

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Estados Financieros Intermedios Condensados Separados al 30 de septiembre y por los periodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024.

(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2023 y por los periodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023)

(No auditados)



KPMG S.A.S.
Calle 90 No. 19c - 74
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

Señores Accionistas
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado la información financiera intermedia condensada separada que se adjunta, al 30 de septiembre de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. (la Compañía), la cual comprende:

- el estado condensado separado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024;
- los estados condensados separados del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2024;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024;
- el estado condensado separado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024; y
- las notas a la información financiera intermedia.

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros intermedios separados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, incluyendo los requerimientos de la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información Financiera Intermedia condensada separada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.



Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada separada al 30 de septiembre de 2024 que se adjunta, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.
T.P. 149609 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

12 de noviembre de 2024



KPMG S.A.S.
Calle 90 No. 19c - 74
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100

www.kpmg.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE EXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LENGUAJE (XBRL)

Señores Accionistas
Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.:

Introducción

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 30 de septiembre de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. (la Compañía), que incorpora la información financiera intermedia separada, la cual comprende:

- el estado separado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024;
- el estado separado del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2024;
- el estado separado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024;
- el estado separado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia separada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia separada, basada en mi revisión.

Alcance de la revisión

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas

Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia separada de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. al 30 de septiembre de 2024, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.


Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.
T.P. 149609 - T
Miembro de KPMG S.A.S.

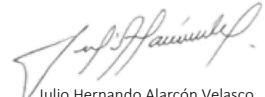
12 de noviembre de 2024

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados de Situación Financiera
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresados en millones de pesos colombianos)

		Septiembre 2024	Diciembre 2023			Septiembre 2024	Diciembre 2023
<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>(No auditado)</u>		<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Nota</u>	<u>(No auditado)</u>	
Activos corrientes:				Pasivos corrientes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$ 898.325	1.431.273	Obligaciones financieras	17	\$ 145.009	405.579
Cuentas por cobrar	8	118.661	111.158	Pasivos por arrendamientos financieros	18	2.252	2.219
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	820.790	174.001	Cuentas por pagar	19	1.330.551	159.014
Activos por impuestos	9	93.775	103.783	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	31.702	9.825
Inventarios	10	210.602	219.076	Beneficios a empleados	20	49.997	53.016
Instrumentos financieros derivados	24	215.724	245.806	Pasivos por impuestos	21	15.782	41.105
Otros activos no financieros		10.671	3.840	Otros pasivos no financieros		6.016	8.161
		<u>2.368.548</u>	<u>2.288.937</u>				
Total activos corrientes		\$ 2.368.548	\$ 2.288.937	Total pasivos corrientes		\$ 1.581.309	\$ 678.919
Activos no corrientes:				Pasivos no corrientes:			
Inversiones en subordinadas	11	\$ 9.195.028	9.023.715	Obligaciones financieras	17	\$ 9.253.676	8.697.197
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	12.790.714	12.471.809	Pasivos por arrendamientos financieros	18	17.815	2.558
Propiedades, planta y equipo, neto	13	4.839.787	4.375.611	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	221.638	204.336
Activos por derecho de uso	14	19.634	4.696	Beneficios a empleados	20	108.872	122.951
Propiedades de inversión	15	186.691	30.113	Provisiones	22	79.951	74.249
Otras inversiones	7	59.993	34.663	Pasivo por impuesto diferido	23	327.735	492.758
Cuentas por cobrar	8	39.022	16.933	Otros pasivos no financieros		492	493
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	451.390	465.865				
Activos por impuestos	9	148.737	121.340	Total pasivos no corrientes		\$ 10.010.179	\$ 9.594.542
Activos intangibles	16	364.136	348.051	Total pasivo		\$ 11.591.488	\$ 10.273.461
		<u>28.095.132</u>	<u>26.892.796</u>	Patrimonio:	27		
Total activos no corrientes		\$ 28.095.132	\$ 26.892.796	Capital emitido		\$ 492.111	\$ 492.111
Total Activo		\$ 30.463.680	\$ 29.181.733	Prima en colocación de acciones		837.799	837.799
				Reservas		5.980.966	5.692.697
				Resultados acumulados		7.347.509	7.803.173
				Otro resultado integral		4.213.807	4.082.492
				Total patrimonio		\$ 18.872.192	\$ 18.908.272
				Total pasivo y patrimonio		\$ 30.463.680	\$ 29.181.733

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.


Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)


Julio Hernando Alarcón Velasco
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria
T.P. 53918 - T
(Ver certificación adjunta)

Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal
T.P. 149609-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

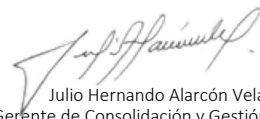
GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados del Resultado y Otro Resultado Integral
Por los periodos de tres y nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre		Por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre	
		2024 (No auditado)	2023 (No auditado)	2024 (No auditado)	2023 (No auditado)
Ingreso transmisión de electricidad	28	\$ 214.418	\$ 216.004	\$ 692.230	\$ 690.464
Costos transmisión de electricidad	30	<u>(65.082)</u>	<u>(84.431)</u>	<u>(164.322)</u>	<u>(272.846)</u>
Utilidad bruta		149.336	131.573	527.908	417.618
Gastos:					
Gastos de negocio	31	(56.417)	(54.086)	(188.219)	(182.618)
Gastos administrativos	32	(10.956)	(9.273)	(29.716)	(25.796)
Otros ingresos, neto	33	<u>10.434</u>	<u>7.503</u>	<u>24.204</u>	<u>18.289</u>
Utilidad operacional		92.397	75.717	334.177	227.493
Ingresos financieros	34	46.446	\$ 71.525	153.491	224.747
Gastos financieros	35	(138.464)	(190.604)	(487.466)	(625.212)
Diferencia en cambio, neto		(21.004)	20.309	(149.277)	(1.099)
Método de participación	29	<u>797.935</u>	<u>789.045</u>	<u>2.268.674</u>	<u>2.493.939</u>
Utilidad antes de impuestos		777.310	765.992	2.119.599	2.319.868
Impuesto a las ganancias	23	<u>25.024</u>	<u>(1.615)</u>	<u>18.375</u>	<u>(23.046)</u>
Resultado del periodo		\$ 802.334	\$ 764.377	\$ 2.137.974	\$ 2.296.822
Otros resultados integrales					
Partidas que se reclasificarán a resultados:					
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación		47.993	\$ 16.591	115.575	(412.702)
Instrumentos financieros derivados, antes de impuesto diferido		(68.539)	\$ 149.095	(306.212)	688.350
Impuesto diferido de instrumentos financieros derivados		23.989	(74.793)	107.174	(233.393)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras		112.241	(450.027)	224.571	(1.701.444)
Impuesto diferido de inversiones		(463)	\$ -	(9.793)	(30.140)
Total otros resultados integrales del periodo		\$ 115.221	\$ (359.134)	\$ 131.315	\$ (1.689.329)
Resultado integral del periodo		917.555	405.243	2.269.289	607.493
Ganancias por acción:					
Básica (en pesos colombianos)		\$ 87,39	\$ 83,25	\$ 232,86	\$ 250,17

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

JORGE T

Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)



Julio Hernando Alarcón Velasco
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria
T.P. 53918 - T
(Ver certificación adjunta)

Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal
T.P. 149609-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados de Cambios en el Patrimonio
Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	<u>Reservas</u>							Resultados acumulados	Otros resultados integrales	Total patrimonio	
	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Para rehabilitación, extensión y reposición		Reserva método de participación sociedades	Reserva ocasional Artículo 130 E. T.	Reserva ocasional Ocasionales				
			Legal	de sistemas							Total
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.196.879	38.448	1.147.880	4.841.398	8.069.359	6.261.847	20.502.514
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.296.822	-	2.296.822
Apropiación de reservas	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.299	(851.299)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.398)	-	(5.398)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(412.702)	(412.702)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.701.444)	(1.701.444)
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424.817	424.817
Distribución de dividendos (Nota 27)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(2.001.497)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	7.507.987	4.572.518	19.103.112
Saldos al 31 de diciembre de 2023	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	7.803.173	4.082.492	18.908.272
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.137.974	-	2.137.974
Apropiación de reservas	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(894)	-	(894)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115.575	115.575
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224.571	224.571
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(199.038)	(199.038)
Impuesto diferido de inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.793)	(9.793)
Distribución de dividendos (Nota 27)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(2.304.475)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	4.107.706	38.448	1.376.621	5.980.966	7.347.509	4.213.807	18.872.192

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.

Jorge T

Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)




Julio Hernando Alarcón Velasco
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria
T.P. 53918 - T
(Ver certificación adjunta)

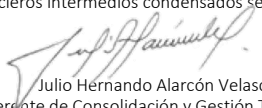
Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal
T.P. 149609-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

GRUPO ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados de Flujos de Efectivo
Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Flujos de efectivo de actividades de operación:			
Resultado del periodo		\$ 2.137.974	2.296.822
Ajustes para conciliar el resultado del periodo con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Impuesto de renta corriente	23	49.267	23.046
Impuesto de renta diferido	23	(67.642)	-
Depreciación y amortización		85.848	55.265
Pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo	13	-	73
Retiro de activos intangibles		-	20
Pérdida en venta de propiedades, planta y equipo		1.276	-
Diferencia en cambio		222.385	(10.532)
Provisiones, neto	22	3.692	263
Ingreso por método de participación	29	(2.268.674)	(2.493.939)
Deterioro de cuentas por cobrar	25	629	1.572
Gastos financieros	35	487.466	625.212
Ingresos financieros	34	(153.491)	(224.747)
Cambios netos en activos y pasivos de la operación:			
Cuentas por cobrar		(29.134)	(39.903)
Inventarios		8.474	(110.226)
Activo por impuestos, neto		(47.103)	27.025
Otros activos no financieros		(6.830)	(2.928)
Cuentas por pagar		18.879	(11.854)
Beneficios a empleados		(40.156)	(22.784)
Provisiones		2.010	(998)
Otros pasivos no financieros		(2.143)	(112)
Impuesto a las ganancias pagado		(44.876)	(49.686)
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación		357.851	61.589
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Capitalización de inversiones subordinadas	11	(5.000)	-
Dividendos recibidos		1.487.304	1.713.040
Intereses recibidos		200.277	82.647
Inversiones en activos financieros		3.987	88.598
Adquisición de propiedades, planta y equipo	13	(570.498)	(320.920)
Adquisición de activos intangibles	16	(34.500)	(20.524)
Adquisición de propiedades de inversión		(2.811)	-
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		236	-
Recaudo transacciones a partes relacionadas		7.532	68.282
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de inversión		1.086.527	1.611.123
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Pagos de obligaciones financieras	17	(332.303)	-
Recaudo transacciones de partes relacionadas		17.791	27.894
Intereses pagados partes relacionadas		(7.620)	(23.454)
Pagos por arrendamientos	18	(2.364)	(2.933)
Dividendos pagados	19	(1.152.245)	(1.000.708)
Intereses pagados		(495.188)	(557.298)
Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación		(1.971.929)	(1.556.499)
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		(527.551)	116.213
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo		(5.397)	(36.651)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo		\$ 1.431.273	268.635
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		\$ 898.325	348.197

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados separados.


Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)


Julio Hernando Alarcón Velasco
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria
T.P. 53918 - T
(Ver certificado adjunto)

Claudia Marcela Contreras Riaño
Revisor Fiscal
T.P. 149609-T
Miembro de KPMG S.A.S.
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

1. Información general

De conformidad con la Ley 142 de 1994 y el Acuerdo 1 de 1996 del Concejo Distrital, el 31 de mayo de 1996 el Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. se transformó de empresa industrial y comercial del estado del orden distrital a una sociedad por acciones. El Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. (en adelante “GEB” o la “Empresa”) transformada en empresa de servicios públicos bajo la Ley 142 de 1994 continuó dedicada a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía. El término de la duración legal de la Empresa es indefinido. En sesión del 6 de octubre del 2017 de la Asamblea General de Accionistas, según consta en el Acta No. 078, elevada a Escritura Pública No. 3679 de 2017, inscrita el 25 de octubre de 2017 en la Cámara de Comercio de Bogotá, la Empresa modificó su denominación social de Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. Su domicilio principal está en la Carrera 9 No 73 - 44 de Bogotá D.C., Colombia.

La Empresa tiene como objeto social principalmente la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía incluido dentro de ella el gas y líquidos combustibles en todas sus formas, igualmente, puede participar como socia o accionista en otras empresas de servicios públicos directamente o asociándose con otras personas. Actualmente, la Empresa desarrolla la actividad operativa relacionada con la transmisión de energía y cuenta con un portafolio de inversiones en el sector energético.

Plan Estratégico Corporativo - Grupos Estratégicos de Negocio - En respuesta a los desafíos y la transformación de nuestro sector, la Junta Directiva bajo sesión No. 1645 del 22 de diciembre de 2020, adoptó una nueva estrategia que será nuestro mapa de ruta para esta nueva década, donde nuestro propósito superior es mejorar vidas con energía competitiva y sostenible, que generará desarrollo y competitividad en los países donde tenemos presencia, habilitadora de nuevos horizontes para nuestras comunidades transformando sus condiciones de vida y contribuyendo a la transformación de las matrices energéticas, aportando a la calidad del aire y a la descarbonización para obtener un crecimiento y desarrollo sostenible para nuestras generaciones en el futuro.

2. Marco legal y regulatorio

Bajo los lineamientos del marco ordenado por la Constitución, se expidió la Ley de Servicios Públicos Domiciliarios, Ley 142 de 1994 y la Ley 143 de 1994 o Ley Eléctrica que definen las disposiciones o criterios generales que deben regir a las empresas prestadoras de servicios públicos domiciliarios en el territorio nacional.

La Ley Eléctrica del 1 de julio de 1994 (Ley 143 de 1994) regula las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, creando una estructura de competencia y fortaleciendo el sector eléctrico en el país.

La entidad principal del sector eléctrico es el Ministerio de Minas y Energía que elabora el Plan Energético Nacional y el Plan de Expansión de Referencia Generación – Transmisión a través de su Unidad de Planeación Minero-Energética UPME. Por su parte, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) y la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), son las entidades encargadas de fiscalizar y regularizar a las empresas del sector.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

3. Bases de preparación y presentación

3.1. Normas contables aplicadas

Los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 “Información financiera Intermedia”. Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2023, que fueron preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021 y 1611 de 2022. Las NCIF se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

Los estados financieros intermedios condensados separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Empresa como entidad legal independiente, algunos principios contables pueden diferir con la relación a los aplicados en los estados financieros consolidados y, adicionalmente, no incluye los ajustes ni eliminaciones necesarios para la presentación de la situación financiera consolidada y los resultados integrales consolidados de la Empresa y, sus subordinadas.

Por consiguiente, los estados financieros intermedios condensados separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., y sus subordinadas.

3.2 Bases de medición

Los estados financieros intermedios condensados separados de la Empresa han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral que se miden a valor razonable al cierre de cada período, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante.

Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los bienes y servicios. El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición.

Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, la Empresa toma en cuenta las características del mercado al valorar el instrumento a la fecha de medición.

4. Políticas contables significativas

Las mismas políticas contables y métodos de cálculo aplicados en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2023 se siguen aplicando en estos estados financieros intermedios condensados.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

5. Juicios críticos al aplicar las políticas contables

En la preparación de este estado financiero intermedio, los siguientes son los principales juicios críticos, aparte de aquellas que implican estimaciones, que la Administración de la Empresa ha realizado en el proceso de aplicar las políticas contables y que pueden tener un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros intermedios. Los juicios se refieren básicamente a:

Contingencias – La Empresa ha provisionado impactos estimados de pérdidas relacionadas con las diversas reclamaciones, situaciones o circunstancias relacionadas con resultados inciertos. La Empresa registra una pérdida si un evento ocurrió en o antes de la fecha del estado de situación financiera y (i) La información está disponible en la fecha que los estados financieros son emitidos que indica que es probable que la pérdida ocurrirá, dada la probabilidad de eventos futuros inciertos; y (ii) El importe de la pérdida puede ser estimada razonablemente. La Empresa evalúa continuamente contingencias por juicios, remediación ambiental y otros eventos.

Impuestos diferidos -Se requiere un juicio para determinar si los activos por impuestos diferidos se reconocen en el estado de situación financiera. Los impuestos diferidos activos, incluidos los derivados de las pérdidas fiscales no utilizadas, requieren que la Administración evalúe la probabilidad de que la Empresa va a generar suficientes ingresos fiscales en los ejercicios futuros, a fin de utilizar los activos por impuestos diferidos registrados. Las suposiciones sobre la generación de beneficios fiscales futuros dependen de las expectativas de los flujos de efectivo futuros. Las estimaciones de ganancias impositivas futuras se basan en los flujos de efectivo previstos de las operaciones y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los futuros flujos de caja y los ingresos fiscales difieren significativamente de las estimaciones, la capacidad de la Empresa para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados a la fecha de presentación podría verse afectada.

Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones

A continuación, se discuten los supuestos clave respecto al futuro y otras fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones al final del periodo, que tienen un riesgo significativo de resultar en ajustes importantes en los valores en libros de los activos y pasivos.

Deterioro de Inversiones en subordinadas y asociadas – Al final de cada periodo sobre el cual se informa, la Empresa evalúa los importes en libros de sus activos por inversiones en subordinadas y asociadas a fin de determinar si existe un indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el monto recuperable del activo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna). La Administración cree que las técnicas de valuación y supuestos usados son apropiadas para determinar el valor justo de los instrumentos financieros.

Deterioro de valor de los activos – propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión y activos intangibles – Las propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión y activos intangibles, son valorados para calcular el deterioro, cuando los eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor en libros puede no ser recuperado plenamente. Si el valor recuperable de un activo es menor que su valor en libros, se reconoce una pérdida por deterioro en el estado de resultados. Los flujos de efectivo futuros que son utilizados para calcular el valor razonable son descontados

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

utilizando tasas específicas basadas en las expectativas del futuro de las operaciones de la Empresa, principalmente estimados de ventas, costos, inversiones de capital, entre otros, cambios en estos estimados podría impactar el valor recuperable de los activos. Los estimados son revisados periódicamente por la administración.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo del efectivo y equivalentes de efectivo comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Caja	\$ 281	\$ -
Bancos	6.114	40.079
Equivalentes de efectivo (1)	891.930	1.391.194
	<u>\$ 898.325</u>	<u>\$ 1.431.273</u>

(1) Equivalentes de efectivo:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Depósitos a corto plazo	\$ 886.978	\$ 1.289.776
Fondos de inversión colectiva	4.952	101.418
	<u>\$ 891.930</u>	<u>\$ 1.391.194</u>

El efectivo y equivalentes de efectivo revelado anteriormente no presentan saldos clasificados como efectivo restringido.

7. Otras inversiones

Al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de las inversiones comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Fondos fiduciarios (1)	\$ 55.779	\$ 30.449
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
Total	<u>\$ 59.993</u>	<u>\$ 34.663</u>

(1) El aumento corresponde principalmente a desembolsos realizados en marzo de 2024 por el Convenio Grupo Energía Bogotá y Empresa Acueducto y Alcantarillado de Bogotá – Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Sibaté por \$11.844, en junio 2024 aporte para el proyecto de instalación de soluciones fotovoltaicas para generación de energía eléctrica por \$11.071, en septiembre 2024 se realizó aporte a los proyectos de obras por impuestos así: Maicao Riohacha por \$769, Interventoría Guayabal por \$391 y Transformador Subestación Bolívar 500 kV por valor de \$883.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

8. Cuentas por cobrar

A continuación, se presentan los saldos de las cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Clientes (1)	\$123.368	\$ 130.531
Empleados (2)	31.716	7.298
Otros (3)	43.607	30.641
Deterioro (4)	(41.008)	(40.379)
	\$ 157.683	\$ 128.091
Corriente	\$ 118.661	\$ 111.158
No corriente	39.022	16.933
	\$ 157.683	\$ 128.091

- (1) La disminución se genera principalmente a cobros realizados a XM S.A. E.S.P. de saldos correspondientes a GEB y Elecnorte producto de la fusión.
- (2) El incremento se genera por los nuevos préstamos de vivienda otorgados a los empleados durante el periodo.
- (3) El aumento se debe a la cuenta por cobrar a la DIAN en proceso de devolución del impuesto de renta e intereses del año 2017 por valor de \$9.554.
- (4) La información sobre la exposición de GEB al riesgo de crédito se incluye en la Nota 25.

9. Activos por impuestos

Al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los activos por impuestos comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Descuento tributario (1)	\$ 142.968	\$ 121.340
Retenciones en la fuente del exterior	16.801	15.439
Saldo a favor años anteriores (2)	74.977	83.911
Obras por impuestos	3.953	38
Industria y comercio	3.813	4.395
	\$ 242.512	\$ 225.123
Corriente	93.775	103.783
No corriente	148.737	121.340
	\$ 242.512	\$ 225.123

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (1) Corresponde al IVA que será tratado como descuento tributario en la adquisición de activos fijos reales productivos del negocio de transmisión, el cual es registrado como un activo por impuesto corriente de largo plazo ya que se espera tomar el beneficio en periodos subsiguientes.
- (2) Corresponde a saldo a favor de la declaración de renta del año 2023, la cual se encuentra en proceso de solicitud de devolución.

10. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los inventarios corresponde a lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Materiales, netos	\$ 210.602	\$ 219.076
	\$ 210.602	\$ 219.076

11. Inversiones en subordinadas

El detalle de las subordinadas de la Empresa al cierre del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

Inversiones en Subordinada	Actividad principal	País de incorporación y operación	Porcentaje de participación	
			30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	Transporte Gas	Colombia	99,99%	99,99%
Contugas S.A.C.	Distribución de Gas	Perú	68,58%	68,58%
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	Transmisión de energía	Guatemala	100%	100%
EEB Perú Holdings LTD.	Vehículo de inversión	Islas Caimán	100%	100%
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	Servicios ingeniería	Guatemala	100%	100%
EEB Energy RE	Cautiva de seguros	Bermuda	100%	100%
GEBBRAS Participacoes LTDA.	Vehículo de inversión	Brasil	100%	100%
Dunas Energía S.A.A.	Distribución de energía	Perú	100%	100%
Cantaloc S.R.L.	Distribución de energía	Perú	100%	100%
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	Transmisión de Energía	Colombia	100%	100%
Conecta Energía S.A.	Transmisión de Energía	Guatemala	100%	100%

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La información financiera registrada respecto a la participación de la Empresa en cada una de las subordinadas se muestra a continuación:

30 de septiembre de 2024 (No auditado)

	Total activos netos de la subordinada	Utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas	Participación de la empresa en los activos netos de las subordinadas	Participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 3.916.555	354.514	3.916.381	354.498
EEB Perú Holdings LTD.	1.236.529	196.397	1.236.529	196.397
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECISA S.A.	917.410	(34.115)	917.410	(34.115)
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)	822.365	51.544	822.365	51.544
Cantalloc S.R.L.	12.428	4.900	12.428	4.900
Contugas S.A.C.	130.312	(15.732)	89.368	(10.789)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.493.517	78.469	1.493.517	78.469
EEB Energy RE	32.008	(945)	32.008	(945)
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	51.206	5.829	51.206	5.829
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P. (1)	15.489	10.224	15.489	10.224
Conecta Energía S.A.	157.401	8.037	157.401	8.037
			<u>8.744.102</u>	<u>664.049</u>
Plusvalía (2)			450.926	-
Total			<u>\$ 9.195.028</u>	<u>\$ 664.049</u>

(1) El 18 de junio de 2024 se realizó capitalización por \$5.000 mil millones en Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.

(2) Corresponde a plusvalías registradas de las siguientes inversiones: Elecnorte S.A.S. E.S.P. \$254.575, Electro Dunas S.A.A. \$87.922, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. \$60.702 y EEB Perú Holdings LTD. \$47.727.

(Continúa)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de diciembre de 2023

	<u>Total activos netos de las subordinadas</u>	<u>Utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas</u>	<u>Participación de la empresa en los activos netos de las subordinadas</u>	<u>Participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI (1) (4)	\$ 4.019.826	667.614	4.019.648	667.585
EEB Perú Holdings LTD.	1.198.928	270.322	1.198.928	270.322
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSEA	874.801	(47.654)	874.801	(47.654)
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)	725.090	72.256	725.090	72.256
Cantalloc S.R.L.	9.089	8.662	9.089	8.662
Contugas S.A.C. (4)	134.717	(44.179)	92.389	(30.298)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.459.969	158.117	1.459.969	158.117
EEB Energy RE	30.286	4.960	30.286	4.960
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	41.400	8.541	41.400	8.541
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	264	164	264	164
Conecta Energía S.A. (3)	136.747	2.315	136.747	2.315
			<u>8.588.611</u>	<u>1.114.970</u>
Plusvalía (2)			435.104	-
Total			<u>\$ 9.023.715</u>	<u>\$ 1.114.970</u>

(1) A partir del 1 de junio de 2023 TGI cambió su moneda funcional de dólares a pesos colombianos por modificación en la remuneración del servicio de transporte de gas natural de acuerdo con la Resolución CREG 175 de 2021 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

(2) Corresponde a plusvalías de las siguientes inversiones: Elecnorte S.A.S.E.S.P. \$254.575, Electro Dunas S.A.A. \$81.010, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. \$55.714 y EEB Perú Holdings LTD. \$43.805.

(3) Conecta Energía S.A. es un vehículo de inversión constituido por GEB por valor de \$149.448 en Guatemala el 17 de octubre de 2023 para la adquisición de Transmisora de Energía Renovable S.A. – Transnova.

(4) Al 31 de diciembre de 2023, GEB tiene una participación directa en Contugas S.A.C. del 68,58% de los activos netos por valor de \$92.389 millones de que generó en 2023 un gasto por método de participación por \$ 30.298 millones. Adicionalmente, posee una participación indirecta del 31,42% sobre los activos netos mantenida a través de Transportadora de Gas Internacional S. A E. S. P. por valor de \$42.328 millones que generó un gasto por método de participación por \$ 13.881 millones. Como resultado de lo anterior el valor total de la inversión (directa e indirecta) asciende a \$134.717 millones al 31 de diciembre del 2023 y el gasto total por método de participación incluyendo las participaciones directa e indirecta ascendió a \$44.179 millones.

(Continúa)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La información financiera resumida con respecto a cada una de las subordinadas se presenta a continuación:

30 de septiembre de 2024 (No auditado)		<u>Activos Corrientes</u>	<u>Activos no Corrientes</u>	<u>Pasivos corrientes</u>	<u>Pasivos no corrientes</u>	<u>Patrimonio</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	905.097	9.199.971	509.723	5.678.790	3.916.555
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECASA		103.016	2.300.673	438.545	1.047.734	917.410
EEB Perú Holdings LTD.		99.398	1.143.011	5.880	-	1.236.529
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)		162.237	1.500.439	259.829	573.915	828.931
Cantaloc S.R.L.		21.001	10.281	12.981	5.873	12.428
Contugas S.A.C.		223.597	1.323.611	57.601	1.359.295	130.312
GEBBRAS Participacoes LTDA.		102.657	1.526.307	1.510	133.937	1.493.517
EEB Energy RE		73.194	-	41.186	-	32.008
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		127.339	274.353	188.922	161.564	51.206
Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P.		117.527	20.416	122.454	-	15.489
Conecta Energía S.A.		58.704	100.571	1.874	-	157.401

31 de diciembre de 2023		<u>Activos Corrientes</u>	<u>Activos no Corrientes</u>	<u>Pasivos corrientes</u>	<u>Pasivos no corrientes</u>	<u>Patrimonio</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	909.050	9.452.296	454.437	5.887.083	4.019.826
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.		73.789	2.074.330	297.284	976.034	874.801
EEB Perú Holdings LTD.		92.065	1.106.897	34	-	1.198.928
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)		22.255	881.307	74.390	102.091	727.081
Cantaloc S.R.L.		18.429	10.121	14.696	4.765	9.089
Contugas S.A.C.		417.997	1.170.417	1.425.489	28.208	134.717
GEBBRAS Participacoes LTDA.		71.730	1.573.148	46.671	138.238	1.459.969
EEB Energy RE		46.432	-	16.146	-	30.286
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		103.700	254.661	1.567	315.394	41.400
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.		68.908	4.557	73.201	-	264
Conecta Energía S.A.		53.748	84.013	1.014	-	136.747

30 de septiembre de 2024 (No auditado)		<u>Ingresos de las subordinadas</u>	<u>Utilidad (pérdida) de período de las subordinadas</u>	<u>Dividendos decretados a favor de GEB</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	1.572.852	354.514	428.223
EEB Perú Holdings LTD.		209.614	196.397	243.403
GEBBRAS Participacoes LTDA.		99.576	78.469	-

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Ingresos de las subordinadas	Utilidad	Dividendos
		(pérdida) de período de las subordinadas	decretados a favor de GEB
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L)	514.082	51.544	18.338
Cantalloc S.R.L.	54.101	4.900	2.473
Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A.	80.717	(34.115)	-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	33.114	5.829	-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	423.727	10.224	-
EEB Energy RE	-	(945)	-
Contugas S.A.C.	269.876	(15.732)	-
Conecta Energía S.A.	13.003	8.037	-

31 de diciembre de 2023	Ingresos de las subordinadas	Utilidad	Dividendos
		(pérdida) de período de las subordinadas	decretados a favor de GEB
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 2.831.350	636.251	429.437
EEB Perú Holdings LTD.	283.253	270.322	282.690
GEBBRAS Participacoes LTDA.	196.779	158.117	-
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)	659.344	72.256	28.174
Cantalloc S.R.L.	75.543	8.662	4.337
Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A.	108.275	(47.654)	-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	47.817	8.541	-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	170.195	164	-
EEB Energy RE	5.686	4.960	-
Contugas S.A.C.	1.097.760	(44.179)	-
Conecta Energía S.A.	3.842	2.315	-

A continuación, describimos las actualizaciones significativas de las inversiones en subordinadas al 30 de septiembre de 2024:

CONTUGAS S.A.C.:

GEB realizó segunda enmienda a la garantía inicial del contrato del crédito sindicado de Contugas S.A.C. con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior S.A. – Bladex en la cual se amplía la vigencia de la garantía hasta el 24 de septiembre de 2027:

Avalado	Banco Emisor	Beneficiario	Monto (USD)	Vigencia		Observaciones
				Desde	Hasta	
CONTUGAS	N.A.	Bladex (Admin Agent)	320.000.000	29/09/2019	24/09/2027	Garantía corporativa - Respaldada obligaciones de pago de Contugas del crédito sindicado por USD 320 millones, en desarrollo de la Segunda Enmienda al Contrato de Crédito Sindicado suscrito por Contugas el 24 de septiembre de 2019.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos de la Empresa se detallan a continuación:

Nombre de la asociada y negocio conjunto	Actividad principal	País de constitución y Operaciones	Tipo	Proporción de participación	
				30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	42,52%	42,52%
Consorcio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
Red de Energía del Perú S. A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
VANTI S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	24,99%	24,99%
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	16,23%	16,23%
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	Energía	Brasil	Ordinaria	50,00%	50,00%
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	Otros	Colombia	Ordinaria	40,00%	40,00%
Promigas S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	15,24%	15,24%

La información financiera registrada respecto a la participación de la Empresa en cada una de las asociadas y negocios conjuntos se muestra a continuación:

30 de septiembre de 2024

	Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos (No auditado)
Enel Colombia S.A. ESP.	12.116.527	1.690.561	7.574.677
VANTI S.A. E.S.P.	378.223	193.855	353.340
Red de energía del Perú S.A.	364.670	-	232.457
Consorcio Transmantaro S.A.	1.520.795	45.088	825.307
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	340.529	-	55.251
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	5.329.162	-	2.664.581
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	14.068	-	5.627
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	139.803	1.079.474
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 12.790.714</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de diciembre de 2023

	Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos
Enel Colombia S.A. E.S.P.	13.129.057	1.690.561	7.272.440
VANTI S.A. E.S.P.	678.913	193.855	363.578
Red de energía del Perú S.A.	546.059	-	218.424
Consortio Transmantaro S.A.	1.763.298	45.088	750.407
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	318.569	-	51.688
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	4.254.265	-	2.783.313
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	22.010	-	8.805
Promigas S.A. E.S.P.	5.797.131	139.803	1.023.154
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 12.471.809</u>

La participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos se muestra a continuación:

30 de septiembre de 2024

	Utilidad (pérdida) de las asociadas y negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
Enel Colombia S.A. ESP.	2.171.582	923.248
VANTI S.A. E.S.P.	399.724	99.891
Red de energía del Perú S.A.	254.105	101.644
Consortio Transmantaro S.A.	386.180	154.472
EMSA S.A. E.S.P.	45.467	7.377
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	381.878	190.939
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(7.943)	(3.177)
Promigas S.A. E.S.P.	854.534	130.231
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		<u>\$ 1.604.625</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de diciembre de 2023

	Utilidad (pérdida) de las asociadas y negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
Enel Colombia S.A. ESP.	1.931.621	821.238
VANTI S.A. E.S.P.	440.218	110.052
Red de energía del Perú S.A.	290.558	116.223
Consortio Transmantaro S.A.	264.989	105.995
EMSA S.A. E.S.P.	29.599	4.801
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	465.138	232.569
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	2.315	926
Promigas S.A. E.S.P.	1.012	\$ 154.111
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		<u>\$ 1.545.915</u>

El siguiente es el detalle de los dividendos decretados a favor de GEB:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	\$ 768.210	\$ 1.164.181
Consortio Transmantaro S.A.	139.701	140.125
Red de Energía del Perú S.A.	104.280	124.680
VANTI S.A. E.S.P.	110.133	87.815
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	3.390	4.493
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	215.329	9.383
Promigas S.A. E.S.P. (1)	89.225	-
Total	<u>\$ 1.430.268</u>	<u>\$ 1.530.677</u>

Al 31 de diciembre de 2023 los dividendos de Promigas se recibieron a través de la filial EEB GAS S.A.S. la cual se fusionó durante ese mismo año, es por esto que, a partir del año 2024 se reciben directamente por GEB a través de la inversión en asociada.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (1) El saldo de las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2024 incluye anticipos a contratistas relacionados con la construcción de proyectos UPME por \$91.206.
- (2) Reclasificación al rubro de propiedades de inversión de los activos Calle 26 edificio por \$31.699, neto de depreciación y terreno por \$122.485, los cuales son catalogados como propiedades de inversión.

14. Activos por derechos de uso

El movimiento de los activos por derecho de uso al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.943
Adiciones	4.866
Amortización	(5.113)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 4.696
Adiciones (1)	17.654
Amortización	(2.716)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 19.634

- (1) El incremento durante el año 2024 se debe al contrato de conexión con Caribemar de la Costa S.A.S. ESP por el uso de los activos de su propiedad en la Subestación la Jagua.

15. Propiedades de inversión

Los siguientes son los saldos del importe en libros de las propiedades de inversión al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<u>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Terrenos (1)	\$ 152.396	\$ 29.911
Edificios (1)	51.410	226
Depreciación acumulada (1)	(17.115)	(24)
	<u>\$ 186.691</u>	<u>\$ 30.113</u>

- (1) El incremento se debe a reclasificación del rubro de propiedades, planta y equipo de los activos Calle 26 edificio por \$31.699 y terreno por \$122.485, los cuales son catalogados como propiedades de inversión.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

16. Activos intangibles

Los siguientes son los saldos y movimientos de los activos intangibles al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	
Servidumbres	\$ 323.215	\$ 290.013	
Software y licencias	40.921	58.038	
	<u>\$ 364.136</u>	<u>\$ 348.051</u>	
	Servidumbres	Software y licencias	Total
Costo			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 229.094	103.975	333.069
Adiciones	49.592	-	49.592
Transferencias de PPE (1)	-	40.404	40.404
Retiros	-	(1.516)	(1.516)
Activos recibidos fusión	15.332	31	15.363
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 294.018</u>	<u>142.894</u>	<u>436.912</u>
Adiciones	34.500	-	34.500
Transferencias de PPE	-	7.313	7.313
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	<u>\$ 328.518</u>	<u>150.207</u>	<u>478.725</u>
Amortización Acumulada			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (1.447)	(54.863)	(56.310)
Adiciones	(1.771)	(29.963)	(31.734)
Activos recibidos fusión	(787)	(30)	(817)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ (4.005)</u>	<u>(84.856)</u>	<u>(88.861)</u>
Adiciones	(1.298)	(24.430)	(25.728)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	<u>\$ (5.303)</u>	<u>(109.286)</u>	<u>(114.589)</u>
Intangibles al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 290.013</u>	<u>58.038</u>	<u>348.051</u>
intangibles al 30 de septiembre de 2024(No auditado)	<u>\$ 323.215</u>	<u>40.921</u>	<u>364.136</u>

(1) Corresponde a la segunda capitalización del proyecto SAP HANA y el licenciamiento SAP RICE y DARK TRACE año 2023 -2024.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

17. Obligaciones financieras

Los siguientes son los montos y características de las obligaciones financieras obtenidas por la Empresa al 30 de septiembre de 2024 y 31 diciembre de 2023:

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Bonos primer lote A/7 GEB (1)	IPC + 3,19%	28/02/2024	-	187.047
Bonos primer lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	190.422	191.363
Bonos primer lote A/25 GEB	IPC + 4,04%	28/02/2042	180.555	181.529
Bonos segundo lote A/7 GEB (1)	IPC + 3,21%	28/02/2024	-	130.181
Bonos segundo lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	283.749	285.306
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	324.758	326.462
Banco Davivienda	SOFR6M+0,3%+2,35%	9/03/2032	1.262.753	1.161.271
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1.649.945	1.512.748
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	320.964	322.860
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.507	216.729
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	562.882	535.885
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	23/11/2027	2.104.670	1.931.965
GEB – Bono COP 2035 2do Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	164.223	164.747
GEB – Bono UVR 2042 2do Lote	Fija 5,45%	25/06/2042	112.932	107.512
GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.655.553	1.518.950
Banco Davivienda S.A.	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	106.839	114.020
Banco Davivienda S.A.	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.542	5.915
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	106.839	114.020
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.541	5.915
Intereses			145.011	88.351
			<u>\$ 9.398.685</u>	<u>\$ 9.102.776</u>
Corriente			145.009	405.579
No corriente			9.253.676	8.697.197
			<u>\$ 9.398.685</u>	<u>\$ 9.102.776</u>

(1) El 28 de febrero de 2024 se realizó el pago del vencimiento del primer y segundo lote A/7 de bonos del GEB por valor de \$317.200 millones.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

El movimiento de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Bonos	Préstamos bancarios	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.542.200	\$ 5.485.133	\$ 10.027.333
Nuevas obligaciones	1.626.316	-	1.626.316
Obligaciones recibidas en fusión	-	252.216	252.216
Intereses recibidos en fusión	-	(32.001)	(32.001)
Intereses pagados	(437.224)	(355.697)	(792.921)
Obligaciones pagadas	-	(1.301.823)	(1.301.823)
Intereses causados	500.647	374.124	874.771
Diferencia en cambio	(492.033)	(1.059.082)	(1.551.115)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 5.739.906	\$ 3.362.870	\$ 9.102.776
Intereses pagados	(291.743)	(201.789)	(493.532)
Obligaciones pagadas	(317.200)	(15.103)	(332.303)
Intereses causados	357.415	208.781	566.196
Diferencia en cambio	272.753	282.795	555.548
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 5.761.131	\$ 3.637.554	\$ 9.398.685

18. Pasivos por arrendamientos financieros

El saldo y movimiento del pasivo por arrendamiento financiero al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Arrendamientos financieros
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.523
Nuevas obligaciones	4.866
Pagos	(4.612)
Intereses pagados	(239)
Intereses causados	239
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 4.777
Nuevas obligaciones (1)	17.654
Pagos	(2.364)
Intereses pagados	(1.077)
Intereses causados	1.077
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 20.067
Corriente	2.252
No corriente	17.815
	\$ 20.067

(1) El incremento durante el año 2024 se debe al contrato de conexión con Caribemar de la Costa S.A.S. ESP por el uso de los activos de su propiedad en la Subestación la Jagua.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

19. Cuentas por pagar

Los siguientes son los saldos del importe en libros de las cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Dividendos por pagar (1)	\$ 1.153.163	\$ 933
Anticipos recibidos	83.557	61.413
Proveedores – bienes y servicios	78.241	60.874
Comisiones, honorarios, servicios	12.946	22.857
Otros acreedores	769	10.883
Aportes a seguridad social y parafiscales	1.875	2.054
	<u>\$ 1.330.551</u>	<u>\$ 159.014</u>

- (1) Dividendos decretados por valor de \$2.304.475, al 30 de septiembre se realizó pago por valor de \$1.152.245 quedando saldo pendiente por pagar de \$1.153.163.

La información sobre la exposición de GEB al riesgo de liquidez se incluye en la Nota 25.

20. Beneficios a empleados

El siguiente es el detalle de los saldos de los pasivos por beneficios de empleados al 30 de septiembre de 2024 y 31 diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 20.782	\$ 23.801
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	118.577	131.456
Beneficios complementarios	19.510	20.710
	<u>\$ 158.869</u>	<u>\$ 175.967</u>
Corriente	49.997	53.016
No corriente	108.872	122.951
	<u>\$ 158.869</u>	<u>\$ 175.967</u>

- (a) *Beneficios a empleados de corto plazo:*

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonificaciones	\$ 10.392	\$ 12.150
Prestaciones sociales	9.720	8.293
Cuotas partes pensionales y otros	670	3.358
Beneficios a empleados de corto plazo	<u>\$ 20.782</u>	<u>\$ 23.801</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

(b) Beneficios definidos:

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditado)		(No auditado)		(No auditado)	
Saldo inicial	\$ 229.384	198.287	(97.928)	(95.322)	131.456	102.965
Gasto (ingreso) financiero	18.666	24.681	(14.572)	(12.630)	4.094	12.051
Pagos realizados durante el período	(22.103)	(28.776)	22.097	28.776	(6)	-
Impuestos pagados	-	-	-	723	-	723
Aportes realizados	-	-	(16.967)	(11.755)	(16.967)	(11.755)
Otros resultados integrales	-	35.192	-	(7.720)	-	27.472
Saldo final	\$ 225.947	229.384	(107.370)	(97.928)	118.577	131.456

21. Pasivo por impuestos

A 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los pasivos por impuestos comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Retenciones por pagar	\$ 6.842	\$ 23.584
Impuesto Industria y Comercio e IVA	8.940	17.521
	<u>\$ 15.782</u>	<u>\$ 41.105</u>

22. Provisiones

A 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de las provisiones comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Provisión para litigios	\$ 39.565	\$ 35.728
Provisiones ambientales y sociales de proyectos	37.776	35.911
Cuotas partes pensionales	2.610	2.610
	<u>\$ 79.951</u>	<u>\$ 74.249</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Cuotas partes pensionales	Provisión Litigios (1)	Provisiones ambientales y sociales de proyectos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 2.294	\$ 31.712	\$ 32.425	\$ 66.431
Incrementos	316	1.747	3.995	6.058
Recuperaciones	-	(5)	-	(5)
Utilizaciones y/o bajas	-	(720)	(509)	(1.229)
Gasto financiero	-	2.994	-	2.994
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 2.610	\$ 35.728	\$ 35.911	\$ 74.249
Incrementos	-	1.827	1.865	3.692
Utilizaciones y/o bajas	-	(722)	-	(722)
Gasto financiero	-	2.732	-	2.732
Saldo al 30 de septiembre de 2024	\$ 2.610	\$ 39.565	\$ 37.776	\$ 79.951

(1) A continuación, el detalle de la provisión de litigios:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios complementarios (a)	\$ 35.515	\$ 33.227
Procedimientos judiciales	4.050	2.501
	\$ 39.565	\$ 35.728

(a) Corresponden a procesos ordinarios laborales adelantados por pensionados para el restablecimiento de los beneficios extralegales suprimidos en aplicación directa del Acto Legislativo 01 de 2005.

23. Impuesto a las ganancias*Gasto (ingreso) por impuesto sobre la renta registrado en los resultados del periodo:*

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	30 de septiembre de 2023 (No auditado)
Impuesto de renta		
Impuesto de renta del periodo	49.267	-
Total impuesto de renta	\$ 49.267	\$ -
Impuesto diferido		
Impuestos diferidos netos del periodo	(67.642)	23.046
Total impuesto diferido	\$ (67.642)	\$ 23.046
Total impuesto a las ganancias	\$ (18.375)	\$ 23.046

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Montos reconocidos en Otros Resultados Integrales (ORI):

Al 30 de septiembre 2024 (no auditado)

	<u>Monto antes de impuestos</u>	<u>Impuesto diferido</u>	<u>Valor neto</u>
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(15.831)	5.541	(10.290)
Cobertura natural	(290.381)	101.633	(188.748)
Inversiones	27.980	(9.793)	18.187
Total	<u>\$ (278.232)</u>	<u>\$ 97.381</u>	<u>\$ (180.851)</u>

Al 30 de septiembre 2023 (no auditado)

	<u>Monto antes de impuestos</u>	<u>Impuesto diferido</u>	<u>Neto de impuesto</u>
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(64.111)	22.439	(41.672)
Cobertura natural	730.946	(255.832)	475.114
Inversiones	86.115	(30.140)	55.975
Total	<u>\$ 752.950</u>	<u>\$ (263.533)</u>	<u>\$ 489.417</u>

Conciliación de la tasa efectiva:

	<u>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</u>	<u>30 de septiembre de 2023 (No auditado)</u>
Utilidad del período	\$ 2.137.974	\$ 2.296.822
Total gasto por impuesto a las ganancias	(18.375)	23.046
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	<u>\$ 2.119.599</u>	<u>\$ 2.319.868</u>
Impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva local	741.860	811.954
Gastos no deducibles	24.220	13.273
Efecto método de participación y dividendos (rentas exentas, INCRGO) - efecto diferencias permanentes	(784.455)	(802.181)
	<u>\$ (18.375)</u>	<u>\$ 23.046</u>

La tasa efectiva para septiembre de 2024 y 2023 fue de (0,87%) y 0,99%, respectivamente.

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Empresa está sujeta al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para los años 2024 y 2023 es del 35%.

La tasa de impuestos usadas para el año 2024 y 2023 representan la tasa de impuesto del 35% a pagar por la empresa en Colombia sobre las ganancias gravables, de acuerdo con las leyes fiscales de dicha jurisdicción.

De conformidad con el impuesto mínimo establecido en la Ley 2277 de 2022, no dio lugar a ningún ajuste a partir de la determinación de la tasa depurada de tributación del 15%.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Impuestos diferidos:

Las diferencias entre el valor en libros de los activos y pasivos y las bases fiscales de los mismos dan lugar a las siguientes diferencias temporarias que generan impuestos diferidos, calculados y registrados en los períodos terminados el 30 de septiembre de 2024 y 2023, con base en las tasas tributarias vigentes como referentes para los años en los cuales dichas diferencias temporarias se revertirán.

Al 30 de septiembre de 2024

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 30 de septiembre de 2024
Beneficios a empleados	3.942	(343)	-	3.599
Inventarios	329	-	-	329
Diferencia en cambio	12.108	6.563	-	18.671
Cuentas comerciales	4.228	(4.228)	-	-
Pérdidas tributarias trasladables	15.605	(15.605)	-	-
Total impuesto diferido activo	\$ 36.212	(13.613)	-	22.599
Obligaciones financieras	(208.246)	91.056	101.633	(15.557)
Cuentas comerciales	-	(1.113)	-	(1.113)
Cálculo actuarial	(9.677)	(1.221)	-	(10.898)
Activos financieros	(71.761)	(9.287)	5.541	(75.507)
Inversiones	(109.394)	-	(9.793)	(119.187)
Propiedades, planta y equipo	(129.892)	1.820	-	(128.072)
Total pasivo por impuesto diferido	\$ (528.970)	81.255	97.381	(350.334)
Total impuesto diferido neto	\$ (492.758)	67.642	97.381	(327.735)

Al 30 de septiembre de 2023

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 30 de septiembre 2023 (No auditado)
Beneficios a empleados	3.730	(925)	-	2.805
Inventarios	524	-	-	524
Obligaciones financieras	427.197	(148.713)	(255.832)	22.652
Diferencia en cambio	30.758	(14.670)	-	16.088
Pérdidas tributarias trasladables	13.310	2.295	-	15.605
Total impuesto diferido activo	\$ 475.519	(162.013)	(255.832)	57.674

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 30 de septiembre 2023 (No auditado)
Cuentas por cobrar	(283.091)	135.834	-	(147.257)
Cálculo actuarial	(10.972)	(920)	-	(11.892)
Activos financieros	(160.130)	4.258	22.439	(133.433)
Inversiones	(107.301)	-	(30.140)	(137.441)
Propiedades, planta y equipo	(122.109)	(205)	-	(122.314)
Total pasivo por impuesto diferido	\$ (683.603)	138.967	(7.701)	(552.337)
Total impuesto diferido neto	\$ (208.084)	(23.046)	(263.533)	(494.663)

De acuerdo con la legislación tributaria vigente en Colombia, ni la distribución de dividendos ni la retención de utilidades presentan efecto sobre la tarifa del impuesto de renta.

En cumplimiento de la NIC 12, la Empresa no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subsidiarias, principalmente por conceptos correspondientes a utilidades no distribuidas de las inversiones con excepción a utilidades acumuladas de EEB Perú Holding.

En relación con el impuesto diferido en inversiones que no fue reconocido en estados financieros, es debido al tratamiento que se les dará a los dividendos en el momento en que se origine como renta exenta en las inversiones en el exterior al ser una Compañía Holding Colombiana y distribución de utilidades no gravadas sobre las cuales la compañía aplica la excepción del párrafo 39 de la NIC 12.

Entre tanto, el impuesto diferido reconocido a septiembre de 2024 por valor de \$119.187 corresponde a utilidades de 2012 en las inversiones que tiene la compañía en EEB Perú Holding. A 30 de septiembre de 2023 el impuesto diferido reconocido por valor de \$137.441, corresponde a utilidades en EEB Gas y EEB Perú Holding.

Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas:

Actualmente, la Empresa tiene dos procesos abiertos con la administración de impuestos relacionados al impuesto sobre la renta por los periodos gravables 2017 y 2020.

En el proceso de renta 2017 se está discutiendo sobre la gravabilidad de las rentas pasivas en cumplimiento del Régimen de Entidades Controladas del Exterior – ECE, en especial las rentas pasivas de EEB Energy RE, Transportadora de Energía de Centroamérica S.A., y EEB Ingeniería y Servicios S.A., sociedades operativas domiciliadas en Bermudas y Guatemala respectivamente. Al respecto, la administración de impuestos hace atribución de rentas de sociedades plenamente operativas, lo que GEB no considera acorde a la interpretación de la norma.

La DIAN expidió el pliego de cargos en contra de GEB en diciembre de 2023, y le atribuye haber incurrido en el hecho sancionable, por cuanto devolvió el saldo a favor registrado en la declaración de renta del 2017, pese a que este era menor, dada el monto establecido en la liquidación oficial de revisión, la DIAN exige el reintegro de la diferencia entre el valor del saldo a favor devuelto y el determinado en la liquidación oficial de revisión, más el pago de intereses moratorios (sobre el valor devuelto en exceso) y el pago de una multa equivalente al 20% del valor devuelto en exceso. GEB presentó los descargos en diciembre de 2023. La DIAN descartó los descargos y profirió resolución sanción en marzo de 2024. En contra de la sanción, GEB presentó recurso de reconsideración el cual fue admitido el 7 de junio de 2024.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Respecto al impuesto de renta del año 2020, en febrero de 2024, la DIAN resolvió el recurso de reconsideración revocando la adición de rentas pasivas ECE sin residencia fiscal en Colombia y aceptando del valor recurrido \$ 8.950, confirmando \$287 como gasto no deducible el monto de amortización fiscal en mejoras en propiedades ajenas y determinando como ingreso gravado el valor de la indemnización del seguro por daño emergente, se está evaluando la interposición de demanda ante el juez administrativo.

No se prevé el reconocimiento de una provisión por aplicación de la CINIIF 23 por incertidumbres tributarias.

24. Instrumentos financieros derivados

La Empresa ha realizado operaciones de derivados de swap con el propósito de cubrir el riesgo de tasa de interés que surge de transacciones futuras, cuando así lo requiere.

Un contrato swap es un contrato entre dos partes para intercambiar flujos de efectivo sobre la base de activos, índices y/o valores nocionales subyacentes específicos. Ver más información en relación con la gestión de riesgos de GEB, ver nota 25 Gestión de Riesgos.

GEB contrata swaps de tasa de interés que tienen términos críticos idénticos a la partida cubierta, como la tasa de referencia, las fechas de reinicio, las fechas de pago, los vencimientos y el monto nominal. La Empresa no cubre el 100% de sus préstamos, dado que cuenta con coberturas naturales que mitigan el impacto del movimiento en la tasa de cambio. Por lo tanto, la partida cubierta se identifica como una proporción de los préstamos vigentes hasta el monto nominal de los swaps. Como todos los términos críticos coincidieron durante el año, existe una relación económica.

Cabe mencionar que GEB contrata eventualmente forwards sobre tasa de cambio, para mitigar el impacto del movimiento en la tasa de cambio USD COP en el corto plazo. Sus términos críticos son idénticos a la partida cubierta, como la tasa pactada (strike), el vencimiento y el monto nominal; pero en sentido contrario a la partida cubierta, determinando una relación económica durante el plazo de la cobertura cambiaria. Para los cortes del 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Empresa tuvo los siguientes instrumentos financieros derivados:

Instrumentos financieros derivados	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Activo		
Contratos Swap		
Swap de tasa de interés	1.468.259	1.372.564
Contratos forward sobre divisas	41.492	-
Total derivados activo	\$ 1.509.751	\$ 1.372.564
Pasivo		
Swap de tasa de interés	(1.252.535)	(1.126.758)
Contratos forward sobre divisas	(41.247)	-
Total derivados pasivo	\$ (1.293.782)	\$ (1.126.758)
Total Contratos Swap	\$ 215.724	\$ 245.806
Total forward sobre divisas	\$ 245	-

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La siguiente información presenta los montos nominales de los contratos derivados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<u>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Contratos Swap		
Activo		
Swap de tasa de interés	USD 300.000.000	USD 300.000.000
Pasivo		
Swap de tasa de interés	USD (300.000.000)	USD (300.000.000)
Total Contratos Swap	<u>USD -</u>	<u>USD -</u>

Los efectos de los swaps de tasas de interés y forward sobre divisas sobre la posición financiera y el desempeño de GEB son los siguientes:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<i>Swaps de tasa de interés</i>		
Valor en libros	\$215.724	\$245.806
Importe nominal	USD 300.000.000	USD 300.000.000
Fecha de vencimiento	9 mar 2032	9 mar 2032
Coeficiente de cobertura	100%	100%
Tasa media ponderada de cobertura del ejercicio	3,303% SV	3,3514% SV
Forwards sobre divisas		
Valor en libros	\$245	N.A.
Importe nominal	USD 10.000.000	N.A.
Fecha de vencimiento	11 dic 2024	N.A.
Coeficiente de cobertura	100%	N.A.

25. Gestión de riesgos

Objetivos de la gestión de riesgo financiero – La Empresa monitorea de forma continua la exposición a los riesgos financieros, donde se analizan las exposiciones netas y la magnitud de estos, con el objetivo de gestionarlos de manera oportuna.

Como parte del sistema de administración de riesgos, la Empresa evalúa diferentes estrategias de mitigación, dentro de las cuales se encuentran tanto coberturas naturales como coberturas financieras. En el uso de coberturas financieras la Empresa busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición al riesgo, debidamente aprobados por la Junta Directiva, ente de control máximo que aprueba los lineamientos sobre los que se rige la administración de riesgos financieros.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

1. Riesgo del mercado

Dada la naturaleza de la Empresa, así como su composición de activos y pasivos en moneda extranjera (ME), el comportamiento de la tasa de cambio impacta sus resultados por lo cual, como estrategia de administración de riesgo, la Empresa hace uso de coberturas naturales y financieras, en el uso de coberturas naturales se propende por un equilibrio entre los activos y pasivos en ME, mientras que en el uso de coberturas financieras se busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados. De igual forma, las actividades de la Empresa la exponen a riesgo de tasa de interés.

1.1 Gestión de riesgo cambiario

La Empresa realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, por lo cual se realiza un permanente monitoreo que permita gestionar adecuadamente el riesgo de tasa de cambio, ya sea mediante coberturas naturales o financieras.

A continuación, se presentan los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente:

30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Pasivos		Activos		30 de septiembre de 2024 (No auditado)	Activos	
	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2023			
(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP
1.842.339	7.671.887	1.908.736	7.295.83	328.391	1.367.489	477.107	1.823.529

Adicionalmente, GEB tiene exposición activa en reales brasileños (BRL), por un monto de BRL 175,10 millones.

Contratos sobre moneda extranjera – GEB cuenta con coberturas naturales que mitigan el impacto del movimiento en la tasa de cambio, de igual forma evalúa coberturas financieras que permitan mitigar el riesgo tanto de corto plazo como de largo plazo que se consideren pertinentes. Para realizar las coberturas se monitorea y actualiza de forma permanente cambios en las variables operacionales, de mercado y la evolución de las cuentas contables de la entidad, para asegurar que la estrategia de cobertura este acorde a la realidad de la Empresa y de las condiciones de mercado.

De igual forma, la Empresa realiza coberturas para cubrir el riesgo de tipo de cambio que surge de transacciones futuras, cuando así lo requiere.

Al cierre de septiembre de 2024 la Empresa cuenta con contratos forward sobre moneda extranjera (dólares americanos - USD), de cobertura financiera sobre parte de la liquidez en dicha moneda, con las siguientes condiciones financieras:

	Monto (USD)	Tasa Pactada	Fecha Inicio	Fecha Vencimiento	MTM (COP/MM)
Forward de venta USD	10.000.000	4.226,51	13-09-2024	11-12-2024	<u>224</u>

Cobertura de Inversión Neta en el Extranjero - Con el objetivo de estabilizar las variaciones en el patrimonio originado por efecto de conversión de los negocios en el extranjero, la Empresa ha definido como instrumentos de cobertura para cubrir el riesgo anterior, la cantidad de USD 1.592 millones correspondiente a parte de su posición pasiva por obligaciones financieras.

Análisis de sensibilidad de moneda extranjera - A continuación, se presenta el análisis de sensibilidad asumiendo una variación del peso colombiano por efecto en el movimiento de la tasa representativa del mercado TRM, dada la exposición a 30 de septiembre de 2024 y 31 diciembre de 2023, respectivamente:

	Variación	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	<u>Tasa de Cambio</u>	<u>COP/MM</u>	<u>COP/MM</u>
	1%	3.250	5.709
Resultados	5%	16.251	28.545

De igual forma se presenta el impacto potencial por efecto en el movimiento de la tasa de cambio peso colombiano – Real Brasileiro en el resultado integral de GEB, cifras en millones de pesos:

	Variación	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	<u>Tasa de Cambio</u>	<u>COP/MM</u>	<u>COP/MM</u>
	1%	1.338	1.377
Resultados	5%	6.690	6.889

1.2 Gestión de riesgo en la tasa de interés

GEB está expuesto al riesgo de tasa de interés, originado en la obtención de deuda a tasa variable, sin embargo, una proporción de deuda se mantiene a tasa fija y se realiza permanente monitoreo a las variables de mercado, con el objetivo de implementar de manera oportuna estrategias de mitigación de riesgo.

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés - Con corte a 30 de septiembre de 2024, GEB cuenta con el 48,7% de su deuda a tasa fija, el 5,9% a UVR y el restante a tasa variable (SOFR 24,3%, IPC 17,6% e IBR 2,4%), es decir el 44,3% de su deuda total. A continuación, se presenta el impacto potencial a un año en GEB por un cambio en 100 puntos en las tasas de interés y todas las demás variables se hubieran mantenido constantes:

Variación tasa de interés	Impacto Potencial en el Estado de Resultados Integral (+/-) Miles de USD	Equivalente en millones de pesos
100 pbs	10.254	42.700

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Contratos de permuta de tasas de interés - De acuerdo con los contratos de permuta en las tasas de interés, la Empresa acuerda intercambiar la diferencia entre los importes de la tasa de interés fija y flotante calculados sobre los importes del capital nocional acordado. Dichos contratos le permiten a la Empresa mitigar el riesgo de cambio en las tasas de interés sobre el valor razonable de las exposiciones de flujo de efectivo y deuda a interés fijo emitidos sobre la deuda a tasa de interés variable emitida.

Al cierre de septiembre de 2024, GEB cuenta con una operación Interest Rate Swap donde se recibe (derechos) a tasa Term SOFR 6M y se paga (obligaciones) a tasa fija, en USD:

	Monto (USD)	Tasa Pactada (%)	Fecha Inicio	Fecha Vencimiento	MTM (COP/MM)
IRS Flotante a Fijo	300.000.000	3,303	09-09- 2020	09-03-2032	215.724

1.3 Gestión del riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera para GEB si un cliente o contraparte de un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales y surge principalmente de las cuentas por cobrar a los clientes. Los valores en libros de los activos financieros representan la exposición crediticia máxima.

GEB aplica el enfoque simplificado de la NIIF 9 para medir las pérdidas crediticias esperadas utilizando una provisión para pérdidas esperadas durante la vida del instrumento para todas las cuentas por cobrar. La Empresa considera el riesgo de exposición crediticia asignando el 100% de la pérdida esperada a los vencimientos mayores a 90 días. Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas a más de 90 días ascienden a COP \$41.008 y COP \$40.379, respectivamente, de las cuales el 100% se encuentra provisionado en ambos años.

El movimiento de la pérdida por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato durante el año fue el siguiente:

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	39.245
Deterioro		2.023
Castigos		(889)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$	40.379
Deterioro		629
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$	41.008

1.4 Gestión del riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que GEB encuentre dificultades para cumplir con las obligaciones asociadas con sus pasivos financieros que se liquidan mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero. El objetivo de la Empresa al gestionar la liquidez es garantizar, en la medida de lo posible, que tendrá suficiente liquidez para hacer frente a sus pasivos cuando vencen, tanto en condiciones normales como en condiciones de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Septiembre 30, 2024	Valor en libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	9.398.685	14.868.722	705.817	4.912.333	9.250.572
Cuentas por pagar	1.330.551	1.330.551	1.330.551	-	-
Arrendamientos financieros	20.067	20.067	2.252	2.761	15.054
	\$ 10.749.303	16.219.340	2.038.620	4.915.094	9.265.626

Diciembre 31, 2023	Valor en libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	9.102.776	15.522.639	1.027.993	4.717.177	9.777.469
Cuentas por pagar	159.014	159.014	159.014	-	-
Arrendamientos financieros	4.777	4.777	2.219	2.381	177
	\$ 9.266.567	15.686.430	1.189.226	4.719.558	9.777.646

1.5 Riesgos del negocio u operativos

La matriz de riesgos estratégicos del Grupo contempla los principales riesgos asociados al objeto social. De acuerdo con lo establecido en la metodología de Gestión Integral de Riesgos y la política de gestión de riesgos, estos riesgos son identificados, valorados y monitoreados de manera periódica con el fin de establecer los resultados y eficacia en la mitigación de riesgos mediante la implementación de controles y planes de respuesta. Los riesgos más importantes del GEB separado por su nivel de riesgo residual extremo y alto, se enmarcan en los aspectos propios del Grupo en su desempeño como casa matriz. Estos riesgos se describen a continuación:

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
Cambios normativos desfavorables a los intereses de la Empresa	Modificación de la normativa vigente (leyes, decretos, resoluciones, circulares, sentencias, doctrina) que impacten negativamente los intereses del GEB	No	Alta
Falta de continuidad en la estrategia y no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo	Cambios periódicos en la administración distrital e inestabilidad en los lineamientos estratégicos lo cual conlleva a una falta de continuidad en la implementación de la estrategia y el gobierno corporativo	No	Media
Gestión inadecuada de la estrategia corporativa en las empresas subordinadas	No realizar un adecuado seguimiento a la estrategia y las buenas prácticas de Gobierno Corporativo en las filiales subordinadas y con co-control por parte del GEB	No	Media

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
No ejercer el rol adecuado como accionista en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control	No intervenir adecuada y oportunamente para influenciar en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control, favoreciendo los intereses del GEB	No	Media
Potenciales Diferencias entre socios en sociedades no controladas.	Diferencias en la interpretación de los Acuerdos de Accionistas y de obligaciones estatutarias en las inversiones en las que el GEB no tiene control	No	Media
Incumplimiento al marco ético y/o regulatorio en materia de cumplimiento del GEB	Toda conducta que implique, ya sea internamente por medio de sus colaboradores, directivos, o administradores, o externamente por clientes, proveedores, contratistas, accionistas y otras partes interesadas de manera indirecta o directa, y/o por la acción u omisión de GEB, las conductas de Soborno, Fraude, Corrupción, Lavado de Activos, Financiación del Terrorismo y/o Proliferación de Armas de Destrucción Masiva, inadecuado tratamiento de datos personales e inadecuada gestión de conflictos de interés	No	Media

Los factores principales que han llevado a considerar estos riesgos como relevantes corresponden a:

La falta de continuidad en la estrategia y el no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo se asocia principalmente a la posible inestabilidad en los lineamientos estratégicos relacionada con los cambios periódicos en la administración distrital conllevando entre otros, a la afectación de la promesa de valor de la Sociedad frente a los grupos de interés respecto del compromiso de los accionistas y la administración con el gobierno corporativo.

Respecto a los riesgos “Gestión Inadecuada de la Estrategia Corporativa en las Empresas Subordinadas” y “No Ejercer El Rol Adecuado Como Accionista en las Compañías donde el GEB tiene Participación Sin Control”; los principales aspectos que han sido considerados son la necesidad realizar un adecuado seguimiento a la estrategia y las buenas prácticas de Gobierno Corporativo en las filiales subordinadas y con co-control por parte del GEB y poder influenciar en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control de manera que favorezcan los intereses del GEB mitigando la pérdida de eficiencias operativas y de recursos, así como la pérdida de negocios o de valor de las inversiones del GEB.

Diferencias relevantes alrededor de la interpretación de Acuerdos de Accionistas, en la interpretación y el cumplimiento de normas estatutarias, cambios del comportamiento del socio y/o posibles cambios de socio controlante podrían generar afectaciones a los intereses del Grupo respecto a las empresas no controladas.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

El riesgo estratégico de cumplimiento haciendo referencia a un marco ético, que abarca todas las políticas, códigos, procedimientos, guías, entre otros, en relación con el compromiso del GEB en cuanto la prevención de los riesgos de cumplimiento, así como la gestión de los riesgos de fraude, corrupción, soborno, lavado de activos, financiación del terrorismo, financiación de la proliferación de armas de destrucción masiva, libre competencia económica, protección datos personales y conflictos de intereses.

Abastecimiento de gas en Colombia:

Basados en la información que se tiene del mercado, el País ha contado con suficiente gas natural para atender la demanda en el año 2024. La perspectiva para 2025 es complementar con gas importado la demanda que se tiene prevista en el País, lo anterior permitirá continuar con la prestación de nuestro servicio, dado que el gas combustible que requiere la Compañía para su operación de compresión fue declarado como demanda esencial, mediante Resolución CREG 102/009 de 2024. Así mismo, se están realizando las acciones por parte de la Compañía en aras de obtener este gas combustible al mejor precio posible dado que los precios por cada GBTU diario podrían ser mayores ante la menor oferta actual. Estos mayores costos serán cubiertos por la tarifa una vez los cargos tarifarios sean actualizados con la entrada del nuevo expediente que se viene trabajando. De otra parte, se han tomado acciones para reducir los costos operacionales con monitoreo permanente para mitigar los posibles impactos.

1.6 Gestión del riesgo de capital

La Empresa administra su capital para asegurar que estará en capacidad de continuar como negocio en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y capital.

La estructura de capital consiste en la deuda neta (la deuda - obligaciones financieras y pasivos por arrendamientos financieros compensada por saldos de efectivo y bancos) y el capital de la Entidad (compuesto por capital social emitido, reservas y utilidades acumuladas).

La Junta Directiva de la Empresa revisa la estructura de capital de la Entidad sobre una base trimestral. Como parte de esta revisión, el comité de auditoría y riesgos considera el costo del capital y los riesgos asociados con cada clase de capital.

Índice de endeudamiento - El índice de endeudamiento del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Deuda	\$ 9.418.752	\$ 9.107.553
Efectivo y equivalentes del efectivo	(898.325)	(1.431.273)
Deuda neta	\$ 8.520.427	\$ 7.676.280
Capital contable	\$ 18.872.192	\$ 18.908.272
Índice de deuda neta a capital contable	45,15%	40,60%

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

26. Valores razonables

La siguiente tabla muestra los valores en libros y los valores razonables de los activos y pasivos financieros, incluidos sus niveles en la jerarquía del valor razonable. No incluye información sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros no medidos a valor razonable si el valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Mediciones a valor razonable recurrentes:

	Septiembre 30, 2024 (No auditado)		Diciembre 31, 2023	
	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>
	<u>Valor razonable Instrumentos de cobertura</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Valor razonable Instrumentos de cobertura</u>	<u>Nivel 2</u>
Activos financieros medidos a valor razonable				
Swap de tasa de interés	1.468.259	1.468.259	1.372.564	1.372.564
Contratos forward sobre divisas	41.492	41.492	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable				
Swap de tasa de interés	(1.252.535)	(1.252.535)	(1.126.758)	(1.126.758)
Contratos forward sobre divisas	(41.247)	(41.247)	-	-

No hubo transferencias entre niveles jerárquicos durante el período 2024 y 2023.

Mediciones a valor razonable no recurrentes:

El valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable de los activos y pasivos financieros cuyo valor razonable no se mide de forma recurrente.

27. Patrimonio

Capital - El capital autorizado de la empresa es de 44.216.417.910 acciones de valor nominal de \$53,60 cada una, de las cuales 9.181.177.017 acciones estaban suscritas y pagadas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, distribuidas así:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)		31 de diciembre 2023	
	Acciones	%	Acciones	%
Bogotá Distrito Capital	6.030.406.241	65,68%	6.030.406.241	65,68%
Fondo de Pensiones Obligatorias Porvenir Moderado	685.245.830	7,46%	696.699.030	7,59%
Fondo de Pensiones Obligatorias Protección Moderado	532.871.884	5,80%	535.849.356	5,84%
CFC Gas Holding S.A.S.	266.254.134	2,90%	266.254.134	2,90%
Corporación Financiera Colombiana S.A.	209.044.514	2,28%	209.044.514	2,28%
Otros	1.457.354.414	15,87%	1.442.923.742	15,71%
	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Distribución de dividendos – De acuerdo con lo establecido en Acta 092 del 26 de marzo de 2024 en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$ 2.304.475, los cuales fueron pagados la primera cuota por el cincuenta por ciento el 30 de julio de 2024 y el cincuenta por ciento restantes será pagado el 13 de diciembre de 2024.

De acuerdo con lo establecido en Acta 091 del 29 de marzo de 2023, en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$ 2.001.497, los cuales fueron pagados en dos cuotas iguales por el cincuenta por ciento en el mes de julio y diciembre respectivamente.

28. Ingreso transmisión de electricidad

Ingresos cobrados a XM Compañía Expertos en Mercados S.A. E.S.P. como administrador y liquidador de cuentas del Sistema de Transmisión Nacional por el uso de líneas y redes de la Empresa para transmisión de energía en Colombia. Durante el 2024 se incluyen ingresos por convocatoria Anillo Eléctrico La Guajira (proyecto recibido de la fusión de Elecnorte) y Proyecto la Loma.

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Transmisión de electricidad	\$ 214.418	\$ 216.004	\$ 692.230	\$ 690.464
	<u>\$ 214.418</u>	<u>\$ 216.004</u>	<u>\$ 692.230</u>	<u>\$ 690.464</u>

29. Método de participación

Por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, el método de participación ascendió a \$2.268.674 y \$2.493.939 respectivamente, correspondientes a la participación del GEB en sus inversiones en empresas controladas, asociadas y negocios conjuntos (Ver notas 11 y 12).

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Método de participación subordinadas	\$ 250.058	\$ 231.423	\$ 664.049	\$ 1.036.652
Método de participación asociadas	547.877	557.622	1.604.625	1.457.287
	<u>\$ 797.935</u>	<u>\$ 789.045</u>	<u>\$ 2.268.674</u>	<u>\$ 2.493.939</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

30. Costos transmisión de electricidad

A continuación, se presenta el detalle de los costos de transmisión de electricidad:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Contribuciones (1)	\$ 16.710	\$ 34.886	\$ 49.175	\$ 104.220
Depreciaciones	21.567	10.387	55.583	30.967
Generales (2)	18.137	29.023	35.013	107.446
Amortizaciones	2.985	2.233	8.580	7.012
Bienes y servicios públicos	1.075	1.881	3.630	4.747
Impuestos	1.800	2.963	3.586	9.233
Arrendamientos	723	776	1.535	1.661
Vigilancia y seguridad	1.035	-	2.501	-
Operación y mantenimiento	1.166	611	2.419	1.988
Seguros	(392)	1.652	1.469	5.489
Honorarios	274	19	803	83
Servicios personales	2	-	28	-
	<u>\$ 65.082</u>	<u>\$ 84.431</u>	<u>\$ 164.322</u>	<u>\$ 272.846</u>

- (1) Disminución de las contribuciones de fondo de energización, programa de normalización de redes y de energía social debido a que dichas contribuciones liquidadas sobre los ingresos a septiembre 30 de 2024 se encuentran en la filial Enlaza en el marco del contrato de colaboración con GEB.
- (2) La disminución de los costos generales durante el 2024 se debe al traslado de los costos de transmisión a Enlaza en el desarrollo del contrato de colaboración con GEB.

31. Gastos de negocio

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de negocio:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Personal	\$ 22.430	\$ 21.494	\$ 68.415	\$ 60.887
Generales	19.082	16.694	50.108	66.358
Impuestos	8.597	4.803	28.453	17.813
Contribuciones y aportes	548	5.698	24.097	20.126

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Amortizaciones	4.751	4.309	14.547	13.899
Depreciación	679	673	2.091	1.979
Provisiones	330	415	508	1.556
	<u>\$ 56.417</u>	<u>\$ 54.086</u>	<u>\$ 188.219</u>	<u>\$ 182.618</u>

32. Gastos administrativos

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de administración:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (no auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Gastos generales	\$ 4.626	\$ 7.112	\$ 13.033	\$ 11.667
Servicios personales	1.784	1.434	6.857	5.119
Impuestos contribuciones y tasas	675	655	2.831	8.533
Amortizaciones	2.600	-	2.600	23
Provisiones	14	40	1.948	358
Depreciaciones	1.257	32	2.447	96
	<u>\$ 10.956</u>	<u>\$ 9.273</u>	<u>\$ 29.716</u>	<u>\$ 25.796</u>

33. Otros ingresos, netos

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos y gastos netos:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Recuperaciones	\$ 5.136	\$ 3.390	\$ 9.441	\$ 6.113
Honorarios y comisiones	2.763	1.535	8.022	5.221
Arrendamientos	2.693	2.406	7.279	6.454
Otros ingresos, netos	(158)	172	(538)	501
	<u>\$ 10.434</u>	<u>\$ 7.503</u>	<u>\$ 24.204</u>	<u>\$ 18.289</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

34. Ingresos financieros

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos financieros:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Intereses de inversiones renta fija (1)	\$ 17.723	\$ 10.614	\$ 68.341	\$ 29.915
Valoración derivados (2)	13.774	28.797	42.090	82.898
Intereses y rendimientos cuentas por cobrar (3)	10.092	28.958	28.488	102.461
Ingresos financieros cálculo actuarial	4.857	3.156	14.572	9.473
	<u>\$ 46.446</u>	<u>\$ 71.525</u>	<u>\$ 153.491</u>	<u>\$ 224.747</u>

- (1) Al 30 de septiembre de 2024 se redujo el nominal (USD\$212 millones) de *time Deposits*, a una tasa promedio de 5,19%, mientras que a septiembre de 2023 el nominal (USD\$72 millones) de estos instrumentos fue constituido a una tasa promedio de 5,4%.
- (2) Al 30 de septiembre 2024 la valoración de derivados corresponde al IRS vigente cuyo subyacente es el crédito por USD\$300 millones con Banco Davivienda (en diciembre de 2023 se realizó una cancelación anticipada del IRS cuyo subyacente era el crédito con *Bank of America*), cuyo valor ha estado determinado entre otras variables, por la depreciación de la TRM, la cual acumula un 8,95% durante lo corrido del año.
- (3) La disminución obedece al prepago del préstamo intercompany con TGI (USD\$370 millones), adicionalmente, la extinción de la obligación de Elecnorte (COP\$27.833 millones) producto de la fusión con GEB y el pago anticipado del préstamo con Gebbras por USD\$10,8 millones.

35. Gastos financieros

A continuación, se presenta el detalle de los gastos financieros:

	Por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)		Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Intereses obligaciones financieras moneda extranjera (1)	\$ 66.154	\$ 34.801	\$ 238.745	\$ 294.059
Intereses obligaciones financieras moneda nacional (2)	63.728	148.025	224.007	307.586
Gasto financiero cálculo actuarial	7.686	7.735	23.059	23.207
Contratos leasing	879	32	1.085	133
Comisiones	16	7	560	199
Otros gastos financieros	1	4	10	28
	<u>\$ 138.464</u>	<u>\$ 190.604</u>	<u>\$ 487.466</u>	<u>\$ 625.212</u>

- (1) La disminución se genera porque durante el año 2023 se poseía el crédito en moneda extranjera con Bank Of America el cual fue cancelado en noviembre de 2023 (USD 319 millones).

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (2) La disminución se debe principalmente al pago del vencimiento del primer y segundo lote de los bonos 2017, ver nota 17.

36. Transacciones con partes relacionadas

Los saldos y transacciones entre la Empresas y sus partes relacionadas al final de cada periodo de reporte se detallan a continuación:

	Ingresos		Costos y gastos	
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	30 de septiembre de 2023 (No auditado)	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	30 de septiembre de 2023 (No auditado)
Subsidiarias				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 7.141	\$ 64.521	\$ -	\$ -
GEBBRAS Participacoes LTDA.	11.411	16.861	-	-
EEB Perú Holdings LTD.	-	-	10.231	9.117
EEB GAS S.A.S.	-	-	-	12.489
Elecnorte S.A.S. E.S.P.	-	1.011	-	-
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	13.833	14.951	-	-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P. (2)	248.602	-	33.154	-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	494	-	-	-
Total	\$ 281.481	\$ 97.344	\$ 43.385	\$ 21.606

Los siguientes saldos se encontraban pendientes al final del periodo sobre el que se informa:

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Subsidiarias				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 2.991	\$ 10.426	\$ -	\$ 58
GEBBRAS Participacoes LTDA	135.103	183.924	-	-
EEB Perú Holdings LTD	-	-	226.201	205.100
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	316.419	324.714	-	-
Grupo Dunas	-	127	-	-
EEBIS GT	7.621	6.699	-	-
Calidda	14.431	13.245	-	-
Contugas S.A.C.	-	1.593	-	135
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P. (1)	95.196	45.408	26.674	7.751
Total	\$ 571.761	\$ 586.136	\$ 252.875	\$ 213.044

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Asociadas y negocios conjuntos				
VANTI S.A. E.S.P.	55.889	22.464	71	-
Enel Colombia S.A. E.S.P. (2)	507.019	-	-	427
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	1.130	-	-	-
Consorcio Transmantaro S.A.	-	-	-	-
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	-	-	394	690
Consorcio Trasmantaro	6.480	-	-	-
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	68.489	-	-	-
Promigas S.A. E.S.P.	61.411	31.266	-	-
	<u>\$ 700.418</u>	<u>\$ 53.730</u>	<u>\$ 465</u>	<u>\$ 1.117</u>
Corriente	820.790	174.001	31.702	9.825
No corriente	451.390	465.865	221.638	204.336
	<u>\$ 1.272.180</u>	<u>\$ 639.866</u>	<u>\$ 253.340</u>	<u>\$ 214.161</u>

(1) Corresponde a la cuenta por cobrar por el acuerdo de colaboración por la administración, operación y mantenimiento de los activos en operación del negocio de transmisión.

(2) Decreto de dividendos de Enel Colombia por valor de \$768.210 de los cuales al 30 de septiembre por cobrar se encuentran \$507.019.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 los dividendos por cobrar son como se muestra a continuación, el incremento se debe a los decretos de dividendos de las compañías asociadas durante el primer trimestre del año 2024:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Asociadas y negocios conjuntos		
VANTI S.A. E.S.P.	55.889	22.464
Promigas S.A. E.S.P.	59.483	29.742
Enel Colombia S.A. E.S.P.	507.019	-
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	1.130	-
Consorcio Transmantaro S.A.	6.480	-
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	68.489	-
Total	<u>\$ 698.490</u>	<u>\$ 52.206</u>

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

37. Pasivos y activos contingentes

Contingencias – Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra la Empresa por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$228.689 y \$152.310 respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, la Empresa ha provisionado \$4.050 y \$2.501 respectivamente para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

La administración de la Empresa con el concurso de los asesores externos ha concluido, que el resultado de los procesos correspondientes a la parte no provisionada será favorable para los intereses de la Empresa y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaren, éstos no afectarán de manera significativa la posición financiera de la Empresa.

Procesos judiciales que por su probabilidad de ser resueltos con sentencia desfavorable a GEB se califican como probables y son provisionados, los cuales se resumen así a 30 de septiembre de 2024 (ver provisión en nota 22):

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	5	1.080	-	-	1.080
Ambiental	-	-	1	1.767	1.767
Civiles	-	-	1	1.203	1.203
Totales	5	\$ 1.080	2	\$ 2.970	\$ 4.050

Procesos judiciales que por su probabilidad de ser resueltos con sentencia desfavorable a GEB se califican como posibles y son considerados pasivos contingentes, los cuales se resumen así:

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	133	22.959	18	1.400	24.359
Civiles	-	-	1	1.803	1.803
Constitucionales	1	-	-	-	-
Administrativos	1	45	8	91.056	91.101
Totales	135	\$ 23.004	27	\$ 94.259	\$ 117.263

38. Hechos Posteriores

Después de la fecha de corte y hasta su publicación, no se han presentado hechos relevantes que impliquen ajustes o revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros intermedios condensados separados.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.

Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condesados Separados

Declaramos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros intermedios condensados separados de “GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.”, finalizados al 30 de septiembre de 2024, los cuales se han tomado fielmente de libros. Por lo tanto:

- Los activos y pasivos de la Empresa existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el periodo.
- Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de “la Empresa” en la fecha de corte.
- Todos los elementos han sido reconocidos como importes apropiados.
- Los hechos económicos han sido correctamente clasificados, descritos y revelados.

Asimismo, los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados al 30 de septiembre de 2024 han sido autorizados para su divulgación por Representante Legal.

JORGE T

Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal



Julio Hernando Alarcón Velasco
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria
T. P. 53918 - T