Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

# ESTADOS FINANCIEROS
# SEPARADOS
# INTERMEDIOS CONDENSADOS
# (no auditados)

## 30 de junio de 2026

*(Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad básica y diluida por acción, o cuando se indique lo contrario).*

isa
CONEXIONES QUE INSPIRAN

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.
## ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y NOTAS REVELATORIAS
## Al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

## CONTENIDO


ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO ..... 1

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO ..... 3

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO ..... 4

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO ..... 5

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS ..... 7

1 INFORMACIÓN GENERAL ..... 7

2 BASES DE PRESENTACIÓN ..... 8

2.1 Declaración de cumplimiento ..... 8
2.2 Bases de preparación ..... 8
2.3 Base de contabilidad de causación ..... 8

3 JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS ..... 8

4 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES ..... 9

5 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) ..... 9

5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1 de enero de 2026 ..... 9
5.2 NIIF emitidas por el IASB y adoptadas en Colombia a partir del 1 ° de enero de 2027 o de manera voluntaria y anticipada ..... 9
5.3 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia ..... 9
5.4 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia ..... 10

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO ..... 11

7 EFECTIVO RESTRINGIDO ..... 11

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO ..... 11

9 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS ..... 14

10 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO ..... 16

11 PASIVOS FINANCIEROS ..... 17

11.1 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones ..... 18

12 CUENTAS POR PAGAR ..... 18

13 IMPUESTOS ..... 19

13.1 Impuesto sobre las ganancias ..... 19
13.2 Activos y pasivos por impuestos diferidos ..... 19
13.3 Impuesto al patrimonio ..... 20

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

**14 PATRIMONIO ..... 20**

14.1 GANANCIAS POR ACCIÓN ..... 21
14.2 RESERVAS ..... 21
14.3 DIVIDENDOS ..... 22

**15 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES ..... 22**

**16 RESULTADO FINANCIERO, NETO ..... 22**

**17 PARTES RELACIONADAS ..... 23**

17.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS ..... 23
17.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE ..... 24

**18 GESTIÓN DE RIESGOS ..... 25**

18.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE ..... 26

**19 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS ..... 28**

**20 EVENTOS SUBSECUENTES ..... 29**

**TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS ..... 30**

**CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDESADOS SEPARADOS ..... 31**

Deloitte & Touche S.A.S.
NIT 860.005.813-4
Calle 16 Sur nro. 43A-49
Pisos 4 y 9
Ed. Corficolombiana
Medellín
Colombia

Tel: +57 (604) 604 1899
www.deloitte.com/co

# INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISION DE INFORMACIÓN FINANCIERA DE PERIODOS INTERMEDIOS

A los accionistas de
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

## Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado separado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 30 de junio de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados separados de resultados integrales por el periodo de tres y seis meses terminado en dicha fecha, y de cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminado en dicha fecha y el resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados de acuerdo con instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios, basada en mi revisión.

## Alcance de la Revisión

He realizado mi revisión de información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las 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 de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

## Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P al 30 de junio de 2026, así como sus resultados para el

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante “Entidades Relacionadas”) (colectivamente, la “organización Deloitte”). DTTL (también denominada como “Deloitte Global”) así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte www.deloitte.com/co para obtener más información.



periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

**Párrafo de énfasis**

Como se indica en la Nota 9 a los estados financieros intermedios separados condensados, ISA Energía Brasil S.A., subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado de São Paulo por COP$1.882.272 millones, relacionado con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de São Paulo, beneficios de jubilación y pensión ya concedidos a otros servidores público. El Grupo ha estado monitoreando los nuevos hechos relacionados con el tema, así como evaluando cualquier impacto en su información contable. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

**Otros Asuntos**

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia 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 separada condensada intermedia adjunta al presente informe.

CARLOS ANDRES MAZO

Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:26:59 -05'00'

**CARLOS ANDRÉS MAZO**
Revisor Fiscal
T.P. 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

12 de agosto de 2026.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

## ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

| | Nota | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|---|
| **ACTIVO** | | | |
| **Activo corriente** | | | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 6 | 683.298.981 | 139.843.325 |
| Deudores y otras cuentas por cobrar, neto | 8 | 427.321.925 | 404.830.512 |
| Impuestos corrientes | | 176.377.994 | 166.340.365 |
| Activos no financieros | | 30.557.538 | 27.573.152 |
| **Total activo corriente** | | **1.317.556.438** | **738.587.354** |
| | | | |
| **Activo no corriente** | | | |
| Efectivo restringido | 7 | 12.579.385 | 13.393.189 |
| Deudores y otras cuentas por cobrar | 8 | 25.649.341 | 37.482.698 |
| Otros activos financieros | | 13.584.301 | 13.644.469 |
| Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas | 9 | 15.271.018.165 | 15.587.211.814 |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 10 | 9.899.003.837 | 9.721.073.018 |
| Intangibles | | 389.172.267 | 384.121.082 |
| Propiedades de inversión | | 4.235.014 | 4.269.172 |
| Activos no financieros | | 1.789.184 | 2.483.854 |
| **Total activo no corriente** | | **25.617.031.494** | **25.763.679.296** |
| **Total activo** | | **26.934.587.932** | **26.502.266.650** |
| | | | |
| **PASIVO** | | | |
| **Pasivo corriente** | | | |
| Pasivos financieros | 11 | 80.351.629 | 53.599.547 |
| Cuentas por pagar | 12 | 1.100.157.735 | 195.808.643 |
| Beneficios a los empleados | | 13.198.836 | 18.138.734 |
| Impuestos corrientes | 13 | 35.482.346 | 45.082.820 |
| Provisiones | | 77.545.613 | 99.950.368 |
| Pasivos no financieros | | 17.004.947 | 16.961.733 |
| **Total pasivo corriente** | | **1.323.741.106** | **429.541.845** |
| | | | |
| **Pasivo no corriente** | | | |
| Pasivos financieros | 11 | 6.701.947.799 | 6.396.421.610 |
| Cuentas por pagar | 12 | 256.426.718 | 259.059.432 |
| Beneficios a los empleados | | 179.226.747 | 178.238.354 |
| Provisiones | | 163.295.764 | 162.399.935 |
| Pasivos no financieros | | 50.096.550 | 55.632.085 |
| Impuesto diferido | 13 | 1.171.412.477 | 1.178.765.542 |
| **Total pasivo no corriente** | | **8.522.406.055** | **8.230.516.958** |
| **Total pasivo** | | **9.846.147.161** | **8.660.058.803** |
| | | | |
| **PATRIMONIO** | | | |
| Capital suscrito y pagado | 14 | 36.916.335 | 36.916.335 |
| Prima en colocación de acciones | 14 | 1.428.127.891 | 1.428.127.891 |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Nota | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|---|
| Reservas | 14.2 | 11.760.012.169 | 10.581.141.613 |
| Resultados acumulados | | 4.486.677.043 | 5.650.567.135 |
| Otro resultado integral | | (623.292.667) | 145.454.873 |
| **Total patrimonio de los accionistas** | | **17.088.440.771** | **17.842.207.847** |
| **Total pasivo y patrimonio de los accionistas** | | **26.934.587.932** | **26.502.266.650** |

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

**Gustavo Alexander Cardona Gomez**
Contador
T.P. N.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:27:26 -05'00'

**Carlos Andrés Mazo**
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

## ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción básica y diluida, expresada en pesos.

| | Nota | Acumulado por seis meses (No Auditado) Junio 2026 | Junio 2025 | Trimestral (No auditado) Junio 2026 | Junio 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Ingresos de contratos con clientes** | | | | | |
| Utilidad contrato de cuentas en participación | | 765.094.864 | 776.293.009 | 375.730.403 | 377.638.911 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica | | 36.043.770 | 82.775.886 | 17.170.037 | 41.739.415 |
| Servicios técnicos y administrativos | | 5.985.439 | 6.978.810 | 2.965.047 | 3.277.180 |
| Transferencia tecnológica | | 470.437 | - | 392.031 | - |
| Telecomunicaciones | | 108.619 | 154.119 | 54.310 | 75.080 |
| Cargos por conexión | | 107.771 | 1.582.534 | 53.885 | 771.454 |
| **Total ingresos de contratos con clientes** | **15** | **807.810.900** | **867.784.358** | **396.365.713** | **423.502.040** |
| Costos de operación | | (219.895.153) | (188.752.525) | (106.163.276) | (93.398.044) |
| **Utilidad bruta** | | **587.915.747** | **679.031.833** | **290.202.437** | **330.103.996** |
| | | | | | |
| Gastos de administración | | (127.066.944) | (98.663.329) | (61.778.068) | (47.508.515) |
| Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto | 9 | 1.172.521.068 | 934.731.360 | 655.000.609 | 337.271.681 |
| Otros (gastos) ingresos, neto | | 1.262.443 | (863.087) | 49.899 | 659.493 |
| **Utilidad operacional** | | **1.634.632.314** | **1.514.236.777** | **883.474.877** | **620.526.655** |
| Resultado financiero, neto | 16 | (273.571.106) | (181.474.882) | (138.711.758) | (95.369.075) |
| **Utilidad antes de impuestos** | | **1.361.061.208** | **1.332.761.895** | **744.763.119** | **525.157.580** |
| Impuesto de renta | 13 | (110.703.668) | (186.107.535) | (51.438.731) | (71.734.448) |
| **Utilidad neta del período** | | **1.250.357.540** | **1.146.654.360** | **693.324.388** | **453.423.132** |
| | | | | | |
| Utilidad neta por acción básica y diluida | 14.1 | 1.128,81 | 1.035,19 | 625,93 | 409,35 |
| **OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO** | | | | | |
| **Partidas que no reclasificarán a resultados** | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos | | (12.201.388) | 4.666.743 | (1.850.609) | (13.354.275) |
| | | **(12.201.388)** | **4.666.743** | **(1.850.609)** | **(13.354.275)** |
| **Partidas que reclasificarán a resultados** | | | | | |
| Ganancia (pérdidas) por otras coberturas | | (26.672.414) | (3.273.382) | (12.123.898) | 3.618.924 |
| Ganancia (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero | | 103.451.700 | 112.028.400 | 74.702.100 | 40.557.000 |
| Ganancia (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero | | (833.325.438) | (123.834.283) | (773.516.903) | (12.354.397) |
| **Partidas que reclasificarán a resultados** | | **(756.546.152)** | **(15.079.265)** | **(710.938.701)** | **31.821.527** |
| **Otro resultado integral, neto de impuestos** | | **(768.747.540)** | **(10.412.522)** | **(712.789.310)** | **18.467.252** |
| **RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO** | | **481.610.000** | **1.136.241.838** | **(19.464.922)** | **471.890.384** |

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38F81ED4604FC...

**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

**Gustavo Alexander Cardona Gomez**
Contador
T.P. N.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:28:04 -05'00'

**Carlos Andrés Mazo**
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

## ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto los dividendos por acción, expresados en pesos colombianos.

| | | | Reservas | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Capital suscrito y pagado | Prima en colocación de acciones | Reserva legal | Reserva para disposición fiscal | Otras reservas para impuestos | Reserva para fortalecimiento del patrimonio | Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN | Total Reservas (Nota 14.2) | Resultados del periodo y acumulados | Otro resultado integral | Total patrimonio |
| **Saldos al 31 de diciembre de 2025** | **36.916.335** | **1.428.127.891** | **18.458.167** | **898.802.285** | **-** | **9.626.446.708** | **37.434.453** | **10.581.141.613** | **5.650.567.135** | **145.454.873** | **17.842.207.847** |
| Constitución de reservas | - | - | - | - | (28.008.169) | 1.206.878.725 | - | 1.178.870.556 | (1.206.878.725) | - | (28.008.169) |
| Dividendos a razón de $1.090 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.207.368.907) | - | (1.207.368.907) |
| Otro resultado integral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (768.747.540) | (768.747.540) |
| Utilidad neta del período | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.250.357.540 | - | 1.250.357.540 |
| **Saldos al 30 de junio de 2026** | **36.916.335** | **1.428.127.891** | **18.458.167** | **898.802.285** | **(28.008.169)** | **10.833.325.433** | **37.434.453** | **11.760.012.169** | **4.486.677.043** | **(623.292.667)** | **17.088.440.771** |
| | | | | | | | | | | | |
| **Saldos al 31 de diciembre de 2024** | **36.916.335** | **1.428.127.891** | **18.458.167** | **898.802.285** | **-** | **8.226.365.774** | **37.434.453** | **9.181.060.679** | **6.037.612.974** | **1.161.689.782** | **17.845.407.661** |
| Constitución de reservas | - | - | - | - | - | 1.546.294.885 | - | 1.546.294.885 | (1.546.294.885) | - | - |
| Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea de Accionistas | - | - | - | - | - | (146.213.951) | - | (146.213.951) | 146.213.951 | - | - |
| Dividendos a razón de $1.265 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.401.212.536) | - | (1.401.212.536) |
| Otro resultado integral | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (10.412.522) | (10.412.522) |
| Utilidad neta del período | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.146.654.360 | - | 1.146.654.360 |
| **Saldos al 30 de junio de 2025** | **36.916.335** | **1.428.127.891** | **18.458.167** | **898.802.285** | **-** | **9.626.446.708** | **37.434.453** | **10.581.141.613** | **4.382.973.864** | **1.151.277.260** | **17.580.436.963** |

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38F84ED4604FC...

**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

**Gustavo Alexander Cardona Gomez**
Contador
T.P. N.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:28:23 -05'00'

**Carlos Andrés Mazo**
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

## INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

### ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

| | Nota | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|---|
| **Flujos de efectivo de las actividades de operación:** | | | |
| Utilidad neta | | 1.250.357.540 | 1.146.654.360 |
| **Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:** | | | |
| | | | |
| Deterioro de activos financieros | 8 | 4.443.496 | 11.570.312 |
| Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto | 9 | (1.172.521.068) | (934.731.360) |
| Depreciaciones y amortizaciones | | 156.344.437 | 128.420.878 |
| Intereses y comisiones causados | 16 | 270.069.330 | 206.772.279 |
| Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo | | 12.525.614 | 11.951.921 |
| Provisiones y contingencias | | 1.148.719 | 1.341.130 |
| Provisión impuesto de renta y diferido | | 110.703.668 | 186.107.535 |
| Pérdida (Ganancia) por diferencia en cambio | 16 | 14.121.735 | (3.752.951) |
| Pérdida por retiro de activos no corrientes | | 1.069.022 | 6.907.733 |
| | | **648.262.493** | **761.241.837** |
| **Cambios netos en activos y pasivos operacionales:** | | | |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar | | (32.614.222) | 1.220.871 |
| Activos no financieros | | (2.289.716) | 14.113.922 |
| Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar | | (96.029.611) | (65.299.156) |
| Pasivos no financieros | | (5.492.323) | (6.420.385) |
| Activos y pasivos por impuestos corrientes | | (71.464.155) | (100.264.924) |
| Beneficios a empleados | | (4.397.444) | (2.622.977) |
| | | | |
| **Flujos de efectivo en otras operaciones:** | | | |
| Pagos de pensiones de jubilación | | (12.079.676) | (10.962.127) |
| Pago de impuestos y contribuciones | | (125.792.359) | (146.325.795) |
| **Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación** | | **298.102.987** | **444.681.266** |
| | | | |
| **Flujos de efectivo por actividades de inversión:** | | | |
| Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo | 9 | (27.470.434) | (573.029) |
| Adquisiciones de intangibles | | (904.050) | (925.634) |
| Adquisición de propiedad, planta y equipo | | (293.297.058) | (267.652.452) |
| Dividendos recibidos | | 674.184.147 | 639.745.052 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo | | 873.968 | (3.305.207) |
| Intereses recibidos | 16 | 21.790.305 | 31.618.223 |
| **Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de inversión** | | **375.176.878** | **398.906.953** |
| | | | |
| **Flujos de efectivo por actividades de financiación:** | | | |
| Pagos por arrendamientos (capital e intereses) | 12 | (2.577.406) | (6.189.925) |
| Intereses pagados en efectivo | | (278.001.485) | (254.279.944) |
| Dividendos pagados | | (241.473.781) | (840.727.522) |
| Aumento de bonos y obligaciones | | 400.000.000 | 400.000.000 |
| Pago de bonos | | - | (100.000.000) |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Nota | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|---|
| **Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación** | | **(122.052.672)** | **(801.197.391)** |
| | | | |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo provistos, sin efecto cambiario** | | **551.227.193** | **42.390.828** |
| Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo | 16 | (7.771.537) | 2.376.852 |
| **Aumento/ (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo** | | **543.455.656** | **44.767.680** |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año** | | **139.843.325** | **447.123.415** |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año** | | **683.298.981** | **491.891.095** |

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38F81ED4604FC...

**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

**Gustavo Alexander Cardona Gomez**
Contador
T.P. N.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:28:45 -05'00'

**Carlos Andrés Mazo**
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0



**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

**Al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025**

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad neta por acción; la moneda extranjera se expresa en valores originales.

## 1 INFORMACIÓN GENERAL

Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. (de aquí en adelante, ISA), filial de Ecopetrol S. A., tiene como domicilio principal la ciudad de Medellín; se constituyó como sociedad anónima por escritura pública n.º 3057, otorgada en la Notaría Octava del Círculo Notarial de Bogotá, el 14 de septiembre de 1967.

El 22 de noviembre de 1996, mediante escritura pública n.º 746, otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA cambió su naturaleza jurídica a Empresa de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, de orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con duración indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994.

De acuerdo con lo expuesto por la Corte Constitucional en Sentencia C-736 del 19 de septiembre de 2007, ISA tiene una naturaleza jurídica especial al ser definida como una Empresa de Servicios Públicos Mixta, descentralizada por servicios, que hace parte de la rama ejecutiva del poder público y con régimen jurídico especial de derecho privado.

ISA cotiza en la Bolsa de Valores de Colombia y forma parte del Grupo Empresarial Ecopetrol, cuya matriz es la sociedad Ecopetrol S. A., con domicilio principal en Bogotá, Colombia.

La sede principal de ISA se encuentra en la ciudad de Medellín, en la calle 12 Sur #18-168.

Las principales actividades de ISA son:

- La prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, de conformidad con lo establecido en las Leyes 142 y 143 de 1994 y las normas que las adicionen, modifiquen o sustituyan, así como la prestación de servicios conexos, complementarios y relacionados con tales actividades, según el marco legal y regulatorio vigente.
- El desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.
- La participación directa o indirecta en actividades y servicios relacionados con el transporte de otros energéticos.
- La prestación de servicios técnicos y no técnicos en actividades relacionadas con su objeto.
- El desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial, así como la realización de actividades relacionadas con el ejercicio de la ingeniería en los términos de la Ley 842 de 2003 y las normas que la adicionen, modifiquen o sustituyan.
- La inversión en compañías nacionales o extranjeras que tengan por objeto la explotación de cualquier actividad económica lícita; la inversión en bienes inmuebles y muebles y la inversión en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.
- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# 2 BASES DE PRESENTACIÓN

## 2.1 Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se reglamentan, compilan y actualizan por los Decretos 1271 de 2024, 1611 del 2022, 938 de 2021 y 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, traducidas al español, vigentes y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

Los estados financieros fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 24 de julio de 2026.

## 2.2 Bases de preparación

La información se presenta en pesos colombianos y sus cifras están expresadas en miles de pesos. Estos estados financieros han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral al cierre de cada período. ISA ha preparado los estados financieros separados intermedios condensados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

Estos estados financieros separados intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados de ISA al 31 de diciembre de 2025, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

## 2.3 Base de contabilidad de causación

La empresa prepara sus estados financieros aplicando el principio contable de causación o devengo, excepto el estado de flujos de efectivo, el cual es preparado sobre una base de caja o realización.

# 3 JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de los estados financieros separados intermedios condensados requiere que la administración realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros separados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la administración y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podría resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios en estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual se revisan.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

Sobre el periodo en que se informa, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, diferentes a los utilizados en la preparación de los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2025.

# 4 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables de ISA se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2025 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros separados intermedios condensados.

# 5 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

## 5.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1 de enero de 2026

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2026.

## 5.2 NIIF emitidas por el IASB y adoptadas en Colombia a partir del 1 ° de enero de 2027 o de manera voluntaria y anticipada

Con el Decreto 1271 del 15 de octubre de 2024, por el cual se incorpora la Norma de Información Financiera NIIF 17 - Contratos de seguro. La NIIF 17 será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1.° enero de 2027. Las entidades que no son vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia podrán adoptar la NIIF 17 de manera voluntaria y anticipada para la preparación y presentación de los estados financieros correspondientes al año 2024 o siguientes, lo cual se revelará en las notas a los estados financieros.

## 5.3 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia

Las normas e interpretaciones que han sido publicadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), pero que a la fecha aún no han sido incorporadas por decreto en Colombia se revelan a continuación. ISA adoptará esas normas en la fecha que entren en vigencia, de acuerdo con los decretos emitidos por las autoridades locales. La compañía anticipa que la adopción de estos estándares e interpretaciones del IASB, aún no vigentes en Colombia, no tendrán un impacto material en los estados financieros.

| Norma / Modificación | Breve descripción | Entrada en vigencia IASB |
|---|---|---|
| Modificaciones a la NIC 12 – Impuesto a las ganancias (Reforma fiscal internacional OCDE – Pilar II) | Ajustes a NIC 12 para impuestos derivados de la legislación basada en Pilar II (impuesto mínimo global del 15%). Otorga alivio temporal en el reconocimiento de impuestos diferidos por la reforma. | 1 de enero de 2023 |
| Modificaciones a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior | Precisa cómo medir el pasivo por arrendamiento en sale & leaseback para evitar reconocer ganancias por el derecho de uso retenido. Requiere desarrollar política contable conforme a NIC 8. | 1 de enero de 2024 |
| Modificación a la NIC 1 – Pasivos no corrientes con condiciones pactadas | Aclara que solo las condiciones que deben cumplirse a la fecha de reporte afectan la clasificación corriente/no corriente. Requiere revelar riesgos asociados. | 1 de enero de 2024 |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| Norma / Modificación | Breve descripción | Entrada en vigencia IASB |
|---|---|---|
| Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 – Acuerdos de financiación a proveedores | Nuevos requerimientos de revelación sobre términos, importes, vencimientos y riesgos de acuerdos de financiación a proveedores. | 1 de enero de 2024 |
| Modificaciones a la NIC 21 – Ausencia de convertibilidad | Define criterios para determinar si una moneda es intercambiable y qué tipo de cambio usar cuando no lo es. | 1 de enero de 2025 |
| Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 – Clasificación y valoración de instrumentos financieros | Aclaran clasificación de activos financieros y reglas para baja de pasivos liquidados en sistemas electrónicos. Incluye nuevos requerimientos de revelación. | 1 de enero de 2026 |
| NIIF 18 – Presentación e información a revelar en los estados financieros | Nueva norma que reemplaza NIC 1. Introduce subtotales obligatorios, categorías de ingresos/gastos, criterios de agregación/desagregación y revelación de medidas de rendimiento. | 1 de enero de 2027 |
| NIIF 19 – Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas | Permite a subsidiarias usar NIIF completas con revelaciones reducidas. Aplica a subsidiarias cuyo controlante presenta estados financieros NIIF. | 1 de enero de 2027 |
| Mejoras anuales 2024 (Volumen 11) | Modificaciones menores a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7 para coherencia técnica, claridad y actualización de referencias. | 1 de enero de 2026 |
| Modificaciones a NIIF 9 y NIIF 7 – Contratos dependientes de la naturaleza (PPAs) | Ajustes para reflejar adecuadamente PPAs renovables: uso propio, contabilidad de coberturas y revelaciones sobre impacto financiero. | 1 de enero de 2026 |
| Modificaciones a la NIIF 19 (2025) – Revelaciones para subsidiarias sin obligación pública | Extiende y actualiza reducciones de revelación para incorporar normas emitidas después de 2021. | 1 de enero de 2027 |
| Modificación a la NIC 21 – Moneda de presentación hiperinflacionaria | Aclara cómo traducir estados financieros cuando la moneda de presentación es hiperinflacionaria pero la moneda funcional no lo es. Requiere aplicar NIC 29 antes de convertir. | 1 de enero de 2027 |

## 5.4 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia

En junio de 2023, el Consejo de Normas Internacionales de Sostenibilidad (ISSB, por sus siglas en inglés) publicó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. El objetivo de estas normas es establecer los requisitos de información que las empresas deben revelar acerca de sus riesgos y oportunidades en materia de sostenibilidad y clima con el fin de proporcionar información útil a los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones económicas. Estos estándares serán aplicables para reportes de períodos anuales que comiencen el 1.° de enero de 2024.

| Norma / Modificación | Breve descripción | Entrada en vigencia ISSB |
|---|---|---|
| NIIF S1 – Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera | Establece los requerimientos generales para preparar y presentar información financiera relacionada con sostenibilidad. Define principios de materialidad, estructura, contenido y presentación de revelaciones para que los inversionistas tengan información comparable sobre riesgos y oportunidades de sostenibilidad. | 1 de enero de 2024, permite aplicación anticipada |
| NIIF S2 – Información a revelar relacionada con el clima | Requiere revelar información sobre riesgos y oportunidades relacionados con el clima. Integra las recomendaciones del TCFD e incluye métricas, gobernanza, estrategia, gestión de riesgos y | 1 de enero de 2024, permite aplicación anticipada |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| Norma / Modificación | Breve descripción | Entrada en vigencia ISSB |
|---|---|---|
| | requerimientos sectoriales, incluyendo emisiones GEI (alcances 1, 2 y 3). | |
| Enmienda 2025 a IFRS S2 – Ajustes técnicos para revelación de emisiones GEI | Ajustes técnicos a los requisitos de divulgación de emisiones de gases efecto invernadero (GEI) para facilitar su aplicación práctica. Se enfocan en métricas, mediciones y aclaraciones metodológicas. | 1 de enero de 2027 |

ISA monitorea de manera constante los cambios en la normativa contable local, con el propósito de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

## NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

## 6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

| | Junio 2026 (No auditados) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Caja y bancos [1] | 533.408.729 | 138.311.318 |
| **Total efectivo** | **533.408.729** | **138.311.318** |
| CDT, bonos y títulos[2] | 127.721.447 | - |
| Fiducias | 22.168.805 | 1.532.007 |
| **Total equivalentes de efectivo** | **149.890.252** | **1.532.007** |
| **Total efectivo y equivalentes de efectivo** | **683.298.981** | **139.843.325** |

[1] La variación se da por dos factores: (i) pago de dividendos de las filiales, siendo los desembolsos más representativos los realizados por: ISA Capital do Brasil por $254.831.404, Consorcio Transmantaro por $145.946.600, Red de energía del Perú por $55.457.580, Intercolombia por $52.924.628, ISA investimentos por $51.616.000, Transelca por $50.000.000 y (ii) la adquisición de nuevo crédito en junio de 2026 por $400.000.000.

[2] La variación se explica por las nuevas inversiones realizadas en Ecopetrol Capital AG durante los meses de abril, mayo y junio.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y a su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y no están sujetos a un riesgo significativos de cambios en su valor.

## 7 EFECTIVO RESTRINGIDO

| | Junio 2026 (No auditados) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| No corriente [1] | 12.579.385 | 13.393.189 |
| **Total efectivo y equivalente de efectivo restringido** | **12.579.385** | **13.393.189** |

[1] El efectivo restringido se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de $6.869.071 (2025: $7.667.049); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a $1.881.955 (2025: $1.907.117); y efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza $3.828.359 (2025: $3.819.023).

## 8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Su composición es la siguiente:

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Dividendos y participaciones por cobrar[1] | 293.962.555 | 316.239.415 |
| Cuentas en participación[2] | 118.435.240 | 82.964.950 |
| Clientes y vinculados[3] | 39.879.163 | 42.758.244 |
| Préstamos a empleados[4] | 23.477.602 | 21.522.135 |
| Deudores varios | 10.905.133 | 8.102.393 |
| Intereses por cobrar | 99.737 | 70.741 |
| **Subtotal deudores y cuentas por cobrar** | **486.759.430** | **471.657.878** |
| Menos - Deterioro de cartera[5] | (33.788.164) | (29.344.668) |
| **Total deudores y cuentas por cobrar, neto** | **452.971.266** | **442.313.210** |
| Corriente | 427.321.925 | 404.830.512 |
| No corriente | 25.649.341 | 37.482.698 |

Para obtener más información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 18.

(1) Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al corte, las sociedades con saldos por cobrar son: Transelca por $182.208.655, Consorcio Transmantaro por $41.323.080, ISA Investimentos e Participações por $34.818.135, Red de Energía del Perú por $27.884.004 e ISA Perú por $7.728.681. Para el año 2025 los dividendos por cobrar corresponden a ISA capital do Brasil por $245.588.788 e ISA Investimentos e Participações por $70.650.627.

(2) El saldo corresponde a la cuenta por cobrar a la filial Intercolombia, generado por las utilidades obtenidas del contrato de cuentas en participación.

(3) Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por $38.896.971 (2025: $41.572.040), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $642.567 (2025: $898.579) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en $339.625 (2025: $287.625). Para obtener información detallada sobre las cuentas por cobrar a vinculados económicos, consultar la Nota 17.1.

(4) Cuentas por cobrar a empleados, que comprenden préstamos para vivienda, adquisición de vehículos y otros préstamos de propósito general, otorgados con tasas de interés entre el 4 % y el 6 % y plazos de hasta seis años para vehículos y hasta quince años para vivienda.

(5) El movimiento de las pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del crédito, reconocido para las cuentas por cobrar comerciales y otras de acuerdo con la normativa NIIF 9, se detalla a continuación:

| | Pérdidas crediticias esperadas | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Clientes | Cuotas partes | Otros | Total |
| **Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2024** | **16.762.345** | **733.759** | **2.064.979** | **19.561.083** |
| Saldos recuperados | (3.534.058) | (50.290) | (599.158) | (4.183.506) |
| Castigos o baja en cuentas | (4.332.375) | - | (8.771) | (4.341.146) |
| Cambio en la provisión para pérdidas esperadas | 18.120.176 | 40.395 | 147.666 | 18.308.237 |
| **Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2025** | **27.016.088** | **723.864** | **1.604.716** | **29.344.668** |
| Saldos recuperados | (59.785) | (100.467) | (226.766) | (387.018) |
| Cambio en la provisión para pérdidas esperadas | 4.010.694 | 15.716 | 804.104 | 4.830.514 |
| **Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de junio de 2026** | **30.966.997** | **639.113** | **2.182.054** | **33.788.164** |

Como la experiencia histórica de la pérdida crediticia de la compañía no muestra patrones de pérdida significativamente diferentes para los diversos segmentos de clientes, el deterioro por pérdidas esperadas basado en el vencimiento en días de los instrumentos se detalla a continuación:

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | 0 a 30 | 31 a 90 | 91 a 180 | 181 a 360 | Más de 360 | TOTAL |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Junio 2026** | | | | | | |
| Tasa de pérdida promedio esperada de crédito | 3,9% | 59,0% | 63,3% | 95,5% | 81,1% | 44,8% |
| Valor expuesto[1] | 34.849.853 | 3.017.448 | 4.073.767 | 9.720.284 | 22.428.462 | 74.089.814 |
| Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito[2] | 1.366.836 | 1.781.698 | 2.579.572 | 9.281.794 | 18.188.486 | 33.198.386 |
| **Diciembre 2025** | | | | | | |
| Tasa de pérdida promedio esperada de crédito | 7,3% | 98,9% | 92,1% | 98,2% | 63,5% | 40,8% |
| Valor expuesto[1] | 39.726.399 | 2.276.378 | 5.752.784 | 11.107.806 | 11.639.038 | 70.502.405 |
| Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito | 2.909.399 | 2.250.393 | 5.299.059 | 10.905.886 | 7.390.153 | 28.754.890 |

(1) Al 30 de junio de 2026, el valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por $35.376.713 (2025: $36.782.536); préstamos a empleados, por $28.074.730 (2025: $26.091.098), y deudores varios, por $10.638.371 (2025: $7.628.771).

(2) Al 30 de junio de 2026, el 100% del saldo total de la cartera correspondiente al cliente AIR-E se encuentra deteriorado bajo el modelo de pérdida esperada, reconociendo un gasto por $27.635.401. Esta provisión se fundamenta principalmente en el proceso de intervención al que ha sido sometida la sociedad, así como en la insuficiencia de los pagos por parte del cliente, factores que constituyen indicadores relevantes de riesgo en la recuperabilidad de la cartera.

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por $589.778 (2025: $589.778).

No existen restricciones significativas para la disposición de las cuentas por cobrar.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

## 9 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

| | Actividad principal | Lugar y constitución de operaciones | % participación directa | Saldo a diciembre 2025 | Capitalizaciones | Dividendos | Participación de las ganancias | Efecto patrimonial | Saldo a junio 2026 (No auditado) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ISA TRANSELCA | Negocio de Energía Eléctrica | Colombia | 99,999 | 1.029.470.826 | - | (232.208.655) | 107.392.624 | (26.403.310) | 878.251.485 |
| INTERNEXA | Negocio de Telecomunicaciones y TIC | Colombia | 99,600 | 241.807.532 | - | (39.593.147) | 34.116.410 | (4.734.762) | 231.596.033 |
| XM | Negocio de Energía Eléctrica | Colombia | 99,730 | 53.740.596 | - | (8.271.511) | (4.226.930) | (472.974) | 40.769.181 |
| ISA INTERVIAL COLOMBIA | Negocio de Vías | Colombia | 100,000 | 695.194 | - | - | 18.266 | 1 | 713.461 |
| INTEIA | Sistemas de Gestión de Tiempo Real | Colombia | 15,000 | 2.643.061 | - | - | (1.276.810) | (6.404) | 1.359.847 |
| ISA INTERCOLOMBIA | Negocio de Energía Eléctrica | Colombia | 99,997 | 153.548.043 | - | (52.924.628) | 32.328.683 | (134.687) | 132.817.411 |
| ISA PERÚ | Negocio de Energía Eléctrica | Perú | 45,137 | 93.931.130 | - | (16.647.530) | 9.522.308 | (4.817.550) | 81.988.358 |
| ISA REP | Negocio de Energía Eléctrica | Perú | 30,000 | 176.238.845 | - | (85.572.734) | 39.318.739 | (10.938.820) | 119.046.030 |
| CONSORCIO TRANSMANTARO | Negocio de Energía Eléctrica | Perú | 60,000 | 1.187.051.215 | - | (200.062.980) | 118.184.915 | (82.933.735) | 1.022.239.415 |
| PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ | Negocio de Energía Eléctrica | Perú | 99,970 | 17.886.741 | - | - | (115.324) | (1.486.057) | 16.285.360 |
| ISA BOLIVIA | Negocio de Energía Eléctrica | Bolivia | 53,522 | 37.547.386 | - | - | 3.301.167 | (3.323.396) | 37.525.157 |
| ISA CAPITAL DO BRASIL[2] | Negocio de Energía Eléctrica | Brasil | 100,000 | 5.201.110.168 | - | - | 371.244.971 | (159.427.378) | 5.412.927.761 |
| ISA INVERSIONES CHILE | Negocio de Vías | Chile | 100,000 | 1.834.568.328 | - | - | 18.545.424 | (146.933.725) | 1.706.180.027 |
| ISA Inversiones Chile Vías SpA | Negocio de Vías | Chile | 100,000 | 4.303.202.472 | - | - | 347.582.251 | (378.835.868) | 4.271.948.855 |
| LINEAR SYSTEMS RE | Reaseguros | Bermudas | 100,000 | 45.820.972 | - | - | 3.736.867 | (4.038.879) | 45.518.960 |
| ISA INTERCHILE | Negocio de Energía Eléctrica | Chile | 0,100 | 1.376.689 | - | - | 20.014 | (116.025) | 1.280.678 |
| ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES | Negocio de Energía Eléctrica | Brasil | 99,899 | 863.917.359 | - | (18.084.481) | 83.539.851 | (23.948.441) | 905.424.288 |
| Internexa Perú | Negocio de Telecomunicaciones y TIC | Perú | 26,666 | 19.752.078 | - | (4.499.039) | 2.750.879 | (1.503.556) | 16.500.362 |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Actividad principal | Lugar y constitución de operaciones | % participación directa | Saldo a diciembre 2025 | Capitalizaciones | Dividendos | Participación de las ganancias | Efecto patrimonial | Saldo a junio 2026 (No auditado) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| HUB DIGITAL DE SERVICIOS ISA S.A.S.(1) | Servicios Trasnversales | Colombia | 95,000 | 51.057 | 41.349.229 | - | 7.501.771 | (121.551) | 48.780.506 |
| **Inversiones en subsidiarias** | | | | **15.264.359.692** | **41.349.229** | **(657.864.705)** | **1.173.486.076** | **(850.177.117)** | **14.971.153.175** |
| INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ | Negocio de Energía Eléctrica | Panamá | 50,000 | 4.055.923 | - | - | (1.993.428) | (223.421) | 1.839.074 |
| INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA | Negocio de Energía Eléctrica | Colombia | 1,172 | 3.216 | - | - | 130 | - | 3.346 |
| Consorcio Electrico YAPAY S.A | Negocio de Energía Eléctrica | Perú | 28,590 | 11.186.424 | - | - | (926.192) | 2.722.962 | 12.983.194 |
| PA Energía para la Paz | Negocio de Energía renovable | Colombia | 55,790 | 9.229.454 | - | - | 193.404 | - | 9.422.858 |
| **Inversiones en entidades controladas de forma conjunta** | | | | **24.475.017** | **-** | **-** | **(2.726.086)** | **2.499.541** | **24.248.472** |
| ATP TOWER HOLDINGS | Negocio de Telecomunicaciones y TIC | EE. UU. | 24,695 | 298.377.105 | - | - | 1.761.078 | (24.521.665) | 275.616.518 |
| **Inversiones en asociadas** | | | | **298.377.105** | **-** | **-** | **1.761.078** | **(24.521.665)** | **275.616.518** |
| **Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos** | | | | **15.587.211.814** | **41.349.229** | **(657.864.705)** | **1.172.521.068** | **(872.199.241)** | **15.271.018.165** |

(1) En enero de 2026 se formalizó la estructura accionaria definida para el HUB, la cual quedó conformada por ISA con una participación del 95% e Intercolombia con el 5%. Con el fin de dotar a la sociedad de los recursos necesarios para el inicio de sus operaciones, financiar sus necesidades de capital de trabajo y atender las obligaciones derivadas de la implementación del nuevo modelo operativo, los accionistas realizaron aportes tanto en efectivo como en especie.

Como resultado de lo anterior, ISA efectuó una inversión total de $41.349.229, compuesta por aportes en efectivo por $27.470.434 y aportes en especie por $13.878.795. Los aportes en especie correspondieron a la transferencia de activos y otros recursos requeridos para la puesta en marcha de la operación del HUB.

(2) ISA Energía Brasil S. A. (antes CTEEP), subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene una cuenta por cobrar al Gobierno del Estado de São Paulo, derivado del pago de prestaciones laborales asociadas al plan de complementación de jubilación regulado por la Ley Estatal 4.819 de 1958, aplicable a empleados admitidos hasta mayo de 1974. Dicho plan prevé la cobertura de estas obligaciones mediante un Fondo de Asistencia Social del Estado.

Con base en los análisis de su departamento jurídico y asesores legales externos, la administración considera que las obligaciones derivadas de la Ley 4.819/58 son de responsabilidad integral de la Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo (SEFAZ SP) y, en consecuencia, mantiene el derecho de cobro sobre los valores asumidos. Desde 2005, y en cumplimiento de decisiones judiciales provisionales, la Compañía ha venido asumiendo aproximadamente el 30 % de los pagos a jubilados y pensionistas, mientras que la SEFAZ SP cubre el 70 % restante.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

El asunto se encuentra sujeto a procesos judiciales en la Justicia Común del Estado de São Paulo, incluyendo una acción de cobro interpuesta por la Compañía, sin que a la fecha exista una decisión definitiva con tránsito en juzgado que modifique la responsabilidad final de la SEFAZ SP.

En relación con dicha acción de cobro, el proceso se encuentra suspendido desde el 10 de octubre de 2024, por decisión del Superior Tribunal de Justicia (STJ), con el fin de adelantar una conciliación judicial. Durante 2025 y 2026 se realizaron audiencias preliminares y sucesivas sesiones de mediación entre las partes y, en febrero de 2026, el STJ prorrogó la suspensión por un plazo adicional de 180 días, encontrándose vigente al cierre del período. Esta suspensión no implica renuncia a derechos ni modificación del esquema actual de pagos.

En septiembre de 2013, la Compañía constituyó una estimación por pérdidas crediticias esperadas, asociada principalmente al horizonte temporal de recuperación del activo, la cual es revisada periódicamente considerando la evolución de los procesos judiciales y las expectativas de recaudo.

Al 30 de junio de 2026, el valor bruto de estas cuentas por cobrar asciende a $2.225.697.060 (diciembre de 2025: $2.237.601.999), la provisión por pérdidas esperadas es de $343.424.561 (diciembre de 2025: $352.502.991) y el valor neto en libros es de $1.882.272.499 (diciembre de 2025: $1.885.099.008).

## 10 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 comprende:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| **Propiedades, planta y equipo en operación** | | |
| Redes, líneas y cables | 12.242.574.813 | 12.153.467.186 |
| Plantas y ductos[1] | 5.317.735.593 | 5.478.981.802 |
| Edificaciones[1] | 392.614.874 | 392.720.625 |
| Terrenos[1] | 203.704.894 | 203.830.133 |
| Maquinaria y equipo | 52.413.742 | 50.153.065 |
| Equipo de comunicación y computación[1] | 63.319.047 | 59.292.145 |
| Muebles, enseres y equipo de oficina | 27.130.001 | 26.916.035 |
| Equipo de transporte, tracción y elevación | 12.190.361 | 12.190.361 |
| **Subtotal propiedades, planta y equipo en operación** | **18.311.683.325** | **18.377.551.352** |
| Menos depreciación acumulada[3] | (9.993.452.871) | (10.074.140.480) |
| **Total propiedad, planta y equipo en operación** | **8.318.230.454** | **8.303.410.872** |
| Construcciones en curso[2] | 1.534.952.558 | 1.363.265.299 |
| Maquinaria, planta y equipo en montaje | 45.820.825 | 54.396.847 |
| **Total propiedades, planta y equipo** | **9.899.003.837** | **9.721.073.018** |
| Propiedad, planta y equipo | 9.885.775.302 | 9.702.485.297 |
| Activos por derecho de uso[1] | 13.228.535 | 18.587.721 |

[1] Esta clase de activo incluye aquellos adquiridos bajo la modalidad de activos por derecho de uso:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Plantas y ductos | 10.900.425 | 10.900.425 |
| Equipo de computación y comunicación | 13.250.245 | 12.991.354 |
| Edificaciones | - | 4.866.800 |
| Terrenos | 389.807 | 389.807 |
| **Total** | **24.540.477** | **29.148.386** |
| Menos depreciación acumulada | (11.311.942) | (10.560.665) |
| **Total activos por derecho de uso** | **13.228.535** | **18.587.721** |

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de junio de 2026 incluye principalmente:

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $725.571.692 (2025: $603.684.357). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamoso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAr cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: agosto de 2027
- El Plan de Optimización de Activos, por $238.737.787 (2025: $218.963.693). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.
- Renovación SVC de la subestación Chinú, por $61.288.966 (2025: $55.871.249). Comprende Renovación del SVC (Static Var Compensator) de la subestación Chinú por un nuevo STATCOM. Renovar el equipo actual SVC 500kV (+250MVAr / -150MVAr) por un nuevo STATCOM (o SVC PLUS) con capacidad de compensación de ±250MVAr. Fecha prevista de entrada en servicio: mayo de 2028.
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por $66.122.511 (2025: 43.661.773). Comprende la Conexión del parque solar Atlántico Photovoltaic a la subestación Sabanalarga a 500kV. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2026
- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $42.208.974 (2025: $37.528.584). Comprende diseño, suministro, desmontaje, adecuación y/o construcción de obras civiles, estructuras metálicas, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos en patio, protección, servicios auxiliares, control y medida necesario para la renovación de la subestación San Mateo 230kV. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2027.

(3) La disminución obedece principalmente a las bajas efectuadas como parte del plan de renovación de las subestaciones Esmeralda, San Marcos y La Virginia, así como al retiro de activos por obsolescencia tecnológica y por fallas operativas

Al 30 de junio de 2026, se capitalizaron intereses por $46.527.319 (junio 2025: $67.698.482), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,79% (junio 2025: 0,70%).

ISA actualmente cuenta con pólizas de seguro de daños materiales combinados, terrorismo y pérdidas consecuenciales, cuya finalidad es asegurar las pérdidas y los daños de sus activos fijos, exceptuándose torres y líneas de transmisión.

No existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones sobre las propiedades, planta y equipo.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipos no pueda ser recuperado.

## 11 PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 está conformado por bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Bonos en circulación(1) | 4.641.300.401 | 4.729.592.630 |
| Obligaciones financieras(2) | 2.140.999.027 | 1.720.428.527 |
| **Total pasivos financieros** | **6.782.299.428** | **6.450.021.157** |
| Corriente | 80.351.629 | 53.599.547 |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| No corriente | 6.701.947.799 | 6.396.421.610 |

(1) La disminución se explica principalmente por el efecto de la revaluación del peso colombiano frente al dólar sobre los bonos denominados en dólares.

(2) En el mes de junio se recibió crédito por parte de Davivienda por $400.000.000, destinado a financiar inversiones. El crédito tiene un plazo de 12 años y contempla el pago de intereses con periodicidad semestral.

Entre el 1 de enero de 2026 y 30 de junio de 2026 se realizaron pagos de intereses por $278.001.485.

A continuación, se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Corriente | 80.351.629 | 53.599.546 |
| Año 2 | 608.500.000 | 256.500.000 |
| Año 3 | 210.416.667 | 452.000.000 |
| Año 4 | 650.833.333 | 380.833.333 |
| 5 años en adelante | 5.232.197.799 | 5.307.088.278 |
| **Total** | **6.782.299.428** | **6.450.021.157** |

### 11.1 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 31 de diciembre de 2025 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (covenants) ni en las garantías vigentes proporcionadas por la Compañía. ISA ha cumplido con el pago del capital y los intereses de sus obligaciones y con los compromisos (covenants) adquiridos en sus contratos de crédito.

## 12 CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Dividendos(1) | 965.895.401 | 277 |
| Préstamos por pagar partes relacionadas(2) | 300.476.122 | 288.077.599 |
| Proveedores y contratistas(3) | 60.870.194 | 135.041.003 |
| Arrendamientos(4) | 7.397.346 | 9.946.319 |
| Acreedores | 21.945.390 | 21.802.877 |
| **Total cuentas por pagar** | **1.356.584.453** | **454.868.075** |
| Corriente | 1.100.157.735 | 195.808.643 |
| No corriente | 256.426.718 | 259.059.432 |

(1) Saldo por pagar correspondientes al 80% de los dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de marzo de 2026.

(2) Saldo correspondiente a préstamos por pagar a Transelca

(3) Las cuentas por pagar a proveedores y contratistas se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones de la Compañía. Estos pasivos no devengan intereses y son cancelados de acuerdo con las políticas de pagos establecidas por la empresa y están compuestas por proveedores nacionales,

$48.189.505 (2025: $85.443.088); proveedores del exterior, $2.399.140 (2025: $12.750.713); proyectos de inversión $9.127.320 (2025: $20.286.072), y otras cuentas por cobrar, $1.154.229 (2025: $16.561.130).

(4) Los pasivos por arrendamiento comprenden los asociados con equipos de subestación, cómputo y comunicación, edificaciones y terrenos.

El análisis de los vencimientos de los pasivos por arrendamiento es el siguiente:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Menos de un año | 4.244.121 | 4.350.358 |
| Entre uno y cinco años | 3.153.225 | 5.595.961 |
| **Saldo final** | **7.397.346** | **9.946.319** |

## 13 IMPUESTOS

### 13.1 Impuesto sobre las ganancias

| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|
| Gasto por impuesto corriente | 118.056.733 | 173.370.557 |
| Gasto por impuesto diferido | (7.353.065) | 12.736.978 |
| **Total gasto por impuesto a las ganancias** | **110.703.668** | **186.107.535** |

La tasa efectiva de tributación a junio de 2026 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 8.1%. La variación frente a la tasa a junio de 2025 (13,9%) se debe principalmente al impacto por mayores resultados por método de participación frente al mismo periodo del año anterior, dichos ingresos son no gravados, para 2026 se proyectan menor impuesto corriente por menores resultados operativos base de cálculo del impuesto.

### 13.2 Activos y pasivos por impuestos diferidos

El impuesto diferido de la compañía se relaciona con lo siguiente:

- En propiedades, planta y equipo por las diferencias en el reconocimiento del costo atribuido, los ajustes por inflación para fines fiscales, el reconocimiento de arrendamientos financieros y la utilización de diferentes vidas útiles para fines fiscales y contables.

- En pasivos por las diferencias para la determinación de las obligaciones financieras, el reconocimiento de arrendamientos financieros, de provisión cartera y provisiones no deducibles y la diferencia entre la amortización del cálculo actuarial.

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Activo por impuesto diferido | 174.492.343 | 174.492.343 |
| Pasivo por impuesto diferido (1) | (1.345.904.820) | (1.353.257.885) |
| **Pasivo por impuesto diferido neto** | **(1.171.412.477)** | **(1.178.765.542)** |

(1) La variación del impuesto diferido pasivo acumulado corresponde principalmente a las variaciones en las partidas temporales que afectan el impuesto diferido por aplicación de turnos adicionales en depreciaciones.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

### 13.3 Impuesto al patrimonio

El Decreto Legislativo 0173 de 2026 creó un impuesto extraordinario y transitorio al patrimonio aplicable únicamente en la vigencia fiscal 2026, como parte de las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional en el marco del Estado de Emergencia Económica, Social y Ecológica declarado en febrero de 2026.

El impuesto se configura como un gravamen de corte asociado a la posesión de un patrimonio líquido al 1 de marzo del 2026, con un umbral de aplicación de 200.000 UVT y tarifa general del 0,5% y especial del 1,6% para entidades del sector Financiero y del sector extractivo de petróleo y crudo.

ISA se encuentran sujetas al impuesto al patrimonio a la tarifa del 0.5%.

Al 30 de junio de 2026, las cuentas por pagar incluyen el impuesto al patrimonio, reconocido conforme a la política contable del Grupo Ecopetrol aplicable a los impuestos corrientes. De acuerdo con dicha política, alineada con los Decretos 173 y 240 de 2026, con lo dispuesto en la NIC 12 – Impuesto a las ganancias, y con el concepto No. CGN-20261120009251 Id:3978 emitido por la Contaduría General de la Nación, el impuesto al patrimonio configura una obligación, que se reconoce como un pasivo y su impacto económico corresponde a un gasto del ejercicio anual 2026.

En aplicación del Decreto Legislativo 240 de 2026 emitido por el Ministerio de Minas y el Concepto de la Contaduría General de la Nación emitido el 26 de marzo de 2026, quienes permiten el registro en el resultado del período anual, el Grupo reconoce el gasto por impuesto al patrimonio de manera sistemática y proporcional a lo largo del ejercicio 2026. En consonancia con lo anterior, el pasivo por impuesto al patrimonio se registra inicialmente con una contrapartida transitoria en el patrimonio, en una cuenta denominada "Otras reservas para impuestos", la cual tiene exclusivamente fines de presentación contable y no constituye una distribución de utilidades ni una apropiación de reservas a favor de los accionistas. Dicha cuenta patrimonial tiene naturaleza transitoria y es reclasificada gradualmente al estado de resultados a medida que se reconoce el gasto correspondiente durante el período, sin afectar reservas específicas ni requerir decisiones de los órganos sociales distintas de la aprobación ordinaria de los estados financieros.

Este tratamiento garantiza la adecuada presentación del desempeño financiero del Grupo en los estados financieros intermedios y su consistencia con los estados financieros anuales preparados bajo normas NIIF.

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo de ISA y sus Empresas es de $56.016.338. De este monto, $28.008.169 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados separado, correspondiente al período finalizado el 30 de junio de 2026. El saldo restante, por $28.008.169, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados en cada uno de los trimestres del año 2026. En consecuencia, el impuesto al patrimonio será reconocido en su totalidad como gasto en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2026, sin que se esperen impactos permanentes en el patrimonio de ISA y sus Empresas.

## 14 PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,80. El capital suscrito y pagado es $36.916.335 y está conformado por 1.125.498.016

acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

Del total de acciones en circulación, el 51,41 % (569.472.561 acciones) pertenece a la controladora Ecopetrol S. A.; el 39,77 % (440.480.920 acciones) corresponde a propiedad privada; y el 8,82 % (97.724.413 acciones) pertenece a Empresas Públicas de Medellín (EPM), empresa de servicios públicos controlada por el Departamento de Antioquia, Colombia.

Todas las acciones emitidas están totalmente pagadas y no hay acciones dilutivas potenciales.

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| **Capital autorizado** | | |
| 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,80 | 45.000.000 | 45.000.000 |
| **Capital suscrito y pagado** | | |
| 1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,80 | 36.916.335 | 36.916.335 |

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Los accionistas que tengan acciones comunes tienen derecho a recibir dividendos, según estos sean declarados cada cierto tiempo, y tienen derecho a un voto por acción en las reuniones de asamblea de la compañía. ISA cotiza sus acciones en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

El Depósito Centralizado de Valores de Colombia (Deceval) es la entidad que recibe en depósito los valores, para su administración y custodia, contribuyendo a facilitar y agilizar las operaciones de los agentes del mercado.

## 14.1 Ganancias por acción

La utilidad por acción se calcula con base en el promedio anual ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. La Compañía no tiene instrumentos con posibles efectos de dilución.

| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|
| Utilidad neta del periodo | 1.250.357.540 | 1.146.654.360 |
| Promedio de acciones en circulación en el período | 1.107.677.894 | 1.107.677.894 |
| Utilidad neta por acción (expresada en pesos) | 1.128,81 | 1.035,19 |

## 14.2 Reservas

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Fortalecimiento patrimonial[1] | 10.833.325.433 | 9.626.446.708 |
| Legal por disposiciones fiscales | 898.802.285 | 898.802.285 |
| Rehabilitación y reparación de activos del STN | 37.434.453 | 37.434.453 |
| Legal | 18.458.167 | 18.458.167 |
| Otras reservas para impuestos[2] | (28.008.169) | - |
| **Total** | **11.760.012.169** | **10.581.141.613** |

(1) En la Asamblea General de Accionistas del 26 de marzo de 2026 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.206.878.725, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

(2) Corresponde a la reserva para el impuesto al patrimonio: Durante el período de reporte, el Gobierno Nacional expidió el Decreto 173 de 2026, mediante el cual se reglamenta el impuesto al patrimonio, aplicable a determinados contribuyentes conforme a las condiciones allí establecidas. La administración evaluó el alcance y los efectos de este impuesto sobre la situación financiera de ISA y Empresas en Colombia, considerando la normativa vigente y la información disponible a la fecha. Con base en dicha evaluación, el impuesto al patrimonio fue reconocido en su totalidad como un pasivo, con cargo directo a las reservas de patrimonio.

Al 30 de junio de 2026, el importe reconocido en reservas ha sido amortizado en una proporción de 6/12, correspondiente al segundo trimestre del período gravable, afectando el resultado del período de manera sistemática y racional. El saldo pendiente de amortización permanece registrado en el patrimonio y será reconocido en resultados en los períodos siguientes, de acuerdo con el patrón esperado de reconocimiento del gasto. (Ver nota 13.3)

La administración continuará monitoreando la evolución normativa, doctrinal y jurisprudencial relacionada con el impuesto al patrimonio y evaluará de forma periódica la razonabilidad de las estimaciones y supuestos utilizados, reconociendo prospectivamente cualquier efecto derivado de cambios en las circunstancias o en la interpretación de la norma.

## 14.3 Dividendos

Los dividendos decretados en los años 2025 y 2026, correspondientes a las utilidades del ejercicio anterior y pagaderos en dos cuotas (mayo y diciembre), se presentan a continuación:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| Utilidad neta del ejercicio anterior | 1.146.654.360 | 2.801.293.470 |
| Acciones en circulación | 1.107.677.894 | 1.107.677.894 |
| Dividendo ordinario por acción (en $) | 1.090 | 1.265 |
| Dividendo extraordinario por acción (en $) | - | - |
| Total dividendos por acción decretados | 1.090 | 1.265 |
| Dividendos decretados | 1.207.368.907 | 1.401.212.536 |

## 15 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|
| Utilidad contrato de cuentas en participación(1) | 765.094.864 | 776.293.009 |
| Servicios de transmisión de energía eléctrica(2) | 36.043.770 | 82.775.886 |
| Servicios técnicos y administrativos | 5.985.439 | 6.978.810 |
| Transferencia tecnológica | 470.437 | - |
| Telecomunicaciones | 108.619 | 154.119 |
| Cargos por conexión(3) | 107.771 | 1.582.534 |
| **Total ingresos de contratos con clientes** | **807.810.900** | **867.784.358** |

(1) Desde el año 2014, INTERCOLOMBIA, filial de ISA, se encarga de la representación de los activos de energía y, debido a ello, percibe la mayor parte de los ingresos por red existente, UPME y conexión al STN. En forma periódica y con la liquidación del contrato de cuentas en participación, ISA, como socio inactivo, recibe el 95 % de la utilidad como ingreso de cuentas en participación.

(2) La disminución se explica principalmente por el traspaso de la representación de la línea UPME 09-2016 Cuestecitas – Copey – Fundación a 500/220 kV desde ISA hacia Intercolombia, así como por el impacto de los escaladores contractuales, los cuales generaron una reducción en los ingresos del período.

(3) La disminución se explica principalmente por un efecto negativo por indexadores macroeconómicos TRM y PPI.

## 16 RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|
| Rendimientos sobre otros activos[1] | 11.643.273 | 25.659.532 |
| Sobre activos financieros | 1.447.612 | 1.795.431 |
| Valoración de inversiones | 7.979.861 | 3.539.483 |
| Dividendos | 3.268.743 | 4.019.959 |
| Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos | 719.559 | 623.777 |
| **Total ingresos financieros** | **25.059.048** | **35.638.182** |
| Intereses sobre bonos[2] | (113.212.919) | (96.229.062) |
| Intereses sobre obligaciones financieras crédito público[2] | (143.901.850) | (98.813.057) |
| Cálculo actuarial | (11.577.145) | (11.045.161) |
| Intereses sobre préstamos | (13.264.139) | (12.308.290) |
| Comisiones y otros gastos bancarios | (769.603) | (841.272) |
| Pérdida en valoración y venta de inversiones | (3.013) | - |
| Otros intereses | (16.384) | - |
| Administración emisión de títulos | (1.763.367) | (1.629.174) |
| **Total gastos financieros** | **(284.508.420)** | **(220.866.016)** |
| Cuentas por pagar | 1.326.183 | 3.176.944 |
| Efectivo | (7.771.536) | 2.376.852 |
| Deudores | 2.190.392 | 6.887.049 |
| Préstamos | (9.866.773) | (8.687.893) |
| **Total diferencia en cambio, neta** | **(14.121.734)** | **3.752.952** |
| **Total resultado financiero, neto** | **(273.571.106)** | **(181.474.882)** |

(1) La variación obedece a una menor disponibilidad de caja.

(2) El incremento se explica principalmente por el mayor nivel de endeudamiento, así como por el aumento de las tasas de interés indexadas a indicadores macroeconómicos.

## 17 PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se ejecutan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en términos equivalentes a los que prevalecerían en transacciones entre partes no vinculadas.

Hasta la fecha de estos estados financieros intermedios condensados separados, no se han proporcionado garantías vinculadas a los saldos con partes relacionadas ni se ha identificado deterioro en las cuentas por cobrar, con la excepción del saldo con Transnexa S. A. E. M. A., el cual está deteriorado al 100 %.

### 17.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los principales saldos y transacciones de la compañía con sus partes relacionadas son los siguientes:

| | Matriz[1] | | Subsidiaria | | Control Conjunto | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
| **Transacciones relacionadas con el estado de resultado** | **1.141.861** | **-** | **716.235.849** | **740.462.001** | **540.459** | **-** |
| **Costos y gastos** | **-** | **-** | **54.369.511** | **44.002.401** | **-** | **-** |
| Estudios | - | - | 25.560.804 | 23.077.111 | - | - |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

| | Matriz[1] | | Subsidiaria | | Control Conjunto | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
| Gastos financieros | - | - | 13.264.139 | 12.308.290 | - | - |
| Honorarios | - | - | 15.401.604 | 8.401.197 | - | - |
| Diversos | - | - | 137.854 | 210.916 | - | - |
| Servicios Generales | - | - | 5.110 | 4.887 | - | - |
| **Ingresos** | **1.141.861** | **-** | **770.605.360** | **784.464.402** | **540.459** | **-** |
| Utilidad contrato cuentas en participación | - | - | 765.094.864 | 776.293.009 | - | - |
| Financieros | 671.424 | - | - | - | - | - |
| Servicios | - | - | 65.516 | 65.516 | - | - |
| Otros ingresos | 470.437 | - | 5.444.980 | 8.105.877 | 540.459 | - |

| | Matriz[1] | | Subsidiaria | | Control Conjunto | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
| **Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera** | **(496.580.894)** | **-** | **142.603.511** | **146.775.118** | **188.415** | **340.298** |
| **Activos** | **-** | **-** | **460.161.374** | **452.583.620** | **188.415** | **340.298** |
| Cuentas por cobrar | - | - | 416.670.373 | 408.023.948 | 188.415 | 340.298 |
| Intangibles | - | - | 43.141.001 | 44.159.672 | - | - |
| Activos no financieros | - | - | 350.000 | 400.000 | - | - |
| **Pasivos** | **496.580.894** | **-** | **317.557.863** | **305.808.502** | **-** | **-** |
| Cuentas por pagar | 496.580.894 | - | 17.081.741 | 17.730.903 | - | - |
| Préstamos por pagar | - | - | 300.476.122 | 288.077.599 | - | - |

(1) Durante el período 2026, la Compañía realizó transacciones con su matriz inmediata, incluyendo el decreto de dividendos por valor de $620.725.091. A la fecha de corte, se había efectuado un pago por $124.145.018 en mayo de 2026, mientras que el saldo pendiente será cancelado de acuerdo con las fechas de pago aprobadas, incluyendo un desembolso programado para diciembre de 2026.

En 2025, el decreto de dividendos ascendió a $720.382.790, monto que fue pagado en su totalidad mediante desembolsos realizados en mayo y diciembre de dicho año.

Asimismo, durante los períodos 2026 y 2025, la Compañía efectuó operaciones comerciales con su matriz inmediata en condiciones de mercado y dentro del desarrollo normal de sus actividades.

Durante 2026, la Compañía registró transacciones con su filial CENIT derivadas del decreto de dividendos por un monto total de $912. De dicho valor, una parte fue cancelada en mayo de 2026 y el saldo pendiente será pagado en diciembre de 2026. En 2025, el decreto de dividendos aprobado ascendió a $1.059.

Durante 2026, ISA realizó operaciones de administración de excedentes de liquidez con Ecopetrol Capital AG, generando rendimientos financieros por $671.424.

## 17.2 Junta Directiva y personal clave

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, de la Alta Gerencia de ISA (conformada por el presidente de ISA y los trabajadores del primer nivel directivo que le

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

reportan directamente) y demás personas que ejerzan un cargo directivo en ISA. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta Directiva de ISA.

ISA es administrada por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y composición de este órgano.

### a) Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2026 es $52.374 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva a junio de 2026 fue de $2.161.256 (junio 2025: $1.220.996). Al cierre de junio de 2026 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre 2025, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

### b) Cuentas por cobrar al personal clave

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia por concepto de préstamos de vivienda y vehículo en 2026 fueron de $5.688.601 (diciembre 2025: $3.797.393).

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

### c) Retribución del personal clave

Las remuneraciones recibidas por el personal clave de la Alta Gerencia son las siguientes:

| | Junio 2026 (No auditado) | Junio 2025 (No auditado) |
|---|---|---|
| Remuneración | 12.679.760 | 10.805.993 |
| Beneficios a corto plazo | 5.891.742 | 8.098.718 |
| Beneficios a largo plazo | 12.902 | - |
| **Total** | **18.584.404** | **18.904.711** |

No existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia.

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

## 18 GESTIÓN DE RIESGOS

A junio de 2026, no se han presentado cambios significativos respecto a la información revelada en los estados financieros separados anuales de 2025, en relación con el riesgo de mercado, riesgo de

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

liquidez y riesgo de crédito de excedentes de liquidez. Sin embargo, dadas las provisiones por pérdidas crediticias esperadas reconocidas en los resultados acumulados al segundo trimestre de 2026, a continuación, se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

## 18.1 Riesgo de crédito – contraparte

Para ISA, este riesgo se refiere a la morosidad, dudoso recaudo o no recuperación de la cartera por los servicios prestados. En este sentido, los negocios en los cuales la Compañía participa son altamente regulados y mantienen, en algunos casos, medidas contractuales que mitigan este riesgo.

### 18.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito

Como parte de la implementación de los cambios propuestos por la normatividad internacional NIIF 9 sobre instrumentos financieros – información a revelar, ISA incluye desde el año 2018 dentro de sus análisis de cartera la metodología de pérdida esperada.

Esta metodología tiene como objetivo reconocer los posibles deterioros de forma anticipada, sin que para ello sea necesario que se haya producido lo que actualmente se define como un evento de deterioro. De forma general, todos los activos analizados tendrán una pérdida esperada por deterioro desde el momento de su reconocimiento inicial y se registrarán mediante una "provisión por deterioro" que reducirá el valor en libros de estos.

El diseño del modelo, en los casos donde se tiene información suficiente, incluye variables estadísticas asociadas al comportamiento financiero de cada deudor lo que genera una calificación particular (probabilidad de incumplimiento base). Unido a lo anterior, y basados ya en una relación comercial existente, se establece una revisión y calificación del comportamiento de pago, ajustando el resultado en la medida que dicho comportamiento se deteriore. Por último, se incluye información de variables de mercado (limitación de suministro, estado de la compañía, exposición a bolsa, etc.) y garantías disponibles, conforme a los requerimientos exigidos por NIIF 9. En los casos en los cuales la información no se encuentra disponible y solamente sea posible realizar análisis basados en la estadística, o las características de los activos analizados establezcan que no hay aplicación de un cargo de provisión por pérdida esperada, se dará cumplimiento a la exención establecida en la misma norma sobre el costo-beneficio de obtener la información, y por tanto se procede con la aplicación de modelos simplificados. De otra parte, ISA realiza periódicamente el análisis y cálculo y afecta sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

### 18.1.2 Exposición al riesgo de crédito

A continuación, se presenta la información sobre la exposición al riesgo crediticio de deudores y otras cuentas por cobrar de ISA utilizando una matriz de estimación:

| | Junio 2026 (No auditado) | Diciembre 2025 |
|---|---|---|
| **Saldo expuesto de las cuentas por cobrar** | | |
| Deudores y cuentas por cobrar | 74.089.814 | 70.502.405 |
| **Total saldo expuesto deudores y cuentas por cobrar** | **74.089.814** | **70.502.405** |
| Tasa de pérdidas crediticias esperadas[(1)] | 44,81% | 40,79% |
| **Provisión para pérdidas crediticias esperadas** | **33.198.386** | **28.754.890** |

(1) Corresponde a la tasa promedio de las provisiones sobre el total de la cartera, reconocidas en resultados según la estimación del modelo de pérdidas crediticias esperadas.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

El detalle y particularidades de los rubros que componen el saldo expuesto de las cuentas por cobrar se reflejan en la Nota 8, Deudores y otras cuentas por cobrar.

### 18.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera

A continuación, se detallan las contrapartes por las que, al periodo actual, se han reconocido mayor provisión por pérdidas crediticias esperadas y su concentración dentro de la cartera total:

| Contraparte | País | Saldo bruto | Concentración en la cartera (%) | Provisión acumulada | Provisión/ Recuperación del periodo reconocida en resultados | Tasa de pérdida crediticia esperada (%) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| AIR-E S. A. S. E. S. P. (1) | Colombia | 27.635.401 | 37,30% | 27.635.401 | 3.911.036 | 100,00% |
| Otras contrapartes(2) | Otros | 46.454.413 | 62,70% | 5.562.985 | 532.460 | 11,98% |
| **Total saldo expuesto de cuentas por cobrar** | | **74.089.814** | **100%** | **33.198.386** | **4.443.496** | **44,81%** |

(1) La cartera corriente continúa reconociéndose a medida que se presta el servicio de transmisión, lo que genera un incremento en la provisión asociada a dicha cartera.

(2) Incluye todas las demás contrapartes que, durante el periodo, no presentan tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y que por el contrario a nivel total presentaron recuperación y, por lo tanto, no implican un alto riesgo en la recuperabilidad de sus importes adeudados.

### 18.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

La provisión de cartera en el segundo trimestre de 2026 tiene como contraparte más representativa a AIR-E S.A.S. E.S.P., en los términos descritos a continuación:

En el caso de AIR-E S.A.S. E.S.P., por su situación de empresa intervenida con fines de liquidación, se ha incrementado la provisión de acuerdo con el modelo de pérdidas crediticias esperadas y la causación de nuevos saldos de cartera corriente. Es de señalar que, conforme a la Circular Externa n.º 20241000001314, expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios de Colombia en diciembre de 2024, para las entidades en condición de intervención no es posible activar la limitación de suministro y, de igual manera, dichas empresas están habilitadas para no constituir garantías que respalden sus obligaciones en el mercado.

ISA y sus empresas han implementado y continuarán implementando acciones jurídicas con el fin de lograr la recuperación de la cartera adeudada, tanto la originada con anterioridad a la intervención como la generada con posterioridad a esta.

Adicionalmente, considerando la situación actual de los agentes comercializadores de energía y las métricas establecidas para la gestión del riesgo de crédito de ISA y sus empresas, se ha reconocido de manera prudencial el efecto de la pérdida crediticia esperada de dicha contraparte.

Asimismo, a junio de 2026 se actualizó la evaluación del riesgo sistémico del sector, incorporando los posibles efectos asociados a las presiones de liquidez y capacidad de pago de los comercializadores derivadas del fenómeno de El Niño, cuyos impactos pueden incidir en las condiciones de recaudo y recuperación de cartera del mercado. Esta actualización fue incorporada en los supuestos y variables consideradas dentro del modelo de pérdidas crediticias esperadas.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

## 19 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

El valor en libros de los activos y pasivos financieros medidos a costo amortizado es la aproximación a su valor razonable. El valor razonable se presenta basado en las categorías de activos financieros, comparados con su valor en libros corriente y no corriente, incluidos en los estados financieros.

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

| | Junio 2026 (No auditado) | | Diciembre 2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | Costo amortizado | A valor razonable | Costo amortizado | A valor razonable |
| **Activos financieros** | | | | |
| Efectivo | - | 533.408.729 | - | 138.311.318 |
| CDT, bonos y títulos | 127.721.447 | - | - | - |
| Fiducias | - | 22.168.805 | - | 1.532.007 |
| Deudores y cuentas por cobrar | 427.321.925 | - | 404.830.512 | - |
| **Total corriente** | **555.043.372** | **555.577.534** | **404.830.512** | **139.843.325** |
| Efectivo restringido | - | 12.579.385 | - | 13.393.189 |
| Deudores y cuentas por cobrar | 25.649.341 | - | 37.482.698 | - |
| Otros activos financieros | - | 13.584.301 | - | 13.644.469 |
| **Total no corriente** | **25.649.341** | **26.163.686** | **37.482.698** | **27.037.658** |
| **Total activos financieros** | **580.692.713** | **581.741.220** | **442.313.210** | **166.880.983** |
| **Pasivos financieros** | | | | |
| Pasivos financieros | 80.351.629 | - | 53.599.547 | - |
| Cuentas por pagar | 1.100.157.735 | - | 195.808.643 | - |
| **Total corriente** | **1.180.509.364** | **-** | **249.408.190** | **-** |
| Pasivos financieros | 6.701.947.799 | - | 6.396.421.610 | - |
| Cuentas por pagar | 256.426.718 | - | 259.059.432 | - |
| **Total no corriente** | **6.958.374.517** | **-** | **6.655.481.042** | **-** |
| **Total pasivos financieros** | **8.138.883.881** | **-** | **6.904.889.232** | **-** |

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

| | Junio 2026 (No auditado) | | | Diciembre 2025 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Valor en libros | Valor razonable Nivel I | Valor razonable Nivel II | Valor en libros | Valor razonable Nivel I | Valor razonable Nivel II |
| **Activos financieros** | | | | | | |
| Efectivo | 533.408.729 | 533.408.729 | - | 138.311.318 | 138.311.318 | - |
| Fiducias | 22.168.805 | 22.168.805 | - | 1.532.007 | 1.532.007 | - |
| Efectivo restringido | 12.579.385 | 12.579.385 | - | 13.393.189 | 13.393.189 | - |
| Otros activos financieros | 13.584.301 | - | 13.584.301 | 13.644.469 | - | 13.644.469 |
| **Activos financieros a valor razonable** | **581.741.220** | **568.156.919** | **13.584.301** | **166.880.983** | **153.236.514** | **13.644.469** |
| Corriente | 555.577.534 | 555.577.534 | - | 139.843.325 | 139.843.325 | - |
| No corriente | 26.163.686 | 12.579.385 | 13.584.301 | 27.037.658 | 13.393.189 | 13.644.469 |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas. Al 30 de junio de 2026 no se presentaron cambios en las jerarquías.

## 20 EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó los eventos subsecuentes desde el 30 de junio de 2026 hasta el 24 de julio de 2026, fecha en la que los estados financieros fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período no ocurrieron hechos posteriores significativos que deban revelarse.

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

## TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

| | |
|---|---|
| **$:** | Peso colombiano |
| **ANEEL:** | Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Brasil) |
| **BCIE:** | Banco Centroamericano de Integración Económica |
| **BOB:** | Peso boliviano |
| **BRL:** | Real brasileño |
| **CAN:** | Comunidad Andina de Naciones |
| **CDT:** | Certificado de Depósito a Término |
| **CHC:** | Compañías *Holding* Colombianas |
| **CINIIF:** | Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera |
| **CLP:** | Peso chileno |
| **COP:** | Peso colombiano |
| **CREG:** | Comisión de Regulación de Energía y Gas |
| **CSM:** | Centro de Supervisión y Maniobras |
| **DECEVAL:** | Depósito Central de Valores |
| **DTF:** | Depósito a Término Fijo |
| **E. A.** | Efectiva Anual |
| **E. S. P:** | Empresa de Servicios Públicos |
| **ECE:** | Empresas Controladas del Exterior |
| **EUR:** | Euro |
| **IASB:** | International Accounting Standards Board |
| **IPC:** | Índice de Precios al Consumidor |
| **IPP:** | Precios al Productor Colombiano |
| **ISS:** | Instituto de Seguros Sociales |
| **IVA:** | Impuesto al Valor Agregado |
| **NCIF:** | Normas de Contabilidad e Información Financiera |
| **NIIF:** | Normas Internacionales de Información Financiera |
| **RBSE:** | Red Básica del Sistema Existente |
| **ROA:** | Return On Assets |
| **S. A.:** | Sociedad Anónima |
| **S. A. C.:** | Sociedad Anónima Cerrada |
| **S. A. S:** | Sistema Automatización de Subestaciones |
| **SMLMV:** | Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes |
| **STN:** | Sistema de Transmisión Nacional |
| **UGE:** | Unidades Generadoras de Efectivo |
| **UPME:** | Unidad de Planeación Minero-Energética |
| **USD:** | Dólar de Estados Unidos de América |
| **UVR:** | Unidades de Valor Real |
| **UVT:** | Unidad de Valor Tributario |

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

## Certificación de los estados financieros intermedios condensados separados

Medellín, 24 julio de 2026

A los señores accionistas de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.:

1. Que los estados financieros separados condensados intermedios de la compañía al 30 de junio de 2026, por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

    i. Que los hechos, las transacciones y las operaciones han sido reconocidos y realizados durante los periodos terminados en las fechas de informe.

    ii. Que los hechos económicos se revelan conforme a lo establecido en normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

    iii. Que el valor total de los activos, los pasivos, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los costos ha sido revelado por la empresa en los estados contables básicos hasta las fechas de corte.

    iv. Que los activos representan un potencial de servicios o beneficios económicos futuros y los pasivos representan hechos pasados que implican un flujo de salida de recursos, en desarrollo de sus actividades, en cada fecha de corte.

2. Que los estados financieros separados condensados intermedios y otros informes relevantes para el público, relacionados con el período terminado al 30 de junio de 2026, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...
**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Primer suplente del presidente

Signed by:
7702438A5A5D40C...
**Gustavo Alexander Cardona Gomez**
Contador
T. P. N.° 109959-T

Docusign Envelope ID: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

# INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL