Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

(No auditados)

30 de septiembre de 2025

(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

2040 Energía Vida Transición

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S .A. E. S. P. – isa
ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS Y NOTAS REVELATORIAS
Al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados) y 31 de diciembre de 2024

CONTENIDO

CERTIFICACIONES A LOS ACCIONISTAS DE ISA
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES
INFORME DEL REVISOR FISCAL

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 5
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 7
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 9
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 10
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS 12
1. INFORMACIÓN GENERAL 12
2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 13
2.1 Declaración de cumplimiento 13
2.2 Bases de preparación 13
2.3 Principios de consolidación 13
Detalle de subsidiarias consolidadas 14
Cambios en consolidación de subsidiarias 15
3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 15
3.1 NIIF incorporadas en Colombia y adoptadas a la fecha de preparación de los estados financieros consolidados 15
3.2 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia 15
3.3 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia 16
4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 16
5. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 17
NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS 18
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 18
6.1 Efectivo y equivalentes de efectivo restringido 18
6.2 Efectivo y equivalentes de efectivo de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión 19
7. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO 19
7.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 - RBSE 20
(i) Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil 21
7.2 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios 22
7.3 Provisión para pérdidas crediticias esperadas 22
8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 23
9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 24
10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO 26
11. INTANGIBLES, NETO 27
12. PASIVOS FINANCIEROS 28
12.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros 29
12.2. Garantías 29
12.3. Compromisos 30
12.4. Cumplimiento de obligaciones 31
13. IMPUESTOS 31
13.1 Pasivos por impuestos 31
13.2 Impuesto sobre las ganancias 31
13.3 Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción 32
13.4 Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria 32
13.5 Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas 32
13.5.1 Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos 32
13.5.2 Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23 32
14. PATRIMONIO 33
14.1 Ganancias por acción 33
14.2 Dividendos 34
14.3 Reservas 34
15. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 34
16. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 35
17. EFECTO DE LA REVISIÓN TARIFARIA PERIÓDICA (RTP) 35
18. RESULTADO FINANCIERO, NETO 36

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

19. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 37
19.1 REMUNERACIÓN AL PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA 37
19.2 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ECOPETROL 38
20. SEGMENTOS DE OPERACIÓN 39
20.1 SEGMENTOS DE OPERACIÓN QUE GENERAN INGRESOS ORDINARIOS 39
20.2 INFORMACIÓN FINANCIERA DE SEGMENTOS DE OPERACIÓN 39
20.3 ACTIVOS Y PASIVOS POR NEGOCIOS 40
20.4 INFORMACIÓN FINANCIERA POR ÁREA GEOGRÁFICA 40
21. GESTIÓN DE RIESGOS 41
21.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE 41
21.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito 41
21.1.2 Exposición al riesgo de crédito 42
21.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera 42
21.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito 43
22. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 43
23. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES 44
24. EVENTOS SUBSECUENTES 45

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 CONDENSADO CONSOLIDADO

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

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2025, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales por el periodo de tres y nueve meses terminado en dicha fecha, de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el periodo de nueve meses terminado en dicha fecha y otras notas explicativas.

La administración de la Compañía 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 las 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 septiembre de 2025, así como sus resultados

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.

para el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo por el periodo de nueve 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 7 a los estados financieros intermedios consolidados 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$1.985.217 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 consolidada condesada intermedia adjunta al presente informe.

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.11.12 14:54:33 -05'00'

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

11 de noviembre de 2025.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Certificación de los estados financieros intermedios condensados consolidados y otros informes relevantes

Medellín, 31 de octubre de 2025

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

Los suscritos representante legal y contador de ISA (Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P.), dando cumplimiento a las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) y adoptadas por la Contaduría General de la Nación, a lo establecido en el artículo 37 de la Ley 222 de 1995, certificamos:

1. Que los estados financieros consolidados condensados intermedios de la compañía al 30 de septiembre de 2025, por el periodo de nueve meses terminado 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 consolidados condensados intermedios y otros informes relevantes para el público, relacionados con el periodo terminado al 30 de septiembre de 2025, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de ISA y sus empresas.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Representante legal

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420–T

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.597.898.927	5.924.486.853
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	7	5.749.059.097	5.759.046.692
Otros activos financieros	8	1.305.350.710	747.878.227
Impuestos corrientes		634.456.824	678.516.379
Inventarios, neto		166.487.080	177.976.215
Activos no financieros		335.015.769	254.188.067
Total activo corriente		**12.788.268.407**	**13.542.092.433**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	6	43.685.451	39.413.968
Impuestos no corrientes		29.817.583	32.357.319
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	9	4.562.467.156	4.516.726.817
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	7	34.117.632.893	31.336.495.931
Otros activos financieros	8	61.037.572	79.088.351
Inventarios, neto		143.470.115	163.116.044
Propiedades, planta y equipo, neto	10	15.330.081.520	15.494.470.314
Intangibles, neto	11	10.128.186.227	11.428.837.294
Activos no financieros		144.949.006	181.949.329
Impuesto diferido	13	137.575.101	180.799.357
Total activo no corriente		**64.698.902.624**	**63.453.254.724**
Total activo		**77.487.171.031**	**76.995.347.157**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	1.644.926.681	2.491.673.186
Otros pasivos financieros		138.916.586	141.311.985
Cuentas por pagar		1.839.389.045	1.928.440.468
Beneficios a los empleados		218.963.943	193.473.693
Impuestos corrientes	13	516.231.429	564.879.108
Provisiones		133.455.614	134.053.567
Pasivos no financieros		213.428.377	167.510.518
Total pasivo corriente		**4.705.311.675**	**5.621.342.525**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	32.437.791.918	31.813.938.812
Otros pasivos financieros		706.796.357	834.574.661
Cuentas por pagar		179.050.458	147.568.637
Beneficios a los empleados		392.811.125	413.275.628
Impuestos no corrientes	13	2.050.783.118	1.782.468.084
Provisiones		448.340.747	540.012.802

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	NOTA	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Pasivos no financieros		392.458.316	457.331.234
Impuesto diferido	13	7.175.274.611	7.116.828.634
Total pasivo no corriente		**43.783.306.650**	**43.105.998.492**
Total pasivo		**48.488.618.325**	**48.727.341.017**
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
Reservas	14	10.581.141.613	9.181.060.679
Resultados acumulados		3.237.241.285	3.230.575.941
Resultados del período		1.849.625.592	2.807.941.183
Otro resultado integral		655.072.055	1.161.689.781
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.788.124.771**	**17.846.311.810**
Participaciones no controladoras		11.210.427.935	10.421.694.330
Total patrimonio de los accionistas		**28.998.552.706**	**28.268.006.140**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**77.487.171.031**	**76.995.347.157**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.11.12 14:56:08 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2025)

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

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

	NOTA	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Septiembre 2025	Septiembre 2024	Septiembre 2025	Septiembre 2024
Ingresos de contratos con clientes					
Servicios de transmisión de energía eléctrica		5.695.667.128	5.596.317.581	2.106.306.646	1.801.135.358
Servicios de construcción		3.188.778.910	2.791.425.292	1.144.930.053	947.927.739
Concesiones viales		1.452.498.480	1.224.266.169	432.815.196	411.358.060
Cargos por conexión		566.699.546	528.745.273	193.486.592	178.795.946
Tecnologías de información y telecomunicaciones		357.645.478	338.578.410	112.260.753	124.908.983
Otros ingresos		134.545.187	137.212.131	51.547.957	56.932.079
Total ingresos de contratos con clientes	15	**11.395.834.729**	**10.616.544.856**	**4.041.347.197**	**3.521.058.165**
Costos de operación	16	(5.319.677.504)	(4.676.481.441)	(1.804.276.708)	(1.589.482.089)
Utilidad bruta		**6.076.157.225**	**5.940.063.415**	**2.237.070.489**	**1.931.576.076**
Gastos de administración	16	(1.053.150.217)	(837.003.179)	(352.439.989)	(335.970.640)
Otros ingresos operacionales		-	18.911.326	-	-
Efecto de la revisión tarifaria periódica	17	116.526.046	874.508.428	116.526.046	874.508.428
Método de participación de negocios conjuntos y asociadas, neto	9	411.302.903	327.321.590	124.918.057	55.255.451
Otros ingresos, neto		20.920.626	244.038.776	40.048.553	191.652.713
Utilidad neta por actividades de operación		**5.571.756.583**	**6.567.840.356**	**2.166.123.156**	**2.717.022.028**
Resultado financiero					
Ingresos financieros	18	540.146.137	500.300.610	176.464.055	187.889.793
Gastos financieros	18	(1.853.837.111)	(1.647.495.006)	(678.773.166)	(558.832.578)
Diferencia de cambio, neta	18	(422.569.117)	(386.606.765)	(57.483.830)	(83.539.048)
Utilidad antes de impuestos		**3.835.496.492**	**5.034.039.195**	**1.606.330.215**	**2.262.540.195**
Impuesto de renta corriente y diferido	13	(868.208.244)	(1.210.757.716)	(353.940.112)	(633.589.497)
Utilidad neta del período		**2.967.288.248**	**3.823.281.479**	**1.252.390.103**	**1.628.950.698**
Interés no controlador		(1.117.662.656)	(1.590.111.476)	(552.281.436)	(737.779.788)
Utilidad neta del periodo atribuible a los propietarios de la controladora		**1.849.625.592**	**2.233.170.003**	**700.108.667**	**891.170.910**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Ganancias actuariales por planes de beneficios definidos		14.866.897	17.940.851	10.200.154	305.405
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**14.866.897**	**17.940.851**	**10.200.154**	**305.405**
Ganancias (pérdidas) por coberturas		135.259.089	(84.506.172)	26.504.071	(38.045.208)

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	NOTA	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Septiembre 2025	Septiembre 2024	Septiembre 2025	Septiembre 2024
Ganancias (pérdidas) por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	9	13.544.995	(125.369.523)	(132.162.873)	78.543.872
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión		(999.217.758)	22.899.720	(888.601.172)	536.386.481
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(850.413.674)**	**(186.975.975)**	**(994.259.974)**	**576.885.145**
Otro resultado integral del periodo		**(835.546.777)**	**(169.035.124)**	**(984.059.820)**	**577.190.550**
Otro resultado integral del periodo atribuible a					
Los propietarios de la controladora		(506.617.726)	214.499.139	(496.205.204)	319.110.425
Participación no controladora		(328.929.051)	(383.534.263)	(487.854.616)	258.080.125
Resultado integral total del periodo atribuible a					
Los propietarios de la controladora		1.343.007.866	2.447.669.142	203.903.463	1.210.281.335
Participación no controladora		788.733.605	1.206.577.213	64.426.820	995.859.913
Resultado integral total del periodo		**2.131.741.471**	**3.654.246.355**	**268.330.283**	**2.206.141.248**
Utilidad básica y diluida por acción					
Utilidad atribuible a la participación controladora	14.1	**1.669,82**	**2.016,08**	**632,05**	**804,54**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...
Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.11.12 14:56:47 -05'00'
Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2025)

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el dividendo por acción, expresado en pesos.

			Reservas								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del periodo y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**6.038.517.124**	**1.161.689.781**	**10.421.694.330**	**28.268.006.140**
Constitución de nuevas reservas ocasionales (Nota 14.3)	-	-	-	-	1.546.294.885	-	1.546.294.885	(1.546.294.885)	-	-	-
Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas 2025. (Nota 14.3)	-	-	-	-	(146.213.951)	-	(146.213.951)	146.213.951	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.265 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 14.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.401.212.536)	-	-	(1.401.212.536)
Diferencia de cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(656.743.712)	(328.929.051)	(985.672.763)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	150.125.986	-	150.125.986
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.849.625.592	-	1.117.662.656	2.967.288.248
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	17.631	-	-	17.631
Saldo al 30 de septiembre de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**9.626.446.706**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**5.086.866.877**	**655.072.055**	**11.210.427.935**	**28.998.552.706**
Saldo al 31 de diciembre de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**6.998.120.853**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.688.343.297**	**1.178.848.445**	**10.081.342.485**	**26.366.394.213**
Constitución de nuevas reservas ocasionales	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.110 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 14.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	-	(1.229.522.463)
Diferencia de cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	281.064.460	(383.534.263)	(102.469.803)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(66.565.321)	-	(66.565.321)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	2.233.170.003	-	1.590.111.476	3.823.281.479
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26
Saldo al 30 de septiembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**5.463.745.944**	**1.393.347.584**	**11.287.919.698**	**28.791.118.131**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado por:
11A8D2550017A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.11.12 14:58:49 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2025)

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del período atribuible a los accionistas de ISA	14	1.849.625.592	2.233.170.003
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		1.117.662.656	1.590.111.476
Gasto por impuesto a las ganancias	13	868.208.244	1.210.757.716
Depreciaciones y amortizaciones	16	806.231.324	756.169.062
Pérdida por diferencia de cambio	18	422.569.117	386.606.765
Efecto financiero neto reconocido en resultados		1.767.967.688	1.605.712.646
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		7.362.332	(511.154)
Pérdida por deterioro de activos		244.967.247	91.969.570
(Utilidad) pérdida por valoración de derivados		(2.190.719)	3.784.138
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	9	(411.302.903)	(327.321.590)
Gasto (ingreso) por provisiones y contingencias		27.418.261	(143.534.029)
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7.1	(3.851.922.254)	(3.309.889.062)
Inventarios		21.828.689	52.647.484
Cuentas por pagar		(189.524.271)	(123.443.223)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		284.504.504	(99.805.637)
Pasivos por provisiones		(111.840.246)	(63.043.220)
Otros activos y pasivos		(151.361.423)	(173.390.673)
Beneficios a los empleados		26.540.889	37.820.060
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(679.351.419)	(440.683.087)
Beneficios a los empleados pagado		(59.277.905)	(51.476.249)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**1.988.115.403**	**3.235.650.996**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(752.490.367)	(665.023.950)
Adquisiciones de intangibles		(239.596.808)	(277.198.638)
Intereses recibidos		516.040.716	498.965.091
Dividendos recibidos		460.471.396	151.173.443
Adquisición de otros activos financieros		(496.949.700)	(598.563.085)
Utilidad venta de activos no financieros		8.996.983	10.763.543
Inversión en asociadas y negocios conjuntos	9	(199.529)	(11.753.295)
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(503.727.309)**	**(891.636.891)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos		1.674.731.221	2.411.608.888
Pagos de intereses		(1.641.184.437)	(1.479.620.332)
Dividendos pagados		(1.722.158.275)	(1.645.772.066)
Pagos de bonos		(1.173.455.917)	(1.085.817.886)
Préstamos obtenidos		817.764.420	737.217.625
Pagos de obligaciones financieras		(682.128.606)	(1.230.004.207)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(76.726.456)	(67.884.459)
Pago de derivados		-	(17.105.945)
Efectivo neto (usado) en las actividades de financiación		**(2.803.158.050)**	**(2.377.378.382)**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	NOTA	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Efectivo y equivalentes de efectivo (usados), sin efecto cambiario		**(1.318.769.956)**	**(33.364.277)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		(7.817.970)	445.025.565
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		**(1.326.587.926)**	**411.661.288**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		5.924.486.853	4.071.927.866
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	6	**4.597.898.927**	**4.483.589.154**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.11.12 14:59:15 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2025)

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

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, del 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 y sus subsidiarias 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

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.

- El diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial.
- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros consolidados 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 el Decreto 1271 de 2024, Decreto 1611 de 2022, Decreto 938 de 2021, Decreto 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 consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 31 de octubre de 2025.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados, que se presentan en miles de pesos colombianos, han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por el efectivo, los instrumentos financieros derivados, las inversiones de renta variable, algunas inversiones de renta fija, activos no corrientes mantenidos para su venta y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios en la fecha de adquisición que se miden a valor razonable. ISA ha preparado los estados financieros consolidados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

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.

2.3 Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados; a la fecha en que se informa, no ha habido modificaciones relacionadas con la entrada o salida de filiales en las subsidiarias consolidadas.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Detalle de subsidiarias consolidadas

A continuación se detalla la participación efectiva, directa o indirecta, que **Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. – ISA Corporativo** tiene en sus subsidiarias consolidadas a septiembre de 2025:

Subsidiarias consolidadas	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% efectivo
COLOMBIA				
Concesión Ruta Costera S. A. S	Vías	Colombia	COP	100
ISA Transelca S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100
InterNexa S. A.	Telecom.	Colombia	COP	99,60
Intercolombia S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100
XM - Compañía de Expertos en Mercados S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	99,73
Inteia S. A. S. *(antes Sistemas Inteligentes de Red S. A. S.)*	Energía	Colombia	COP	99,77
ISA Intervial Colombia S. A. S.	Vías	Colombia	COP	100
HUB Digital de Servicios ISA S. A. S.	Servicios transversales	Colombia	COP	100
BRASIL				
ISA ENERGÍA Brasil S. A. *(antes ISA CTEEP)*	Energía	Brasil	BRL	35,82
ISA Capital do Brasil S. A.	Energía	Brasil	BRL	100
ISA Investimentos e Participações S. A.	Energía	Brasil	BRL	100
Interligação Elétrica Aguapeí S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Evrecy S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaúnas S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaquerê S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica de Minas Gerais S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Norte e Nordeste S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Biguaçu S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Serra do Japi S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado DI	Energía	Brasil	BRL	24,80
Interligação Elétrica Tibagi S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Sul S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itapura S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Referenciado DI Bandeirantes	Energía	Brasil	BRL	29,10
Interligação Elétrica Pinheiros S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Assis	Energía	Brasil	BRL	35,82
CHILE				
ISA Interchile	Energía	Chile	USD	100
ISA Inversiones Chile SpA	Energía	Chile	USD	100
Interconexiones del Norte S. A.	Energía	Chile	USD	100
Interconexiones Eléctricas QOYLLUR SpA	Energía	Chile	USD	100
ISA Intervial Chile S. A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Loa Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta de la Araucanía Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta de los Ríos Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	75
ISA Inversiones Costera Chile SPA	Vías	Chile	CLP	100
Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Bosque Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Tolten Ltda.	Vías	Chile	CLP	100

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Subsidiarias consolidadas	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% efectivo
Interconexiones Viales SpA	Vías	Chile	CLP	100
PERÚ				
ISA Perú	Energía	Perú	USD	99,98
ISA REP - Red de Energía del Perú	Energía	Perú	USD	60
Consorcio Transmantaro S. A.	Energía	Perú	USD	60
InterNexa Perú	Telecom.	Perú	USD	99,71
Proyectos de Infraestructura del Perú S. A. C.	Energía	Perú	USD	100
Otros países				
Linear Systems RE Ltd.	Energía	Bermuda	USD	100
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Panamá	USD	100
ISA Bolivia	Energía	Bolivia	USD	100

Cambios en consolidación de subsidiarias

- **InterNexa Participações S. A.** (vehículo de inversión del negocio de telecomunicaciones en Brasil): En enero de 2025, se suscribió la liquidación definitiva de esta sociedad, luego de las desinversiones del negocio de telecomunicaciones en Brasil en el año 2024. El último porcentaje de participación sobre la compañía fue de 99,52 %.

- **Interconexiones Eléctricas QOYLLUR SpA**: En agosto de 2025 se creó un nuevo vehículo de inversión a través del cual ISA Interchile gestionará su participación en el megaproyecto energético Interconexiones del Norte S. A. en Chile. La participación sobre este nuevo vehículo de inversión, a través de ISA Interchile, es del 100 %.

- **HUB Digital de Servicios ISA S. A. S.**: En septiembre de 2025 se creó la nueva sociedad que articulará de manera centralizada todos los servicios transversales y compartidos de ISA y sus empresas, promoviendo eficiencia operativa y sinergias entre las diferentes geografías y filiales. La participación de ISA sobre esta nueva compañía es del 100 %.

3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

3.1 NIIF incorporadas en Colombia y adoptadas a la fecha de preparación de los estados financieros consolidados

Sobre el periodo en que se informa, no hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2025.

3.2 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 y sus empresas adoptarán 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.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

- ➔ Modificaciones a la NIC 12 – Impuesto a las ganancias. Reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE).
- ➔ Modificaciones a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.
- ➔ Modificación a la NIC 1 – Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.
- ➔ Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 – Acuerdos de financiación a proveedores.
- ➔ Modificaciones a la NIC 21 – Efectos de las variaciones en las tasas de cambio. Ausencia de convertibilidad.
- ➔ Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7 – Clasificación y valoración de instrumentos financieros.
- ➔ NIIF 18 – Presentación e información a revelar en los estados financieros.
- ➔ NIIF 19 – Subsidiarias que no son de interés público: información a revelar.
- ➔ Mejoras anuales a las NIIF: Volumen 11
    - NIIF 1 - Adopción por primera vez de las NIIF
    - NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar
    - NIIF 9 - Instrumentos financieros
    - NIIF 10 Estados Financieros Consolidados
    - NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo
- ➔ Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7 – Contratos que hacen referencia a la electricidad dependiente de la naturaleza.

3.3 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.

ISA y sus empresas monitorean 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.

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados 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 consolidados 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: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

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 consolidados al 31 de diciembre de 2024.

5. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables de ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, según NIC 34 de 'Información financiera intermedia' y basado en el criterio de materialidad aplicado en los trimestres, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Espacio en blanco

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Caja y bancos	1.935.838.129	2.061.897.141
Total efectivo[1]	**1.935.838.129**	**2.061.897.141**
Inversiones de renta fija[2]	2.416.982.374	3.659.843.817
Inversiones de renta variable[3]	245.078.424	202.745.895
Total equivalentes de efectivo[1]	**2.662.060.798**	**3.862.589.712**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**4.597.898.927**	**5.924.486.853**

(1) Incluye saldos restringidos y de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión.

(2) Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión. La disminución corresponde, principalmente, a desinversiones y disposición de recursos destinados para *capex* en ISA ENERGÍA en Brasil.

(3) Incluye valores negociables de gran liquidez fácilmente convertibles en efectivo.

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 su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

6.1 Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	1.785.803.844	1.861.984.696
No corriente[2]	43.685.451	39.413.968
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.829.489.295**	**1.901.398.664**

(1) Comprende, principalmente, las restricciones contractuales sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender compromisos de corto plazo de las subsidiarias de ISA VÍAS en Chile y Colombia; en Chile, principalmente, Ruta del Maipo, por $454.760.669 (2024: $457.431.211); ISA Inversiones Chile, por $360.275.243 (2024: $407.383.338), y Ruta de la Araucanía, por $178.279.391 (2024: $211.067.302); y en Colombia, Ruta Costera, por $404.975.100 (2024: $363.953.695).

En ISA VÍAS en Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda y la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso, siempre que cumplan con las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito con los bancos agentes. En ISA VÍAS en Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido y, generalmente reguladas por la Agencia Nacional de Infraestructura –ANI, destinados principalmente para el servicio de la deuda, mantenimientos y ejecuciones de *capex*.

(2) El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos en ISA, por $16.782.550 (2024: $12.779.631), asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste, compañía de ISA ENERGÍA en Brasil, por $12.137.907 (2024: $11.585.086), relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

6.2 Efectivo y equivalentes de efectivo de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	120.670.748	42.760.447
Total efectivo y equivalente de efectivo de uso exclusivo de concesiones	**120.670.748**	**42.760.447**

(1) Comprende el efectivo y equivalentes de efectivo dispuestos exclusivamente para atender las necesidades operativas de corto plazo de las subsidiarias de ISA VÍAS en Chile, Colombia y Panamá, relacionado con la ejecución de *opex* de estas concesiones. Principalmente, en Panamá, Ruta del Este, por $95.435.944 (2024: $25.003.602); y en Colombia, Ruta Costera, por $24.136.950 (2024: $17.115.725). En Colombia y Panamá estos recursos son depositados en cuentas de patrimonio autónomo con destinación específica; en Chile, estos recursos son delimitados por ISA Intervial como controlante de las rutas chilenas.

No hay restricciones o limitaciones adicionales, distintas a las indicadas anteriormente, sobre el efectivo y equivalentes de efectivo.

7. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Activo contractual[1]	25.170.908.992	21.969.033.991
Concesiones activo financiero	10.093.063.692	10.692.402.208
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo[2]	2.363.899.312	2.193.632.690
Clientes y concesiones	1.257.441.244	1.123.593.513
Cuentas por cobrar arrendamientos	665.960.389	724.428.518
Deudores varios	539.849.090	452.817.208
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas[Nota 19]	449.806.149	352.487.194
Dividendos por cobrar[Nota 19]	110.052.147	153.998.422
Préstamos a empleados[3]	99.212.278	94.633.284
Cuenta por cobrar IVA MOP[4]	56.382.589	25.241.472
Total	**40.806.575.882**	**37.782.268.500**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas[5]	(939.883.892)	(686.725.877)
Total, neto[6]	**39.866.691.990**	**37.095.542.623**
Corriente	5.749.059.097	5.759.046.692
No corriente	34.117.632.893	31.336.495.931

(1) Los contratos de concesión de ISA ENERGÍA en Brasil fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de contratos con clientes, dentro del modelo de activo contractual a partir del 1.º de enero de 2018. El valor del activo contractual de las concesionarias de transmisión de energía es formado por medio del valor presente de sus flujos de caja futuros, los cuales se determinan al inicio de la concesión o en su prorrogación, y es revalorado en la Revisión Tarifaria Periódica (RTP).

El aumento corresponde a mayores ingresos de infraestructura (construcción) por desembolsos de *capex* destinados a la ejecución de proyectos de refuerzo y mejora de la infraestructura de transmisión de energía eléctrica, aumento del margen de construcción promedio resultante de cada proyecto, aumento progresivo de escaladores contractuales, y a mayor efecto por conversión. Lo anterior compensado por el ajuste regulatorio del componente financiero de la RBSE, que se reflejó como una disminución en los ingresos operacionales por transmisión de energía *(véase Nota 7.1)*; además del efecto positivo de la parcela de ajuste tarifario de 2023 *(véase Nota 17)* y actualización por el reajuste del ciclo de ANEEL (WACC del 7,26 % al 7,89 %).

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

(2) Cuentas por cobrar de ISA ENERGÍA Brasil S. A. al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación, regido por la Ley Estatal 4819/58, dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, se considera que se recibirán estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos legales relacionados con el asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros.

Desde 2005, SEFAZ-SP paga cerca del 70 % del valor que reciben los jubilados, e ISA ENERGÍA en Brasil, el 30 % restante, con un desembolso estimado anual de $131.533.506. La compañía continuará cumpliendo con los pagos correspondientes y proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.

En septiembre de 2013 se estableció una reserva para pérdidas previstas en relación con los valores de cuentas por cobrar asociadas al derecho de la compañía con la SEFAZ-SP, debido a un cambio en el horizonte temporal previsto para la realización del activo. La revisión de esta reserva para pérdidas se lleva a cabo al menos una vez al año.

La última actualización indica que el Tribunal Superior de Justicia de Brasil (STJ), con el propósito de buscar un acuerdo entre las partes, suspendió temporalmente el trámite procesal de la acción de cobro. Este intento de conciliación amistosa no perjudica los derechos de la compañía ISA ENERGÍA Brasil S. A. ni cambia ninguna decisión judicial actual ni el flujo actual de pagos. En caso de que la conciliación no prospere, el proceso continuará como antes.

El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de $2.363.899.312 (2024: $2.193.632.690) y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de deterioro de valor, es de $378.682.667 (2024: $367.593.148), para un valor neto en libros de $1.985.216.645 (2024: $1.826.039.542).

(3) Comprenden préstamos para la adquisición de vivienda y de vehículos y préstamos educativos.

(4) Cuenta por cobrar al Ministerio de Obras Públicas de Chile (MOP), correspondiente al IVA pagado por las sociedades concesionarias a sus proveedores de servicios de operación y mantenimiento, así como servicios de construcción facturados al MOP. Los concesionarios tienen derecho a recuperar dicho impuesto mediante la facturación al MOP de los servicios de construcción y/o explotación. El aumento corresponde a las actividades ordinarias de operación, explotación y construcción de ISA VÍAS en Chile: Ríos, Araucanía, Maipo y Loa, frente a los prepagos del MOP recibidos durante el 2024 que redujeron la cuenta por cobrar.

(5) Ver numeral 7.3, de provisión para pérdidas crediticias esperadas.

(6) El valor en libros de las concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar medidos a costo amortizado y a valor razonable es presentado en la Nota 22, Valor razonable de activos y pasivos financieros.

ISA y sus empresas facturan intereses sobre las cuentas vencidas a sus clientes a las tasas máximas autorizadas por la ley en cada país.

7.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 - RBSE

El saldo del activo contractual incluye los derechos contractuales originados por la prórroga del contrato de concesión de ISA ENERGÍA Brasil *(antes ISA CTEEP)*, conforme a lo dispuesto en la Ley n.º 12.783/2013, la cual permitió la extensión del contrato de concesión 059 de 2001 hasta diciembre de 2042, originando el derecho al reconocimiento y recuperación de los valores asociados a los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, bajo el concepto de RBSE (*Rede Básica do Sistema Existente* en portugués). Los flujos de caja futuros de la RBSE están compuestos por: (a) una parte correspondiente a la base de remuneración (componente económico); y (b) otra parte correspondiente a la actualización monetaria al costo de capital propio (*Ke*)(componente financiero).[(i)]

A continuación, se detallan los movimientos del activo contractual de ISA ENERGÍA Brasil, asociado a la RBSE (Red Básica del Sistema Existente):

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**5.770.163.090**	**7.169.918.416**
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	546.124.064	836.401.602

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Ajuste regulatorio sobre la remuneración según *Resolução Homologatória* (REH) nº 3.466/2025[(1)(i)]	(656.922.731)	-
Pagos de los activos de la concesión (caja)	(1.030.034.795)	(1.702.532.173)
Ajuste de la RTP	-	119.743.087
Efecto por conversión	215.856.317	(653.367.842)
Saldo final	**4.845.185.945**	**5.770.163.090**

Adicional, los movimientos netos, descontados los impuestos PIS/Confins, se muestran a continuación:

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	495.607.588	759.034.454
Ajuste regulatorio sobre la remuneración según *Resolução Homologatória* (REH) nº 3.466/2025, neto de impuestos[(1)(i)]	(596.157.378)	-
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(934.756.577)	(1.545.047.947)
Ajuste de la RTP, neto de impuestos	-	108.666.852
Movimiento neto del período	**(1.035.306.367)**	**(677.346.641)**

(1) [Véase subtítulo (i)] El 10 de junio de 2025, en la reunión de directores de ANEEL, fue concluida la discusión en el ámbito administrativo, sobre la solicitud interpuesta en el 2021 por asociaciones gremiales y agentes del mercado en Brasil de reconsiderar los cálculos presentados para el pago del componente financiero (*ke*) de la RBSE (*Rede Básica do Sistema Existente* en portugués) a todas las empresas de transmisión de energía que renovaron sus concesiones en el 2012.

Considerando esta decisión, se modifica el perfil de pagos de las últimas tres cuotas del componente financiero del pago de la RBSE, pasando de BRL 1.578 millones anuales a BRL 1.271 millones (fecha base: junio de 2024). En junio de 2025, se realizó un ajuste en los estados financieros que disminuyó el activo contractual en BRL 898 millones ($656.922.731), BRL 816 millones neto de PIS/Confins ($596.157.378).

(i) Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil

En el año 2012, se dio la prórroga del contrato de concesión 059 de 2001 de ISA ENERGÍA Brasil S.A. (antes *ISA CTEEP).* Esto generó inicialmente una indemnización de la RBNI (*Red Básica de Nuevas Inversiones*), correspondiente a la infraestructura de transmisión energizada a partir del 1 de junio de 2000, la cual fue recibida entre los años 2013 y 2015.

En el año 2017, previa gestión regulatoria de ISA ENERGÍA Brasil, ANEEL reconoció la indemnización por los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, denominada RBSE (Red Básica del Sistema Existente) y definió: a) un componente económico que es la base de remuneración, b) y un componente financiero que es la actualización monetaria de las cifras no pagadas entre los años 2013 y 2017.

Los pagos de la base de remuneración de la RBSE comenzaron a percibirse en julio de 2017 por un periodo estimado de 8 años; sin embargo, debido a acciones interpuestas por asociaciones gremiales, ANEEL implementó una medida cautelar para suspender el pago del componente

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

financiero (*ke*) de los montos no pagados entre enero de 2013 y junio de 2017, hasta que se resolvieran dichas acciones. En 2020, fue dirimida esta medida cautelar y ANEEL incluyó la remuneración del *ke* en los *Ingresos Anuales Permitidos* (RAP) a partir del ciclo 2020-2021 hasta 2025.

El 22 de abril de 2021, ANEEL falló favorablemente frente al recurso administrativo interpuesto por ISA ENERGÍA Brasil (Resolución Homologatoria n.º 2.714/2020), que solicitaba el derecho a la actualización retroactiva de la RBSE entre julio de 2017 y junio de 2020 (*ke* sobre el *ke*), y aplicó el reperfilamiento del *ke* de la RBSE, con pagos hasta 2028 y reducción de amortizaciones para los ciclos 2021/2022 y 2022/2023.

Tras los resultados de las Revisiones Tarifarias Periódicas (RTP) de las Transmisoras y el reperfilamiento del *ke* de la RBSE (Resolución Homologatoria 2.851/2021), algunas asociaciones gremiales presentaron una solicitud de reconsideración en el ámbito del pago del componente financiero de la RBSE. La Superintendencia General de Tarifas de ANEEL emitió las Notas Técnicas nº 85/2022 y nº 85/2023 analizando dichas solicitudes, con una revisión de los criterios metodológicos sobre: la periodicidad de actualización del *WACC*, al pago de los flujos anticipados o vencidos y a la revisión de la base de los flujos sobre la cual se estaba calculando el *ke*, y cuyo fallo final dependía de una decisión colegiada de la Dirección de ANEEL.

El 16 de junio de 2025 se publicó la Resolución Homologatoria 3.466/2025 que considera las decisiones tomadas por los directores de ANEEL el 10 de junio de 2025:

1. Mantener la metodología de cálculo de flujos de caja vencidos.
2. Crear un nuevo perfil de pagos con separación de flujos, así: incorporar el componente del *ke* aplicado a los montos de la RBSE no pagados entre enero de 2013 y junio de 2017, año en el que se inicia el pago efectivo de RBSE, de modo que se mantengan los flujos de ingresos de la parte no controvertida hasta 2025; y para el componente del *ke* relacionado con la actualización retroactiva entre julio de 2017 y junio de 2020, se decidió crear un segundo perfil de pagos con ingresos hasta 2028.
3. Actualizar el *ke* en función del *WACC* establecido en cada Revisión Tarifaria Periódica (RTP).

Aunque la decisión de ANEEL implicó una reducción en las últimas tres cuotas del flujo de pagos del *ke* de la RBSE, pasando de BRL 1.578 millones anuales a BRL 1.271 millones, ISA y sus empresas analizaron diferentes escenarios frente a las notas técnicas de la Superintendencia General de Tarifas de ANEEL y probabilidades de ocurrencia, con un resultado intermedio para las partes.

Actualmente, la estrategia de crecimiento de la Compañía permanece inalterada, tanto para las inversiones ya contratadas como para la política de distribución de dividendos.

7.2 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2024 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión. Para ver el detalle remitirse a la *Nota 26* de los estados financieros anuales de 2024.

7.3 Provisión para pérdidas crediticias esperadas

El movimiento de la provisión para pérdidas crediticias esperadas es el siguiente:

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**(686.725.877)**	**(529.579.582)**
Gasto por pérdidas crediticias esperadas[1]	(273.625.525)	(175.753.106)
Castigos de cartera[2]	3.625.778	4.122.823
Recuperación de pérdidas crediticias esperadas	31.547.670	33.542.926
Efecto por conversión	(11.464.647)	42.286.938
Otros cambios	(3.241.291)	(61.345.876)
Saldo final	**(939.883.892)**	**(686.725.877)**

(1) A septiembre de 2025, el aumento corresponde a la provisión del 99,14 % de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P., reconocido, principalmente, en Intercolombia, ISA Transelca e ISA. *Véase Nota 21.1.3 de Gestión de riesgos*.

(2) Los castigos se realizan previo análisis y conclusión de su no recuperabilidad.

Los detalles complementarios relacionados con las provisiones por pérdidas crediticias esperadas se detallan en la Nota 21, Gestión de riesgos.

No existen restricciones de monto significativo sobre las cuentas por cobrar.

8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos[1]	1.251.601.756	346.884.340
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	54.349.478	400.993.888
Bonos de carbono	2.596.844	567.596
Otros activos financieros con cambios en resultados	**1.308.548.078**	**748.445.824**
Instrumentos financieros derivados[2]	19.364.139	60.320.445
Inversiones patrimoniales	38.476.065	18.200.309
Otros activos financieros con cambios en otro resultado integral	**57.840.204**	**78.520.754**
Total otros activos financieros	**1.366.388.282**	**826.966.578**
Corriente	1.305.350.710	747.878.227
No corriente	61.037.572	79.088.351

(1) Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA ENERGÍA Brasil, sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y/o construcción, y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez. El aumento corresponde, sobre todo, a la constitución de nuevos fondos para inversiones en *capex* en ISA ENERGÍA Brasil y subordinadas.

(2) Corresponde, principalmente, a un *forward* sobre tasa de cambio celebrado en ISA ENERGÍA Brasil para cubrir fluctuaciones cambiarias sobre compromisos futuros por pagar en moneda extranjera.

Los otros activos financieros que son medidos a valor razonable se valoran utilizando información observable en el mercado o con base en el valor liquidativo por participación. Los valores clasificados por jerarquías del valor razonable se detallan en la Nota 22, Valor razonable de activos y pasivos financieros.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 30 de septiembre de 2025:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2024	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación	Otro resultado integral	Saldos a septiembre 2025
Inversiones con control compartido			**2025**	**2024**						
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	1.590.696.006	-	(97.340.877)	141.364.108	48.545.372	1.683.264.609
Interligação Elétrica Garanhuns S. A. [1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	415.980.544	-	-	41.143.870	12.705.596	469.830.010
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	417.471.403	-	(184.406.481)	40.128.665	12.746.779	285.940.366
Interligação Elétrica Aimorés S. A. [1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	253.860.508	-	(97.559.730)	26.955.605	7.760.863	191.017.246
Interligação Elétrica Ivaí S. A. [1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	422.834.662	-	-	45.389.695	12.928.503	481.152.860
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	Transporte de energía	Brasil	14,88 %	14,88 %	878.266.954	-	-	117.786.967	(28.468.210)	967.585.711
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de energía	Chile	50,00 %	50,00 %	3.544.862	-	-	(2.332.673)	2.744.015	3.956.204
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P .	Transporte de energía	Panamá	1,17 %	1,17 %	3.095	-	-	85	-	3.180
Transnexa S.A. E.M.A.[2]	Transporte de telecomunicaciones	Colombia	50,00 %	50,00 %	-	-	-	-	-	-
Derivex S. A.	Instrumentos derivados	Colombia	39,88 %	39,99 %	1.147.115	-	-	(266.174)	(566.959)	313.982
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00 %	33,00 %	10.520	-	-	(7.468)	-	3.052
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de energía	Ecuador	33,33 %	33,33 %	163.338.694	-	-	(504)	(16.948.562)	146.389.628
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.[3]	Transporte de energía	Perú	50,00 %	50,00 %	23.506.235	-	-	(2.140.593)	(7.997.229)	13.368.413
P. A. Energía para la Paz[4]	Transporte de energía	Colombia	55,81 %	55,25 %	8.656.607	199.529	-	12.410	(430)	8.868.116
Total inversiones con control compartido					**4.179.317.205**	**199.529**	**(379.307.088)**	**408.033.993**	**43.449.738**	**4.251.693.377**
Inversiones en asociadas										
ATP TOWER HOLDINGS	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70 %	24,70 %	337.409.612	-	-	3.268.910	(29.904.743)	310.773.779
Total inversiones en asociadas					**337.409.612**	**-**	**-**	**3.268.910**	**(29.904.743)**	**310.773.779**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.516.726.817**	**199.529**	**(379.307.088)**	**411.302.903**	**13.544.995**	**4.562.467.156**

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 31 de diciembre de 2024:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2023	Traslados	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación (5)	Otro resultado integral (5)	Saldos a diciembre 2024
Inversiones con control compartido			**2024**	**2023**							
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	1.612.017.381	-	-	(36.829.566)	184.188.027	(168.679.836)	1.590.696.006
Interligação Elétrica Garanhuns S. A. [1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	446.401.188	-	-	(35.161.364)	51.486.615	(46.745.895)	415.980.544
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	442.177.464	-	-	(49.809.473)	72.653.304	(47.549.892)	417.471.403

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2023	Traslados	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación (5)	Otro resultado integral (5)	Saldos a diciembre 2024
Interligação Elétrica Aimorés S. A. (1)	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	275.685.161	-	-	(38.316.862)	46.189.580	(29.697.371)	253.860.508
Interligação Elétrica Ivaí S. A. (1)	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	399.404.894	-	-	(19.499.291)	87.116.283	(44.187.224)	422.834.662
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	Transporte de energía	Brasil	14,88 %	14,88 %	962.625.355	-	-	(136.953.590)	154.552.016	(101.956.827)	878.266.954
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de energía	Chile	50,00 %	50,00 %	1.094.262	-	11.219.979	-	(9.498.233)	728.854	3.544.862
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P .	Transporte de energía	Panamá	1,17 %	1,17 %	3.102	-	-	-	(7)	-	3.095
Transnexa S.A. E.M.A.(2)	Transporte de telecomunicaciones	Colombia	50,00 %	50,00 %	-	-	-	-	-	-	-
Derivex S. A.	Instrumentos derivados	Colombia	39,99 %	40,35 %	1.026.947	-	533.316	-	(299.738)	(113.410)	1.147.115
Parques del Río	Transporte de energía	Colombia	33,00 %	33,00 %	23.025	-	-	-	(12.505)	-	10.520
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de energía	Ecuador	33,33 %	33,00 %	119.068.895	-	-	-	(596.298)	44.866.097	163.338.694
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.(3)	Transporte de energía	Perú	50,00 %	0,00 %	-	8.166.897	-	-	(2.825.853)	18.165.191	23.506.235
P. A. Energía para la Paz(4)	Transporte de energía	Colombia	55,25 %	0,00 %	-	-	8.676.926	-	(20.254)	(65)	8.656.607
Total inversiones con control compartido					**4.259.527.674**	**8.166.897**	**20.430.221**	**(316.570.146)**	**582.932.937**	**(375.170.378)**	**4.179.317.205**
Inversiones en asociadas											
ATP TOWER HOLDINGS	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70 %	24,70 %	357.797.761	-	-	-	(42.830.613)	22.442.464	337.409.612
Total inversiones en asociadas					**357.797.761**	**-**	**-**	**-**	**(42.830.613)**	**22.442.464**	**337.409.612**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.617.325.435**	**8.166.897**	**20.430.221**	**(316.570.146)**	**540.102.324**	**(352.727.914)**	**4.516.726.817**

(1) Inversiones mantenidas bajo contratos de control conjunto suscritos por ISA ENERGÍA Brasil.

(2) Transnexa se encuentra en proceso de liquidación. La inversión se deterioró al 100 %.

(3) Al 31 de diciembre de 2023, ISA tenía control expreso sobre la subsidiaria Consorcio Eléctrico Yapay S. A. y un porcentaje de participación del 60 %, por lo cual se presentaba como sociedad subsidiaria con la que se consolidaba línea a línea. En marzo de 2024, considerando la conclusión satisfactoria del Procedimiento de Control de Concertaciones ante el Indecopi, y acordada y registrada una nueva composición accionaria paritaria entre los accionistas de la subsidiaria, ISA pasa a tener control conjunto de la compañía.

(4) Patrimonio autónomo con control conjunto constituido para proyecto de posconflicto y transición energética, en alianza con el Ministerio de Energía, que busca crear soluciones de energía solar en las zonas más afectadas por el conflicto armado en Colombia (Zomac).

(5) Al 30 de septiembre de 2024, el método de participación reconocido para las inversiones en negocio conjuntos y asociadas fue de $327.321.590, y el otro resultado integral de $(125.369.523).

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Redes, líneas y cables	15.363.559.992	15.754.856.082
Plantas y ductos	7.546.072.994	7.746.060.045
Edificaciones	714.330.043	683.677.817
Maquinaria y equipo	641.573.309	630.038.239
Equipo de comunicación y computación	373.077.296	378.086.396
Terrenos	353.888.783	365.684.212
Equipo de transporte, tracción y elevación	147.340.563	124.870.577
Muebles, enseres y equipo de oficina	49.359.775	54.309.949
	25.189.202.755	**25.737.583.317**
Menos, depreciación acumulada y deterioro de valor	(12.734.812.346)	(12.569.475.013)
Total propiedades, planta y equipo en operación, neto	**12.454.390.409**	**13.168.108.304**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje[(1)]	2.875.691.111	2.326.362.010
Total propiedades, planta y equipo, neto	**15.330.081.520**	**15.494.470.314**
Propiedades, planta y equipo	15.093.811.619	15.284.000.045
Activos por derecho de uso[(2)]	236.269.901	210.470.269

(1) Incluye, principalmente, los siguientes proyectos de ISA por valor total de $2.397.561.353:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $ 841.572.369 (2024: $ 744.481.240). Comprende diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al proyecto de las líneas de transmisión Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV. A la fecha de cierre, el proyecto se encuentra en operación, pero el proceso de liquidación contable no ha finalizado, debido a la existencia de costos y ajustes pendientes relacionados con la fase de construcción y puesta en marcha. La diferencia entre la situación operativa y la liquidación contable no afecta la capacidad del proyecto para generar beneficios económicos futuros. No se identifican riesgos significativos que comprometan la continuidad del activo. La liquidación definitiva se espera concluir al cierre del año 2025.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $ 555.512.703 (2024: $ 441.123.316). 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 Sogamaso 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: diciembre de 2026.
- El Plan de Optimización de Activos, por $ 178.413.462 (2024: $ 117.613.380). 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.
- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $ 149.412.062 (2024: $ 114.114.540). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2025.
- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por $ 69.530.362 (2024: $ 68.566.844). Comprende diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas y reposición de una (1) línea en circuito sencillo a 220 kV con una longitud aproximada de 36.64 km entre la subestación Cuestecitas y el punto de Cruce. Fecha prevista de entrada en servicio: septiembre de 2025.
- UPME 02-2023 Cuarto Transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Sogamoso por $74.834.325 (2024: $ 43.859.118). Comprende Diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

mantenimiento del cuarto transformador 500/230 kV de 450 MVA en la subestación Sogamoso. Fecha prevista de entrada en servicio: octubre de 2025.

- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $54.157.494 (2024: 40.157.955). 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.
- UPME 01 2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV por $58.555.675 (2024: 34.367.732). Comprende Diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las siguientes obras asociadas al Proyecto Segundo Transformador 500/230/34,5 kV – 450 MVA en la subestación Primavera 500/230 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: octubre de 2025.
- Proyecto Renovación subestación Betania 230/115 kV por $34.509.883 (2024: 29.646.796). Comprende Diseño, fabricación, obras civiles, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio para la renovación de la Subestación Betania 230 kV y 115 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2026.

(2) Corresponde a activos por derechos de uso clasificados como propiedad planta y equipo, reconocidos en la aplicación de la NIIF 16 Arrendamientos.

Al 30 de septiembre de 2025, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $135.426.151 (septiembre 2024: $161.156.583). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,58 % (septiembre 2024: 0,64 %) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

ISA y sus empresas cuentan 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, exceptuando las torres y líneas de transmisión.

Sobre los activos no existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones.

11. INTANGIBLES, NETO

	Período restante de amortización en años	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Concesiones(1)	1-28	13.082.440.249	14.623.346.196
Crédito mercantil	Indefinido	1.574.762.495	1.567.916.009
Servidumbres	Indefinido	706.105.239	761.732.127
Derechos	18-19	622.519.910	614.598.138
Software	1-5	399.417.408	386.258.648
Licencias	1-14	155.777.877	136.070.810
Marcas	0	58.514	58.514
		16.541.081.692	**18.089.980.442**
Menos amortización acumulada y deterioro de valor		(6.412.895.465)	(6.661.143.148)
Total intangibles, neto		**10.128.186.227**	**11.428.837.294**
Intangibles		10.128.186.227	11.428.367.102
Activos por derecho de uso(2)		-	470.192

(1) Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles, según la CINIIF 12, en el negocio de Energía en Perú y Bolivia, y el negocio de Telecomunicaciones y TIC en Colombia. Para mayor detalle, ver Nota 26, Concesiones, en los estados financieros consolidados del año 2024.

(2) Los activos por derechos de uso, que en su momento fueron clasificados como intangibles, reconocidos en aplicación de la NIIF 16 Arrendamientos, se trasladaron como activos por derecho de uso en propiedades, planta y equipo.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Sobre los activos no existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones.

12. PASIVOS FINANCIEROS

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación[1]	28.599.376.944	28.913.080.489
Obligaciones financieras[2]	5.431.480.800	5.357.011.872
Total pasivos financieros a costos amortizado	**34.030.857.744**	**34.270.092.361**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados[3]	51.860.855	35.519.637
Total pasivos financieros	**34.082.718.599**	**34.305.611.998**
Corriente	1.644.926.681	2.491.673.186
No corriente	32.437.791.918	31.813.938.812

(1) La variación frente al 2024 se explica, principalmente, por las siguientes transacciones significativas:

- ISA ENERGÍA Brasil S.A.: en marzo y julio, llevó a cabo las 18ª y 19ª emisiones de Debentures, respectivamente, por BRL 1.980.157 ($1.452.480.946) destinados a financiar inversiones en proyectos de subastas y mejoras en subestaciones. Adicional a lo anterior, se tuvo un incremento por corrección monetaria en el saldo de bonos indexados al IPCA por un total BRL 315.148 ($231.166.575).
- ISA: en mayo, realizó el pago total de los Bonos Locales del Tramo 9 Serie C10, por $100.000.000.
- Ruta del Maipo: en junio realizó el pago total del Bono Serie C correspondiente a UF 1.933 ($309.459.032)

(2) La variación frente al 2024 se explica, principalmente, por las siguientes transacciones significativas:

- ISA: en abril desembolsó nuevo crédito con Bancolombia por valor de $400.000.000 destinado al plan de inversiones.
- Red de Energía del Perú: en marzo recibió un desembolso de crédito con el Banco de Crédito del Perú por USD 22.500 ($87.779.025).
- ISA Intervial (Chile): en julio y septiembre, desembolsó línea de crédito con Banco BCI y BTG por UF 2.180 ($348.941.737).

(3) Se mantiene vigente un *swap* de tasa de cambio celebrado en ISA Intervial (Chile) en el año 2021 con Itaú Corpbanca, cuyo objetivo es convertir los flujos de deuda denominados en pesos chilenos a Unidades de Fomento (UF), mitigando así el riesgo cambiario asociado a dicha obligación financiera. Adicionalmente, ISA ENERGÍA Brasil S.A. celebró un contrato *swap* para intercambiar los flujos de efectivo correspondientes a la 2ª serie de la emisión de obligaciones, indexadas al IPCA, por flujos referenciados al CDI (interbancario). Esta operación tiene como finalidad ajustar la sensibilidad de los flujos financieros derivados de dicha emisión.

Adicional a las transacciones anteriores, se considera un efecto por conversión en los saldos de capital de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas con respecto al cierre de 2024, explicado por la apreciación del peso colombiano respecto al USD (13,02 %), respecto al CLP (9,15 %) y respecto a la UF (6,20 %), y la depreciación respecto al BRL (4,52 %).

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

12.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

La siguiente tabla presenta los vencimientos por años de los bonos en circulación, derivados y obligaciones financieras:

	Bonos en Circulación[1]		Obligaciones financieras[2]		Total pasivos financieros	
	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente	1.011.496.862	1.541.042.495	633.429.820	950.630.691	1.644.926.682	2.491.673.186
Año 2	1.055.324.970	1.018.987.598	785.271.071	584.901.097	1.840.596.041	1.603.888.695
Año 3	1.446.624.102	1.283.563.259	813.180.808	626.954.045	2.259.804.910	1.910.517.304
Año 4	1.296.944.315	1.430.121.953	645.186.348	631.384.366	1.942.130.663	2.061.506.319
5 años en adelante	23.805.807.216	23.639.365.184	2.589.453.087	2.598.661.310	26.395.260.303	26.238.026.494
Total	**28.616.197.465**	**28.913.080.489**	**5.466.521.134**	**5.392.531.509**	**34.082.718.599**	**34.305.611.998**
Instrumentos de deuda	28.599.376.944	28.913.080.489	5.431.480.800	5.357.011.872	34.030.857.744	34.270.092.361
Instrumentos derivados	16.820.521	-	35.040.334	35.519.637	51.860.855	35.519.637

[1] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de bonos en ISA ENERGÍA Brasil S.A.

[2] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a las obligaciones financieras en ISA Intervial.

12.2. Garantías

A septiembre de 2025, el saldo de las garantías otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio, asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía, es el siguiente:

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Chile[1]	13.031.419.463	15.799.051.718
Brasil	4.219.424.214	4.186.524.929
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	**19.929.843.677**	**22.664.576.647**

[1] En Chile, los cambios obedecen principalmente a desembolsos de financiamiento de obras en ejecución y a las amortizaciones de capital realizadas durante estos nueve meses del año 2025, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados.

Al cierre de septiembre de 2025, se destacan las siguientes transacciones:

- Ruta de los Ríos: en junio, realizó un prepago de la deuda que financia las obras por un total de UF 145.088 ($23.223.513) y en septiembre terminó de amortizar el total del saldo de la deuda por valor de UF 154.971 ($24.805.436).
- Ruta de la Araucanía: en junio, realizó el pago de la deuda que financia las obras de acuerdo con el plan de amortización por un total de UF 721.508 ($115.488.190) y en agosto terminó de amortizar el total del saldo de la deuda por valor UF 4.667 ($747.023).
- Ruta del Loa: en junio, realizó pago de la deuda de acuerdo con su plan de amortización por valor de UF 108.525 ($17.371.056) y en agosto pagó el total de la deuda por concepto de IVA equivalente a CLP $1.948 millones ($7.896.708).

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

- Ruta del Maipo: en junio, realizó un pago de la deuda de acuerdo con su plan de amortización por valor de UF 1.933.333 ($309.458.979).
- ISA Intervial: disminuyó debido a las amortizaciones de capital de la deuda contra-garantizada a cargo de las diferentes concesiones; Ruta de los Ríos, Ruta de la Araucanía, Ruta del Loa y Ruta del Maipo.

Adicional a las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de septiembre de 2025 incluye el efecto por conversión, con respecto al cierre de 2024, explicado por la apreciación del peso colombiano respecto al USD (13,02 %), respecto al CLP (9,15 %) y respecto a la UF (6,20 %), y la depreciación respecto al BRL (4,52 %).

12.3. Compromisos

En el marco de las emisiones de bonos y contratos de crédito suscritos por ISA y sus empresas, se han establecido compromisos contractuales que buscan garantizar la transparencia, sostenibilidad financiera y cumplimiento normativo. A continuación, se presentan los principales compromisos clasificados en tres categorías:

Obligaciones de Hacer

Nuestras empresas se han comprometido, entre otras, a ejecutar activamente algunas o todas las siguientes acciones:

- ➔ Transparencia e Información: Entregar estados financieros auditados y no auditados, certificados de cumplimiento contractual, presupuesto anual, modelo financiero actualizado, e informes de operación. También se deben mantener calificadoras de riesgo contratadas y proporcionar información conforme a la Regla 144A.
- ➔ Gestión Operativa: Mantener la existencia legal, licencias y autorizaciones vigentes, activos en buen estado, contratos esenciales, pólizas de seguros adecuadas, cuentas de reserva provistas (de ser el caso) y aplicar los recursos conforme a los usos permitidos.
- ➔ Cumplimiento Normativo: Cumplir con la legislación local, ambiental, laboral y fiscal, incluyendo normas de accesibilidad y obligaciones sociales, así como normatividad local e internacional respecto a anti-corrupción, financiación del terrorismo y lavado de activos. Deben notificar oportunamente cualquier investigación judicial o administrativa relevante.

Obligaciones de No Hacer

Las empresas se han comprometido a abstenerse, entre otras, de realizar algunas o todas las siguientes acciones:

- ➔ Gobierno Corporativo: No modificar estatutos sin autorización, ni realizar fusiones, escisiones o actividades fuera del giro principal que afecten negativamente la capacidad de cumplimiento.
- ➔ Financiamiento y Garantías: No otorgar préstamos o garantías personales fuera de lo permitido, ni distribuir dividendos en caso de incumplimiento. Se prohíbe subordinar los bonos, constituir gravámenes sin autorización, abrir cuentas bancarias no relacionadas con el proyecto o realizar contratos de derivados especulativos.
- ➔ Relación con Afiliadas: No transferir fondos ni realizar operaciones fuera de condiciones de mercado si existe incumplimiento. No incluir cláusulas que restrinjan la capacidad de pago.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

➔ Conducta Ética: No utilizar los recursos en actividades prohibidas por sanciones internacionales.

Cumplimiento de Indicadores Financieros

Algunas de nuestras empresas deben mantener ciertos indicadores dentro de rangos establecidos para asegurar la sostenibilidad financiera, tales como:

- ✓ Cobertura del Servicio de la Deuda (DSCR)
- ✓ Índices de Endeudamiento
- ✓ Indicador de Cobertura de Intereses

A septiembre de 2025, no se han presentado cambios significativos sobre los compromisos adquiridos por ISA y sus empresas, los cuales se detallan en los estados financieros consolidados anuales de 2024, en la *Nota 37 de compromisos (covenants).*

12.4. Cumplimiento de obligaciones

En el período sobre el que se informa, ISA y sus empresas han cumplido con las obligaciones de pago y compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales.

13. IMPUESTOS

13.1 Pasivos por impuestos

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	186.037.450	241.537.680
Impuesto de industria y comercio	20.747.702	18.360.204
Impuesto al valor agregado	54.990.775	89.839.834
Otros tributos	254.455.502	215.141.390
Total pasivos por impuestos corrientes	**516.231.429**	**564.879.108**
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	6.992.000	6.992.000
Otros tributos[(1)]	2.043.791.118	1.775.476.084
Total pasivos por impuestos no corrientes	**2.050.783.118**	**1.782.468.084**

[(1)] En ISA ENERGÍA Brasil S.A. y subsidiarias, contribuciones PIS & CONFIS sobre el aumento del activo contractual debido a la actualización por el reajuste del ciclo de ANEEL (WACC del 7,26 % al 7,89 %).

13.2 Impuesto sobre las ganancias

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Activo por impuesto diferido	137.575.101	180.799.357
Pasivo por impuesto diferido	(7.175.274.611)	(7.116.828.633)
Total pasivo por impuesto diferido, neto[(1)]	**(7.037.699.510)**	**(6.936.029.276)**

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

(1) El mayor impuesto diferido corresponde, principalmente, en Ruta del Maipo y CTMP por aumento del activo del contrato (financiero en vías Chile e intangible en energía Perú); en ISA Interchile por aumento del activo Propiedad planta y equipo y por el efecto (aumento/disminuciones) por conversión a la moneda de presentación de las compañías del exterior, principalmente en ISA ENERGÍA Brasil, CTMP y Ruta del Maipo.

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	624.127.464	815.456.237
Gasto por impuesto diferido	244.080.780	395.301.479
Total gasto por impuesto a las ganancias	**868.208.244**	**1.210.757.716**

A septiembre de 2025, la tasa efectiva de tributación sobre las utilidades consolidadas es de 22,6 % (septiembre 2024: 24,1 %).

La provisión de renta fue menor, principalmente, en ISA ENERGÍA en Brasil por reversión del impuesto diferido, producto del cambio en la metodología para el cálculo de la remuneración de la Red Básica Existente (RBSE) y recuperación de impuestos de años anteriores por aprovechamiento de créditos fiscales; en Interligação Elétrica Aguapeí S.A a septiembre de 2024 se reconoció el impuesto diferido producto del cambio de régimen de lucro presumido (tarifa del 4 %) a lucro real (tarifa del 34 %); y en ISA por menor impuesto pagado en el exterior sobre los dividendos recibidos.

13.3 Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A septiembre de 2025, en las compañías de ISA VÍAS en Chile (Ruta del Maipo, Ruta de la Araucanía, Ruta de los Ríos y Ruta del Loa), se reconoció el impuesto diferido activo sobre las pérdidas fiscales ajustadas por el factor de corrección monetaria de 2,7 %, un 0,1 % menos, frente al factor de corrección monetaria aplicado a septiembre de 2024 (2,8 %).

13.4 Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria

A septiembre de 2025, ISA y sus empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $8.407.534.252 (2024: $8.914.118.459). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $7.605.843.431 (2024: $8.201.0147.500), ISA y sus empresas reconocen un impuesto diferido de $2.119.682.175 (2024: $2.269.467.724). Por la incertidumbre en su recuperabilidad, al resto de los beneficios no se les reconoce impuesto diferido. El impuesto diferido de beneficios fiscales no reconocido es de $218.842.085 (2024: $196.543.235).

Desde el 31 de diciembre de 2024 hasta la fecha sobre la que se informa no se presentan cambios en la expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales y por ende en el impuesto diferido.

13.5 Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas

13.5.1 Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

Durante el periodo de reporte, no se presentaron cambios relevantes en las provisiones y pasivos contingentes asociadas al impuesto a las ganancias frente a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

13.5.2 Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Durante el periodo de reporte, no hay posiciones fiscales inciertas según CINIIF 23 que requieran ser reconocidas en los estados financieros, por lo que no se presentan cambios frente a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

14. PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,8. El capital suscrito y pagado es $36.916 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.

De las acciones en circulación, el 39,77 % (440.480.920 acciones) son de propiedad privada, el 8,82 % (97.724.413 acciones) son propiedad de Empresas Públicas de Medellín, empresa de servicios públicos, y el 51,41 % (569.472.561) son propiedad de la controladora Ecopetrol S. A.

Todas las acciones emitidas están totalmente pagadas y no hay acciones con efectos dilutivos potenciales.

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 a 2025 y 2024.

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. ISA y sus empresas no tienen instrumentos financieros ni contratos con posibles efectos de dilución.

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Utilidad del período atribuible a propietarios de la controladora	1.849.625.592	2.233.170.003
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en unidades de pesos colombianos)	1.669,82	2.016,08

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

14.2 Dividendos

Los dividendos decretados en 2025 y 2024 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.807.941.183	2.466.452.556
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.265	1.110
Dividendos decretados	1.401.212.536	1.229.522.463
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: en mayo y diciembre de 2025	Dividendo ordinario, pagaderos en tres cuotas: en mayo, julio y diciembre de 2024

14.3 Reservas

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Fortalecimiento patrimonial[1]	9.626.446.706	8.226.365.772
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal[2]	18.458.167	18.458.167
Total	**10.581.141.613**	**9.181.060.679**

(1) En cumplimiento del artículo 50 de los Estatutos, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 26 de marzo de 2025, se aprobó: constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.546.294.885, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera; y trasladar $146.213.951 desde reservas a utilidades acumuladas para distribución de dividendos.

(2) De acuerdo con el Código de Comercio, la compañía está obligada a apropiar el 10 % de sus utilidades netas anuales como reserva legal hasta que el saldo de esta reserva sea equivalente al 50 % del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distribuible antes de la liquidación de la compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas netas anuales. Son de libre disponibilidad para los accionistas los saldos de la reserva, en cuanto excedan el 50 % del capital suscrito.

15. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

El detalle de los ingresos de contratos con clientes es el siguiente:

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Servicios de transmisión de energía eléctrica	5.695.667.128	5.596.317.581
Servicios de construcción[1]	3.188.778.910	2.791.425.292
Concesiones viales[2]	1.452.498.480	1.224.266.169
Cargos por conexión	566.699.546	528.745.273
Tecnologías de información y telecomunicaciones	357.645.478	338.578.410
Otros ingresos operacionales	134.545.187	137.212.131
Total ingresos de contratos con clientes	**11.395.834.729**	**10.616.544.856**

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

(1) El aumento corresponde, sobre todo, al avance de proyectos de refuerzo y mejora en ISA ENERGÍA Brasil y sus subsidiarias.

(2) El aumento corresponde, principalmente, a mayores ingresos asociados a la operación y gestión de la infraestructura vial en Chile y Colombia, y mayores rendimientos del activo financiero sobre todo en Ruta Costera.

Los ingresos ordinarios provenientes de las actividades de ISA y sus empresas no son estacionales.

16. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

Los costos de operación y gastos administrativos se detallan a continuación:

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos de operación y gastos de administración	
	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Costos de construcción contratos de concesión	2.779.391.589	2.411.495.665	-	-	2.779.391.589	2.411.495.665
Costo de personal	591.669.532	556.995.298	362.142.867	364.629.644	953.812.399	921.624.942
Materiales y mantenimiento	453.524.413	372.643.488	24.655.766	15.350.918	478.180.179	387.994.406
Servicios	190.054.496	169.315.379	19.477.281	20.115.622	209.531.777	189.431.001
Honorarios	78.541.163	73.581.839	112.448.619	120.109.533	190.989.782	193.691.372
Contribuciones e impuestos	168.904.130	167.028.425	22.486.080	20.045.712	191.390.210	187.074.137
Estudios y proyectos	39.838.678	26.470.270	47.855.931	39.527.235	87.694.609	65.997.505
Seguros	67.422.164	62.829.417	17.492.482	19.699.472	84.914.646	82.528.889
Comunicaciones	37.304.624	29.618.099	5.790.109	1.693.875	43.094.733	31.311.974
Ambiental	23.871.677	21.660.128	5.492.585	4.864.999	29.364.262	26.525.127
Mantenimiento de intangibles	8.707.705	10.357.229	15.173.881	11.250.144	23.881.586	21.607.373
Publicidad, impresos y publicaciones	2.463.401	1.747.878	10.884.216	9.515.173	13.347.617	11.263.051
Arrendamientos	7.816.962	5.621.806	3.580.604	1.386.142	11.397.566	7.007.948
Diversos[1]	152.323.270	88.986.384	14.375.451	13.116.431	166.698.721	102.102.815
Total	**4.601.833.804**	**3.998.351.305**	**661.855.872**	**641.304.900**	**5.263.689.676**	**4.639.656.205**
Provisiones y deterioro de valor deudores y otras cuentas por cobrar e inventarios[2]	-	-	302.906.721	117.659.353	302.906.721	117.659.353
Depreciaciones	383.930.776	362.981.727	52.123.937	47.813.641	436.054.713	410.795.368
Amortizaciones	333.912.924	315.148.409	36.263.687	30.225.285	370.176.611	345.373.694
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**717.843.700**	**678.130.136**	**391.294.345**	**195.698.279**	**1.109.138.045**	**873.828.415**
Total	**5.319.677.504**	**4.676.481.441**	**1.053.150.217**	**837.003.179**	**6.372.827.721**	**5.513.484.620**

(1) El aumento corresponde a mayores costos operativos por $85.546.321 en Linear Systems RE Ltd., filial reaseguradora en Islas Bermudas, por la implementación y reconocimiento de NIIF 17 de seguros.

(2) El aumento corresponde, principalmente, al incremento de la provisión de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P. en compañías del negocio de Energía en Colombia *(véase Nota 7.3, Provisión para pérdidas crediticias esperadas)*.

17. EFECTO DE LA REVISIÓN TARIFARIA PERIÓDICA (RTP)

La Resolución de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP) en Brasil es un proceso regulado por el gobierno, a través de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL), que establece revisiones y ajustes periódicos en las tarifas de las concesionarias de servicios públicos, especialmente en el sector eléctrico. Esta revisión tiene como objetivo asegurar que las tarifas cobradas reflejen los

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

costos de operación, mantenimiento, e inversión necesarios para ofrecer un servicio continuo y de calidad.

ISA ENERGÍA Brasil y sus empresas se someten a esta Revisión Tarifaria Periódica (RTP), considerando componentes de remuneración O&M, WACC y base de remuneración regulatoria. En el tercer trimestre de 2024, la RTP de las Transmisoras de Brasil dio como efecto un impacto neto reconocido en resultados por $874.508.428. En el tercer trimestre de 2025, se reconoció un efecto positivo de $116.526.046 producto de la revisión de la parcela de ajuste tarifaria del año 2023.

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Efecto de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP) de las Transmisoras de Brasil	116.526.046	874.508.428

Estos efectos reconocidos en resultados incrementan el valor del activo contractual de Brasil revelado en la *Nota 7. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar*.

18. RESULTADO FINANCIERO, NETO

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Valoración de inversiones[1]	230.384.612	126.314.507
Rendimientos sobre otros activos[2]	161.114.927	224.532.618
Rendimientos sobre activos financieros	111.882.663	130.847.375
Variación monetaria[3]	41.027.757	3.910.016
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	4.651.752	13.936.844
Rendimientos reajuste monetario	137.941	102.753
Ingreso por dividendos, neto[4]	(9.053.515)	656.497
Total ingresos financieros	**540.146.137**	**500.300.610**
Intereses sobre bonos[5]	(1.072.307.842)	(872.973.694)
Sobre obligaciones financieras crédito público	(568.876.595)	(606.646.638)
Otros intereses	(110.535.891)	(105.064.103)
Actualización financiera	(42.471.551)	(38.741.495)
Comisiones y otros gastos bancarios	(24.829.587)	(16.895.666)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	(22.720.108)	-
Diversos	(10.045.399)	(5.279.864)
Administración emisión de títulos	(2.050.138)	(1.893.546)
Total gastos financieros	**(1.853.837.111)**	**(1.647.495.006)**
Total gastos financieros, neto	**(1.313.690.974)**	**(1.147.194.396)**
Ingreso por diferencia de cambio y unidades reajustables	539.225.139	341.140.593
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables	(961.794.256)	(727.747.358)
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables, neto	**(422.569.117)**	**(386.606.765)**
Total resultado financiero, neto	**(1.736.260.091)**	**(1.533.801.161)**

[1] El incremento corresponde a los rendimientos acumulados reconocidos, principalmente, en ISA ENERGÍA Brasil y sus subsidiarias en los fondos destinados para ejecución de *capex*, los cuales rentaron sobre mayores saldos durante el año.

[2] A septiembre de 2024, se reconocieron rendimientos superiores principalmente por tasas más altas y mayor efecto por conversión.

[3] El aumento corresponde, principalmente, a la actualización financiera de cuentas comerciales por cobrar y de depósitos judiciales en ISA ENERGÍA Brasil y sus subsidiarias.

[4] Incluye el reconocimiento de los Juros de Capital Propio (JCP) como complemento del pago de dividendos que reduce la base imponible del impuesto sobre la renta según la normatividad de Brasil. Los JCP reconocidos fueron $4.107.471

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

(2024: $2.747.059) en ISA Investimentos e Participações y $10.771.423 (2024: $2.542) en ISA Capital do Brasil. Adicional, mayores dividendos decretados a favor de ISA, por $4.019.959 (2024: $1.778.894); y XM, por $1.805.421 (2024: $1.627.205).

(5) El aumento de los gastos financieros se justifica principalmente por el efecto neto por conversión y la emisión de bonos Debentures Series 1 y 2 en ISA ENERGÍA Brasil, junto con la corrección monetaria indexada al IPCA.

19. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se realizan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en condiciones equivalentes a las que existen para transacciones entre partes independientes. A la fecha de los presentes estados financieros no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre partes relacionadas ni deterioro sobre las cuentas por cobrar.

Los saldos y las transacciones entre las compañías consolidadas, entre ISA y sus subsidiarias y entre las mismas subsidiarias han sido eliminados en el proceso de consolidación y no se revelan en esta nota.

Los principales saldos y transacciones de ISA y sus empresas con sus partes relacionadas son los siguientes:

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.(1)	-	-	435.093.080	347.325.221
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	41.179.602	54.409.337	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.	63.455.365	36.829.566	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.(2)	-	-	12.332.118	3.311.958
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	5.417.180	17.363.178	2.278.262	1.751.529
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	-	10.261.111	41.716	38.613
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	-	21.812.316	29.810	28.937
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	-	13.322.914	29.810	28.937
Otras partes relacionadas				
Ventas Profesionales Ltda.	-	-	1.353	1.999
Total	**110.052.147**	**153.998.422**	**449.806.149**	**352.487.194**
Corriente	110.052.147	153.998.422	6.275.915	5.159.987
No corriente	-	-	443.530.234	347.327.207

(1) Préstamo tipo *bullet* otorgado por ISA Inversiones Chile SpA con vencimiento en el 2028, destinado a proyectos de inversión.

(2) El aumento corresponde, principalmente, a préstamos otorgados por compañías de ISA ENERGÍA en Perú (Red de Energía de Perú y Consorcio Transmantaro), destinado a proyectos de inversión y construcción de infraestructura energética del megaproyecto Toce/Cepi.

19.1 Remuneración al personal clave de la Alta Gerencia

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, la Alta Gerencia de ISA y los directores con facultad para tomar decisiones de alto impacto financiero. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Directiva de ISA. La Alta Gerencia está conformada por el presidente y los trabajadores del primer nivel directivo que le reportan a este directamente.

ISA y sus empresas se administran 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 conformación de este órgano. A la fecha sobre la que se informa, no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

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 2025 es $49.799 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 30 de septiembre de 2025 ha sido de $2.448.849 (septiembre 2024: $2.158.664). Al cierre del período no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta Directiva y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 30 de septiembre de 2025 fueron de $3.567.080 (diciembre 2024: $3.353.534).

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA; adicionalmente, no existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia.

Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)
Remuneración	16.229.680	15.702.923
Otros beneficios a corto plazo	10.398.990	9.519.568
Total	**26.628.670**	**25.222.491**

No existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia ni otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

19.2 Saldos y transacciones con Ecopetrol

Al 30 de septiembre de 2025, ISA y sus empresas prestaron servicios de conexión por $2.007.722 (septiembre 2024: $1.508.179) y otros servicios y rendimientos por $287.841 (septiembre 2024: $397.634) a Ecopetrol y sus subsidiarias.

Al 30 de septiembre de 2025, el saldo de dividendos por pagar a Ecopetrol, en su calidad de controlante, asciende a $288.153.603 (diciembre 2024: $0).

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Además de las indicadas previamente, no existen otras transacciones materiales distintas con Ecopetrol y subsidiarias.

20. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

20.1 Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios

La operación de ISA y sus empresas se desarrolla a través de tres líneas de negocio: Energía Eléctrica, Vías y Telecomunicaciones y TIC.

Esta segmentación se fundamenta en la gestión de los objetivos y el plan estratégico de la compañía, teniendo en cuenta que estos negocios: (a) se dedican a actividades comerciales diferenciales, de las cuales se generan ingresos y se incurren costos y gastos, (b) los resultados operativos son revisados periódicamente por el gobierno de ISA, que toma decisiones operativas para asignar recursos a los segmentos y evaluar su desempeño y (c) se dispone de información financiera diferenciada.

- **Energía Eléctrica**: incluye actividades relacionadas con el diseño, la construcción y el mantenimiento de sistemas de transmisión de energía de alta tensión y conexión de generadores, operador de red, transportes regionales y grandes consumidores al sistema energético.
- **Vías**: incluye los ingresos y costos asociados al diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial en Chile, Panamá y Colombia.
- **Telecomunicaciones y TIC**: incluye las actividades que se realizan para brindar soluciones digitales acordes con los objetivos y las metas comerciales y las necesidades de los clientes de la compañía.

La información por negocios se reporta con base en la utilizada por la Junta Directiva, como máximo órgano, para la toma de decisiones estratégicas y operativas de cada uno de los negocios. La información financiera por líneas de negocios se prepara utilizando como base para atribuir los ingresos, costos, gastos y resultados del período el objeto de cada subsidiaria. El análisis de desempeño de los negocios se basa, principalmente, en el análisis de los ingresos, costos, gastos y resultados del período generado por cada negocio, los cuales son monitoreados de forma periódica.

20.2 Información financiera de segmentos de operación

Septiembre 2025 (No auditado)	**Energía Eléctrica**	**Vías**	**Telecomunicaciones y TIC**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	9.356.378.222	1.681.652.803	357.803.704	11.395.834.729
Costos de operación	(4.470.513.202)	(651.106.318)	(198.057.984)	(5.319.677.504)
Utilidad bruta	**4.885.865.020**	**1.030.546.485**	**159.745.720**	**6.076.157.225**
Gastos de administración	(888.160.330)	(58.275.510)	(106.714.377)	(1.053.150.217)
Efecto de la revisión tarifaria periódica	116.526.046	-	-	116.526.046
Interés neto en participadas	408.041.460	(7.468)	3.268.911	411.302.903
Otros (gastos) ingresos, netos	28.012.322	(19.486.355)	12.394.659	20.920.626
Utilidad operacional	**4.550.284.518**	**952.777.152**	**68.694.913**	**5.571.756.583**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

Septiembre 2025 (No auditado)	**Energía Eléctrica**	**Vías**	**Telecomunicaciones y TIC**	**Total segmentos de operación**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	469.010.588	61.860.615	9.274.934	540.146.137
Gastos financieros	(1.499.751.372)	(324.575.125)	(29.510.614)	(1.853.837.111)
Diferencia de cambio, neta	(233.743.140)	(188.458.980)	(366.997)	(422.569.117)
Utilidad antes de impuestos	**3.285.800.594**	**501.603.662**	**48.092.236**	**3.835.496.492**
Impuesto de renta	(714.372.231)	(137.712.593)	(16.123.420)	(868.208.244)
Utilidad neta	**2.571.428.363**	**363.891.069**	**31.968.816**	**2.967.288.248**
Utilidad del interés no controlador	(1.113.458.420)	(4.103.890)	(100.346)	(1.117.662.656)
Utilidad neta de la controladora	**1.457.969.943**	**359.787.179**	**31.868.470**	**1.849.625.592**

Septiembre 2024 (No auditado)	**Energía Eléctrica**	**Vías**	**Telecomunicaciones y TIC**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	8.520.701.907	1.757.231.326	338.611.623	10.616.544.856
Costos de operación	(3.690.961.983)	(792.558.101)	(192.961.357)	(4.676.481.441)
Utilidad bruta	**4.829.739.924**	**964.673.225**	**145.650.266**	**5.940.063.415**
Gastos de administración	(693.611.927)	(51.824.175)	(91.567.077)	(837.003.179)
Otros ingresos operacionales	18.911.326	-	-	18.911.326
Efecto de la revisión tarifaria periódica	874.508.428	-	-	874.508.428
Interés neto en participadas	354.719.089	(9.364)	(27.388.135)	327.321.590
Otros (gastos) ingresos, netos	214.412.531	18.220.727	11.405.518	244.038.776
Utilidad operacional	**5.598.679.371**	**931.060.413**	**38.100.572**	**6.567.840.356**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	379.208.620	112.680.744	8.411.246	500.300.610
Gastos financieros	(1.278.086.447)	(335.748.889)	(33.659.670)	(1.647.495.006)
Diferencia de cambio, neta	(187.411.107)	(199.653.317)	457.659	(386.606.765)
Utilidad antes de impuestos	**4.512.390.437**	**508.338.951**	**13.309.807**	**5.034.039.195**
Impuesto de renta	(1.099.739.575)	(105.325.256)	(5.692.885)	(1.210.757.716)
Utilidad neta	**3.412.650.862**	**403.013.695**	**7.616.922**	**3.823.281.479**
Utilidad del interés no controlador	(1.587.545.630)	(2.438.942)	(126.904)	(1.590.111.476)
Utilidad neta de la controladora	**1.825.105.232**	**400.574.753**	**7.490.018**	**2.233.170.003**

20.3 Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		**Pasivos por negocios**	
	Septiembre 2025 (No auditado)	**Diciembre 2024**	**Septiembre 2025** (No auditado)	**Diciembre 2024**
Energía Eléctrica	64.382.429.472	63.468.728.226	40.147.024.744	39.566.386.716
Vías	12.009.609.339	12.644.513.342	7.802.212.821	8.503.427.971
Telecomunicaciones y TIC	1.095.082.220	882.105.589	539.380.760	657.526.330
Servicios transversales	50.000	-	-	-
Total activos y pasivos por negocios	**77.487.171.031**	**76.995.347.157**	**48.488.618.325**	**48.727.341.017**

20.4 Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios de operación		**Activos no corrientes**	
	Septiembre 2025 (No auditado)	**Septiembre 2024** (No auditado)	**Septiembre 2025** (No auditado)	**Diciembre 2024**
Colombia	3.054.612.302	2.856.457.541	11.741.327.295	11.675.645.548
Chile	1.673.935.157	1.814.554.427	4.650.795.168	5.310.423.846

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	Ingresos ordinarios de operación		Activos no corrientes	
	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Brasil	4.689.934.073	4.159.878.827	4.721.317.572	4.620.787.406
Perú	1.787.144.727	1.705.431.412	8.880.597.498	10.141.189.800
Otros países	190.208.470	80.222.649	344.934.074	69.410.517
Total	**11.395.834.729**	**10.616.544.856**	**30.338.971.607**	**31.817.457.117**

La información financiera por área geográfica se prepara utilizando como base, para atribuir los ingresos ordinarios, la ubicación de la subsidiaria. Los activos no corrientes incluyen: impuestos no corrientes, inventarios, propiedades, planta y equipo, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos y otros activos no financieros.

21. GESTIÓN DE RIESGOS

A septiembre de 2025, no ha habido cambios significativos en cuanto a la información revelada en los estados financieros consolidados anuales de 2024, en relación con el riesgo de mercado, riesgo de liquidez y riesgo de crédito de excedentes de liquidez. Sin embargo, dadas las provisiones por pérdidas crediticias esperadas reconocidas en resultados al tercer trimestre de 2025, a continuación se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

21.1 Riesgo de crédito – contraparte

Para ISA y sus empresas, este riesgo se refiere a la morosidad, dudoso recaudo o no recuperación de la cartera por los servicios prestados por las compañías y sus cuentas por cobrar al Estado de São Paulo. En este sentido, los negocios y concesiones en los cuales se participa en mayor medida son altamente regulados y mantienen, en algunos casos, medidas contractuales que mitigan este riesgo.

21.1.1 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 y sus empresas incluyen 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

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

misma norma sobre el costo-beneficio de obtener la información, y por tanto se procede con la aplicación de modelos simplificados. De otra parte, cada compañía del grupo, de acuerdo con sus características particulares y a la información disponible, realiza periódicamente el análisis y cálculo y afecta sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

21.1.2 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 y sus empresas utilizando una matriz de estimación:

	Septiembre 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo expuesto de las cuentas por cobrar		
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo	2.363.899.312	2.193.632.690
Deudores (clientes y concesiones)	1.257.441.244	1.123.593.513
Deudores varios	539.849.090	452.817.208
Total saldo expuesto de las cuentas por cobrar	**4.161.189.646**	**3.770.043.411**
Tasa consolidada de pérdidas crediticias esperadas[(1)]	22,59 %	18,22 %
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**939.883.892**	**686.725.877**

(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.

El detalle y particularidades de los rubros que componen el saldo expuesto de las cuentas por cobrar se reflejan en la Nota 7, Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto.

21.1.3 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:

Septiembre 2025 (No auditado)						
Contraparte	**País**	**Saldo bruto**	**Concentración en la cartera (%)**	**Provisión acumulada**	**Provisión del periodo reconocida en resultados, neto**	**Tasa de pérdida crediticia esperada (%)**
AIR-E S. A. S. E. S. P.[(1)]	Colombia	415.555.642	9,99 %	412.000.333	232.880.805	99,14 %
Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P[(2)]	Colombia	20.135.256	0,48 %	4.863.496	4.650.031	24,15 %
Estado de São Paulo de Brasil[(3)]	Brasil	2.363.899.312	56,81 %	378.682.667	-	16,02 %
Otras contrapartes[(4)]	Otros	3.725.498.748	32,72 %	144.337.396	36.093.974	10,60 %
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**4.161.189.646**	**100 %**	**939.883.892**	**273.625.525**	**22,59 %**

(1) A septiembre de 2025, se incrementó la provisión al 99,14 % de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P., reconocido, principalmente, en Intercolombia, por $195.510.315; ISA Transelca, por $22.946.959; e ISA, por $14.423.530. Es de resaltar que, si bien AIR-E ha realizado un abono por acuerdo de pago a los saldos adeudados durante el tercer trimestre, por $20.227.532, la cartera corriente se sigue causando a medida que se presta el servicio de transmisión, por lo que la provisión misma sigue aumentando sobre la cartera corriente.

(2) A septiembre de 2025, respecto al trimestre anterior, se disminuyó la provisión al 24,15 % (junio 2025: 25,28 %) de la cartera de Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P. (AFINIA), reconociendo una recuperación en Intercolombia, por $4.130.242; ISA Transelca, por $443.055; e ISA, por $267.993. Los pagos corrientes recibidos por AFINIA son la razón de la recuperación de cartera, bajo la metodología descrita en la política de gestión de riesgos.

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

(3) La información complementaria de la cuenta por cobrar al Estado de São Paulo de Brasil se detalla en la *Nota 7, concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto* subíndice *(2).*

(4) Incluye todas las demás contrapartes que en singular y durante el periodo no tienen tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas, y por lo tanto, no hay un alto riesgo de recuperabilidad de sus importes adeudados.

21.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

La principal contraparte que ha generado las variaciones más relevantes en la provisión consolidada de ISA y sus empresas, al tercer trimestre de 2025, corresponde a AIR-E S. A. S. E. S. P. en los términos descritos a continuación:

Para AIR-E S. A. S. E. S. P. en su situación de empresa intervenida con fines de liquidación, se ha incrementado su 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 No. 20241000001314 expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios de Colombia en el mes de diciembre de 2024, se determina que, para entidades en calidad de intervención, no es posible activar la limitación de suministro y de la misma manera dichas empresas están habilitadas para no constituir garantías para respaldar sus obligaciones en el mercado. ISA y sus empresas han implementado y seguirán implementando acciones jurídicas con el fin de lograr la recuperación de la cartera adeudada a la fecha, tanto la asociada antes de la intervención como después de ella.

En vista de la situación actual de los agentes comercializadores de energía, y basados en las métricas establecidas para la gestión de riesgo de crédito de ISA y sus empresas, de manera prudencial se ha afectado la pérdida esperada de dicha contraparte según el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

22. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

La siguiente tabla presenta el detalle del valor razonable y el valor en libros de los activos y pasivos financieros a septiembre de 2025 y diciembre de 2024. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Septiembre 2025 (No auditado)			**Diciembre 2024**		
	Costo amortizado	**Valor razonable**	**Total**	**Costo amortizado**	**Valor razonable**	**Total**
Activos financieros						
Efectivo	-	1.935.838.129	1.935.838.129	-	2.061.897.141	2.061.897.141
Inversiones de renta fija	2.416.982.374	-	2.416.982.374	3.659.843.817	-	3.659.843.817
Inversiones de renta variable	-	245.078.424	245.078.424	-	202.745.895	202.745.895
Cuentas por cobrar	3.086.197.370	2.662.861.727	5.749.059.097	3.336.735.336	2.422.311.356	5.759.046.692
Otros activos financieros	54.349.478	1.251.001.232	1.305.350.710	400.993.888	346.884.340	747.878.228
Total corriente	**5.557.529.222**	**6.094.779.512**	**11.652.308.734**	**7.397.573.041**	**5.033.838.732**	**12.431.411.773**
Efectivo restringido	-	43.685.451	43.685.451	-	39.413.968	39.413.968
Otros activos financieros	-	61.037.572	61.037.572	-	79.088.351	79.088.351
Cuentas por cobrar	11.609.585.628	22.508.047.265	34.117.632.893	11.805.617.039	19.530.878.892	31.336.495.931
Total no corriente	**11.609.585.628**	**22.612.770.288**	**34.222.355.916**	**11.805.617.039**	**19.649.381.211**	**31.454.998.250**
Total activos financieros	**17.167.114.850**	**28.707.549.800**	**45.874.664.650**	**19.203.190.080**	**24.683.219.943**	**43.886.410.023**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	1.609.886.347	35.040.334	1.644.926.681	2.456.153.549	35.519.637	2.491.673.186
Otros pasivos financieros	138.916.587	-	138.916.587	141.311.985	-	141.311.985
Cuentas por pagar	1.839.389.045	-	1.839.389.045	1.928.440.468	-	1.928.440.468
Total corriente	**3.588.191.979**	**35.040.334**	**3.623.232.313**	**4.525.906.002**	**35.519.637**	**4.561.425.639**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

	Septiembre 2025 (No auditado)			Diciembre 2024		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Bonos, obligaciones financieras y derivados	32.420.971.397	16.820.521	32.437.791.918	31.813.938.812	-	31.813.938.812
Otros pasivos financieros	706.796.357	-	706.796.357	834.574.661	-	834.574.661
Cuentas por pagar	179.050.458	-	179.050.458	147.568.637	-	147.568.637
Total no corriente	**33.306.818.212**	**16.820.521**	**33.323.638.733**	**32.796.082.110**	**-**	**32.796.082.110**
Total pasivos financieros	**36.895.010.191**	**51.860.855**	**36.946.871.046**	**37.321.988.112**	**35.519.637**	**37.357.507.749**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable a septiembre de 2025 y diciembre de 2024, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Septiembre 2025 (No auditado)			Diciembre 2024		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	1.935.838.129	1.935.838.129	-	2.061.897.141	2.061.897.141	-
Inversiones de renta variable	245.078.424	245.078.424	-	202.745.895	202.745.895	-
Cuentas por cobrar	25.170.908.992	-	25.170.908.992	21.953.190.248	-	21.953.190.248
Otros activos financieros	1.312.038.804	1.251.001.232	61.037.572	425.972.691	346.884.340	79.088.351
Efectivo restringido	43.685.451	43.685.451	-	39.413.968	39.413.968	-
Activos financieros a valor razonable	**28.707.549.800**	**3.475.603.236**	**25.231.946.564**	**24.683.219.943**	**2.650.941.344**	**22.032.278.599**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	51.860.855	-	51.860.855	35.519.637	-	35.519.637
Pasivos financieros a valor razonable	**51.860.855**	**-**	**51.860.855**	**35.519.637**	**-**	**35.519.637**
Activos netos a valor razonable	**28.655.688.945**	**3.475.603.236**	**25.180.085.709**	**24.647.700.306**	**2.650.941.344**	**21.996.758.962**
Corriente	6.059.739.178	3.431.917.785	2.627.821.393	4.998.319.095	2.611.527.376	2.386.791.719
No corriente	22.595.949.767	43.685.451	22.552.264.316	19.649.381.211	39.413.968	19.609.967.243

A septiembre de 2025 y diciembre de 2024, no se han presentado cambios en jerarquías ni en técnicas utilizadas para la determinación del valor razonable de activos y pasivos.

23. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

Durante el periodo en que se informa, no se presentaron novedades relevantes en los activos y pasivos contingentes en relación con lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

Sin embargo, a raíz de los hechos del apagón masivo en Chile el 25 de febrero de 2025, al cual vincularon a la filial ISA Interchile, la empresa está colaborando con las autoridades chilenas y se están llevando a cabo investigaciones para determinar las causas exactas del incidente. A la fecha, no hay información oficial sobre sanciones ni un valor estimado confiable sobre algún acto en firme; por lo tanto, este evento no requiere un ajuste en los estados financieros intermedios condensados consolidados.

Así mismo, continúa en curso el proceso contingente (a favor) por parte de XM Compañía de Expertos en Mercados S. A. E. S. P. instaurado en 2024 contra Consorcio Siemens Endimensions por valor estimado de USD 36.137.255 ($140.981.912); el proceso tiene origen en presuntos incumplimientos

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

de obligaciones contractuales relacionadas con el desarrollo de un software–intangible para XM, incluyendo reclamaciones por indemnización de perjuicios y aplicación de cláusula penal. A la fecha de corte de los estados financieros intermedios condensados consolidados, no se ha reconocido ningún ajuste contable relacionado con este proceso; no obstante, se revela esta contingencia debido a su relevancia para XM.

24. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 1 hasta el 31 de octubre de 2025, fecha en la que los estados financieros consolidados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período no ocurrieron hechos posteriores significativos que deban revelarse.

Vicepresidencia Finanzas Corporativas | ISA Corporativo
Dirección Corporativa DCPT © 11 de noviembre de 2025
Mateo Steven Saldarriaga Guaranga (mssaldarriaga@isa.com.co)

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

ANEEL	Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Brasil)
ASIC	Administración del Sistema de Intercambios Comerciales
BCI	Banco de Crédito e Inversiones
BCIE	Banco Centroamericano de Integración Económica
BID	Banco Interamericano de Desarrollo
BRL	Real brasileño
BNDES	Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica
CAF	Banco de Desarrollo de América Latina o Corporación Andina de Fomento
CAN	Comunidad Andina de Naciones
CESP	Compañía Energética de São Paulo (Brasil)
CGN	Contaduría General de la Nación
CHC	Compañías *Holding* Colombianas
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP	Peso chileno
CMF	Comisión para el Mercado Financiero
CND	Centro Nacional de Despacho
CONFIS	Consejo Superior de Política Fiscal
COP	Peso colombiano
CREE	Contribución Empresarial para la Equidad o Impuesto sobre la Renta para la Equidad
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DECEVAL	Depósito Centralizado de Valores de Colombia
DL600	Decreto Ley 600
ECE	Empresas Controladas del Exterior
EPM	Empresas Públicas de Medellín E. S. P.
EPR	Empresa Propietaria de la Red
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para Energización de Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas
FOES	Fondo de Energía Social
FUNCESP	Fundación CESP
GMF	Gravamen a los Movimientos Financieros
IASB	*International Accounting Standards Board*
ICO	Instituto de Crédito Oficial (Chile)
IDPC	Impuesto de Primera Categoría
IGV	Impuesto General a las Ventas
IMG	Ingreso Mínimo Garantizado
IRPJ	Impuesto de Renta de las Personas Jurídicas
IT	Impuesto a las Transacciones
IUE	Impuesto a las Utilidades de Empresas (Bolivia)
MBRL	Millones de reales brasileños
MCLP	Millones de pesos chilenos
MCOP	Millones de pesos colombianos

Docusign Envelope ID: 63A7A635-2A90-4BE0-8075-75311A0DE430

MDI	Mecanismo de Distribución de Ingresos
MOP	Ministerio de Obras Públicas (Chile)
MPEN	Millones de soles
MUSD	Millones de dólares
NCIF	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
OECD	Organización para la Cooperación y Desarrollo Económico
OSINERGMIN	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (Perú)
PDI	Pérdida Dado Incumplimiento
PIB	Producto Interno Bruto
PIS	*Programa de Integração Social*
PLCR	*Project Life Cover Ratio*, en español, Ratio de Cobertura Vida del Proyecto
PROINVERSIÓN	Promoción de la Inversión Privada del Perú
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
PSAP	Plan de Aposentaduría y Pensión
RAP	Receita Anual Permitida
RBSE	Red Básica del Sistema Existente
RCSD o DSCR	Índice de Cobertura de Servicio de Deuda
REP	Red de Energía del Perú
RGR	Reserva Global de Reversión
SIEPAC	Sistema de Transmisión Eléctrica para América Central
SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN	Sistema de Transmisión Nacional
SUNAT	Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (Perú)
UGE	Unidades Generadoras de Efectivo
UNE	Une Telecomunicaciones S. A. E. S. P.
UPME	Unidad de Planeación Minero-Energética
USD	Dólar de Estados Unidos de América
UVR	Unidad de Valor Real
VQ	*Voltage Quality*