevista: jun/22* Chinú-Toluviejo: EIA en elaboración. Se expidió certificación de presencia de comunidades étnicas y procedencia de consulta previa. Toluviejo-Bolívar: EIA en elaboración. Se expidió certificación de presencia de comunidades étnicas y procedencia de consulta previa. Se adquirió el lote para la subestación Por definir reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA y para consultas previas.
UPME 07-2017 Sabanalarga – Bolívar 500 kV Ubicación: Atlántico y Bolívar	ISA	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red. Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: jun/22. Adelantado. FPO prevista: jun/22* Estado: EIA en elaboración. Se cuenta con resolución de procedencia de consulta previa con comunidades étnicas. Por definir reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA y para consultas previas.
UPME 04-2018 San Juan 220 kV Ubicación: La Guajira (San Juan del Cesar)	CONS. SAMPI	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión FNCER. Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: dic/21 FPO prevista: dic/21* Estado: Avanza elaboración de EIA. En dic/19 concluyó protocolización con comunidades. En protocolos para reinicio de actividades de campo como levantamiento de información primaria para el EIA. UPME solicitó aclaración al ejecutor sobre cobros por predio STR exigido en el alcance.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NACIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Estado de avance
UPME 06-2018 El Río 220 kV Ubicación: Atlántico (Barranquilla)	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red. Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: jun/22 FPO prevista: jun/22* Estado: Se Radicó el EIA el 3/abr/20. Pendiente auto de inicio. Pendiente respuesta del ICANH sobre el registro de programa de arqueología preventiva.
UPME 01-2018 Segundo Trf Ocaña 500/230 kV Ubicación: Santander	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Aumentar límite de transferencia entre áreas Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: Jun/20 FPO Prevista: oct/20* Estado: Finalizada prospección arqueológica. En obras civiles. Transformador en puerto. En alerta por situaciones de orden público. En protocolos para reinicio de actividades.
UPME 04-2019 La Loma – Sogamoso 500 kV Ubicación: Cesar, Norte de Santander, Santander.	ISA-ITCO	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión FNCER. - Impacto: Nacional.	FPO inicial: nov/23 FPO Prevista: nov/23* Estado: En proceso de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE (CREG).
UPME 09-2019 Sahagún 500 kV Ubicación: Sahagún, Córdoba	CELSIA	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión generación. - Impacto: Nacional.	FPO inicial: jun/23 FPO Prevista: jun/23* Estado: En proceso de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE (CREG).

3.3 Avance proyectos de transmisión regional en ejecución

SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Avance
UPME STR 13-2015 La Loma STR Ubicación: Cesar (El Paso, La Loma y La Jagua de Ibirico)	GEB	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Conexión FNCER Impacto: Nacional y regional.	FPO inicial: jun/18 (Atrasado) FPO prevista: jul/21* Subestación: Obras finalizadas. Líneas: El 13-14/mar/20 se dio inicio al proceso de consulta previa con 2 de las 3 comunidades certificadas. Avanza elaboración del EIA. Mininterior mediante circular externa del 16/mar/20 suspendió las visitas de verificación y actividades de consultas previas. Para avanzar dependen del reinicio de consultas previas.
UPME STR 06 - 2016 Anillo La Guajira Ubicación: La Guajira (Cuestecitas, Riohacha, Maicao).	ELECNORTE	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. Impacto: Regional.	FPO oficial: dic/19 FPO prevista: may/20* Estado: En construcción, falta poco para terminar. En abr/20 se firmó acuerdo con Cerrejón por cruce de la vía férrea. En trámite permiso de la ANM. Listos para reiniciar construcción, pero localmente piden cuarentena a contratistas que lleguen.
UPME STR 10-2018 Guatapuri 110 kV Ubicación: Cesar (Valledupar)	Consortio Eléctrico del Rio Guatapuri	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. Impacto: Departamental.	FPO oficial: sep/22 FPO prevista: sep/22 CORPOCESAR informó que el proyecto no requiere DAA. Avanza elaboración de EIA.
UPME STR 03-2018 La Marina Ubicación: Bolívar (Cartagena)	Consortio Eléctrico del Mar Caribe	- Confiabilidad (continuidad). - Reducción de sobrecostos debido a restricciones de red. Impacto: Nacional y departamental.	FPO oficial: ago/23 FPO prevista: ago/23 Avances en la consecución del predio para la subestación y gestiones con las autoridades locales.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL			
Convocatoria	Ejecutor	Beneficios	Avance
UPME STR 02 – 2019 Atlántico Obras asociadas a las subestaciones Termoflores, las flores, centro, oasis, magdalena, unión, Tebsa y estadio Ubicación: Atlántico (Barranquilla y Soledad)	Consorcio Energía de Colombia	- Confiabilidad (continuidad). - Seguridad. - Reducción de sobre costos debido a restricciones de red. Impacto: Nacional y departamental.	FPO oficial: oct/23 FPO prevista: oct/23 A espera de resolución CREG de oficialización del Ingreso Anual Esperado – IAE.

3.4 Geovisor proyectos de transmisión en ejecución

En el Geovisor se muestran los proyectos en ejecución y previstos en los últimos planes. El mismo puede ser consultado en <https://upmeonline.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=743e0ac44e6c406a8dcb8f2b3e432bbc>

