

Bogotá D.C.



GRUPO ENERGÍA DE BOGOTÁ



Radicado: GEB-001604-2024-S  
Fecha y hora: 7/3/2024 4:02:49 PM

Doctor:  
DAVID ANTONIO GARZON FANDIÑO  
SUBSECRETARIO DE DESPACHO  
CONCEJO DE BOGOTÁ DC  
COMISIONDEGOBIERNO@CONCEJOBOTOGOTA.GOV.CO  
CALLE 36 28 A 41  
BOGOTÁ  
COLOMBIA

CONCEJO DE BOGOTÁ 04-07-2024 10:00:58

2024ER14774 O 1 Fol:17 Anex:0

ORIGEN: GRUPO DE ENERGIA DE BOGOTA/NESTOR FAGUA  
DESTINO: COMISION 2º PERM. GOBIERNO/GARZON FANDIÑO DAVID A  
ASUNTO: RESPUESTA PROPOSICION 801 DE 2024  
OBS: RECIBIDO 3/7/2024

**Ref.:** Respuesta «Proposición No 801 de 2024, aprobada en la Comisión Segunda Permanente de Gobierno».

Respetado doctor Garzón:

El Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P (en adelante «GEB») agradece la invitación de la Comisión Segunda Permanente de Gobierno del H. Concejo de Bogotá a dar respuesta a las preguntas formuladas en el cuestionario propuesto, las cuales se responderán conforme a su instrucción. Esto es, en el marco de las actividades de transmisión de energía eléctrica y transporte de gas a cargo del GEB, así:

1. **«Indique el papel que cumple la empresa GEB y sus filiales dentro del ciclo de la electricidad en el país. Especifique el rol dentro de la generación, transmisión y, distribución y comercialización».**

El GEB no es una entidad ni organismo público del Distrito Capital. En su lugar, es una empresa de servicios públicos mixta, conforme a lo previsto por la Ley 142 de 1994 y a sus estatutos. Si bien el Distrito es su accionista mayoritario, el GEB está sometido a un régimen jurídico propio y goza de autonomía administrativa, financiera, patrimonial y presupuestal. Este grupo empresarial no forma parte de la Rama Ejecutiva del Poder Público, y no solo está sometido a un régimen jurídico especial, sino que cuenta, en términos de la jurisprudencia constitucional, con una «naturaleza jurídica especial».

Además, el GEB con posterioridad a la expedición del Acuerdo 1 de 1996, transfirió a Emgesa S.A. ESP (en la actualidad, Enel Colombia S.A. ESP) y a Codensa S.A. ESP

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergíabogota.com  
Página 1 de 17

(sociedad absorbida por Enel Colombia S.A. ESP), sus activos de generación, distribución y comercialización de energía eléctrica. Así las cosas, dentro de la cadena de energía, el GEB sólo lleva a cabo la actividad de transmisión de energía, no así la generación, distribución o comercialización, de energía eléctrica en la ciudad. Así las cosas, Enel Colombia S.A. ESP es la empresa que presta directamente el servicio público domiciliario de energía eléctrica a los usuarios finales de Bogotá.

**2. «Remita un listado de empresas con las que tiene alianza el GEB dentro del ciclo de la electricidad. Discrimine por participación del GEB en dichas empresas».**

Las empresas que están dentro de las actividades para la prestación del servicio público de energía eléctrica en Colombia, que usted denomina ciclo de electricidad, en las que GEB tiene participación en Colombia son las siguientes:

- Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS ESP (Enlaza) con el 100% de participación accionaria.
- Enel Colombia S.A ESP con el 42.515%.
- Electrificadora del Meta S.A. ESP (EMSA) con el 16,225%.

**3. «Especifique, actualmente cuanto es la participación accionaria del distrito de Bogotá en el GEB».**

A la fecha, la participación accionaria del Distrito de Bogotá en el GEB es de 65,68%

**4. «Especifique, actualmente cuanto es la participación accionaria del GEB en ENEL y sus filiales».**

La participación accionaria del GEB en ENEL S.A. ESP es de 42,515%.

**5. «Remita un listado de los proyectos de generación de energía renovable en los que tiene participación el GEB. Discrimine por fuente de energía, capacidad de generación, ubicación del proyecto, costo de inversión y ganancia esperada».**

El GEB actualmente cuenta con una participación del 42,5% en la sociedad Enel Colombia S.A. ESP, la cual tiene por objeto la generación, distribución, comercialización y el almacenamiento de energía eléctrica en los términos establecidos por la Ley 143 de 1994.

A continuación, se plasman los activos y proyectos de energía renovable que actualmente, Enel Colombia S.A. ESP, gestiona y de los cuales es propietaria, no el GEB. Según la información pública de Enel son los siguientes:

Activo	CEN (MW)	Tipo	Etapas	Ubicación
Guavio	1.250	Hidro	Operación	Ubalá, Cundinamarca

Betania	540	Hidro	Operación	Campoalegre, Huila
Pagua	600	Hidro	Operación	Sibaté, Cundinamarca
Quimbo	400	Hidro	Operación	Gigante, Huila
Filo agua	242	Hidro	Operación	Cundinamarca
Menores	65	Hidro	Operación	Cundinamarca
El Paso	64	Solar	Operación	El Paso, Cesar
La Loma	187	Solar	Etapa Pruebas	El Paso, Cesar
Fundación	132	Solar	Operación	Fundación, Magdalena
Guayepo I & II	487	Solar	Construcción	Ponedera, Atlántico
El Paso (ext.)	14	Solar	Construcción	El Paso, Cesar
Atlántico	245	Solar	Pipeline Desarrollo	- Usiacurí, Atlántico
Guayepo III	245	Solar	Pipeline Desarrollo	- Ponedera, Atlántico
Valledupar	130	Solar	Pipeline Desarrollo	- Cesar
Chinú	420	Solar	Pipeline Desarrollo	- Chinú, Córdoba
Sahagún	480	Solar	Pipeline Desarrollo	- Sahagún, Córdoba
Chemesky-Tumawind	300	Eólico	Pipeline Desarrollo	- La Guajira

CEN = Capacidad Efectiva Neta

Fuentes:

1) XM:

<https://paratec.xm.com.co/paratec/SitePages/generacion.aspx?q=capacidad>

2) Presentación Corporativa 4T23 disponible en su página WEB: <https://www.enel.com.co/es/inversionista/enel-colombia/presentaciones-corporativas.html>

Finalmente, le informamos que el llamado a remitir el detalle de la información, en particular lo relacionado con los costos de inversión, así como de la ganancia esperada de los mismos es Enel Colombia S.A. ESP como gestor y dueño de los activos, por lo que se sugiere dirigir su consulta directamente a Enel Colombia S.A. ESP.

**6. «Remita un listado de los proyectos de generación de energía no renovable en los que tiene participación el GEB. Discrimine por fuente de energía, capacidad de generación, ubicación del proyecto, costo de inversión y ganancia esperada».**

Como se indicó en la respuesta anterior, Enel Colombia S.A. ESP es la empresa propietaria de los activos de generación y quien desarrolla la actividad de generación en el país, por lo que es esa empresa, Enel Colombia S.A. ESP y no el GEB, el llamado a remitir el detalle de la información solicitada.

Al margen de lo anterior, le informamos que Enel Colombia S.A. ESP posee plantas térmicas a carbón, una de ellas denominada «Termozipa».

**7. «Remita un listado de los proyectos de transmisión de energía en los que tiene participación el GEB. Discrimine por proyecto, ubicación geográfica del proyecto».**

A la fecha el GEB tiene en etapa de ejecución los siguientes proyectos de transmisión en Colombia:

No. CONVOCATORIA	PROYECTO	LOCALIZACIÓN
UPME 03-2010	Chivor II - Norte 230 kV	Cundinamarca y Boyacá
UPME 01-2013	1er Refuerzo Área Oriental (Sogamoso - Norte - Nueva Esperanza 500 kV).	Cundinamarca, Boyacá y Santander
UPME 04-2014	Refuerzo Suroccidental 500 kV: Subestación Alférez 500 kV y Líneas de Transmisión asociadas	Antioquia, Caldas, Risaralda y Valle del Cauca
UPME 06-2017	Subestación Colectora 500 kV y Líneas Colectora - Cuestecitas 500 kV y Cuestecitas - La Loma 500 kV	La Guajira y Cesar
Ampliación	Segundo Circuito Cuestecitas - La Loma 500 kV	La Guajira y Cesar
UPME 10-2019	Río Córdoba - Bonda (Termocol) 220 kV	Magdalena
UPME 01-2022	Subestación Huila 230 kV y Líneas asociadas	Huila
UPME 05-2023	Tercer Transformador Bolívar 500/220 kV	Bolívar

**8. «Remita un listado de los proyectos de distribución y comercialización de energía en los que tiene participación el GEB. Discrimine por proyecto, ubicación geográfica».**

El GEB no presta el servicio público de distribución y comercialización de energía en Colombia, esta actividad la desarrolla Enel Colombia en la ciudad de Bogotá.

Al margen de lo anterior, el GEB tiene en operación algunos activos del Sistema de Transmisión Regional («STR»), que fueron desarrollados bajo el mecanismo de convocatorias UPME STR de acuerdo con la Resolución CREG 024 de 2013. A la fecha, el GEB no se encuentra ejecutando ningún proyecto del STR.

**9. «Remita información del valor de la acción del GEB desde el 2000 al 2024».**

A continuación, encontrará el detalle de la información solicitada sobre el valor de la acción del GEB desde el 2000 al 2024. Se incluye información disponible y pública, al cierre de cada mes dentro del periodo señalado, ya que desde el 2008 las acciones del GEB se encuentran inscritas en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) y desde 2011 el GEB realizó su primera oferta pública de acciones:

Fecha	Último Precio
06/27/2024	2,600.0
05/31/2024	2,545.0
04/30/2024	2,435.0
03/29/2024	2,370.0
02/29/2024	2,215.0
01/31/2024	2,275.0
12/29/2023	1,900.0
11/30/2023	1,900.0
10/31/2023	1,665.0
09/29/2023	1,747.0
08/31/2023	1,616.0
07/31/2023	1,765.0
06/30/2023	1,825.0
05/31/2023	1,770.0
04/28/2023	1,800.0
03/31/2023	1,535.0
02/28/2023	1,400.0
01/31/2023	1,570.0
12/30/2022	1,683.0
11/30/2022	1,800.0
10/31/2022	1,647.0
09/30/2022	1,871.0
08/31/2022	1,900.0
07/29/2022	1,901.0
06/30/2022	1,998.0
05/31/2022	2,420.0
04/29/2022	2,520.0
03/31/2022	2,470.0
02/28/2022	2,450.0
01/31/2022	2,620.0
12/31/2021	2,500.0
11/30/2021	2,634.0
10/29/2021	2,720.0
09/30/2021	2,816.0
08/31/2021	2,695.0
07/30/2021	2,529.0
06/30/2021	2,571.0
05/31/2021	2,329.0
04/30/2021	2,610.0
03/31/2021	2,690.0
02/26/2021	2,580.0
01/29/2021	2,611.0
12/31/2020	2,650.0
11/30/2020	2,560.0
10/30/2020	2,400.0
09/30/2020	2,450.0
08/31/2020	2,460.0
07/31/2020	2,290.0
06/30/2020	2,335.0
05/29/2020	2,180.0
04/30/2020	2,240.0

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergiabogota.com

Página 5 de 17

03/31/2020	2,250.0
02/28/2020	2,410.0
01/31/2020	2,395.0
12/31/2019	2,220.0
11/29/2019	2,195.0
10/31/2019	2,175.0
09/30/2019	2,185.0
08/30/2019	2,115.0
07/31/2019	2,100.0
06/28/2019	2,110.0
05/31/2019	2,120.0
04/30/2019	2,230.0
03/29/2019	2,075.0
02/28/2019	2,040.0
01/31/2019	1,910.0
12/31/2018	1,770.0
11/30/2018	1,845.0
10/31/2018	1,855.0
09/28/2018	2,005.0
08/31/2018	2,045.0
07/31/2018	2,010.0
06/29/2018	2,040.0
05/31/2018	2,070.0
04/30/2018	2,060.0
03/30/2018	2,030.0
02/28/2018	2,030.0
01/31/2018	2,030.0
12/29/2017	2,015.0
11/30/2017	2,070.0
10/31/2017	1,995.0
09/29/2017	2,000.0
08/31/2017	1,950.0
07/31/2017	1,980.0
06/30/2017	1,970.0
05/31/2017	1,960.0
04/28/2017	1,845.0
03/31/2017	1,830.0
02/28/2017	1,820.0
01/31/2017	1,800.0
12/30/2016	1,810.0
11/30/2016	1,805.0
10/31/2016	1,900.0
09/30/2016	1,875.0
08/31/2016	1,850.0
07/29/2016	1,810.0
06/30/2016	1,785.0
05/31/2016	1,860.0
04/29/2016	1,850.0
03/31/2016	1,900.0
02/29/2016	1,775.0
01/29/2016	1,660.0
12/31/2015	1,720.0
11/30/2015	1,660.0
10/30/2015	1,870.0
09/30/2015	1,740.0
08/31/2015	1,690.0
07/31/2015	1,670.0
06/30/2015	1,590.0
05/29/2015	1,680.0
04/30/2015	1,700.0

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergiabogota.com](http://www.grupoenergiabogota.com)

Página 6 de 17

03/31/2015	1,625.0
02/27/2015	1,650.0
01/30/2015	1,580.0
12/31/2014	1,700.0
11/28/2014	1,635.0
10/31/2014	1,630.0
09/30/2014	1,610.0
08/29/2014	1,740.0
07/31/2014	1,675.0
06/30/2014	1,590.0
05/30/2014	1,515.0
04/30/2014	1,590.0
03/31/2014	1,610.0
02/28/2014	1,410.0
01/31/2014	1,335.0
12/31/2013	1,535.0
11/29/2013	1,525.0
10/31/2013	1,590.0
09/30/2013	1,540.0
08/30/2013	1,560.0
07/31/2013	1,450.0
06/28/2013	1,370.0
05/31/2013	1,360.0
04/30/2013	1,365.0
03/29/2013	1,400.0
02/28/2013	1,410.0
01/31/2013	1,340.0
12/31/2012	1,270.0
11/30/2012	1,275.0
10/31/2012	1,310.0
09/28/2012	1,220.0
08/31/2012	1,180.0
07/31/2012	1,095.0
06/29/2012	995.0
05/31/2012	1,000.0
04/30/2012	1,025.0
03/30/2012	1,025.0
02/29/2012	1,075.0
01/31/2012	1,080.0
12/30/2011	1,175.0
11/30/2011	1,265.0
10/31/2011	1,315.0
09/30/2011	1,400.0
08/31/2011	1,230.0
07/29/2011	1,470.0
06/30/2011	1,550.0
05/31/2011	1,676.8
04/29/2011	1,710.0
03/31/2011	1,778.8
02/28/2011	1,695.4
01/31/2011	1,750.0
12/31/2010	1,745.0
11/30/2010	1,500.0
10/29/2010	1,499.0
09/30/2010	1,439.2
08/31/2010	1,280.0
07/30/2010	1,280.0
06/30/2010	1,254.0
05/31/2010	1,275.4
04/30/2010	1,290.0

**GYE-GDO-PRO-002-F-001**  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergíabogotá.com](http://www.grupoenergíabogotá.com)

Página 7 de 17



03/31/2010	1,250.0
02/26/2010	1,234.0
01/29/2010	1,198.0
12/31/2009	1,190.0
11/30/2009	1,139.0
10/30/2009	863.8
09/30/2009	1,200.4
07/31/2009	700.0

Fuente: Bloomberg.

**10. «Remita información del valor de la acción de Enel desde el 2000 al 2024».**

Enel Colombia S.A. ESP, y no el GEB, es el llamado a remitir el detalle de la información solicitada sobre el valor de sus acciones, por lo que se sugiere realizar la consulta a esa compañía.

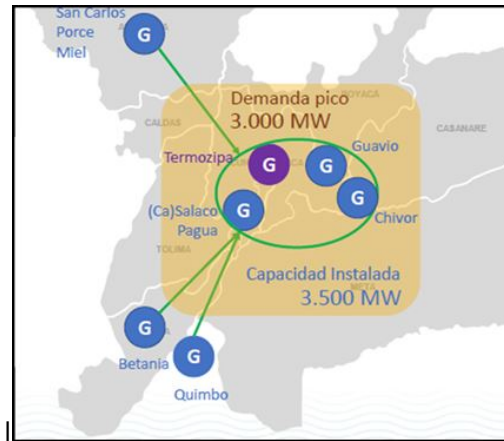
**11. «Especifique, qué empresas hacen parte del ciclo de la electricidad que llega a la ciudad de Bogotá. Discrimine por generación, transmisión, y distribución y comercialización».**

Bogotá, Cundinamarca, Meta y otras zonas aledañas que, como región, están eléctricamente interconectadas, representan un consumo pico del orden de 3.100 MW aproximadamente al día (25% de la demanda nacional). Dentro del área se encuentran las plantas de generación hidroeléctrica Guavio, Chivor, Paraíso-Guaca, Darío Valencia y Salto II y la termoeléctrica Zipa la cual utiliza carbón como combustible. En condiciones ideales (disponibilidad de centrales de generación y redes, agua embalsada, inventarios de carbón, no ocurrencia de fallas ni mantenimientos), estas plantas pueden generar horariamente hasta 3.500 MW, con lo que se podría lograr cubrir el 100% del consumo regional.

Adicional a esta generación interna, el área está conectada a través de enlaces a nivel del STN con las áreas Antioquia, Suroccidental y Nordeste con una capacidad de importación de potencia limitada a 900 MW por el circuito Primavera – Bacatá 500 kV. Esto permite traer generación de plantas hidroeléctricas como San Carlos, Porce, Miel, Betania y Quimbo, de propiedad de ISAGEN, EPM y Enel Colombia.

Plantas de generación





A nivel de transmisión, en el siguiente diagrama se puede apreciar la totalidad de la infraestructura en operación de Enlaza que es empleada para la atención de la demanda en el Área Oriental integrando el Corredor Central, el Corredor Sur, el Sistema Bogotá junto con las líneas y subestaciones propias y de otros agentes con los cuales se comparte infraestructura.



Actualmente, el GEB y su filial Enlaza adelantan los proyectos de expansión en transmisión Chivor – Chivor II – Norte – Bacatá 230 kV y el de Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV. Estos proyectos sirven para mejorar la flexibilidad del SIN y la atención de la demanda de energía en la Sabana de Bogotá. Además, la empresa Transportadora Colombiana de Energía S.A. ESP – TCE está adelantando el proyecto Virginia -Nueva Esperanza 500 kV y a EPM le fue adjudicado el proyecto de la Bahía segundo transformador Nueva Esperanza 500 kV.

Finalmente, en materia de distribución y comercialización, Enel Colombia S.A. ESP es la empresa que presta directamente el servicio público domiciliario de energía eléctrica a los usuarios finales de Bogotá, y XM se encarga de la planeación, la supervisión y el control de la operación integrada de los recursos de generación, interconexión y transmisión del SIN, por lo que sugerimos consultarlas para el detalle de la respuesta a su inquietud.

**12. «Remita una gráfica de la demanda versus la capacidad máxima de producción de energía en la ciudad de Bogotá desde el 2000 a 2024. Discrimine por tipo de uso (residencial, comercial e industrial)».**

Al respecto reiteramos que el GEB no realiza las actividades de generación, distribución ni comercialización en el país ni en la ciudad de Bogotá. Es Enel ESP, y no el GEB, quien realiza actividades de generación en el país y atiende a usuarios finales en la ciudad de Bogotá y podría contar con la información de demanda que usted requiere.

Además, le informamos que XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. ESP («XM») se encarga de la planeación, la supervisión y el control de la operación integrada de los recursos de generación, interconexión y transmisión del SIN, por lo que sugerimos consultarla para responder a su inquietud relacionada con la generación de energía en el país.

**13. «Remita una gráfica de la demanda versus la capacidad máxima de producción de energía en la sabana norte desde el 2000 a la fecha. Discrimine por tipo de uso (residencial, comercial e industrial)».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta anterior.

**14. «Remita información frente a la proyección de demanda de energía de Bogotá para los años 2025 al 2030».**

Al respecto reiteramos que el GEB no realiza las actividades de distribución ni comercialización en la ciudad de Bogotá, por lo que Enel Colombia S.A. ESP, y no el GEB, atiende a usuarios finales y esa empresa, Enel, quien podría contar con información para responder a su pregunta.

Además, los datos de proyecciones de demanda de energía eléctrica en el País son elaborados por la Unidad de Planeación Minero- Energética («UPME») a quien sugerimos consultar. El link con los datos agregados que publica esta entidad sobre proyecciones de demanda los encuentra en <https://www1.upme.gov.co/DemandayEficiencia/Paginas/Proyecciones-de-demanda.aspx>.

**15. «Remita información frente a la proyección de demanda de energía de la sabana de Bogotá para los años 2025 al 2030».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta anterior.

**16. «Remita información de ingresos del GEB desde el 2010 al 2024».**

El detalle de la información se encuentra en el documento Excel adjunto a este documento denominado «detalle ingresos GEB 2010-2024 proposición 801 Concejo».

**17. «Especifique cuales son las líneas de transmisión de energía que abastecen el suministro a la ciudad de Bogotá. Discrimine por cada una y remita información de Demanda pico y Capacidad Instalada».**

La infraestructura de transmisión del GEB en el área, es:

Líneas GEB Área Bogotá	NIVEL DE TENSIÓN (kV)	TIPO (km)	LONGITUD (km)	CAPACIDAD TRANSPORTE NOMINAL (A)	CAPACIDAD TRANSPORTE EQUIVALENTE (MW)
CIRCO - GUAVIO 1 230 kV	230.0	Aérea	109.32	960	382,44
CIRCO - GUAVIO 2 230 kV	230.0	Aérea	109.85	960	382,44
CIRCO - TUNAL 1 230 kV	230.0	Aérea	29.74	960	382,44
CIRCO - NUEVA ESPERANZA 1 230 kV	230.0	Aérea	46.16	960	382,44
GUAVIO - LA REFORMA 1 230 kV	230.0	Aérea	81.13	1440	573,66
GUAVIO - SURIA (DELSUR) 1 230 kV	230.0	Aérea	94.82	1440	573,66
LA GUACA - LA MESA 1 230 kV	230.0	Aérea	4.71	1120	446,18
LA GUACA - LA MESA 2 230 kV	230.0	Aérea	4.71	1120	446,18
LA GUACA - PARAISO 1 230 kV	230.0	Aérea	7.64	960	382,44
LA GUACA - PARAISO 2 230 kV	230.0	Aérea	7.66	960	382,44
LA REFORMA - TUNAL 1 230 kV	230.0	Aérea	74.95	960	382,44
LA REFORMA - TUNAL 2 230 kV	230.0	Aérea	75.06	960	382,44
NUEVA ESPERANZA - PARAISO 1 230 kV	230.0	Aérea	15.57	960	382,44
NUEVA ESPERANZA - PARAISO 2 230 kV	230.0	Aérea	15.57	960	382,44
NUEVA ESPERANZA - SAN MATEO (BOGOTA) 1 230 kV	230.0	Aérea	29.41	960	382,44
SAN MATEO (BOGOTA) - TUNAL 1 230 kV	230.0	Aérea	14.96	960	382,44

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergíabogotá.com  
Página 11 de 17



Otras líneas de transmisión que interconectan la región con el resto del país son de propiedad de ISA y EPM. En el siguiente link del operador del sistema, XM, se puede encontrar más información de dichos activos: <https://paratec.xm.com.co/paratec/SitePages/transmision.aspx?q=lineas>

**18. «Especifique cuales son las fuentes de energía desde las cuales se abastece el suministro a la ciudad de Bogotá. Discrimine por cada una de las fuentes (hidroeléctrica, termoeléctrica, energía limpia, etc.)».**

Favor remitirse a la respuesta a la pregunta 11

**19. «Remita una línea de tiempo del proyecto Subestación Norte 500 KV y Líneas de Transmisión Norte - Tequendama 500 KV y Norte Sogamoso 500 kV. Remita copia y estado de la licencia ambiental del proyecto.».**

A continuación, remitimos la línea de tiempo del proyecto UPME 01 de 2013 «subestación Norte 500 kV y la línea de transmisión Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV (primer refuerzo 500 kV área oriental)»:



A la fecha, el GEB estima que la fecha de puesta en operación real del proyecto estaría alrededor de mayo de 2026.

En este proyecto, los tramites iniciales con los que se solicitó y obtuvo la aprobación del proyecto son los que se listan a continuación:

- *DAA*: radicado el 17 de febrero de 2015 y aprobado el 20 de abril de 2015. (Auto 1437 del 20 de abril de 2015 A)
- *EIA*: radicado el 24 de junio de 2016 y Licencia Ambiental otorgada de manera condicionada en mayo de 2021. (Resolución 1326 del 05 de agosto de 2020 y Resolución 865 del 18 de mayo de 2021)
- *Solicitud de sustracción a la reserva de Ley 2/59 Rio La Magdalena*: Aprobada en el 2017 (Resolución 2502 del 01 de diciembre del 2017).
- *Solicitud de sustracción a la reserva Forestal Protectora Productora Cuenca Alta del Rio Bogotá*: Aprobada en el 2018 (Resolución 968 del 31 de mayo del 2018).
- *Solicitud de sustracción al DRMI Salto del Tequendama*: Aprobada en el 2018 (Acuerdo CAR 44 del 18 de diciembre de 2018)
- *Solicitud de sustracción al DRMI Paramo de Guargua y Laguna Verde*: Aprobada en el 2018 (Acuerdo CAR 45 del 18 de diciembre del 2018)
- *Solicitud de sustracción al DRMI Yarigues*: Aprobada en el 2018 (Acuerdo CAS 356 del 27 de julio del 2018)

A la fecha continúan sin pronunciamiento los siguientes trámites ambientales para el proyecto:

- *Modificación de Licencia Ambiental No. 1*: radicada el 20 de diciembre de 2022, a la espera de pronunciamiento final ANLA



- *Modificación de Licencia Ambiental No. 2:* radicada el 17 de julio de 2023, y suspendida hasta pronunciamiento de MADS (Auto 10254 del 07 de diciembre del 2023)
- *Modificación de Licencia Ambiental No. 3:* radicada el 17 de octubre de 2023, y suspendida hasta pronunciamiento de MADS (Auto 1106 del 06 de marzo de 2024)
- *Nueva Sustracción de 7 Sitios de Torre para el trámite de Modificación de Licencia No. 2:* sin resolución a la fecha.
- *Nueva Sustracción de 5 Sitios de Torre para el trámite de Modificación de Licencia No. 3:* sin resolución a la fecha.

Así las cosas, el proyecto UPME 01 2013 cuenta con Licencia Ambiental inicial. Sin embargo, se requiere la aprobación de ANLA de los tres (3) trámites de modificación de licencia que se encuentran suspendidos en su fase de evaluación y del MADS, quien deberá pronunciarse sobre las dos nuevas solicitudes de sustracción. Lo anterior, para subsanar las negaciones y exclusiones impuestas por la ANLA en la autorización inicial del proyecto.

## 20. «Remita una línea de tiempo del proyecto Subestación Chivor II y Norte 230 kV y Líneas de Transmisión Asociada. Remita copia y estado de la licencia ambiental del proyecto».

A continuación, remitimos la línea de tiempo del proyecto UPME 03 2010 «Proyecto Chivor II-Norte 230 kV»



A la fecha, el GEB estima que la fecha de puesta en operación real del proyecto estaría alrededor de abril de 2026.

En lo relacionado con la Licencia ambiental del proyecto se resalta que los tramites iniciales con los que se solicitó y obtuvo de manera condicionada la viabilidad ambiental del proyecto son los siguientes:

- *Diagnóstico de Alternativas ambientales («DAA»):* radicado el 31 de octubre de 2013 y aprobado el 01 de Julio de 2015. (Auto 5250 del 14 de noviembre de 2014 y Auto 2568 del 01 de julio de 2015).
- *Estudio de Impacto Ambiental («EIA»):* radicado en Julio-16 y la Licencia Ambiental condicionada y parcial se expidió en marzo de 2021. (Resolución 1058 del 12 de junio de 2020 y Resolución 467 del 10 de marzo de 2021).
- *Solicitud de sustracción a la reserva Forestal Protectora Productora Cuenca Alta del Rio Bogotá:* aprobada en el 2018 (Resolución 620 de 2018).
- *Modificación de Licencia Ambiental No. 1:* radicada el 9 de diciembre de 2022 y otorgada en agosto de 2023 (Resolución 1146 del 05 de junio de 2023 y Resolución 1841 del 23 de agosto de 2023).

Actualmente continúan en trámite los siguientes estudios, sobre los cuales las Autoridades Ambientales no se han pronunciado:

- *Modificación de Licencia Ambiental No. 2:* radicada el 7 de diciembre de 2022, y suspendida hasta el pronunciamiento de MADS sobre el trámite de solicitud de Nueva Sustracción para 2 Sitios de torre considerados en el expediente SRF 679 (Auto 003042 del 10 de mayo de 2024).
- *Modificación de Licencia Ambiental No. 3:* radicada el 21 de julio de 2023, y suspendida hasta el pronunciamiento de MADS sobre el trámite de solicitud de nueva Sustracción para 5 sitios de torre en el expediente SRF 651 (Auto 9861 del 29 de nov 2023).
- *Modificación de tres (3) polígonos de la Sustracción otorgada por la Resolución 620 de 2018:* sin resolución a la fecha, radicada el 31 de octubre de 2021.
- *Nueva Sustracción de 2 Sitios de Torre para el trámite de Modificación de Licencia No. 2:* sin resolución a la fecha, radicada 1 noviembre de 2022.
- *Nueva Sustracción de 5 Sitios de Torre para el trámite de Modificación de Licencia No. 3:* sin resolución a la fecha, radicada el 7 de julio de 2023.

Si bien para el proyecto UPME 03 2010 «Proyecto Chivor II-Norte 230 kV» se cuenta con licencia ambiental inicial, los tramites ambientales de modificación antes mencionados y: no han sido resueltos por las Autoridades Ambientales correspondientes (MADS con dos nuevas solicitudes de sustracción en los expedientes SRF 679 y 651 y una autorización de movimiento de polígono en el expediente SRF395 y con la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales «ANLA» dos modificaciones de licencia en el expediente LAV0044-00-2016).

**21. «Remita una línea de tiempo del proyecto Segundo refuerzo de red en el área oriental: Línea de transmisión La Virginia – Nueva Esperanza 500 kV. Remita copia y estado de la licencia ambiental del proyecto».**



El inversionista adjudicado en la Convocatoria UPME 07 2016 «Línea de Transmisión La Virginia – Nueva Esperanza 500 kV» fue la empresa Alupar Colombia S.A.S., no el GEB, por lo que sugerimos que se consulte a esa compañía para la información sobre la ejecución de ese proyecto.

**22. «Remita nombre de los proyectos de sub subestaciones en el área de Cundinamarca y Boyacá en espera de Licencias Ambientales. Remita estado actual del licenciamiento de cada proyecto».**

Al respecto reiteramos que el GEB no realiza la actividad de distribución en la ciudad de Bogotá, por lo que Enel Colombia S.A. ESP, y no el GEB, es quien podría contar con el detalle de la información para responder a su pregunta.

Al margen de lo anterior, le informamos que las subestaciones que entendemos se encuentran en trámite de licenciamiento ambiental, son:

- a) Subestación Occidente.
- b) Subestación Montevideo.
- c) Subestación Bochica.
- d) Subestación Guaymaral.
- e) Subestación Porvenir.
- f) Subestación Interxzona.

**23. «Indique cual es la proyección de demanda de energía eléctrica para la actuación estratégica Actuación Estratégica Reverdecer del Sur».**

Al respecto reiteramos que el GEB no realiza las actividades de distribución ni comercialización en la ciudad de Bogotá, por lo que Enel Colombia S.A. ESP, y no el GEB, atiende a usuarios finales y esa empresa, Enel, es quien podría contar con información para responder a su pregunta, así como los propietarios y gestores de esos proyectos.

Además, los datos de proyecciones de demanda de energía eléctrica en el País son elaborados por la Unidad de Planeación Minero- Energética («UPME») a quien sugerimos consultar. El link con los datos agregados que publica esta entidad sobre proyecciones de demanda los encuentra en <https://www1.upme.gov.co/DemandayEficiencia/Paginas/Proyecciones-de-demanda.aspx>.

**24. «Indique cual es la proyección de demanda de energía eléctrica para Ciudad Lagos de Torca».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta anterior.

**25. «Indique cuál es la proyección de demanda de energía eléctrica para la Región Metropolitana Bogotá – Cundinamarca para atender la proyección de 2'893.158 de viviendas contenidas en la exposición de motivos».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta 23.

Al margen de lo anterior, y conforme a información de ENEL, Operador de Red en la región, le informamos que hoy en día en la región hay 37 mil nuevas viviendas con disponibilidad condicionada por las restricciones en las redes. En esta misma situación se encuentran varios datacenters y otras inversiones generadoras de empleo que representan un consumo inviabilizado de más de 128 MW, especialmente en la sabana norte y occidental de Bogotá y Cundinamarca.

**26. «Indique cuál es la proyección de demanda de energía eléctrica para la operación del metro de Bogotá».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta 23.

**27. «Indique cuál es la proyección de demanda de energía eléctrica para la operación de los regiotram Bogotá - Cundinamarca. Discrimine por cada regiotram».**

Favor remitirse a la respuesta dada en la pregunta 23.

Finalmente, le informó que el Director de Regulación del GEB, Jaime Orjuela y los asesores Diana Orrego y Néstor Preciado podrán acompañar al Concejo en la sesión de la referencia.

Cordial saludo,



**NESTOR FAGUA  
VICEPRESIDENTE**

**Elaboró:**

CLAUDIA BALLESTEROS ORTIZ - ASESOR - 50020205 - GERENCIA DERECHO PÚBLICO, Jaime Orjuela, Néstor preciado, Diana Orrego, Jairo Pedraza, Wilson Ortiz, Farid Bermudez

**Revisó:**

JUAN SEBASTIAN ORTIZ - GERENTE DE DERECHO PÚBLICO ENCARGADO - 50000152 - VICEPRESIDENCIA JURÍDICA, Jaime Orjuela

**Aprobó:**

NESTOR FAGUA - VICEPRESIDENTE - 50000152 - VICEPRESIDENCIA JURÍDICA

**GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada**

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergiabogota.com](http://www.grupoenergiabogota.com)  
Página 17 de 17

