

# **ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P y SUBSIDIARIA**

**Estados financieros consolidados condensados no auditados**

**Bajo Normas de Contabilidad y de Información Financiera  
Aceptadas en Colombia (NCIF)**

**30 de junio de 2025, 2024 y 31 de diciembre de 2024**

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO**

Periodos terminados a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

	Notas	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	2,038,567	2,018,134
Propiedades de inversión		75	75
Otros activos intangibles		59,227	58,456
Activos por derecho de uso		18,130	20,356
Activo por impuesto diferido	21	3,519	2,883
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	29,710	24,730
Otros activos financieros	9	388	388
Otros activos		2,707	2,335
<b>Total activo no corriente</b>		<b>2,152,323</b>	<b>2,127,357</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios		3,628	4,268
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	328,974	389,364
Activo por impuesto sobre la renta corriente		25,877	28,232
Otros activos financieros	9	110,085	281,819
Otros activos		10,481	7,736
Efectivo y equivalentes al efectivo	10	220,138	207,820
<b>Total activo corriente</b>		<b>699,183</b>	<b>919,239</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>2,851,506</b>	<b>3,046,596</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido		137,064	137,064
Reservas		85,207	85,207
Otro resultado integral acumulado		21,771	22,430
Resultados acumulados		690,678	690,678
Resultado neto del periodo		173,467	252,159
<b>Total patrimonio</b>		<b>1,108,187</b>	<b>1,187,538</b>
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>1,108,187</b>	<b>1,187,538</b>

**ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA**
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO CONDENSADO**

Periodos terminados a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

	Notas	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>Pasivo no corriente</b>			
Créditos y préstamos	11	1,089,842	1,150,414
Acreedores y otras cuentas por pagar	12	4	4
Otros pasivos financieros		12,982	15,286
Beneficios a los empleados		145,344	143,488
Pasivo por impuesto diferido	21	42,747	49,984
Provisiones	13	3,847	4,193
Otros pasivos		4,386	4,495
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>1,299,152</b>	<b>1,367,864</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Créditos y préstamos	11	155,261	147,504
Acreedores y otras cuentas por pagar	12	150,231	185,938
Otros pasivos financieros		8,189	7,534
Beneficios a los empleados		33,716	40,640
Impuesto sobre la renta por pagar	21	45,739	49,437
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		16,538	23,748
Provisiones	13	4,476	4,331
Otros pasivos		30,017	32,062
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>444,167</b>	<b>491,194</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>		<b>1,743,319</b>	<b>1,859,058</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>2,851,506</b>	<b>3,046,596</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados


  
**GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO**
  
 Representante Legal


  
**NANCY STELLA CASTRO PRIETO**
  
 Contador Público
   
 TP -59486-T

 Firmado digitalmente por  
 DIANA LIBERTAD LOPERA  
 SANCHEZ  
 Fecha: 2025.08.12 16:05:33  
 +05'00'  
**DIANA LOPERA SANCHEZ**
  
 Revisor Fiscal
   
 TP - 221756-T

 Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
 (Ver mi informe del 12 de agosto de 2025)

(\*) Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA**  
**ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL CONSOLIDADO CONDENSADO**

Para los periodos de seis meses comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025 y 2024 y los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

		Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de Junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de Junio de 2024
Notas					
Prestación de servicios	14	1,084,567	1,122,828	528,307	570,727
Venta de bienes	14	1,267	1,404	689	626
Arrendamiento	14	4,834	3,883	2,444	1,948
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>1,090,668</b>	<b>1,128,115</b>	<b>531,440</b>	<b>573,301</b>
Utilidad en venta de activos		-	5	-	5
Otros ingresos	15	8,240	4,065	3,662	1,446
<b>Total ingresos</b>		<b>1,098,908</b>	<b>1,132,185</b>	<b>535,102</b>	<b>574,752</b>
Costos por prestación de servicios	16	(710,310)	(749,437)	(351,418)	(377,365)
Gastos de administración	17	(65,087)	(54,560)	(33,660)	(28,787)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	8	(1,930)	(8,716)	(1,786)	(7,491)
Otros gastos	18	(3,442)	(4,437)	(644)	(1,563)
Ingresos financieros	19.1	18,425	12,277	8,887	7,970
Gastos financieros	19.2	(76,646)	(72,920)	(39,268)	(36,305)
Diferencia en cambio neta	20	371	70	(32)	147
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	17	-	-	-	-
<b>Resultado del periodo antes de impuestos</b>		<b>260,306</b>	<b>254,462</b>	<b>117,181</b>	<b>131,358</b>
Impuesto sobre la renta	21	(86,839)	(97,092)	(32,231)	(51,352)
<b>Resultado neto del periodo</b>		<b>173,467</b>	<b>157,370</b>	<b>84,950</b>	<b>80,006</b>

*Otro resultado Integral*

Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:

<b>Coberturas de flujos de efectivo</b>					
Resultado reconocido en el periodo		(659)	(29)	(659)	(29)

<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>		<b>(659)</b>	<b>(29)</b>	<b>(659)</b>	<b>(29)</b>
---	--	--------------	-------------	--------------	-------------

<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO</b>		<b>172,808</b>	<b>157,341</b>	<b>84,291</b>	<b>79,977</b>
---	--	----------------	----------------	---------------	---------------

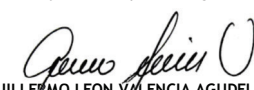
**Resultado del periodo atribuible a:**

Propietarios de la controladora		<b>173,467</b>	<b>157,370</b>	<b>84,950</b>	<b>80,006</b>
---------------------------------	--	----------------	----------------	---------------	---------------

**Resultado integral total atribuible a:**

Propietarios de la controladora		<b>172,808</b>	<b>157,341</b>	<b>84,291</b>	<b>79,977</b>
---------------------------------	--	----------------	----------------	---------------	---------------

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

  
**GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO**  
Representante Legal

  
**NANCY STELLA CASTRO PRIETO**  
Contador Público  
T.P -59486-T

DIANA LIBERTAD LOPERA SANCHEZ  
Firmado digitalmente por  
DIANA LIBERTAD LOPERA  
SANCHEZ  
Fecha: 2025.08.12 16:05:54  
+05'00'

**DIANA LOPERA SANCHEZ**  
Revisor Fiscal  
T.P - 221756-T

Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Ver mi informe del 12 de agosto de 2025)

(\*) Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADO CONDENSADO

Por los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025 y 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

	Capital emitido	Reservas	Resultados acumulados	Otro resultado integral			Atribuible a los propietarios de la controladora	Total
				Inversiones patrimoniales	Planes de beneficios definidos	Cobertura de flujo de efectivo	Total Otro resultado integral	
Saldo al 1 de enero de 2024	137,064	85,207	848,633	32	12,317	-	12,349	1,083,253
Cambio en política contable			(3,324)				-	(3,324)
Resultado neto del periodo			157,369				-	157,369
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta						(29)	(29)	(29)
Resultado integral del periodo	-	-	157,369	-	-	(29)	(29)	157,340
Dividendos decretados			(154,631)				-	(154,631)
Saldo al 30 de junio de 2024	137,064	85,207	848,047	32	12,317	(29)	12,320	1,082,638
Saldo al 1 de enero de 2025	137,064	85,207	942,837	32	22,398	-	22,430	1,187,538
Resultado neto del periodo			173,467				-	173,467.00
Otro resultado integral del periodo, neto de impuesto sobre la renta				-		(659)	(659)	(659)
Resultado integral del periodo	-	-	173,467	-	-	(659)	(659)	172,808
Dividendos decretados			(252,159)				-	(252,159)
Saldo al 30 de junio de 2025	137,064	85,207	864,145	32	22,398	(659)	21,771	1,108,187

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

  
**GUILLERMO LEÓN VALENCIA AGUDELO**  
Representante Legal

  
**NANCY STELLA CASTRO PRIETO**  
Contador Público  
T.P. -59486-T

**DIANA LIBERTAD LOPERA SANCHEZ**  
Revisor Fiscal  
T.P. - 221756-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Ver mi informe del 12 de agosto de 2025)

Firmado digitalmente por DIANA LIBERTAD LOPERA SANCHEZ  
Fecha: 2025.08.12 16:06:13 -05'00'

(\*) Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

**ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA**

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO**

Para el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025 y 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

	Notas	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024
<b>Flujos de efectivo por actividades de la operación:</b>			
<b>Resultado neto del periodo</b>		173,467	157,370
<b>Ajustes para conciliar el resultado neto del periodo con los flujos netos de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso y activos intangibles	16-17	57,673	55,629
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	8	1,930	8,716
Resultado por diferencia en cambio, neto	20	(371)	(70)
Resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura	19.1-19.2	(1,088)	(1,634)
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	17	8,998	7,034
Provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera	19.2	335	474
Subvenciones del gobierno aplicadas		(20)	(19)
Impuesto sobre la renta diferido	21	(7,873)	(6,430)
Impuesto sobre la renta corriente	21	94,712	103,523
Ingresos por intereses y rendimientos	19.1	(17,202)	(10,640)
Gastos por intereses y comisiones causados y no pagados	19.2	76,176	72,442
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión		-	(5)
Resultado por retiro de propiedades, planta y equipo, activos por derecho de uso, activos intangibles y propiedades de inversión	18	2,130	2,739
Recuperaciones no efectivas	15	(700)	(870)
Dividendos de inversiones	9	(17)	-
		<u>388,150</u>	<u>388,259</u>
<b>Cambios netos en activos y pasivos operacionales:</b>			
Variación en inventarios		639	1,053
Variación en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		55,587	42,121
Variación en otros activos		(3,117)	(12,908)
Variación en acreedores y otras cuentas por pagar		(35,206)	(85,796)
Variación en beneficios a los empleados		(13,266)	(13,888)
Variación en provisiones		(583)	(375)
Variación en otros pasivos		<u>(9,344)</u>	<u>(4,679)</u>
Interes pagado		(73,853)	(75,166)
Impuesto sobre la renta pagado		(96,056)	(59,970)
<b>Flujos netos de efectivo actividades de la operación</b>		<u>212,951</u>	<u>178,651</u>



Grupo **epm**

**ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIA**

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CONDENSADO**

Para el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2025 y 2024

Cifras expresadas en millones de pesos

		Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024
Notas			
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión:</b>			
Adquisición y capitalización de subsidiarias o negocios		-	-
Disposición de subsidiarias o negocios		-	-
Adquisición de propiedades, planta y equipo	6	(76,937)	(60,823)
Disposición de propiedades, planta y equipo		-	7
Adquisición de activos intangibles		(1,002)	(2,914)
Adquisición de inversiones en instrumentos financieros	9	(110,000)	-
Disposición de inversiones en instrumentos financieros	9	280,000	-
Intereses recibidos	9	13,243	-
Otros dividendos recibidos	9	17	-
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión		6,074	11,644
<b>Flujos netos de efectivo actividades de inversión</b>		<b>111,395</b>	<b>(52,086)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación:</b>			
Obtención de crédito público y tesorería	11	60,000	109,140
Pagos de crédito público y tesorería	11	(116,778)	(67,051)
Costos de transacción por emisión de instrumentos de deuda		(54)	-
Pago de pasivos por arrendamiento		(2,894)	(1,577)
Dividendos pagados	5	(252,116)	-
Subvenciones de capital		-	452
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación		(135)	(1,037)
<b>Flujos netos de efectivo actividades de financiación</b>		<b>(311,977)</b>	<b>39,927</b>
<b>Variación neta del efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>12,369</b>	<b>166,492</b>
Efectos de las variaciones en las tasas de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		(51)	301
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		207,820	164,776
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>10</b>	<b>220,138</b>	<b>331,569</b>
<b>Recursos restringidos</b>	<b>10</b>	<b>471</b>	<b>1</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

  
**GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO**  
Representante Legal

  
**NANCY STELLA CASTRO PRIETO**  
Contador Público  
T.P -59486-T

  
**DIANA LIBERTAD LOPERA SANCHEZ**  
Revisor Fiscal  
T.P - 221756-T

Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530  
(Ver mi informe del 12 de agosto de 2025)

(\*) Los suscritos Representante Legal y Contador Público certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Compañía.

## Certificación de los Estados Financieros Consolidados Condensados

Los suscritos Representante Legal y Contador Público de la empresa ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P, bajo cuya responsabilidad se prepararon los estados financieros consolidados condensados,

### certificamos:

Que para la emisión del Estado de Situación Financiera consolidados condensados de periodos terminados a 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre del 2024, del Estado del resultado integral, Estado de Cambios en el Patrimonio y Estado de Flujos de Efectivo consolidados condensados para el periodo comprendido entre el 31 de enero y 30 de junio de 2025 y 2024, y las Notas a los estados financieros consolidados condensados, para el periodo terminado al 30 de junio de 2025 y diciembre 31 de 2024, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros contables.

En constancia se firma el 12 de agosto de 2025,



**GUILLERMO LEON VALENCIA AGUDELO**  
Representante Legal



**NANCY STELLA CASTRO PRIETO**  
Contador Público  
Tarjeta Profesional 59486-T



## Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia

### Señores:

Asamblea de accionistas de Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. y Subsidiaria

### Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. y Subsidiaria, que comprenden el estado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2025 y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales por el periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha; el estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminados en esa fecha; así como las notas explicativas a los estados financieros que incluyen información sobre las políticas contables materiales. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

### Alcance de la Revisión

He efectuado 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* aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

### Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. al 30 de junio de 2025, los resultados de sus operaciones por el periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2025, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Bogotá D.C.  
Carrera 11 No 98 - 07  
Edificio Pijao Green Office  
Tercer Piso  
Tel. +57 (601) 484 7000

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Medellín – Antioquia  
Carrera 43A No. 3 Sur-130  
Edificio Milla de Oro  
Torre 1 – Piso 14  
Tel: +57 (604) 369 8400

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Cali – Valle del Cauca  
Avenida 4 Norte No. 6N – 61  
Edificio Siglo XXI  
Oficina 502  
Tel: +57 (602) 387 6688

**Ernst & Young Audit S.A.S.**  
Barranquilla - Atlántico  
Calle 77B No 59 – 61  
Edificio Centro Empresarial  
Las Américas II Oficina 311  
Tel: +57 (605) 310 0444



#### Otra Información

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia (SFC) han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera intermedia adjunta al presente informe.

DIANA LIBERTAD  
LOPERA  
SANCHEZ  
Diana Libertad Lopera Sánchez  
Revisor Fiscal

Firmado digitalmente por  
DIANA LIBERTAD LOPERA  
SANCHEZ  
Fecha: 2025.08.12 16:05:06  
-05'00'

Tarjeta Profesional 221756-T  
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia  
12 de agosto de 2025

## Tabla de Contenidos

Nota 1.	Entidad reportante.....	10
Nota 2.	Políticas contables significativas.....	12
Nota 3.	Estacionalidad.....	20
Nota 4.	Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.....	20
Nota 5.	Dividendos o excedentes.....	20
Nota 6.	Propiedades, planta y equipo, neto.....	20
Nota 7.	Inversiones en asociadas.....	23
Nota 8.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	23
Nota 9.	Otros activos financieros.....	26
Nota 10.	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	28
Nota 11.	Créditos y préstamos.....	29
Nota 12.	Acreedores y otras cuentas por pagar.....	31
Nota 13.	Provisiones, activos y pasivos contingentes.....	32
Nota 14.	Ingresos de actividades ordinarias.....	38
Nota 15.	Otros ingresos.....	40
Nota 16.	Costos por prestación de servicios.....	40
Nota 17.	Gastos de administración.....	42
Nota 18.	Otros gastos.....	43
Nota 19.	Ingresos y gastos financieros.....	43
Nota 20.	Diferencia en cambio, neta.....	45
Nota 21.	Impuesto sobre la renta.....	46
Nota 22.	Información a revelar sobre partes relacionadas.....	47
Nota 23.	Gestión del capital.....	50
Nota 24.	Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente.....	51
Nota 25.	Segmentos de operación.....	52
Nota 26.	Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa.....	54

## Notas a los estados financieros consolidados condensados de Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. y Subsidiaria para el periodo terminado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

(En millones de pesos, excepto cuando se indique lo contrario)

### Nota 1. Entidad reportante

La Electrificadora de Santander S.A E.S.P. y subsidiaria (en adelante Grupo), es la matriz de una entidad estructurada, con presencia en Colombia, su domicilio principal está en la carrera 19 N° 24-56 de la ciudad de Bucaramanga (Santander); es una empresa de servicios públicos mixta cuyo accionista mayoritario y controlador directo es EPM Inversiones S.A. con una participación del 73,77%; la controladora última del grupo es Empresas Públicas de Medellín (En adelante EPM), la cual fue fundada en 1891 y tiene 133 años de trayectoria.

El Grupo tiene por objeto la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica y sus actividades complementarias de Generación, Transmisión, Distribución y Comercialización, así como la prestación de servicios conexos o relacionados con la actividad de servicios públicos y la financiación de productos y servicios también relacionados con estos; en ochenta y siete municipios de Santander, dos de Bolívar, cuatro del Cesar, tres de Boyacá, cinco de Norte de Santander y uno de Antioquia, de acuerdo con el marco legal y regulatorio.

Igualmente para lograr la realización de los fines que persigue la sociedad o que se relacionen con su existencia o funcionamiento, la empresa podrá celebrar y ejecutar cualesquier actos y contratos, entre otros: Prestar servicios de asesoría, consultoría, interventoría, intermediación, importar, exportar, comercializar y vender toda clase de bienes o servicios, recaudo, facturación, toma de lectura, reparto de facturas, construir infraestructura, prestar toda clase de servicios técnicos, de administración, operación o mantenimiento de cualquier bien, contratos de leasing o cualquier otro contrato de carácter financiero que se requiera, contratos de riesgo compartido, contratos asociados a operaciones de crédito y financiación de productos y servicios; y demás que resulten necesarios y convenientes para el ejercicio de su objeto social. Lo anterior de conformidad con las leyes vigentes

El Grupo ofrece sus servicios a través de los siguientes segmentos, cuyas actividades se describen en la Nota 24 Segmentos de operación: Generación y comercialización de energía, Distribución y comercialización de energía, Transmisión de energía y el segmento Otros.

Los estados financieros consolidados condensados del Grupo correspondientes al periodo terminado el 30 de junio de 2025, fueron presentados ante la Junta Directiva para su autorización el 29 de julio de 2025.

#### Marco legal y regulatorio

La actividad que realiza el Grupo, prestación de servicios públicos domiciliarios, está regulada en Colombia principalmente por la Ley 142 de 1994, Ley de Servicios Públicos, y la Ley 143 de 1994, Ley Eléctrica y sus modificaciones.

Las funciones de control, inspección y vigilancia de las entidades que prestan los servicios públicos domiciliarios, son ejercidas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD.

Por ser emisor de Bonos, está sometida al control de la Superintendencia Financiera de Colombia bajo El Decreto 2555 de 2010, modificado por el Decreto 151 de 2021, por el cual se recogen y reexpiden las normas en materia del sector financiero, asegurador y del mercado de valores y se dictan otras disposiciones, el citado decreto establece que el Sistema Integral de Información del Mercado de Valores - SIMEV es el conjunto de recursos humanos, técnicos y de gestión que utilizará

la Superintendencia Financiera de Colombia para permitir y facilitar el suministro de información al mercado. Dentro de estas herramientas, se encuentra el Registro Nacional de Valores y Emisores - RNVE el cual tiene por objeto, tener un registro de los emisores de valores y las emisiones que efectúan. Al realizar la emisión de bonos, está sometida a la supervisión de esta Superintendencia y a las normas que para efectos de información financiera le es solicitada por su emisión, en especial la Circular Externa 038 de 2015 cuya referencia es: Modificación a los plazos para la transmisión de los Estados Financieros Intermedios Trimestrales y de Cierre de Ejercicio bajo NIIF adoptadas en Colombia, Individuales o Separados y Consolidados y su reporte en lenguaje XBRL (extensible Business Reporting Language) y que fue modificada por las Circulares Externas 008, 017 y 037 de 2016; adicionalmente, las Circulares Externas 031 de 2021 sobre asuntos sociales y ambientales, incluidos los climáticos y 012 de 2022 sobre información periódica, en desarrollo del Decreto 151 de 2021.

Para efectos contables, la Empresa se regula por las normas contables que expide la Contaduría General de la Nación, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF- emitidas por el IASB, así como las interpretaciones emitidas por el IFRIC; tal como se describe en el aparte de políticas contables y el control fiscal es ejercido por la Contraloría General de Medellín.

### **Comisiones de regulación**

La Ley 142 de 1994 en sus artículos 68 y 69, delega en las comisiones de regulación la función presidencial de señalar políticas generales de administración y control de eficiencia en los servicios públicos domiciliarios.

Para las actividades desarrolladas por el Grupo la entidad es la siguiente:

- La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), organismo técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía (MME), que regula las tarifas de venta de energía y aspectos relacionados con el funcionamiento del Mercado de Energía Mayorista (MEM) y, más en general, con la prestación de los servicios de energía eléctrica, gas y combustibles líquidos.

### **Regulación por sector**

#### **Actividades del sector eléctrico**

La Ley 143 de 1994 segmentó el servicio de energía eléctrica en cuatro actividades: generación, transmisión, distribución y comercialización, las cuales pueden ser desarrolladas por empresas independientes. El marco legal tiene por objeto abastecer la demanda de electricidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera y propender a una operación eficiente, segura y confiable del sector.

**Generación:** consiste en la producción de energía eléctrica a partir de diferentes fuentes (convencionales o no convencionales), bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o en forma combinada con otra u otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

**Transmisión:** la actividad de transmisión nacional es el transporte de energía en el Sistema de Transmisión Nacional (en adelante STN). Está compuesto por el conjunto de líneas, con sus correspondientes equipos de conexión, que operan a tensiones iguales o superiores a 220 kV. El Transmisor Nacional es la persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en el STN o ha constituido una empresa cuyo objeto es el desarrollo de dicha actividad.

**Distribución:** consistente en transportar energía eléctrica a través de un conjunto de líneas y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a tensiones menores de 220 kV.

**Comercialización:** actividad consistente en la compra de energía eléctrica en el mercado mayorista y su venta a otros agentes del mercado o a los usuarios finales regulados y no regulados, bien sea que desarrolle esa actividad en forma exclusiva o combinada con otras actividades del sector eléctrico, cualquiera de ellas sea la actividad principal.

## Nota 2. Políticas contables significativas

### 2.1 Bases para la preparación de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados del Grupo se preparan de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) y adoptadas por la Contaduría General de la Nación a través de la Resolución 037 de 2017, Resolución 056 de 2020 Resolución 035 y 0197 de 2021 y Resolución CGN 267 de 2022 (en adelante, NIIF adoptadas en Colombia). Estas normas de información contable y financiera se basan en las Normas de contabilidad NIIF (en adelante, NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (*International Accounting Standards Board*, en adelante, IASB), así como las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones (en adelante, CINIIF). Dichos estados financieros están armonizados con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia consagrados en el Anexo del Decreto 2420 de 2015 y sus posteriores modificaciones.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información financiera intermedia, tal como se adoptó en Colombia, siguiendo las mismas políticas contables utilizadas en la preparación de los estados financieros anuales más recientes.

Estos estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyen toda la información y las revelaciones que normalmente se requieren para los estados financieros anuales completos y deben leerse junto con los estados financieros consolidados del Grupo para el año que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

La presentación de los estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF adoptadas en Colombia requiere realizar estimaciones y suposiciones que afectan los montos informados y revelados en los estados financieros, sin menoscabar la confiabilidad de la información financiera. Los resultados reales pueden diferir de dichas estimaciones. Las estimaciones y suposiciones son constantemente revisadas. La revisión de las estimaciones contables se reconoce para el periodo en el que son revisados, si la revisión afecta a dicho periodo o en el periodo de revisión y periodos futuros. Las estimaciones realizadas por la Administración al aplicar las NIIF adoptadas en Colombia, que tienen un efecto material en los estados financieros, y aquellas que implican juicios significativos para los estados financieros anuales, se describen con mayor detalle en la Nota 3 Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.

ESSA y la subsidiaria presentan estados financieros separados o individuales, según corresponda, para el cumplimiento ante los entes de control y con propósito de seguimiento administrativo interno y suministrar información a los inversionistas.

Los activos y pasivos se miden a costo o a costo amortizado, con excepción de ciertos activos y pasivos financieros y de las propiedades de inversión que se miden a valor razonable. Los activos y pasivos financieros medidos a valor razonable corresponden a aquellos que: se clasifican en la categoría de activos y pasivos a valor razonable a través de resultados, algunas inversiones patrimoniales a valor razonable a través de patrimonio, así como todos los derivados financieros activos y pasivos reconocidos que son designados como partidas cubiertas en una cobertura de valor razonable, cuyo valor en libros se ajusta con los cambios en el valor razonable atribuidos a los riesgos objeto de cobertura.

Los estados financieros consolidados se presentan en pesos colombianos y sus cifras están expresadas en millones.

## 2.22 Cambios en estimados, políticas contables y errores

### 2.22.1 Cambios en políticas contables

Durante 2025, las prácticas contables aplicadas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios del Grupo, son consistentes con el año 2024, excepto por los siguientes cambios:

#### Nuevas normas implementadas

Durante 2025, el Grupo no requirió la implementación de nuevos cambios en las NIIF (nuevas normas, enmiendas o interpretaciones), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

### 2.22.2 Aplicación de estándares nuevos y revisados

Los cambios a las NIIF (nuevas normas, modificaciones e interpretaciones), que han sido publicadas en el periodo, pero que aún no han sido implementadas por el Grupo, se encuentran detalladas a continuación:

Norma	Fecha de aplicación obligatoria por IASB	Tipo de cambio
NIIF 17 Contrato de Seguros	01 de enero de 2023 En Colombia se aplica a partir del 01 de enero de 2027.	Norma
NIIF 17 - Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa.	01 de enero de 2023 En Colombia se aplica a partir del 01 de enero de 2027.	Modificación
NIC 12 Reforma Fiscal Internacional—Reglas del Modelo del Segundo Pilar.	01 de enero de 2023 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIIF 16 - Arrendamientos - Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 1 - Presentación de Estados Financieros - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación de proveedores	01 de enero de 2024 No incorporada en Colombia por el sector público.	Modificación
NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - Ausencia de convertibilidad	01 de enero de 2025	Modificación
NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros.	01 de enero de 2027	Nueva
NIIF 19 - Subsidiarias sin Responsabilidad Pública	01 de enero de 2027	Nueva
NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros	01 de enero de 2026	Modificación



Norma	Fecha de aplicación obligatoria por IASB	Tipo de cambio
Mejoras anuales volumen 11 - NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7	01 de enero de 2026	Modificación
NIIF 9 - NIIF 7 Contratos que hacen referencia a la electricidad que depende de la naturaleza	01 de enero de 2026	Modificación

**NIIF 17 Contrato de Seguros.** Emitida en mayo de 2017, en reemplazo de la NIIF 4 que fue abordada como una norma provisional, que se iba elaborando por fases.

La NIIF 17 resuelve los inconvenientes de comparación que generaba la aplicación de la NIIF 4, dado que se permitía aplicar normas locales y valores históricos en los contratos de seguros, ahora con esta nueva norma, todos los contratos de seguros se registrarán de una manera consistente y a valores corrientes, generando información más útil para los grupos de interés, lo cual permitirá entender mejor la posición financiera y la rentabilidad de las compañías de seguros, otorgando un enfoque más uniforme de presentación y medición para todos los contratos de seguro.

Inicialmente a la NIIF 17 se le definió la aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021 pero, por solicitud de las aseguradoras internacionales, la fundación IFRS, mediante la modificación emitida en Junio de 2020, extendió su aplicación por dos años adicionales, para ser exigible para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permitió su aplicación anticipada si se aplica NIIF 9. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

**NIIF 17 - Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa.** Emitida en diciembre de 2021, con el fin de reducir los desajustes contables temporales que se presentan entre los activos financieros y los pasivos de los contratos de seguros que puedan surgir en la información comparativa presentada por la aplicación inicial de NIIF 17, cuando también le aplica a la entidad la NIIF 9, se permite la superposición de clasificación del activo financiero, con el fin de mejorar la utilidad de la información comparativa para los inversores.

Esto les permitirá a las aseguradoras, tener una opción para la presentación de información comparativa sobre activos financieros. La superposición de clasificación le permite a la entidad, alinear la clasificación y medición de un activo financiero en la información comparativa con lo que la entidad espera que la clasificación y medición de ese activo financiero se realizaría en la aplicación inicial de la NIIF 9, considerando el modelo de negocio y las características del flujo de efectivo que genera. Cualquier diferencia por esta aplicación iría a ganancias retenidas.

Si, por ejemplo, utilizando la superposición de clasificación, una entidad presentó un activo financiero previamente medido al costo amortizado en lugar de medirse a valor razonable a través de resultados, el importe en libros de ese activo en la fecha de transición a la NIIF 17 sería su valor razonable medido en esa fecha. Aplicando el apartado C28D de la NIIF 17, cualquier diferencia en el importe en libros del activo financiero en la fecha de transición resultante de la aplicación de la superposición de clasificación, se reconocería en la apertura de las ganancias retenidas.

Esta enmienda agrega los párrafos C28A a C28E y C33A; y entró en vigencia en la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17, es decir, el 1 de enero de 2023. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.



El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

**NIC 12 Reforma Fiscal Internacional—Reglas del Modelo del Segundo Pilar.** Esta enmienda fue emitida en mayo de 2023 con el propósito de ir alineando el contenido de la NIC 12 con la implementación de reglas del modelo del Segundo Pilar publicadas por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), que establece a nivel mundial la creación de un "impuesto adicional y nacional mínimo complementario" que se aplicará a las ganancias en cualquier jurisdicción siempre que la tasa impositiva efectiva, determinada sobre una base jurisdiccional, sea inferior a la tasa mínima del 15 % requerida por el Segundo Pilar, evitando así la erosión de la base tributaria en las operaciones internacionales que se desenvuelven en una economía digitalizada. Cada jurisdicción irá determinando su legislación del segundo pilar para efectos fiscales.

Esta modificación tiene como objetivo mejorar la utilidad de la información hacia el inversionista a través de la realización de tres revelaciones claves y a su vez, mientras se va evolucionando y conociendo los efectos de este pilar a nivel mundial en las organizaciones y el mercado, se pueda aplicar temporalmente una excepción de reconocer y revelar activos y pasivos por impuesto diferido generados por el segundo pilar. Las revelaciones establecidas en los párrafos de la norma son: 88A - La entidad debe revelar si aplicó la excepción del pilar 2 en el impuesto diferido (activos y pasivos); 88B - La entidad debe revelar por separado los ingresos y gastos del pilar 2 en el impuesto corriente; 88C y 88D - La entidad revelará los posibles impactos o exposición de la entidad ante el Segundo Pilar en caso de que existan normas (proyectos o normas en firme) pero que aún no están vigentes, suministrando información cualitativa y cuantitativa según el ejemplo dado en la norma.

Las modificaciones son efectivas según los párrafos, para los párrafos 4A y 88A inmediatamente con aplicación retroactiva según NIC 8 y los párrafos 88B a 88D retroactivamente a partir del 1° de enero de 2023. No ha sido incorporada en Colombia para las empresas del sector público.

Esta modificación no le aplica al Grupo.

**NIIF 16 - Arrendamientos - Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.** Pretende establecer la contabilización de una venta de un activo con arrendamiento posterior después de la fecha de transacción de la venta.

La modificación especifica los requisitos que un vendedor-arrendatario debe utilizar para cuantificar el pasivo por arrendamiento que surge en la venta y arrendamiento posterior con el objetivo de que el vendedor-arrendatario no reconozca ninguna ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que retiene. La modificación tiene por objeto mejorar los requisitos de registro de la venta y el arrendamiento posterior bajo NIIF 16, dado que ésta no especificaba la medición del pasivo que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

Esta modificación no cambiará la contabilización de los arrendamientos que no surjan en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La modificación añade los párrafos 102A, C1D y C20E y se modifica el párrafo C2. Se añade un nuevo encabezado antes del párrafo C20E. El texto nuevo se subraya y el texto eliminado se tacha.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se presentan este tipo de transacciones.

La modificación será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite su aplicación anticipada.

**NIC 1 Presentación de Estados Financieros - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.** Esta enmienda fue emitida en octubre de 2022 con el propósito de mejorar la información que las empresas proporcionan sobre la deuda a largo plazo con condiciones financieras, también conocidas como “covenants”, de tal manera, que el inversionista pueda comprender el riesgo al que se enfrenta cuando una compañía posee pasivos con condiciones pactadas y que están clasificado como no corrientes, pero que por incumplimiento de los convenios, la deuda deba ser reembolsada en un plazo de doce meses, por lo cual se requiere que una compañía divulgue información sobre estos convenios en las notas a los estados financieros, mejorando la información que se proporciona sobre la deuda a largo plazo con condiciones pactadas, permitiendo a los inversionistas comprender el riesgo de que dicha deuda pueda volverse reembolsable anticipadamente. En consecuencia, esta modificación exige que una entidad revise sus contratos de préstamos a fin de determinar si la clasificación de estos cambiará en la fecha de corte, de acuerdo con las circunstancias, datos y contextos que se tenga en ese momento, bajo un juicio fundamentado, y no a las expectativas de la gerencia como se desprende de los párrafos 74 y 75A.

La enmienda añade los párrafos 72B, 76ZA y 139W y modifica los párrafos 60, 71, 72A, 74 y 139U. Realiza ajustes a la enmienda anterior de la NIC 1 publicada en enero 2020 con el título “Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes” y exige una aplicación simultánea de estas dos últimas modificaciones en el mismo periodo.

Si una entidad aplica esas modificaciones para un período anterior después de la emisión de Pasivos no corrientes con convenios (véase el párrafo 139W), también aplicará Pasivos no corrientes con convenios para ese período. Si una entidad aplica la clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes para un período anterior, revelará ese hecho.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024 de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8, con adopción anticipada permitida.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros dado que no se visualiza que ocurra el hecho.

**NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación de proveedores.** Enmienda publicada en mayo de 2023 con el propósito de permitir a los usuarios obtener de los estados financieros la información que necesitan para comprender los efectos de los acuerdos de financiación a proveedores en los estados financieros de una entidad y comparar unas entidades con otras.

La información a revelar tiene como objetivo proporcionar a los usuarios información que les permita evaluar cómo afectan los acuerdos de financiación a proveedores a los pasivos y flujos de efectivo de una entidad y comprender el efecto de los acuerdos de financiación a proveedores sobre la exposición de una entidad al riesgo de liquidez y cómo podría verse afectada la entidad si los acuerdos dejaran de estar a su disposición.

Los acuerdos de financiación a proveedores se caracterizan porque uno o varios suministradores de financiación ofrecen pagar los importes que una entidad debe a sus proveedores y la entidad se compromete a pagar según los términos y condiciones de los acuerdos en la misma fecha en la que se paga a los proveedores o en una fecha posterior.

La enmienda indica que los acuerdos que son únicamente mejoras crediticias para la entidad (por ejemplo, las garantías financieras, incluidas las cartas de crédito utilizadas como garantías) o los instrumentos utilizados por la entidad para liquidar directamente con un proveedor los importes adeudados (por ejemplo, una entidad utiliza una tarjeta de crédito para liquidar el importe adeudado a un proveedor y, en su lugar, tendrá la obligación de pagar al banco emisor) no son acuerdos de financiación a proveedores.

Esta enmienda exige que las entidades proporcionen información sobre estas obligaciones financieras derivadas de acuerdos específicos con proveedores, lo cual incluye detalles como plazos

previstos para su liquidación, condiciones contractuales importantes y cualquier otro elemento relevante relacionado con estos acuerdos.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación.

**NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - Ausencia de convertibilidad.** Esta enmienda, emitida en agosto de 2023, tiene como propósito, establecer un enfoque coherente al evaluar si una moneda es convertible a otra moneda y en caso de no serlo, qué procedimiento aplicar cuando la conversión no se da y qué tipo de revelaciones se deben proporcionar en aras de brindar una información financiera útil.

La enmienda establece que una moneda es convertible a otra moneda si existe el intercambio por otra moneda en un retraso administrativamente normal, bajo un mercado o mecanismo de intercambio que permite generar derechos u obligaciones exigibles y su importe no es insignificante.

La conversión de la moneda se da en el momento de la medición o con un fin específico, para lo cual se procede con aplicar dos pasos: evaluar si la moneda es convertible y estimar la tasa de cambio de contado. Esto se da a través de una pregunta de evaluación si la moneda es convertible, que, de serlo, aplica los requerimientos establecidos en la NIC 21 y en caso contrario, se aplica una estimación de tasa de cambio de contado, la cual representa la tasa de cambio utilizada en una transacción de entrega inmediata y entre participantes del mercado.

La modificación a la NIC 21 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2025, no aplica reexpresión de información comparativa que más bien se dan pautas en su reemplazo y se permite su aplicación anticipada.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

**NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros.** Esta norma emitida en abril de 2024 brindará a los usuarios de los estados financieros una información más transparente y comparable sobre el rendimiento financiero de las empresas, lo que ayudará a tomar mejores decisiones de inversión.

Esta nueva norma introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la información de las empresas sobre su rendimiento financiero y ofrecer a los usuarios de la información una mejor base para analizar y comparar las empresas: **Mejora de la comparabilidad del estado de resultado** - introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultado, y exige a todas las empresas que presenten nuevos subtotales definidos, incluido el resultado operativo. **Mayor transparencia de las mediciones del rendimiento definidas por la gestión** - exige a las empresas que revelen explicaciones sobre las mediciones específicas relacionadas con el estado de resultado, denominadas medidas del rendimiento definidas por la gestión. Los nuevos requerimientos mejorarán la disciplina y la transparencia de estas medidas del rendimiento definidas por la gestión y, si los estados financieros están sujetos a auditoría, estas medidas también lo estarán. **Una agrupación más útil de la información en los estados financieros** - establece orientaciones más detalladas sobre cómo organizar la información y si debe proporcionarse en los estados financieros principales o en las notas. También exige a las empresas más transparencia sobre los gastos operativos, para ayudar a los inversores a encontrar y comprender la información que necesitan.

La nueva norma entra en vigor para los periodos contables anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, pero las empresas pueden aplicarla antes. Debe aplicarse de forma retroactiva.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma.

**NIIF 19 - Subsidiarias sin Responsabilidad Pública:** información a revelar tiene por objeto permitir a las subsidiarias revelar información reducida, en lugar de revelar información de acuerdo con otras NIIF. Así bien, la aplicación de la esta norma reducirá los costos de preparación de los estados financieros de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de la información para los usuarios de sus estados financieros. Con esto se logra que las subsidiarias sin responsabilidad pública mantengan un solo conjunto de registros contables para satisfacer las necesidades tanto de su empresa matriz, como de los usuarios de sus estados financieros y se reducen los requisitos de revelación y se adaptan de mejor manera a las necesidades de los usuarios de sus estados financieros. Las empresas pueden elegir si implementar esta norma. La nueva norma entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

**NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros** tiene por objeto: aclarar la clasificación para su medición de los activos financieros originados en préstamos vinculados a objetivos ESG - ambientales, sociales y de gobierno corporativo o similares según las características de su flujo de efectivo contractual. La tendencia es que los préstamos con características vinculadas a ESG son cada vez más frecuentes a nivel mundial; la liquidación de activos/pasivos financieros a través de sistemas de pago electrónico o transferencias electrónicas de efectivo, para lo cual determina la fecha en que se deben dar de baja y permite, cumplido ciertos criterios específicos, dar de baja un pasivo financiero antes de entregar efectivo en la fecha de liquidación e incluir nuevos requisitos de revelación adicionales para mejorar la transparencia de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en el ORI y para instrumentos financieros con características contingentes como los vinculados a ESG.

La modificación entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

**Mejoras anuales volumen 11 - NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7** tiene el objetivo de realizar aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen consecuencias imprevistas relativamente menores, descuidos o conflictos entre los requerimientos de las normas. Las siguientes son las incluidas en este volumen:

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera: se modifican los párrafos B5 y B6 para mejorar su congruencia con los requerimientos de la NIIF 9 Instrumentos Financieros y añadir referencias cruzadas para mejorar la accesibilidad y comprensibilidad de las normas.

- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar: se modifica el párrafo B38 para actualizar una referencia cruzada obsoleta. Así mismo se modifican los párrafos GI1, GI14 y GI20B de la Guía de implementación con el fin de aclarar, mejorar su congruencia y simplificar la redacción.

- NIIF 9 Instrumentos Financieros: se modifica el párrafo 2.1(b)(ii) para añadir una referencia cruzada al párrafo 3.3.3 de la misma norma con el fin de resolver la posible confusión para un arrendatario que aplique los requerimientos de baja en cuentas. Así mismo se modifica el párrafo 5.1.3 y el Apéndice A para aclarar el uso del término "precio de transacción".

- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados: se elimina del párrafo B74 una incongruencia con el párrafo B73.

- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo: se modifica el párrafo 37 para eliminar una referencia al "método del costo" que ya no está definido en las normas.

Las mejoras entrarán en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de estas mejoras, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

**NIIF 9 - NIIF 7 Contratos que hacen referencia a la electricidad que depende de la naturaleza** tiene por objeto suministrar mejor información sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad que dependen de la naturaleza (energía solar y eólica, por ejemplo), que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés) y que dependen de los factores meteorológicos. Las modificaciones apuntan a: aclarar la aplicación de los requisitos de "uso propio", permitir la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura, y agregar nuevos requisitos de divulgación para permitir que los inversores comprendan el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una empresa.

La modificación entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

### 2.22.3 Cambios en presentación

El Grupo ha evaluado su política contable para el reconocimiento y medición de los bonos pensionales. Anteriormente, se reconocía los bonos pensionales como otros pasivos financieros medidos al costo amortizado. Durante el 2024, ha cambiado su política para reconocer los bonos pensionales como beneficios post-empleo por planes de beneficios definidos y los valora conforme con los lineamientos del Decreto-ley 1299 de 1994.

Esta modificación busca reflejar de manera más adecuada la naturaleza de los bonos pensionales en los estados financieros del grupo, asegurando que la información proporcionada sea relevante y más consistente con la práctica de la industria en el que opera.

El Grupo ha aplicado este cambio de política contable de forma prospectiva, ya que los efectos sobre los estados financieros no se consideran materiales. Por ello, no ha sido necesario reexpresar los saldos de la información comparativa presentada en periodos anteriores. Sin embargo, para mejorar la lectura de los estados financieros, se ha realizado un cambio en la presentación y clasificación de los bonos pensionales, de otros pasivos financieros a beneficios a empleados.

Las partidas reclasificadas fueron las siguientes:

Concepto	Presentación anterior	Presentación actual	Junio 30 de 2024 Reclasificado	Junio 30 de 2024 Presentado	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de Junio de 2024 Reclasificado	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de Junio de 2024 Presentado
<b>Estado del resultado integral</b>						
Bonos pensionales	Ingresos financieros - Gastos financieros	Gastos de administración	(54,560)	(55,318)	(28,787)	(29,401)

Concepto	Presentación anterior	Presentación actual	Junio 30 de 2024 Reclasificado	Junio 30 de 2024 Presentado
<b>Estado de flujos de efectivo</b>				
Bonos pensionales	Resultado por valoración de instrumentos financieros y contabilidad de cobertura	Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	7,034	7,792

### **Nota 3. Estacionalidad**

El Grupo no presentó operaciones estacionales en el periodo de reporte.

### **Nota 4. Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros**

Los juicios contables y supuestos significativos aplicados en estos estados financieros consolidados condensados son los mismos que los aplicados en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2024.

### **Nota 5. Dividendos o excedentes**

Los dividendos pagados en el periodo intermedio acumulado por la empresa correspondientes a acciones ordinarias ascienden a \$252,116.

### **Nota 6. Propiedades, planta y equipo, neto**

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

Concepto	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Costo	2,899,697	2,831,058
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(861,130)	(812,924)
<b>Total</b>	<b>2,038,567</b>	<b>2,018,134</b>

El movimiento del costo, la depreciación y deterioro de las propiedades, planta y equipo se detalla a continuación:

Junio 30 de 2025	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso <sup>1</sup>	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otras propiedades, planta y equipo <sup>2</sup>	Total
Saldo inicial del costo	1,635,911	734,834	146,440	173,390	36,268	59,325	12,843	32,047	2,831,058
Adiciones <sup>3</sup>	1,255	-	74,353	-	532	26	148	2,523	78,837
Transferencias (-/+) <sup>4</sup>	21,885	7,869	(30,758)	19	-	83	-	-	(902)
Retiros (-)	(853)	(6,144)	-	-	(486)	(937)	(232)	(180)	(8,832)
Otros cambios	390	2,537	(345)	2	(2,203)	18	-	(863)	(464)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>1,658,588</b>	<b>739,096</b>	<b>189,690</b>	<b>173,411</b>	<b>34,111</b>	<b>58,515</b>	<b>12,759</b>	<b>33,527</b>	<b>2,899,697</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(482,533)	(223,450)	-	(36,979)	(15,824)	(33,325)	(6,334)	(14,479)	(812,924)
Depreciación del periodo	(35,060)	(12,857)	-	(841)	(1,018)	(2,808)	(457)	(620)	(53,661)
Retiros (-)	423	3,669	-	-	320	723	175	133	5,443
Otros cambios	27	(806)	-	(1)	839	(15)	-	(32)	12
<b>Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor</b>	<b>(517,143)</b>	<b>(233,444)</b>	<b>-</b>	<b>(37,821)</b>	<b>(15,683)</b>	<b>(35,425)</b>	<b>(6,616)</b>	<b>(14,998)</b>	<b>(861,130)</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo neto</b>	<b>1,141,445</b>	<b>505,652</b>	<b>189,690</b>	<b>135,590</b>	<b>18,428</b>	<b>23,090</b>	<b>6,143</b>	<b>18,529</b>	<b>2,038,567</b>

Diciembre 31 de 2024	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso <sup>1</sup>	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo <sup>2</sup>	Total
Saldo inicial del costo	1,499,390	760,265	126,992	169,517	35,146	46,417	9,987	30,584	2,678,298
Adiciones <sup>3</sup>	3,429	377	164,919	231	1,966	5,346	1,255	2,886	180,409
Transferencias (-/+)	131,092	8,643	(142,923)	1,139	1	356	-	-	(1,692)
Disposiciones (-)	-	-	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Retiros (-)	(6,023)	(14,917)	-	-	(982)	(676)	(318)	-	(22,916)
Otros cambios	8,023	(19,534)	(2,548)	2,544	137	7,882	1,919	(1,423)	(3,000)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>1,635,911</b>	<b>734,834</b>	<b>146,440</b>	<b>173,390</b>	<b>36,268</b>	<b>59,325</b>	<b>12,843</b>	<b>32,047</b>	<b>2,831,058</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada y deterioro de valor	(420,780)	(210,243)	-	(35,352)	(14,716)	(25,206)	(5,213)	(11,817)	(723,327)
Depreciación del periodo	(67,039)	(26,282)	-	(1,674)	(1,996)	(5,589)	(1,118)	(1,444)	(105,142)
Retiros (-)	4,272	9,446	-	-	848	607	255	-	15,428
Otros cambios	1,014	3,629	-	47	40	(3,137)	(258)	(1,218)	117
<b>Saldo final depreciación acumulada y deterioro de valor</b>	<b>(482,533)</b>	<b>(223,450)</b>	<b>-</b>	<b>(36,979)</b>	<b>(15,824)</b>	<b>(33,325)</b>	<b>(6,334)</b>	<b>(14,479)</b>	<b>(812,924)</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo neto</b>	<b>1,153,378</b>	<b>511,384</b>	<b>146,440</b>	<b>136,411</b>	<b>20,444</b>	<b>26,000</b>	<b>6,509</b>	<b>17,568</b>	<b>2,018,134</b>

<sup>1</sup>Incluye capitalización de costos por préstamos por \$1,958 (2024: \$2,939), la tasa promedio ponderada, utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 12.66% EA (2024: 14.54%).



Los principales proyectos en construcción que se tienen son los siguientes:

Proyecto	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<i>Material para Proyectos</i>	58,312	53,531
<i>Reposición Redes, Líneas y Cables</i>	51,784	32,818
<i>Proyectos STR</i>	22,275	20,524
<i>Proyectos SDL</i>	22,266	19,782
<i>Proyecto Reducción y Control de Perdidas</i>	16,140	11,680
<i>Electrificación Rural - Puntas y Colas</i>	7,682	191
<i>Reposición Subestaciones</i>	5,588	4,195
<i>Expansión Subestaciones</i>	2,013	1,311
<i>Remodelación Infraestructura Locativa Essa</i>	1,447	1,041
<i>Expansión Redes, Líneas y Cables</i>	1,280	376
<i>Lineas de Transmisión</i>	903	661
<i>Construcción Fibra Optica Subestaciones</i>	-	82
<i>Complemento de comunicación - Modems</i>	-	1
<i>Modernización de Plantas</i>	-	247
<b>Total</b>	<b>189,690</b>	<b>146,440</b>

<sup>2</sup>Incluye equipos y vehículos del parque automotor, propiedades, planta y equipo en montaje, propiedades, planta y equipo en tránsito y activos de reemplazo.

<sup>3</sup>Incluye las compras, desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento, los bienes recibidos de terceros y los costos por desmantelamiento y retiro de elementos de propiedades, planta y equipo.

<sup>4</sup>El saldo en las transferencias corresponde a servidumbres que fueron trasladadas a intangibles.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existen restricciones sobre las propiedades, planta y equipo.

Para el flujo de efectivo se toma como partidas efectivas las adiciones de propiedad, planta y equipo por \$78,837 (junio 2024: \$62,517), más provisiones ambientales y desmantelamiento por \$58 (junio 2024: menos \$37), menos los intereses capitalizados por deuda \$1,958 (junio 2024: \$1,657).



## Nota 7. Inversiones en asociadas

El detalle de las inversiones en asociadas del Grupo a la fecha del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

El detalle de las subsidiarias de ESSA a la fecha del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

Nombre de la subsidiaria	Ubicación (país)	Actividad principal	Porcentaje de propiedad y derechos de voto		Fecha de creación
			Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024	
FID 20434 SOMOS ESSA	COLOMBIA	Administrar los recursos y pagos del Programa SOMOS, a través del cual se busca facilitar a clientes y usuarios puedan acceder a los productos tales como electrodomésticos, gasodomésticos, audio y video, entretenimiento, equipos de cómputo y mejoras locativas.	100%	100%	10/11/2020

La información financiera de las subsidiarias de la empresa a la fecha del periodo sobre el que se informa es la siguiente:

Junio 30 de 2025	Activos corriente	Activos no corrientes	Pasivos corriente	Ingresos de actividades ordinarias	Resultado del periodo	Resultado integral total
					operaciones continuadas	
FID 20434 SOMOS ESSA	6,857	21,029	1,500	2,057	924	924

Diciembre 31 de 2024	Activos corriente	Activos no corrientes	Pasivos corriente	Ingresos de actividades ordinarias	Resultado del periodo	Resultado integral total
					operaciones continuadas	
FID 20434 SOMOS ESSA	2,211	17,914	664	4,025	1,526	1,526

## Nota 8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar del Grupo a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>No corriente</b>		
Deudores servicios públicos	54,154	48,008
Deterioro de valor servicios públicos	(49,714)	(45,082)
Préstamos empleados	6,747	5,919
Otros deudores por cobrar	22,596	19,458
Deterioro de valor otros préstamos	(4,073)	(3,573)
<b>Total no corriente</b>	<b>29,710</b>	<b>24,730</b>
<b>Corriente</b>		
Deudores servicios públicos	407,338	476,662
Deterioro de valor servicios públicos	(92,701)	(96,647)
Préstamos empleados	2,603	2,458
Otros deudores por cobrar	26,000	20,413
Deterioro de valor otros préstamos	(14,266)	(13,522)
<b>Total corriente</b>	<b>328,974</b>	<b>389,364</b>
<b>Total</b>	<b>358,684</b>	<b>414,094</b>

La cartera total presentó disminución en \$55,410, se da principalmente en: los deudores servicios públicos corriente por concepto de subsidios pendientes por girar por parte del Ministerio de Minas y Energía, el cual al cierre del mes de junio 2025 presenta un saldo de \$79,026 (2024: \$117,534) y la recuperación de la opción tarifaria (La opción tarifaria, permite moderar incrementos abruptos en la tarifa mediante la acumulación de saldos que son pagados por el usuario con posterioridad a lo largo de un mayor periodo de tiempo).

La cartera acumulada correspondiente a la opción tarifaria que incluye intereses es de \$31,371 (2024: \$67,172); el deterioro de cartera por este concepto es de \$4,361 (2024: \$8,470), el periodo estimado de recuperación de la cartera correspondiente a la opción tarifaria es a noviembre de 2025 de acuerdo con la aplicación de la resolución CREG 101 028 que permite la recuperación a partir de diciembre de 2023.

El comportamiento de la cartera del programa SOMOS por valor de \$29,589 (2024: \$20,695) ha presentado un incremento durante el año 2025 del 30.06% generando mayor utilización de los cupos asignados en las líneas de SOMOS TARJETA y SOMOS AGIL; el incremento en clientes y cupos del programa SOMOS se presentan por las campañas de mercadeo.

El plazo regulatorio para el recaudo de la facturación se encuentra según los términos establecidos en la Resolución CREG 108 de 1997 en el artículo 46 Entrega de la factura. “Las empresas deberán entregar las facturas respectivas, por lo menos con (5) días hábiles de antelación a la fecha de vencimiento del plazo en que debe efectuarse el pago...”.

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos generan intereses, pero estos valores se registran en cuentas de orden y solo se llevan al ingreso cuando el valor se recauda.

Las cuentas por cobrar de largo plazo están medidas a costo amortizado bajo el método de tasa de interés efectiva y las cuentas por cobrar de corto plazo se presentan en su monto nominal.

## Deterioro de cartera

El Grupo mide el deterioro de valor por pérdidas esperadas en la cartera utilizando el enfoque simplificado, el cual consiste en tomar el valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de “default” posibles en cualquier momento durante la vida de la operación.

Se toma esta alternativa dado que el volumen de clientes que maneja el Grupo es muy alto y la medición y control del riesgo por etapas puede conllevar a errores y a una subvaloración del deterioro.

El modelo de pérdida esperada corresponde a una herramienta de pronóstico que proyecta la probabilidad de incumplimiento o de no pago de la cartera dentro de los próximos doce meses. A cada obligación se le asigna una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del producto y de comportamiento.

Aunque el pronóstico del deterioro para la vigencia anual se obtiene con base en los datos de comportamiento de pago del cliente contenidos durante el período en mención; no ocurre lo mismo cuando se registra el deterioro de los periodos mensuales que comprenden la vigencia anual. En este último caso, el deterioro que se registra para el mes evaluado es el obtenido con los datos de comportamiento de pago del mes anterior.

A la fecha de corte el análisis de antigüedad de las cuentas por cobrar al final del periodo sobre el que se informa que están deterioradas es:

	Junio 30 de 2025		Diciembre 31 de 2024	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida
<b>Deudores servicios públicos</b>				
Sin Mora	339,405	(51,001)	408,073	(52,747)
Menor a 30 días	24,540	(3,667)	17,802	(2,660)
30-60 días	7,287	(2,300)	8,936	(2,595)
61-90 días	3,393	(1,588)	3,676	(1,678)
91-120 días	2,442	(1,232)	2,122	(1,188)
121-180 días	2,203	(1,577)	3,118	(2,205)
181-360 días	5,703	(4,531)	6,848	(5,555)
Mayor a 360 días	76,519	(76,519)	74,095	(73,101)
<b>Total deudores servicios públicos</b>	<b>461,492</b>	<b>(142,415)</b>	<b>524,670</b>	<b>(141,729)</b>
<b>Otros deudores</b>				
Sin Mora	41,220	(9,257)	27,993	(2,759)
Menor a 30 días	1,338	(347)	3,064	(213)
30-60 días	761	(213)	1,258	(133)
61-90 días	680	(195)	694	(126)
91-120 días	500	(144)	673	(159)
121-180 días	1,170	(444)	1,122	(704)
181-360 días	2,654	(904)	3,013	(2,659)
Mayor a 360 días	9,623	(6,835)	10,431	(10,342)
<b>Total otros deudores</b>	<b>57,946</b>	<b>(18,339)</b>	<b>48,248</b>	<b>(17,095)</b>
<b>Total deudores</b>	<b>519,438</b>	<b>(160,754)</b>	<b>572,918</b>	<b>(158,824)</b>

Con relación a la edad de mora, se observa que la cartera se concentra en el rango de edad vigente (sin mora), presentándose disminución en los deudores de los servicios públicos, aumento en el rango sin Mora a otros deudores, principalmente por la cartera de SOMOS.

El deterioro de cartera presentó aumento en otros deudores principalmente en la edad sin Mora.

La conciliación de las pérdidas crediticias esperadas de la cartera es la siguiente:

<b>Perdidas crediticias esperadas durante la vida del activo</b>	<b>Junio 30 de 2025</b>	<b>Diciembre 31 de 2024</b>
Corrección de valor al inicio del periodo	(158,824)	(145,926)
Cambios en el deterioro de las cuentas por cobrar que se tenían al inicio del periodo	(7,560)	(34,974)
Activos financieros que han sido dados de baja durante el periodo	-	2,474
Cancelaciones	5,630	19,605
Otros movimientos	-	(3)
<b>Saldo final</b>	<b>(160,754)</b>	<b>(158,824)</b>

La conciliación de la cartera es la siguiente:

<b>Saldo cartera</b>	<b>Junio 30 de 2025</b>	<b>Diciembre 31 de 2024</b>
Saldo inicial de activos financieros	572,918	564,527
Activos financieros nuevos originados o comprados	1,408,610	2,735,109
Cancelaciones de activos financieros	(1,458,565)	(2,720,207)
Activos financieros que han sido dados de baja en cuentas	-	(2,474)
Valoración a costo amortizado	(3,525)	(4,037)
<b>Saldo final</b>	<b>519,438</b>	<b>572,918</b>

## Nota 9. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros al final del periodo es:

Otros activos financieros	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>No corriente</b>		
Activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral		
Instrumentos de patrimonio	388	388
<b>Total activos financieros designados a valor razonable con cambios a través del otro resultado integral</b>	<b>388</b>	<b>388</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>		
<b>Corriente</b>		
Activos financieros medidos a costo amortizado		
Títulos de renta fija <sup>1</sup>	110,085	281,819
<b>Total activos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>110,085</b>	<b>281,819</b>
<b>Total otros activos financieros no corriente</b>	<b>110,085</b>	<b>281,819</b>
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>110,473</b>	<b>282,207</b>

<sup>1</sup>Se recibió un ingreso correspondiente a la entrega de un Certificado de Depósito a Término (CDT) por valor de \$280.000, junto con los intereses generados por \$13.243. Como parte de la gestión de excedentes de liquidez, se procedió a la apertura de nuevos CDT por un total de \$110.000, distribuidos de la siguiente manera: dos CDT por \$20.000 a 120 días, uno por \$10.000 y tres CDT por \$20.000 a 150 días.

Las compras y ventas convencionales de activos financieros se contabilizan aplicando la fecha de negociación.

## 9.1 Activos financieros medidos a valor razonable a través de resultados

### 9.1.1 Inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable a través del otro resultado integral

El detalle de las inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable a través del otro resultado integral es:

Inversión patrimonial	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Electrificadora del Caribe S.A.	243	243
Terminar de Transporte de Bucaramanga S.A. <sup>1</sup>	143	143
Centro de Ferias Exposiciones	2	2
<b>Total</b>	<b>388</b>	<b>388</b>
Dividendos reconocidos durante el periodo relacionados con inversiones que han sido dadas de baja durante el periodo <sup>1</sup>	17	
<b>Dividendos reconocidos durante el periodo</b>	<b>17</b>	

Las inversiones en instrumentos de patrimonio indicadas en la tabla anterior no se mantienen para propósitos de negociación, en cambio se mantienen con fines estratégicos a mediano y largo plazo. La administración del Grupo considera que la clasificación para estas inversiones estratégicas proporciona información financiera más fiable que el reflejar los cambios en su valor razonable inmediatamente en el resultado del periodo.

<sup>1</sup>Se han recibido dividendos por \$17 (2024. \$0).

## Nota 10. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Efectivo en caja y bancos <sup>1</sup>	202,597	189,708
Otros efectivo y equivalentes al efectivo	17,541	18,112
<b>Total efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de situación financiera<sup>2</sup></b>	<b>220,138</b>	<b>207,820</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo		
<b>Total efectivo restringido<sup>3</sup></b>	<b>471</b>	<b>3,632</b>

<sup>1</sup>Pignoración de recursos por \$55,226, otorgada a Financiera de Desarrollo Territorial S.A. - FINDETER S.A. para garantizar el cumplimiento de las obligaciones del contrato de empréstito línea de crédito directo para empresas que hayan aplicado a la opción tarifaria establecida por la CREG. Estos recursos son de libre movimiento hasta que se produzca un incumplimiento; de lo contrario, no se activará la pignoración.

<sup>2</sup>El aumento obedece al ingreso de los recursos del CDT.

<sup>3</sup>La empresa tiene restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo, detallados a continuación: Convenio de alumbrado navideño y Convenio de recursos de audiencias públicas. A 30 de junio el valor razonable de los equivalentes al efectivo restringidos es \$471 (2024; \$3,632).

Fondo o convenio	Destinación	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Convenio alumbrado navideño 2024	Convenio 184 firmado con Mun. Bucaramanga alumbrado navideño	470	3,631
Convenio Recursos Audiencias Públicas	Convenio firmado con la Alcaldía de Bucaramanga	1	1
<b>Total recursos restringidos</b>		<b>471</b>	<b>3,632</b>

## Nota 11. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos medidos al costo amortizado:

Créditos y préstamos	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>No corriente</b>		
Préstamos banca comercial	634,537	687,155
Préstamos banca de fomento	156,634	164,361
Bonos y títulos emitidos mercado nacional	298,671	298,898
<b>Total otros créditos y préstamos no corriente</b>	<b>1,089,842</b>	<b>1,150,414</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos banca comercial	136,979	130,118
Préstamos banca de fomento	15,928	14,910
Bonos y títulos emitidos mercado nacional	2,354	2,476
<b>Total otros créditos y préstamos corriente</b>	<b>155,261</b>	<b>147,504</b>
<b>Total otros créditos y préstamos</b>	<b>1,245,103</b>	<b>1,297,918</b>

Durante la vigencia 2025, se desembolsaron \$60,000 con el Banco Agrario. El detalle de los créditos y emisión de bonos es el siguiente:

Entidad o préstamo	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	Junio 30 de 2025				Diciembre 31 de 2024			
					TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
Banco de Bogotá	COP	1/07/2016	12	IBR + 3.15%	12.20%	7,000	223	7,223	12.45%	8,000	272	8,272
Banco de Bogotá	COP	19/08/2016	12	IBR + 3.15%	12.12%	2,800	47	2,847	12.38%	3,200	59	3,259
Banco de Bogotá	COP	13/10/2016	12	IBR + 3.15%	12.17%	3,375	96	3,471	12.43%	3,825	116	3,941
Banco de Bogotá	COP	11/11/2016	12	IBR + 3.15%	12.32%	13,125	220	13,345	12.57%	14,875	270	15,145
Banco de Bogotá	COP	5/12/2016	12	IBR + 3.15%	12.15%	3,000	35	3,035	12.41%	3,400	42	3,442
Banco de Bogotá	COP	14/12/2016	12	IBR + 3.15%	12.19%	5,625	16	5,641	12.44%	6,375	28	6,403
Banco de Bogotá	COP	11/01/2017	12	IBR + 3.15%	12.16%	5,994	177	6,171	12.42%	6,744	212	6,956
Banco de Bogotá	COP	16/01/2017	12	IBR + 3.15%	12.14%	3,994	113	4,107	12.39%	4,494	136	4,630
Banco de Bogotá	COP	15/05/2017	12	IBR + 3.15%	12.19%	4,250	75	4,325	12.44%	4,750	92	4,842
Banco BBVA	COP	14/06/2017	12	IBR + 3.56%	12.83%	4,000	34	4,034	13.09%	4,500	41	4,541
Banco BBVA	COP	29/06/2017	12	IBR + 3.56%	12.63%	3,508	21	3,529	12.89%	3,600	29	3,629
Banco BBVA	COP	13/07/2017	12	IBR + 3.56%	12.74%	4,250	133	4,383	13.00%	4,750	158	4,908
Banco BBVA	COP	28/09/2017	12	IBR + 3.56%	12.80%	6,964	28	6,992	13.07%	7,125	39	7,164
Banco BBVA	COP	12/10/2017	12	IBR + 3.56%	12.74%	2,250	72	2,322	13.00%	2,500	84	2,584
Banco BBVA	COP	30/10/2017	12	IBR + 3.56%	12.75%	2,250	58	2,308	13.00%	2,500	68	2,568
Banco BBVA	COP	29/11/2017	12	IBR + 3.56%	12.79%	3,150	46	3,196	13.05%	3,500	54	3,554
Banco BBVA	COP	11/12/2017	12	IBR + 3.56%	12.78%	1,800	19	1,819	13.04%	2,000	23	2,023
Banco BBVA	COP	14/12/2017	12	IBR + 3.56%	12.80%	6,300	59	6,359	13.06%	7,000	70	7,070
Banco BBVA	COP	26/12/2017	12	IBR + 3.56%	12.85%	40,500	173	40,673	13.12%	45,000	239	45,239
Banco de Bogotá	COP	26/12/2017	12	IBR + 3.15%	11.97%	4,750	43	4,793	12.23%	5,250	56	5,306
Banco BBVA	COP	29/10/2018	12	IBR + 2.91%	11.74%	22,000	613	22,613	11.92%	24,000	684	24,684
Banco BBVA	COP	28/11/2018	12	IBR + 2.91%	11.62%	3,300	69	3,369	11.81%	3,600	75	3,675
Banco BBVA	COP	26/12/2018	12	IBR + 2.91%	11.60%	29,700	364	30,064	11.83%	32,400	436	32,836
Banco Popular	COP	28/12/2018	12	IBR + 2.91%	11.46%	67,354	623	67,977	11.67%	63,600	798	64,398
Banco Popular	COP	27/12/2019	12	IBR + 2.91%	11.47%	61,100	743	61,843	11.67%	65,800	918	66,718
Banco Davivienda	COP	26/02/2021	12	IBR + 1.70%	10.64%	6,178	53	6,231	10.94%	6,581	64	6,645
Banco Davivienda	COP	26/02/2021	12	IBR + 1.70%	10.65%	1,372	12	1,384	10.95%	1,462	14	1,476
Banco Davivienda	COP	15/06/2021	12	IPC + 3.70%	8.89%	40,000	195	40,195	9.04%	42,500	243	42,743
Banco Davivienda	COP	14/09/2021	10	IBR + 3.80%	12.92%	11,676	133	11,809	13.18%	12,611	153	12,764
Banco GNB Sudameris	COP	17/12/2021	5	IBR + 3.40%	12.40%	11,250	69	11,319	12.62%	15,000	105	15,105
Banco Popular	COP	21/10/2022	10	IBR + 4.45%	0.00%	-	-	-	14.25%	10,000	225	10,225
Banco Av Villas	COP	21/10/2022	10	IBR + 3.00%	12.34%	9,375	185	9,560	14.22%	10,000	235	10,235
Banco Popular	COP	23/11/2022	10	IBR + 4.45%	0.00%	-	-	-	14.28%	20,000	435	20,435
Banco Av Villas	COP	23/11/2022	10	IBR + 3.00%	12.41%	9,375	167	9,542	14.30%	10,000	215	10,215
Banco Av Villas	COP	5/12/2022	10	IBR + 3.00%	12.41%	18,750	335	19,085	14.29%	20,000	430	20,430
CAF	COP	7/12/2022	15	IBR + 4.99%	14.65%	144,163	(223)	143,940	14.98%	150,431	(343)	150,088
Banco Popular	COP	20/12/2022	10	IBR + 4.45%	0.00%	-	-	-	14.30%	30,000	642	30,642
Banco BBVA	COP	20/06/2023	10	DTF + 3.55%	12.79%	50,000	(255)	49,745	13.03%	50,000	(246)	49,754
Banco BBVA	COP	23/11/2023	10	DTF + 3.55%	15.36%	30,000	1,245	31,245	15.89%	30,000	830	30,830
Banco Agrario	COP	6/12/2023	3	IBR + 1.90%	11.56%	40,000	129	40,129	11.79%	53,333	143	53,476
Banco BBVA	COP	26/12/2023	10	DTF + 3.55%	15.33%	40,000	1,114	41,114	15.86%	40,000	554	40,554
Banco BBVA	COP	18/01/2024	10	DTF + 3.55%	15.15%	50,000	3,695	53,695	15.40%	50,000	3,353	53,353
Findeter	COP	12/04/2024	10	IBR + 2.00%	11.38%	28,601	21	28,622	11.65%	29,140	42	29,182
Banco BBVA	COP	26/04/2024	10	DTF + 3.55%	14.27%	30,000	1,002	31,002	14.49%	30,000	820	30,820
Banco de Occidente	COP	25/09/2024	10	IBR + 3.50%	13.16%	38,500	1,238	39,738	13.38%	38,500	1,287	39,787
Bonos IPC I Tramo 1	COP	4/12/2024	5	IPC + 6.11%	11.33%	91,480	203	91,683	11.31%	91,480	404	91,884
Bonos IPC I Tramo 2	COP	4/12/2024	12	IPC + 6.25%	11.68%	208,522	820	209,342	11.77%	208,520	969	209,489
Banco Agrario	COP	20/01/2025	8	IBR + 2.25%	11.42%	9,677	203	9,880	0.00%	-	-	-
Banco Agrario	COP	20/01/2025	8	IBR + 2.25%	11.42%	19,355	407	19,762	0.00%	-	-	-
Banco Agrario	COP	20/01/2025	8	IBR + 2.25%	11.42%	29,032	610	29,642	0.00%	-	-	-
Total					12.50%	1,229,645	15,458	1,245,103	12.88%	1,282,346	15,573	1,297,918

Al cierre del periodo se tienen los siguientes movimientos asociados a créditos y préstamos y para efecto de presentación en el estado de flujo de efectivo se revelan los siguientes rubros: Obtención de crédito público y de tesorería por \$60,000 (junio 2024: \$109,140); pagos de crédito público y tesorería por \$116,778 (junio 2024: \$67,051).

Los intereses pagados por operaciones de crédito: \$72,927 (junio 2024: \$74,129).



La información de los bonos emitidos es la siguiente:

Subserie	Tipo de bono	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	Junio 30 de 2025				Diciembre 31 de 2024				Monto adjudicado
						TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	A 2024
A 5a	Bono Nacional	COP	4/12/2024	5	IPC + 6.11%	11.33%	91,683	203	91,887	11.31%	91,480	404	91,884	91,884
A 12a	Bono Nacional	COP	4/12/2024	12	IPC + 6.25%	11.68%	209,342	822	210,163	11.77%	208,520	969	209,489	209,489
<b>TOTAL</b>							<b>301,025</b>	<b>1,025</b>	<b>302,050</b>		<b>300,000</b>	<b>1,373</b>	<b>301,373</b>	<b>301,373</b>

### Covenant

ESSA tiene compromisos financieros (covenants), establecidos en el contrato de firmado con el Banco de Desarrollo de América Latina -CAF-, los cuales debe reportar semestralmente el cumplimiento de este indicador. En el contrato se incluye los siguientes covenants:

Covenant	Limite Indicador	Junio 30 de 2025
Deuda/EBITDA	$\leq 3,5x$	1.88
EBITDA/Gasto de intereses	$\geq 3,0x$	5.04
Deuda/Patrimonio	$\leq 2,0x$	0.99

### Incumplimientos

Durante el periodo contable, la empresa no ha incumplido el pago del principal e intereses, así como las condiciones pactadas o covenant establecidos en los créditos o préstamos.

## Nota 12. Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar se miden al costo amortizado y están compuestos por:

Acreedores y otras cuentas por pagar	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
<b>No corriente</b>		
Depósitos recibidos en garantía	4	4
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>Corriente</b>		
Acreedores <sup>1</sup>	34,030	94,593
Adquisición de bienes y servicios <sup>2</sup>	115,205	91,113
Subsidios asignados	976	212
Otras cuentas por pagar	20	20
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente</b>	<b>150,231</b>	<b>185,938</b>
<b>Total acreedores y otras cuentas por pagar</b>	<b>150,235</b>	<b>185,942</b>

<sup>1</sup>La variación en los acreedores de \$60,562, menor causación en el mes de junio.

<sup>2</sup>El incremento \$24.092 corresponde principalmente al registro de los estimados de la operación comercial.

El término para el pago a proveedores es generalmente 30 días calendario contados a partir de la fecha de radicación de la factura o documento equivalente.

Durante el periodo contable, la empresa no ha incumplido con los pagos de acreedores y otras cuentas por pagar.

## Nota 13. Provisiones, activos y pasivos contingentes

### 13.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

Concepto	Desmantelamiento o restauración ambiental	Litigios	Total
Saldo inicial	3,868	4,657	8,525
Adiciones	-	798	798
Adiciones capitalizables	20	-	20
Ajuste por cambios en estimados	(539)	-	(539)
Utilizaciones (-)	(225)	(44)	(269)
Reversiones, montos no utilizados (-)		(547)	(547)
Otros cambios -Actualización financiera-	79	256	335
<b>Saldo final</b>	<b>3,203</b>	<b>5,120</b>	<b>8,323</b>
No corriente	2,112	1,735	3,847
Corriente	1,091	3,385	4,476
<b>Total</b>	<b>3,203</b>	<b>5,120</b>	<b>8,323</b>

El incremento en la provisión de Litigios se da por efecto en la valoración y por cambio de probabilidad de litigio que pasó de posible a probable el cual representa la mayor variación.

#### 13.1.1 Litigios

Esta provisión cubre las pérdidas estimadas probables relacionadas con litigios laborales, civiles, administrativos y fiscales que surgen en las operaciones de la empresa. Los principales supuestos

considerados en el cálculo de la provisión son: escenario macroeconómico IPC (Índice de Precios al Consumidor), tasa fija TES (título de deuda del Gobierno Colombiano) en pesos para descontar, valor estimado a pagar, fecha de inicio y fecha estimada de pago, para aquellos litigios calificados como probables. A la fecha no se han evidenciado sucesos futuros que puedan afectar el cálculo de la provisión.

Para aminorar las condiciones de incertidumbre que puedan presentarse con respecto a la fecha estimada de pago y el valor estimado a pagar de un litigio calificado como probable, la empresa cuenta con reglas de negocio basadas en estudios estadísticos con los que se obtuvieron los promedios de duración de los procesos por acción y también la aplicación de la jurisprudencia a los topes máximos que ésta define para el valor de las pretensiones extra patrimoniales o inmateriales cuando éstas excedan su cuantía, como se describe a continuación:

### Promedio de duración de los procesos por acción

#### Administrativos y fiscales

Acción	Años promedio
Abreviado	4
Acción de Cumplimiento	4
Acción de Grupo	6
Acciones populares	4
Conciliación prejudicial	2
Constitución de parte civil	4
Contractual	13
Deslinde y amojonamiento	5
Ejecutivo	5
Ejecutivo singular	3
Expropiación	4
Incidente de reparación integral (penal)	2
Imposición de servidumbre	4
Nulidad de actos administrativos	5
Nulidad y restablecimiento de derecho	10
Nulidad y restablecimiento de derecho laboral	11
Ordinario	7
Ordinario de Pertenencia	5
Penal Acusatorio (Ley 906 de 2004)	4
Procesos divisorios	4
Protección del derecho del Consumidor	6
Querellas policivas	3
Reivindicatorio	7
Reparación directa	12
Verbales	5

## Procesos laborales

ACCIÓN	Años promedio
Solidaridad	3.5
Pensión	3.5
Horas Extras	3.5
Reintegro	4
Nivelación Escala Salarial	3.5
Indemnización despido Injusto	3.5
Re liquidación Prestaciones Sociales	3.5
Indemnización accidente de trabajo	4
Devolución Aportes Salud-Pensión	4

## Aplicación de la jurisprudencia

**Tipología:** se registrarán los valores de las pretensiones de indemnización de perjuicios extrapatrimoniales de acuerdo con la siguiente tipología:

- Perjuicio moral.
- Daño a la salud (perjuicio fisiológico o biológico), derivado de una lesión corporal o psicofísica.
- Perjuicios a la vida de relación.
- Daños a bienes constitucionales y convencionales.

No se registrarán los valores de otras pretensiones extrapatrimoniales no reconocidas por la jurisprudencia, salvo que de la demanda pueda inferirse que, a pesar de denominarse de otra forma, corresponda a alguna de las tipologías admitidas. Tampoco se registrarán pretensiones de indemnización extrapatrimonial por daños a bienes.

**Cuantificación:** la cuantía de las pretensiones extrapatrimoniales se registrará de forma uniforme como sigue, independientemente de su tipología:

Para víctima directa	100 Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes
Para víctima indirecta	50 Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes

Los siguientes son los litigios reconocidos:

Tercero	Pretensión	Valor
Alba Liliana Ocha Hernandez	Declarar responsable de manera subsidiaria a ESSA S.A por muerte del señor Oscar Alberto Camacho leal. 2. condenar al reconocimiento y pago de perjuicios y daños a ESSA S.A	1,247
Nancy Pinzon Suarez	Se declare la responsabilidad pasiva de la empresa en el accidente de trabajo sufrido por el trabajador y a ESSA solidariamente responsable en el pago de las siguientes sumas, en conclusión, por perjuicios materiales la suma de \$320.000.000 y por perjuicios morales la suma de \$480.000.000 para un total de \$700.000.000	1,143
Esther Rosa Cantillo Lascarro	Daño moral/daño a la vida de relación hoy daño a la salud.	726
Johana Andrea Granados Olarte	Solicitan el pago de \$300.000.000, por daños morales y materiales. Solicita el pago de \$30.000.000, por lucro cesante	653
Mabel Astrid Ariza Vargas	Daños morales - Daño a la salud - Daño emergente - Lucro cesante	546
Martha Cecilia Rodriguez Ardila	Los demandantes solicitan que se declare a la ESSA responsable de la totalidad de los daños y perjuicios que se les han causado a los demandantes, por los hechos en los cuales resultó muerto el señor Hugo Feliz Duarte Rojas. 1000 gramos de oro, en hechos ocurridos el día 09-ene-1991.	521
Maria Eugenia Cobos Ramirez	Declarar que entre Maria Eugenia Cobos Ramirez y ESSA existió contrato de trabajo a término indefinido desde el 04 de mayo de 1999 hasta el 23 de enero de 2018. Que la enfermedad laboral padecida por la señora Maria Eugenia ocurrió por culpa suficiente comprobada del empleador ESSA. Que ESSA está obligada al pago en favor de los demandantes de la indemnización plena y ordinaria de perjuicios contemplada en el Art. 216 del CST.	355
Jorge Eliseo Chaparro Murcia	Que se declare que ESSA es administrativamente responsable de la muerte de Ernesto Chaparro Uruña a consecuencia de una descarga eléctrica y en consecuencia se ordene el pago de 100 salarios mínimos a cada uno de los demandantes	354
Maria Yasmina Sanbria Mejia	Declarar administrativa y extra contractualmente responsable a Electrificadora de Santander S.A. ESP, Chartis Seguros, Seguros del Estado, H-V Constructores Ltda, CPI Central de Proyectos e Ingeniería Ltda y Carlos Julio Herrera Suarez, de los perjuicios causados a la demandante, con motivo de una tala indiscriminada de árboles que produjeron erosión en la finca de propiedad de mi apoderante e invasión de propiedad privada	332
Jaime Lozada Rizo	Declárese que el señor Jaime Lozada Rizo sufrió accidente de trabajo el día 09 de agosto de 2012. Se condene de manera solidaria a ESSA S.A al pago de forma indexada de la indemnización plena y ordinaria de perjuicios de que trata el artículo 216 de CST.	298
Franquelina Ortiz Cruz	Declarar administrativa y extra contractualmente responsable a Electrificadora de Santander S.A. E.S.P., AIG Seguros Colombia, seguros del Estado, H-V Constructores Ltda, CPI Central de Proyectos e Ingeniería Ltda y Carlos Julio Herrera Suarez, de los perjuicios causados a la demandante, con motivo de una tala indiscriminada de árboles que produjeron e invasión de propiedad privada.	256
Jose Alirio Arenas Silva	Primera: quema cultivo caña de azúcar 1.7 hectáreas reparación cañada. Segunda: recuperación del cultivo de caña de azúcar. Tercero: afectación psicológica por los incendios	200
Ernesto Vicente Pinzon Estevez	Perjuicios materiales por lucro cesante futuro, declarar que ESSA es responsable administrativamente de los daños antijurídicos materiales, causados al señor Ernesto Vicente Pinzón con ocasión de la falla en el servicio de transmisión de energía eléctrica ocurrida el 24 de abril de 2015 en la finca El Guacamayo de Piedecuesta. Que como consecuencia de la anterior declaración se condene a ESSA al pago del valor de los semovientes.	153
Estefania Sanchez Monsalve	Daño a la vida, perjuicios morales por la pérdida de la fabrica de colchones para Estefanía Sanchez Monsalve y Hebert Horacio Acevedo Sarmiento, pago sistema SIIGO instalado en computador incinerado,maquinaria que se perdió con ocasión del incendio,lucro cesante hasta cuando la fabrica de colchones re inició operaciones, Perjuicios materiales en modalidad daño emergente por reparaciones y limpieza	57
Luis Humberto Rangel Uribe	1. Declarar que entre Luis Humberto Rangel Uribe y la Electrificadora de Santander S.A. ESP existe una sola relación laboral desde el 1 de septiembre de 2004, la cual se encuentra vigente.2. Declarar que el tipo contrato que ha existido entre las partes, es a término indefinido.3. Se declare que mi mandante tiene derecho a la reliquidación de la prima de antigüedad de acuerdo a lo establecido en la convención colectiva de trabajo, teniendo como fecha de inicio de su contrato el 1 de septiembre de 2004.	41
Gerardo Vargas Baron	Demanda por pensión de invalidez de origen común.	25
Jorge Eliecer Reyes Plata	Condenar a la Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. a pagar la indexación de los valores resultantes de las condenas, en correspondencia con el Índice de Precios al Consumidor	20
Victor Manuel Diaz Dominguez	Que se le reconozca y pague los daños y perjuicios que hasta la fecha se han causado por la servidumbre impuesta sobre el predio del demandante.	13
Otros <sup>1</sup>	Pagos efectuados en 2023, 2024,2025 de procesos que a la fecha de corte están vigentes	(1,820)
Total litigios reconocidos		5,120

<sup>1</sup>Corresponde a pagos efectuados en 2023, 2024, 2025 de los procesos 18005675 Alba Liliana Ochoa Hernandez (\$1,128), 15007518 Jorge Eliseo Chaparro Murcia (\$390), 19019920 Maria Eugenia Cobos (\$280), 16014934 Gerardo Vargas Baron (\$21), que a la fecha de corte están vigentes.

### 13.1.2 Pagos estimados

La estimación de las fechas en las que la empresa considera que deberá hacer frente a los pagos relacionados con las provisiones incluidas en el estado de situación financiera separado a la fecha de corte, es la siguiente:

Pagos estimados	Desmantelamiento o restauración ambiental	Litigios	Total
2025	947	708	1,655
2026	1,395	5,967	7,362
2027	649	886	1,535
2028	75	64	139
<b>Total</b>	<b>3,066</b>	<b>7,625</b>	<b>10,691</b>

### 13.2 Pasivos y activos contingentes

La composición de los pasivos y activos contingentes es la siguiente:

Tipo de contingencia	Pasivos contingentes	Activos contingentes
Litigios	60,484	430
<b>Total</b>	<b>60,484</b>	<b>430</b>

La empresa tiene litigios o procedimientos que se encuentran actualmente en trámite ante órganos jurisdiccionales, administrativos y arbitrales. Tomando en consideración los informes de los asesores legales es razonable apreciar que dichos litigios no afectarán de manera significativa la situación financiera o la solvencia, incluso en el supuesto de conclusión desfavorable de cualquiera de ellos.

Los principales litigios pendientes de resolución y disputas judiciales y extrajudiciales en los que la empresa es parte a la fecha de corte se indican a continuación:

Con respecto a la incertidumbre en fecha estimada de pago y el valor estimado a pagar, para los pasivos contingentes aplican las mismas reglas de negocio indicadas en la nota 13.1.1. Litigios.

## Pasivos contingentes

Tercero	Pretensión	Valor
San Gil Iluminado SAS Tercero ad-excludendum	Se solicita que se declare la existencia de un contrato de Alianza Estratégica entre la ESSA y la Unión Temporal San Gil Iluminado.	13,129
HMV Ingenieros Ltda	Declárese que ESSA incumplió el Contrato, al abstenerse de autorizar a HMV la presentación del plan de facturación de acuerdo con el avance mensual de las obras. Condénese a ESSA a pagar a HMV, el valor que resulte probado.	8,701
APH Servicios Eléctricos S.A. Tomon Ltda., Kesman Overseas Limited., Inversiones El Prado	Se solicita que se declare la existencia de un contrato de Alianza Estratégica entre la ESSA y la Unión Temporal San Gil Iluminado.	7,873
Maria Edith Chavarro Cruz	Los convocantes solicitan que los convocados reconozcan la responsabilidad civil extracontractual solidaria ante los convocantes con relación a la totalidad de los perjuicios resarcibles que han padecido por la muerte de Carlos Uriel Piza Ariza.	1,738
Promotora Agrotropical Colombiana SAS	Se declare el incumplimiento de la oferta mercantil No. ON-013-2008 de octubre 3 de 2.008. Se condene a la ESSA al pago de \$886.313.271.31 por concepto de daños y perjuicios.	1,668
Luz Mary Herrera Bohorquez	Corresponde a la indemnización por el dolor causado en ocasión al fallecimiento causando dolor profundo a compañera permanente, hijos propios y de cría, padres y hermanos	1,530
Eduardo Aguilar Barbosa	Indemnización total y ordinaria de perjuicios vida y relación. Daños morales. Lucro cesante. Daño a la salud.	1,402
Blanca Sepulveda Oviedo	Daños morales. Lucro cesante. Daño a la salud.	1,375
Omaira Alvarado Bautista	Daño moral, daño a la salud, daño emergente, lucro cesante	1,335
Yenis Maria Pacheco De La Rosa	Que se declare a ESSA administrativamente responsable de los perjuicios ocasionados a Yennis Maria Pacheco y Carlos Augusto del Arco. Perjuicios materiales. Perjuicios morales. Daño a la salud	1,194
Jose De La Cruz Carreño Acevedo	Que se declare la ocupación permanente del inmueble privado por parte de Electrificadora de Santander S.A. E.S.P., sobre 10 lotes urbanos de propiedad del señor José de la Cruz Carreño Acevedo desde mediados de septiembre de 2016.	1,122
José Abdis Rivas Ramos	Declárese que El Municipio de Cimitarra y la Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. son de manera solidaria, administrativa y/o extracontractualmente responsables por el daño antijurídico lesiones y afecciones causado al señor Jose Abdis Rivas Ramos	1,075
Martha Leonor Rodríguez Ochoa	Condenar a la Nación, La Fiscalía General de la Nación, la ESSA y al Municipio de Málaga, en forma solidaria a pagar a favor de la menor Deisy Susana Ballesteros Rodríguez, los Perjuicios materiales por Lucro Cesante que ha sufrido con motivo de las graves lesiones en su cuerpo y posterior pérdida de la capacidad laboral. Declarar administrativa y extracontractualmente responsable a la Nación, la Fiscalía General de la Nación, la Electrificadora de Santander S.A. E.S.p. y al Municipio de Málaga, en forma solidaria, por los perjuicios ocasionados a los demandantes como consecuencia de la muerte del señor Manuel Rodríguez Ochoa y las graves lesiones causadas a la menor Deisy Susana Ballesteros Rodríguez por los hechos ocurridos el día 7 de enero de 2017 en el Municipio de Málaga, Santander.	951
Martha Liliana Alarcon Castellanos	Perjuicio moral que han sufrido los demandantes, aquel menoscabo que sufre una persona en su integridad sin tener la obligación de soportarlo. Afectación que han sufrido en su relacionamiento a causa del fallecimiento del señor Sandoval.	882
Hermides Pineda Silva	Declarar administrativa y extracontractualmente responsable a ESSA y a Iluminación Yariques S.A. en forma solidaria los perjuicios ocasionados a los demandantes con motivo de la muerte de Robert Andrés Pineda Balaguera en hechos ocurridos el 23 de mayo de 2017.	857
Ana Mercedes Sierra García	Compensación a favor de Ana Mercedes Sierra García por los perjuicios morales que ha sufrido y está sufriendo como consecuencia fallecimiento de su hijo Pedro Martín Carreño Sierra.	709
Elkin Libardo Lizcano Tarazona	Declarativas: Solicita el reintegro. Condenatorias: Pago de salarios y prestaciones desde la terminación del contrato hasta la fecha del reintegro	697
Briceida Oviedo De Rodriguez	Declarar que ESSA presentó oferta de confección de obra material y suministro de energía eléctrica en la modalidad de precio de alzada o todo costo. 2. Declarar que entre ESSA y la señora Briceida Oviedo de Rodriguez se celebró un contrato para la confección de obra material y suministro de energía eléctrica. 3. Declarar por responsabilidad civil contractual a la sociedad ESSA, por incumplimiento de las obligaciones emanadas de la relación contractual.	691
Claudia Abaunza García	Lucro Cesante. Daño emergente	685
Agustín Rangel Bermudez	Daño moral. Daño en relación a la salud. Lucro cesante. Daño emergente	655
Alvaro Alfonso Anaya Madera	Daño moral, daño en relación a la vida, lucro cesante	638
Carmen Janeth Mendoza Vesga	Se declaren Administrativa y Civilmente responsable a la Nación-Municipio de Bucaramanga - Secretaría de Infraestructura de Bucaramanga, Secretaría de Hacienda de Bucaramanga, EMPAS, Acueducto, Gas Oriente (VANTI), ESSA (Electrificadora de Santander), Alumbrado Público, Dirección de Tránsito y Transporte de Bucaramanga y sus respectivos Representantes Legales o por quienes hagan sus veces de Representante Legal, por falla en el servicio por parte de la administración en cabeza de las entidades públicas accionadas y el nexo causal entre la muerte del señor Jose Eduardo Peña Mendoza y la falla en el servicio por parte de las entidades públicas al no mantener la vía en la cual ocurrió el accidente en perfectas condiciones para ser transitada sin ningún peligro por parte de vehículos y peatones.	599
Elquin De Jesus Tobon Clavijo	Perjuicios materiales y morales ocasionados a los demandantes. Perjuicios morales. Daño a la salud.	560
Nohemi Rincón Vargas	Perjuicios materiales. Perjuicios morales	558
Victor Alfonso Rovira Moreno	Daños Morales \$ 98.065. 700.00. Daño en relación a la salud/Lucro cesante futuro y consolidado	546
Andrea Contreras Torres	Que se reconozca por parte de la entidad pública la Electrificadora de Santander S.A. ESP, la obligación de cancelar, en la modalidad de Daños Morales a favor de las partes Accionantes	543
Consortio Tres RS y Otros	Procesos de cuantía inferior a 500.000.000 en 2025	8,771
<b>Total litigios reconocidos</b>		<b>60,484</b>

## Activos Contingentes

Tercero	Pretensión	Valor
Ministerio de Trabajo	Se declare la nulidad de los actos administrativos expedidos por el Ministerio del Trabajo. Que se ordene a la entidad demandada dar cumplimiento a la sentencia en los términos establecidos en el artículo 192 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.	430
Total activos contingentes		430

## Nota 14. Ingresos de actividades ordinarias

La empresa, para efectos de presentación desagrega sus ingresos por los servicios que presta, de acuerdo con las líneas de negocio en las que participa y de la forma en que la administración los analiza. El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Prestación de servicios</b>				
Servicio de distribución energía <sup>(1)</sup>	1,053,944	1,088,505	510,433	553,607
Servicio de transmisión energía <sup>(1)</sup>	17,146	16,472	8,573	8,248
Servicio de generación energía	5,084	9,880	2,948	5,160
Componente de financiación <sup>2</sup>	3,657	4,590	3,339	1,732
Servicios de financiación	2,057	1,596	1,316	939
Servicios de facturación y recaudo <sup>3</sup>	3,329	2,594	1,991	1,531
Otros servicios	582	631	323	375
Servicios informáticos	28	23	25	2
Devoluciones, descuentos y rebajas	(1,260)	(1,463)	(641)	(867)
<b>Total prestación de servicios</b>	<b>1,084,567</b>	<b>1,122,828</b>	<b>528,307</b>	<b>570,727</b>
Arrendamientos	4,834	3,883	2,444	1,948
Venta de bienes	1,267	1,404	689	626
<b>Total</b>	<b>1,090,668</b>	<b>1,128,115</b>	<b>531,440</b>	<b>573,301</b>

<sup>1</sup>La disminución en el servicio de distribución de energía de \$34,561, se genera principalmente por la disminución en los ingresos de comercialización en \$22,638: la cantidad de energía vendida fue de 1,005 GWh, frente al mismo periodo del año anterior disminuyó en 36 GWh, la tarifa media



promedio fue de 876 \$/KWh superior en 6 \$/KWh; los ingresos de distribución de energía disminuyeron \$11,923: menor tarifa media de ingresos en Áreas de Distribución (ADD) por \$7,592 e incremento en peajes en el sistema de distribución local (SDL) \$1,231, disminución del cargo promedio y en la demanda en el sistema de transmisión regional (STR) \$2,765, menores ingresos en conexiones \$1,558 y otros servicios de mantenimiento \$1,239.

<sup>2</sup>La disminución en el componente de financiación \$933, corresponde al menor ingreso por la recuperación de la opción tarifaria.

<sup>3</sup>Servicio de facturación y recaudo en \$734 se da por el mayor valor de recaudo a terceros.

La actividad principal generadora de ingresos es la venta del servicio público de energía, pactada a través de contrato de condiciones uniformes. En la empresa los compromisos de desempeño se cumplen de manera mensual e inmediatamente se facturan y se reconocen en el ingreso.

La empresa reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño y la mayoría de sus contratos con clientes tienen una duración inferior a un año. ESSA reconoció los siguientes valores en el periodo, para los contratos vigentes a la fecha de corte:

#### Otros contratos con clientes

Junio 30 de 2025	Saldo del activo de contrato al comienzo del periodo	Saldo del activo de contrato al final del periodo
Contrato condiciones uniformes para prestación del servicio de energía	174,996	137,966
<b>Total</b>	<b>174,996</b>	<b>137,966</b>

Incluye ingresos estimados de distribución y comercialización de energía por \$71,088.

Junio 30 de 2024	Saldo del activo de contrato al comienzo del periodo	Saldo del activo de contrato al final del periodo
Contrato condiciones uniformes para prestación del servicio de energía	166,197	215,435
<b>Total</b>	<b>166,197</b>	<b>215,435</b>

En la empresa, el calendario de satisfacción de las obligaciones de desempeño y el calendario habitual de pagos se relacionan de la siguiente forma: generalmente la satisfacción de las obligaciones de desempeño se realiza en un plazo de 30 días y su recaudo habitualmente se realiza dentro de los 60 días siguientes a la satisfacción de las obligaciones respectivas.

## Nota 15. Otros ingresos

El detalle de otros ingresos es el siguiente:

Otros ingresos	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
Recuperaciones <sup>1</sup>	4,853	2,204	2,471	461
Otros ingresos ordinarios <sup>2</sup>	1,392	328	215	181
Indemnizaciones <sup>3</sup>	1,139	420	137	143
Aprovechamientos	836	1,094	829	649
Subvenciones del gobierno	20	19	10	12
<b>Total</b>	<b>8,240</b>	<b>4,065</b>	<b>3,662</b>	<b>1,446</b>

<sup>1</sup>Las recuperaciones presentan un incremento por devolución de contribución SSPD año 2018 y recuperación de siniestros.

<sup>2</sup>El incremento en otros ingresos ordinarios por \$1,064, corresponde a indexación por sentencias de la SSPD, recaudos por clasificar y costas procesales.

<sup>3</sup>El incremento en las Indemnizaciones \$719, por lucro cesante, generador planta palmas.

Se depura en el flujo de efectivo las recuperaciones no efectivas por \$700 (junio 2024: \$870).

## Nota 16. Costos por prestación de servicios

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

Costos por prestación de servicio	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
Compras en bloque <sup>1</sup>	294,370	274,858	145,711	143,808
Compras en bolsa <sup>1</sup>	113,907	186,930	46,466	78,317
Uso de líneas, redes y ductos	108,520	102,330	53,604	49,823
Servicios personales	60,612	55,470	29,983	28,475
Depreciaciones	51,832	50,020	25,927	25,096
Órdenes y contratos por otros servicios	29,047	28,389	18,086	18,188
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	27,134	28,114	20,248	19,653
Licencias, contribuciones y regalías <sup>2</sup>	3,769	2,722	140	2,403
Honorarios	3,065	3,286	2,121	2,288
Materiales y otros costos de operación	2,780	3,037	1,522	1,649
Manejo comercial y financiero del servicio	2,683	2,147	1,335	1,026
Amortización derechos de uso	2,254	1,967	1,088	978
Impuestos y tasas	1,842	1,956	589	904
Servicios públicos	1,389	1,315	807	670
Amortizaciones <sup>3</sup>	1,144	844	580	442
Bienes comercializados <sup>4</sup>	989	1,413	631	630
Seguros <sup>5</sup>	932	346	21	343
Arrendamientos	114	77	67	42
Generales	3,927	4,216	2,492	2,630
<b>Total</b>	<b>710,310</b>	<b>749,437</b>	<b>351,418</b>	<b>377,365</b>

Los costos de prestación de bienes y servicios públicos disminuyeron en \$39,127, principalmente por lo siguiente:

<sup>1</sup>Los costos por compras de energía disminuyeron en \$53,511: las compras en bolsa disminuyeron en \$94,813, menores compras del comercializador en 44 GWh y menor precio 282 \$/KWh \$94,027, menor cantidad de energía comprada por el generador en 1 GWh y menor tarifa 295 \$/kWh representó menor costo en \$786; aumento de las restricciones en \$21,790 incremento del cargo promedio en 18 \$/kWh representó \$22,073 y disminución de demanda comercial en 16 GWh \$283; los contratos de largo plazo se incrementaron en \$19,512, aumento del precio promedio en contratos 14 \$/kWh (306 \$/kWh vs 292 \$/kWh) representó \$13,529 y mayor energía contratada en 21 GWh \$5,983.

<sup>2</sup>Las licencias, contribuciones y regalías aumentaron \$1,047, principalmente por variación en la de la contribución especial de la SSPD.

<sup>3</sup>Bienes comercializados disminuyó en \$424, relacionado con las ventas de medidores.

<sup>4</sup>Seguros aumentaron en \$586 pago de deducibles por siniestros unidad PCH Palmas, SE Real de Minas.

## Nota 17. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Gastos de personal</b>				
Sueldos y salarios	14,664	11,817	7,476	5,818
Gastos por pensiones	6,996	5,918	3,498	2,729
Gastos de seguridad social	5,727	4,829	3,070	2,325
Otras planes de beneficios post-empleo distintas a las pensiones	1,203	1,098	601	541
Beneficios en tasas de interés a los empleados	297	333	126	201
Otros beneficios de largo plazo	93	116	47	58
<b>Total gastos de personal<sup>1</sup></b>	<b>28,980</b>	<b>24,111</b>	<b>14,818</b>	<b>11,672</b>
<b>Gastos Generales</b>				
Impuestos, contribuciones y tasas <sup>2</sup>	18,055	16,951	10,176	10,507
Intangibles <sup>3</sup>	4,447	2,528	644	443
Mantenimiento	3,049	2,063	1,714	842
Comisiones, honorarios y servicios <sup>4</sup>	2,371	1,991	1,328	1,443
Depreciación de propiedades, planta y equipo	1,828	2,230	898	1,096
Procesamiento de información	1,293	1,055	850	794
Provisión para contingencias	799	18	780	8
Promoción y divulgación	637	108	366	91
Amortización derechos de uso	552	507	277	260
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	328	253	131	109
Gastos legales	288	176	51	62
Vigilancia y seguridad	285	260	171	207
Servicio aseo, cafetería, restaurante y lavandería	278	253	222	144
Activos sociales	217	70	217	31
Publicidad y propaganda	212	421	151	296
Alumbrado navideño	185	310	-	-
Organización de eventos	112	131	108	67
Arrendamientos	102	71	51	37
Amortización de intangibles	63	62	31	31
Materiales y suministros	67	137	49	127
Reparaciones	73	56	54	47
Servicios públicos	96	46	51	30
Seguros generales	25	12	15	10
Otros gastos generales	745	740	507	433
<b>Total gastos generales</b>	<b>36,107</b>	<b>30,449</b>	<b>18,842</b>	<b>17,115</b>
<b>Total</b>	<b>65,087</b>	<b>54,560</b>	<b>33,660</b>	<b>28,787</b>

<sup>1</sup>Los Gastos de personal aumentaron \$4,869 asociados principalmente al incremento y ajuste salarial por negociación convencional, afectando al igual los gastos de seguridad social.

<sup>2</sup>Los Impuestos, contribuciones y tasas, aumentaron en \$1,104 principalmente por el Impuesto de industria y comercio asociado a mayores ingresos.

<sup>3</sup>Intangibles aumento en \$1,919, que corresponde al contrato de licenciamiento Microsoft.

<sup>4</sup>Las comisiones, honorarios y servicios aumentaron en \$380, por mayor ejecución de contratos relacionados con abogados, servicios de garantía extendida y servicios temporales de personal.

## Nota 18. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	2,123	2,739	(12)	488
Laudos arbitrales y conciliaciones extrajudiciales	395	438	189	275
Pérdida en baja de derechos de uso	7	-	-	-
Interés efectivo servicios de financiación	816	1,152	434	712
Otros gastos ordinarios	101	108	33	88
<b>Total</b>	<b>3,442</b>	<b>4,437</b>	<b>644</b>	<b>1,563</b>

## Nota 19. Ingresos y gastos financieros

### Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Ingreso por interés:</b>				
Activos financieros a costo amortizado <sup>3</sup>	11,508	-	5,381	-
Depósitos bancarios <sup>1-3</sup>	4,851	10,010	2,455	6,733
Deudores y de mora <sup>3</sup>	671	345	328	85
Recursos recibidos en administración <sup>3</sup>	43	140	-	61
Fondos de uso restringido <sup>3</sup>	10	-	(23)	(78)
Utilidad por valoración de instrumentos financieros a valor razonable <sup>1-2</sup>	1,186	1,589	640	1,056
Utilidad en derechos en fideicomiso <sup>2</sup>	37	48	29	23
Otros ingresos financieros <sup>3</sup>	119	145	77	90
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>18,425</b>	<b>12,277</b>	<b>8,887</b>	<b>7,970</b>

<sup>1</sup>La variación en el ingreso por intereses bancarios obedece a la reducción en la política monetaria del Banco de la República, la cual ha impactado negativamente la tasa de remuneración de las cuentas de ahorro. Así mismo, los encargos fiduciarios, han presentado menores rentabilidades por escenarios de incertidumbre en los mercados financieros.

En cuanto al incremento en el rubro de activos financieros a costo amortizado, este obedece a la valorización de un título de inversión (CDT), constituido para el manejo de excedentes en el ejercicio de inversión de recursos.

<sup>2</sup>Se revela \$1.223 como parte del rubro resultado por valoración de instrumentos financieros en el flujo de efectivo.

<sup>3</sup>Se revela \$17,203 como parte del rubro ingresos por intereses y rendimientos en el flujo de efectivo.

## 19.1 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos financieros	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Gasto por interés:</b>				
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento <sup>3</sup>	926	1,037	452	511
<b>Total intereses</b>	<b>926</b>	<b>1,037</b>	<b>452</b>	<b>511</b>
Operaciones de financiamiento internas de largo plazo <sup>1-3</sup>	64,328	56,941	32,852	28,664
Operaciones de financiamiento externas de largo plazo <sup>1-3</sup>	10,658	13,512	5,434	6,720
Gasto total por interés de otros pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados <sup>3</sup>	-	946	-	181
<b>Otros costos financieros:</b>				
Otros gastos financieros <sup>2</sup>	470	477	274	236
Comisiones distintos de los importes incluidos al determinar la tasa de interés efectiva <sup>3</sup>	264	7	259	(10)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>76,646</b>	<b>72,920</b>	<b>39,271</b>	<b>36,302</b>

<sup>1</sup>Los gastos financieros reconocidos por operaciones de financiamiento para junio de 2025 es de \$74,986 (2024: \$70,453). El incremento corresponde al mayor saldo de deuda.

<sup>2</sup>Se revela como parte del rubro resultado por valoración de instrumentos financieros en el flujo de efectivo \$135 y como Provisiones obligaciones fiscales, seguros y reaseguros y actualización financiera \$335 (junio 2024: \$474).

<sup>3</sup>Se revela como parte de los Gastos por intereses y comisiones causados y no pagados en el flujo de efectivo.

## Nota 20. Diferencia en cambio, neta

El efecto en las transacciones en moneda extranjera es el siguiente:

Diferencia en cambio, neta	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2025	Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2024
<b>Ingreso por diferencia en cambio</b>				
<u>Posición propia</u>				
Por bienes y servicios y otros	441	137	(18)	23
Por liquidez	35	313	16	299
<b>Total ingreso por diferencia en cambio</b>	<b>476</b>	<b>450</b>	<b>(2)</b>	<b>322</b>
<b>Gasto por diferencia en cambio</b>				
<u>Posición propia</u>				
Por bienes y servicios y otros	19	369	17	175
Por liquidez	86	11	13	-
<b>Total gasto por diferencia en cambio</b>	<b>105</b>	<b>380</b>	<b>30</b>	<b>175</b>
<b>Diferencia en cambio, neta</b>	<b>371</b>	<b>70</b>	<b>(32)</b>	<b>147</b>

Las tasas utilizadas para la conversión de divisas en los estados financieros separados son:

Divisa	Código divisa	Tasa de cambio de cierre a 30 de junio de 2025		Tasa de cambio promedio	
		2025	2024	2025	2024
Dólar de Estados Unidos	USD	4,069.67	4,148.04	4,115.88	4,054.56

## Nota 21. Impuesto sobre la renta

### 21.1 Disposiciones fiscales

Las disposiciones fiscales aplicables y vigentes, establecen lo siguiente:

CONCEPTO	Junio 30 de 2025	Junio 30 de 2024
Utilidad antes de Impuestos	260,307	254,462
Porción Corriente provisión de renta	94,713	103,523
Impuesto Diferido	(7,874)	(6,431)
<b>Total Provisión de Renta</b>	<b>86,839</b>	<b>97,092</b>
<b>Tasa Efectiva</b>	<b>33%</b>	<b>38%</b>



Para periodos intermedios, y en cumplimiento con la NIC 34, el gasto por el impuesto a las ganancias se reconocerá, sobre la base de la mejor estimación de la tasa impositiva media ponderada que se espere para el periodo contable anual, para nuestro caso bajo la metodología de tasa efectiva estimada. Los importes calculados para el gasto por el impuesto en este periodo intermedio pueden necesitar ajustes en periodos posteriores siempre que las estimaciones de la tasa anual hayan cambiado al momento de la determinación del impuesto real al cierre del periodo.

A 30 de junio de 2025, la tasa efectiva estimada del impuesto sobre la renta fue del 33% (2024: 38%), presentándose variación de la tasa efectiva. A su vez se originó un efecto combinado de partidas, tales como:

- Se consideran en el año 2025 mayores diferencias permanentes que disminuye la renta líquida, tales como las provisiones, gastos no deducibles, entre otros.
- Aumento en la utilidad antes de impuestos.

### Impuesto diferido

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

Impuesto diferido	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Impuesto diferido activo	187,041	188,251
Impuesto diferido pasivo	226,270	235,352
<b>Total impuesto diferido neto</b>	<b>39,229</b>	<b>47,101</b>

## Nota 22. Información a revelar sobre partes relacionadas

La Electrificadora de Santander S.A. E.S.P. (En adelante ESSA), es una empresa de servicios públicos mixta cuyo accionista mayoritario y controlador directo es EPM Inversiones S.A. con una participación del 73.77%; la controladora última del grupo es Empresas Públicas de Medellín (En adelante EPM), su capital está dividido en acciones.

Se consideran partes relacionadas de ESSA, aquellas personas naturales o jurídicas relacionadas con la empresa, dentro de criterios como: Matriz - EPM Inversiones, personal clave de la gerencia y subsidiarias del Grupo EPM, así como entidades sobre las que alguno de ellos pueda ejercer control, control conjunto o influencia significativa y los planes de beneficios post-empleo para los empleados.

A continuación, se presenta el valor total de las transacciones realizadas por la empresa con sus partes relacionadas identificadas y clasificadas para el Grupo EPM durante el periodo correspondiente:

Transacciones y saldos con partes relacionadas	Ingresos <sup>1</sup>	Costos/ Gastos <sup>2</sup>	Valores por cobrar <sup>3</sup>	Valores por pagar <sup>4</sup>
<b>Matriz:</b>				
30 de junio de 2025	51,568	69,578	4,237	7,135
31 de diciembre de 2024	125,538	155,961	346	2,131
<b>Subsidiarias del Grupo EPM:</b>				
30 de junio de 2025	9,796	4,458	714	2,109
31 de diciembre de 2024	20,036	8,124	1,478	1,966
<b>Asociadas:</b>				
30 de junio de 2025	2,937	3,787	458	-
31 de diciembre de 2024	6,058	7,761	390	1,374
<b>Personal clave de la gerencia:</b>				
30 de junio de 2025	-	1,018	-	-
31 de diciembre de 2024	-	4,988	-	-
<b>Otras partes relacionadas:</b>				
30 de junio de 2025	844	3,787	455	866
31 de diciembre de 2024	1,860	3,442	229	2,841

<sup>1</sup>El detalle de los ingresos obtenidos por la empresa de sus partes relacionadas es el siguiente:

	Ingresos	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Matriz	Venta de bienes y servicios	51,228	124,638
	Otro	340	900
<b>Total matriz</b>		<b>51,568</b>	<b>125,538</b>
Subsidiarias	Venta de bienes y servicios	9,554	19,507
	Otro	242	530
<b>Total subsidiarias</b>		<b>9,796</b>	<b>20,037</b>
Asociadas	Venta de bienes y servicios	2,937	6,058
<b>Total asociadas</b>		<b>2,937</b>	<b>6,058</b>
Otras partes relacionadas	Venta de bienes y servicios	844	1,860
<b>Total otras partes relacionadas</b>		<b>844</b>	<b>1,860</b>
<b>Total ingresos obtenidos de las partes relacionadas</b>		<b>65,145</b>	<b>153,493</b>

Los ingresos reconocidos en el periodo corresponden a actividades de venta y distribución de energía, Sistema de transmisión regional (STR), Sistema de distribución local (SDL) y conexiones.

<sup>2</sup>El detalle de los costos y gastos incurridos por la empresa con sus partes relacionadas es el siguiente:

	Costos y gastos	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Matriz	Adquisición de bienes y servicios	66,855	149,793
	Honorarios	352	709
	Otro	2,371	5,459
<b>Total matriz</b>		<b>69,578</b>	<b>155,961</b>
Subsidiarias	Adquisición de bienes y servicios	4,458	8,120
	Otro	-	5
<b>Total subsidiarias</b>		<b>4,458</b>	<b>8,125</b>
Asociadas	Adquisición de bienes y servicios	3,787	7,761
<b>Total asociadas</b>		<b>3,787</b>	<b>7,761</b>
Personal clave de la gerencia	Adquisición de bienes y servicios	1,018	4,988
<b>Total personal clave de la gerencia</b>		<b>1,018</b>	<b>4,988</b>
Otras partes relacionadas	Adquisición de bienes y servicios	3,787	3,442
<b>Total otras partes relacionadas</b>		<b>3,787</b>	<b>3,442</b>
<b>Total costos y gastos incurridos con las partes relacionadas</b>		<b>82,628</b>	<b>180,277</b>

Los costos y gastos reconocidos en el periodo, con EPM - Matriz, corresponden a compras de energía corto y largo plazo, cargos Sistema de transmisión regional (STR) y Sistema de distribución local (SDL), honorarios, comisiones y servicios por diseños y estudios, mantenimiento de equipos, plantas, manejo comercial y financiero del servicio, procesamiento de datos, asesorías técnicas y otros, como pago de prima seguros (D&O), con las Filiales, corresponden a cargos Sistema de transmisión regional (STR) y Sistema de distribución local (SDL), con las Asociadas, corresponden a servicio de comunicaciones, telecomunicaciones, línea de atención al cliente - call center, con las Otras partes relacionadas, corresponden a la cuota de fiscalización y auditaje, gastos legales.

Los costos de personal clave de la Gerencia, están conformados por salarios y otros beneficios a empleados, a corto y largo plazo, pensiones, otros beneficios post-empleo, beneficios por terminación de contrato y honorarios.

En ESSA, el personal clave de la Gerencia se define como el personal vinculado como directivo del nivel 1: conformado por el Gerente General de la empresa, los ejecutivos de segunda línea (Jefes de Área, Subgerentes de Distribución) y los Directores no ejecutivos que son los miembros de la Junta Directiva.

<sup>3</sup>Las cuentas por cobrar a EPM - Matriz y las Filiales de ESSA, son por concepto de venta de energía, asistencia técnica y peajes por transporte de energía, con las Asociadas, son por concepto de arrendamiento infraestructura eléctrica y servicio de energía, con las Otras partes relacionadas, son por concepto de servicio de energía.

<sup>4</sup>Las cuentas por pagar a EPM - Matriz y las filiales de ESSA, están originadas en compras de energía, Sistema de transmisión regional (STR) y Sistema de distribución local (SDL), compras en bloque, consumo de bienes y servicios, con las Asociadas, están originadas por servicios, con las Otras partes relacionadas, están originadas por concepto de obra pública, estampilla y ordenanza.

#### Remuneración a la Junta Directiva y al personal clave del Grupo:

Los miembros del personal clave de la gerencia en ESSA, son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la Empresa, directa o indirectamente. Está conformado por el Gerente General de la compañía, los Subgerentes, Jefes de Área y los Directores no ejecutivos que son los miembros de la Junta Directiva.

Concepto	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Salarios, otros beneficios a los empleados a corto plazo y honorarios	990	4,836
Pensiones y otros beneficios post-empleo	28	152
<b>Remuneración al personal clave de la gerencia</b>	<b>1,018</b>	<b>4,988</b>

Los montos revelados son los reconocidos como costo o gasto durante el periodo informado por compensación del personal gerencial clave.

## Nota 23. Gestión del capital

El capital de la empresa incluye endeudamiento a través de la banca comercial, la banca de fomento a nivel nacional e internacional y mercado de capitales.

La empresa administra su capital con el objetivo de garantizar la sostenibilidad del negocio, planeando, gestionando y evaluando la consecución de recursos financieros en los mercados financieros nacionales e internacionales, para atender las inversiones estratégicas, y proyectos de inversión, a través de diferentes alternativas que optimicen el costo, que garanticen el mantenimiento de adecuados indicadores financieros y adecuada calificación de riesgos y minimizar el riesgo financiero.

Para lo anterior, se ha definido las políticas y procesos de gestión, con la finalidad de administrar los recursos de tesorería con criterios de transparencia, seguridad y rentabilidad, llevando un adecuado control a través de la gestión de los riesgos financieros asociados, con el fin de garantizar la disponibilidad de recursos para atender las obligaciones de la empresa.

Gestión de financiación: la gestión de financiación comprende la realización de todas las operaciones de crédito de largo plazo, con el fin de garantizar la disponibilidad oportuna de los recursos requeridos para el normal funcionamiento de la empresa y para materializar las decisiones de inversión y crecimiento, procurando optimizar los costos del financiamiento.

La empresa no está sujeta a requerimientos externos de capital. La empresa no ha realizado cambios en sus objetivos, políticas y procesos de gestión de capital durante el periodo terminado a la fecha de corte, ni ha estado sujeto a requerimientos externos de capital.

La empresa monitorea el capital a través de los indicadores de caja mínima y los reportes de flujo de caja proyectados. La política de la empresa es mantener una caja mínima que permita responder ante las obligaciones que ESSA posee, considerando la revisión de los excedentes de liquidez en relación con los compromisos planeados y presupuestados.

A continuación, se presentan los valores que la empresa gestiona como capital:

Gestion del Capital	Junio 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024
Bonos y préstamos		
Préstamos banca comercial	771,516	817,273
Préstamos banca de fomento	172,562	179,271
Bonos y títulos emitidos	301,025	301,374
<b>Total deuda</b>	<b>1,245,103</b>	<b>1,297,918</b>

## Nota 24. Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente

La metodología establecida en la NIIF 13 -Medición del valor razonable especifica una jerarquía en las técnicas de valoración con base en si las variables utilizadas en la determinación del valor razonable son observables o no observables. La empresa determina el valor razonable con una base recurrente y no recurrente, así como para efectos de revelación:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la empresa puede acceder en la fecha de la medición (nivel 1).
- Con base en técnicas de valuación comúnmente usadas por los participantes del mercado que utilizan variables distintas de los precios cotizados que son observables para los activos o pasivos directa o indirectamente (nivel 2).
- Con base en técnicas de valuación internas de descuento de flujos de efectivo u otros modelos de valoración, utilizando variables estimadas por la empresa no observables para el activo o pasivo, en ausencia de variables observadas en el mercado (nivel 3). Al desarrollar datos de entrada no observables, la Empresa puede comenzar con sus datos propios, pero ajustará esos datos si la información disponible indica razonablemente que otros participantes del mercado utilizarían datos diferentes o hay algo concreto en la entidad que no está disponible para otros participantes del mercado. La Empresa tendrá en cuenta toda la información sobre los supuestos de los participantes del mercado que esté razonablemente disponible.
- participantes del mercado que esté razonablemente disponible.

Durante marzo 2025 y 2024 en la empresa no se han hecho transferencias entre los niveles de jerarquía del valor razonable, tanto para las transferencias de entrada y de salidas de los niveles.

### **Análisis de sensibilidad a cambios en variables de entrada no observables que tienen un efecto significativo en la medición del valor razonable**

Para determinar el valor razonable de los activos, se utilizó las respectivas tasas que ofrece el mercado a la fecha de corte de valoración. Para la cartera comercial financiada se utilizó una tasa de 22.92% E.A.; y en el caso de la cartera de créditos de vivienda y de educación fue de 11.77% E.A. y 17.03% E.A., respectivamente.

Para el caso de la cartera comercial financiada, su valor razonable presenta un incremento con respecto a su valor en libros, debido a que la tasa del mercado a corte de revelación es menor a la que efectivamente se aplicó. El valor razonable de la cartera asciende a \$84,340 frente a \$82,183 reflejada en libros.

Igualmente, en lo que respecta a los préstamos hipotecarios, educación y vehículos calculados a valor razonable, arrojan un valor de \$9.270 y su valor en libros asciende a \$9.094 las tasas de mercado utilizada para este cálculo fueron las siguiente:

- Hipotecario 11.77% E.A.
- Consumo 17.03% E.A.

El valor razonable del pasivo financiero es el mismo al reflejado en su valor en libros, debido a que la tasa utilizada se actualiza con la de mercado conforme se actualiza a las condiciones del mercado. El valor razonable del pasivo financiero de ESSA asciende a \$1,245,103 a junio de 2025.

El valor en libros y el valor razonable estimado de los activos y pasivos de la empresa que no se reconocen a valor razonable en el estado de situación financiera, pero requieren su revelación a valor razonable, a 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Concepto	Junio 30 de 2025			Diciembre 31 de 2024	
	Valor en libros	Valor razonable estimado		Valor razonable estimado	
		Nivel 2	Total	Nivel 2	Total
<b>Activos</b>					
Cartera comercial financiada	82,183	84,340	84,340	70,656	70,656
Préstamos a empleados	9,094	9,270	9,270	5,696	5,696
<b>Total activos</b>	<b>91,277</b>	<b>93,610</b>	<b>93,610</b>	<b>76,352</b>	<b>76,352</b>
<b>Pasivos</b>					
Préstamos Bancarios	1,245,103	1,245,103	1,245,103	1,297,918	1,297,918
<b>Total pasivos</b>	<b>1,245,103</b>	<b>1,245,103</b>	<b>1,245,103</b>	<b>1,297,918</b>	<b>1,297,918</b>

## Nota 25. Segmentos de operación

### 24.1 Información por segmentos

Para propósitos de gestión, ESSA está organizado en segmentos sobre la base de sus productos y servicios, y tiene los siguientes cuatro segmentos de operación sobre los que se presenta información:

- Segmento Generación y Comercialización Energía, cuya actividad consiste en la producción de energía y comercialización de grandes bloques de energía eléctrica.
- Segmento Distribución y Comercialización Energía, cuya actividad consiste en transportar energía eléctrica a través de un conjunto de líneas y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a tensiones menores de 220 KV, la comercialización de energía al usuario final del mercado regulado y el desarrollo de actividades conexas y complementarias. Incluye el Sistema de Transmisión Regional (STR), el Sistema de Distribución Local (SDL), el servicio de alumbrado público y la prestación de servicios asociados.
- Segmento Transmisión Energía, cuya actividad consiste en el transporte de energía en el Sistema de Transmisión Nacional -STN-, compuesto por el conjunto de líneas, con sus correspondientes equipos de conexión, que operan a tensiones iguales o superiores a 220 KV. El Transmisor

Nacional (TN) es la persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en el STN o ha constituido una empresa cuyo objeto es el desarrollo de dicha actividad.

- Segmento Otros, que corresponde a las demás actividades que no estén comprendidas dentro de los segmentos enunciados anteriormente. Incluye: servicios de facturación y recaudo para terceros, ingresos recibidos por propiedades de inversión (arrendamientos), financiación social, servicios de información y las actividades complementarias relacionadas o conexas con ellos.

La Gerencia supervisa los resultados operativos de los segmentos de operación de manera separada con el propósito de tomar decisiones sobre la asignación de recursos y evaluar su rendimiento. El rendimiento de los segmentos se evalúa sobre la base de la ganancia o pérdida por operaciones antes de impuestos y de operaciones discontinuadas y se mide de manera uniforme con la pérdida o ganancia por operaciones de los estados financieros consolidados.

Junio 30 de 2025	Generación	Transmisión	Distribución	Otros segmentos	Total segmentos	Eliminaciones intersegmentos	Consolidado
Ingresos de clientes externos	5,969	17,259	1,070,434	5,422	1,099,084	(176)	1,098,908
<b>Total Ingresos netos</b>	<b>5,969</b>	<b>17,259</b>	<b>1,070,434</b>	<b>5,422</b>	<b>1,099,084</b>	<b>(176)</b>	<b>1,098,908</b>
Costos y gastos sin depreciaciones, amortizaciones, provisiones y deterioro de PP&E e intangibles	(6,903)	(2,045)	(706,371)	(1,779)	(717,098)	176	(716,922)
Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y deterioro de PP&E e intangibles	(729)	(2,386)	(55,359)	-	(58,474)	-	(58,474)
Deterioro de cuentas por cobrar	17	(975)	276	(1,249)	(1,931)	-	(1,931)
Otros gastos	(14)	(89)	(3,339)	-	(3,442)	-	(3,442)
Ingresos por intereses y rendimientos	225	66	5,855	37	6,183	(571)	5,612
Ingresos financieros (diferentes a intereses y rendimientos)	393	474	11,946	-	12,813	-	12,813
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>618</b>	<b>540</b>	<b>17,801</b>	<b>37</b>	<b>18,996</b>	<b>(571)</b>	<b>18,425</b>
Gastos por intereses	(135)	(90)	(75,709)	(548)	(76,482)	571	(75,911)
Gastos financieros (diferentes a intereses)	(3)	(2)	(730)	-	(735)	-	(735)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>(138)</b>	<b>(92)</b>	<b>(76,439)</b>	<b>(548)</b>	<b>(77,217)</b>	<b>571</b>	<b>(76,646)</b>
Diferencia en cambio neta	16	22	333	-	371	-	371
Efecto por participación en inversiones patrimoniales	4	4	9	-	17	-	17
<b>Resultado del periodo antes de impuestos</b>	<b>(1,160)</b>	<b>12,238</b>	<b>247,345</b>	<b>1,883</b>	<b>260,306</b>	<b>-</b>	<b>260,306</b>
Impuesto sobre la renta	(1,453)	(3,158)	(81,773)	(455)	(86,839)	-	(86,839)
<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>(2,613)</b>	<b>9,080</b>	<b>165,572</b>	<b>1,428</b>	<b>173,467</b>	<b>-</b>	<b>173,467</b>
Total activos sin inversiones en asociadas y negocios conjuntos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	56,682	118,989	2,664,442	31,222	2,871,335	(19,829)	2,851,506
<b>Total activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>56,682</b>	<b>118,989</b>	<b>2,664,442</b>	<b>31,222</b>	<b>2,871,335</b>	<b>(19,829)</b>	<b>2,851,506</b>
Total pasivo	36,787	21,336	1,679,587	25,438	1,763,148	(19,829)	1,743,319
<b>Total pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>36,787</b>	<b>21,336</b>	<b>1,679,587</b>	<b>25,438</b>	<b>1,763,148</b>	<b>(19,829)</b>	<b>1,743,319</b>
Adiciones de activos no corrientes	2,816	698	75,070	1,255	79,839	-	79,839

Junio 30 de 2024	Generación	Transmisión	Distribución	Otros segmentos	Total segmentos	Eliminaciones intersegmentos	Consolidado
Ingresos de clientes externos	9,913	16,679	1,101,574	4,208	1,132,374	(189)	1,132,185
<b>Total Ingresos netos</b>	<b>9,913</b>	<b>16,679</b>	<b>1,101,574</b>	<b>4,208</b>	<b>1,132,374</b>	<b>(189)</b>	<b>1,132,185</b>
Costos y gastos sin depreciaciones, amortizaciones, provisiones y deterioro de PP&E e intangibles	(7,498)	(1,711)	(738,579)	(1,508)	(749,296)	189	(749,107)
Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y deterioro de PP&E e intangibles	(975)	(2,048)	(52,625)	-	(55,648)	-	(55,648)
Deterioro de cuentas por cobrar	43	264	(8,328)	(695)	(8,716)	-	(8,716)
Otros gastos	(7)	(6)	(4,424)	-	(4,437)	-	(4,437)
Ingresos por intereses y rendimientos	2,527	1,469	10,783	48	14,828	(4,285)	10,543
Ingresos financieros (diferentes a intereses y rendimientos)	623	623	1,246	-	2,492	-	2,492
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>3,150</b>	<b>2,092</b>	<b>12,029</b>	<b>48</b>	<b>17,320</b>	<b>(4,285)</b>	<b>13,035</b>
Gastos por intereses	(122)	(60)	(76,001)	(538)	(76,721)	4,285	(72,436)
Gastos financieros (diferentes a intereses)	-	-	(482)	(2)	(484)	-	(484)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>(122)</b>	<b>(60)</b>	<b>(76,483)</b>	<b>(540)</b>	<b>(77,205)</b>	<b>4,285</b>	<b>(72,920)</b>
Diferencia en cambio neta	75	79	(84)	-	70	-	70
<b>Resultado del periodo antes de impuestos</b>	<b>4,579</b>	<b>15,289</b>	<b>233,080</b>	<b>1,513</b>	<b>254,462</b>	<b>-</b>	<b>254,462</b>
Impuesto sobre la renta	(2,182)	(8,166)	(86,162)	(582)	(97,092)	-	(97,092)
<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>2,397</b>	<b>7,123</b>	<b>146,918</b>	<b>931</b>	<b>157,370</b>	<b>-</b>	<b>157,370</b>
Total activos sin inversiones en asociadas y negocios conjuntos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	76,741	126,795	2,567,549	19,266	2,790,351	(6,859)	2,783,492
<b>Total activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>76,741</b>	<b>126,795</b>	<b>2,567,549</b>	<b>19,266</b>	<b>2,790,351</b>	<b>(6,859)</b>	<b>2,783,492</b>
Total pasivo	51,130	32,210	1,610,395	13,978	1,707,712	(6,859)	1,700,853
<b>Total pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>51,130</b>	<b>32,210</b>	<b>1,610,395</b>	<b>13,978</b>	<b>1,707,712</b>	<b>(6,859)</b>	<b>1,700,853</b>
Adiciones de activos no corrientes	239	1,431	116,383	1,981	120,034	-	120,034

## Nota 26. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa

Después de la fecha de presentación de los estados financieros consolidados y antes de la fecha de autorización de su publicación, no se presentaron otros hechos relevantes que impliquen ajustes a las cifras o revelaciones adicionales a las contenidas en las notas anteriores.