Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS (no auditados)

31 de marzo de 2026

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

isa

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y NOTAS REVELATORIAS
Al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

CONTENIDO

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 1

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 3

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 5

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 6

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIO CONDENSADO 8

1. INFORMACIÓN GENERAL 8

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 9

2.1 Declaración de cumplimiento 9
2.2 Bases de preparación 9
2.3 Principios de consolidación 10

3. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES MATERIALES 10

4. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 10

4.1 Cambios en estimados, políticas contables y errores 10
4.1.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1 de enero de 2026 11
4.1.2 NIIF emitidas por el IASB y adoptadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2028 o de manera voluntaria y anticipada 11
4.1.3 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia 11
4.1.4 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia 12
4.2 Cambios en presentación 13

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 14

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 14

5.1 Efectivo y equivalentes de efectivo restringido 14
5.2 Efectivo y equivalentes de efectivo de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión 15

6. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 15

6.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 - RBSE 16
6.2 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios 17
6.3 Provisión para pérdidas crediticias esperadas 17

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 18

8. ACTIVOS NO FINANCIEROS 18

9. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS 19

9.1 Restricciones significativas 20
9.2 Pérdida de control de subsidiarias 20

10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS 21

10.1 Restricciones significativas 22

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, NETO 22

12. INTANGIBLES 23

13. PASIVOS FINANCIEROS 24

13.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS 25

14. CUENTAS POR PAGAR 25

15. IMPUESTOS 26

15.1 ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS 26
15.2 IMPUESTOS SOBRE LAS GANANCIAS 26
15.3 ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS 27
15.4 PÉRDIDAS FISCALES Y EXCESOS DE RENTA PRESUNTIVA SOBRE LA RENTA ORDINARIA 28
15.5 CONTINGENCIAS ASOCIADAS AL IMPUESTO SOBRE LA RENTA 28
15.5.1 Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos 28
15.5.2 Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23 28
15.6 PRINCIPALES DISPOSICIONES FISCALES VIGENTES APLICABLES POR JURISDICCIÓN 29

16. PATRIMONIO 30

16.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 30
16.2 DIVIDENDOS 31
16.3 RESERVAS 31

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 32

18. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 32

19. RESULTADO FINANCIERO, NETO 33

20. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 33

20.1 REMUNERACIÓN AL PERSONAL CLAVE 34
20.2 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ECOPETROL 35

21. SEGMENTOS DE OPERACIÓN 35

21.1 SEGMENTOS DE OPERACIÓN QUE GENERAN INGRESOS ORDINARIOS 35
21.2 INFORMACIÓN FINANCIERA DE SEGMENTOS DE OPERACIÓN 36
21.3 ACTIVOS Y PASIVOS POR NEGOCIOS 37
21.4 INFORMACIÓN FINANCIERA POR ÁREA GEOGRÁFICA 37

22. GESTIÓN DE RIESGOS 37

23. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 39

24. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES 41

25. GARANTÍAS 41

26. COMPROMISOS 41

27. EVENTOS SUBSECUENTES 41

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES 45

INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL 46

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	3.628.266.751	4.466.147.938
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	6	6.240.623.658	5.855.662.163
Otros activos financieros	7	481.977.748	564.738.441
Impuestos corrientes	15.1	480.943.370	448.909.539
Inventarios, neto		165.214.892	166.004.971
Activos no financieros	8	286.669.524	218.880.709
Total activo corriente		**11.283.695.943**	**11.720.343.761**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	5.1	38.327.730	39.259.682
Impuestos no corrientes	15.1	54.895.259	57.806.510
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	10	4.527.110.486	4.230.741.019
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar neto	6	35.156.120.785	34.198.934.197
Otros activos financieros	7	48.132.539	46.147.289
Inventarios, neto		143.054.049	135.753.689
Propiedad, planta y equipo, neto	11	15.558.302.579	15.580.643.767
Intangibles, neto	12	9.646.947.554	9.847.153.169
Activos no financieros	8	149.328.911	149.650.930
Impuesto diferido	15.3	127.493.867	123.827.039
Total activo no corriente		**65.449.713.759**	**64.409.917.291**
Total activo		**76.733.409.702**	**76.130.261.052**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	13	2.913.690.276	1.753.653.649
Otros pasivos financieros		139.850.831	180.082.337
Cuentas por pagar	14	2.711.295.026	1.668.084.167
Beneficios a los empleados		163.008.312	209.081.875
Impuestos corrientes	15.1	449.311.434	412.841.719
Provisiones		176.361.803	189.934.867
Pasivos no financieros		170.391.414	177.785.765
Total pasivo corriente		**6.723.909.096**	**4.591.464.379**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	13	30.831.249.168	32.037.263.840
Otros pasivos financieros		662.281.092	708.891.432
Cuentas por pagar	14	153.425.335	155.254.572
Beneficios a los empleados		394.717.709	390.405.793

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	NOTA	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Impuestos no corrientes	15.1	2.178.127.764	2.040.711.326
Provisiones		424.005.348	419.192.568
Pasivos no financieros		429.683.163	452.374.881
Impuesto diferido	15.3	7.057.057.349	7.027.704.015
Total pasivo no corriente		**42.130.546.928**	**43.231.798.427**
Total pasivo		**48.854.456.024**	**47.823.262.806**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	16	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	16.3	11.746.008.084	10.581.141.613
Resultados acumulados		3.243.311.378	3.237.241.285
Resultados del período		558.452.032	2.420.317.832
Otro resultado integral		89.496.643	145.454.873
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.102.312.363**	**17.849.199.829**
Participaciones no controladoras		10.776.641.315	10.457.798.417
Total patrimonio de los accionistas		**27.878.953.678**	**28.306.998.246**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**76.733.409.702**	**76.130.261.052**

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

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

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

Signed by:
7702438A5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.05.15 14:06:06 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

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	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Ingresos de contratos con clientes			
Servicios de transmisión de energía eléctrica		1.996.442.763	2.155.179.388
Servicios de construcción		1.088.490.490	993.416.906
Concesiones viales		405.285.835	517.315.253
Cargos por conexión		189.135.606	184.796.149
Tecnologías de información y telecomunicaciones		147.769.287	123.192.920
Otros ingresos		32.923.417	37.796.790
Total ingresos de contratos con clientes	**17**	**3.860.047.398**	**4.011.697.406**
Costos de operación	18	(1.787.781.867)	(1.751.501.026)
Utilidad bruta		**2.072.265.531**	**2.260.196.380**
Gastos de administración	18	(344.546.320)	(331.394.612)
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto	10	128.034.899	156.343.030
Otros ingresos, neto		4.925.118	10.323.511
Utilidad neta por actividades de operación		**1.860.679.228**	**2.095.468.309**
Resultado financiero			
Ingresos financieros	19	147.223.813	159.905.115
Gastos financieros	19	(695.194.494)	(566.927.704)
Diferencia en cambio, neta	19	(171.555.646)	(185.130.707)
Utilidad antes de impuestos		**1.141.152.901**	**1.503.315.013**
Impuesto de renta corriente y diferido	15.2	(189.212.443)	(359.558.562)
Utilidad neta del período		**951.940.458**	**1.143.756.451**
Interés no controlador		(393.488.426)	(449.158.199)
Utilidad neta del período atribuible a los propietarios de la controladora		**558.452.032**	**694.598.252**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO			
(Pérdidas) Ganancias actuariales por planes de beneficios definidos		(10.350.780)	18.021.018
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(10.350.780)**	**18.021.018**
Ganancias por coberturas		14.201.084	64.579.094
(Pérdidas) Ganancias por diferencias de cambio de conversión		(302.125.488)	75.402.952
Ganancias (pérdidas) por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	10	167.671.426	(248.773.505)
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(120.252.978)**	**(108.791.459)**
Otro resultado integral del período		**(130.603.758)**	**(90.770.441)**

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	NOTA	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Otro resultado integral del período atribuible a			
Los propietarios de la controladora		(55.958.230)	(28.879.773)
Participación no controladora		(74.645.528)	(61.890.668)
Resultado integral total del período atribuible a			
Los propietarios de la controladora		502.493.802	665.718.479
Participación no controladora		318.842.898	387.267.531
Resultado integral total del período		**821.336.700**	**1.052.986.010**
Utilidad básica y diluida por acción			
Utilidad atribuible a la participación controladora	16.1	504,16	627,08

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

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

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

Signed by:
7702438A5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.05.15 14:06:31 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

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	Otras reservas para impuestos	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre 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**	**5.657.559.117**	**145.454.873**	**10.457.798.417**	**28.306.998.246**
Constitución de reservas (Nota 16.3)	-	-	-	-	(42.012.254)	1.206.878.725	-	1.164.866.471	(1.206.878.725)	-	-	(42.012.254)
Dividendos ordinarios $1.090 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 16.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.207.368.904)	-	-	(1.207.368.904)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(59.808.534)	(74.645.528)	(134.454.062)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.850.304		3.850.304
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	558.452.032	-	393.488.426	951.940.458
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(110)	-		(110)
Saldo al 31 de marzo de 2026	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**(42.012.254)**	**10.833.325.431**	**37.434.453**	**11.746.008.084**	**3.801.763.410**	**89.496.643**	**10.776.641.315**	**27.878.953.678**
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 reservas	-	-	-	-	-	1.546.294.885	-	1.546.294.885	(1.546.294.885)	-	-	-
Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea de Accionistas	-	-	-	-	-	(146.213.951)	-	(146.213.951)	146.213.951	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.265 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 16.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.401.212.536)	-	-	(1.401.212.536)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(111.479.885)	(61.890.668)	(173.370.553)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.600.112	-	82.600.112
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	694.598.252	-	449.158.199	1.143.756.451
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	17.631	-	-	17.631
Saldo al 31 de marzo 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**	**3.931.839.537**	**1.132.810.008**	**10.808.961.861**	**27.919.797.245**

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

DocuSigned by:
1B38F81ED4604FC...

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

Signed by:
7702438A5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.05.15 14:06:57 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del período atribuible a los accionistas de ISA	16	558.452.032	694.598.252
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		393.488.426	449.158.199
Gasto por impuesto a las ganancias	15.1	189.212.443	359.558.562
Depreciaciones y amortizaciones	18	268.496.849	264.530.178
Pérdida por diferencia de cambio	19	171.555.646	185.130.707
Efecto financiero neto reconocido en resultados		661.926.900	539.835.195
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		2.965.410	3.623.260
Pérdida por deterioro de activos		78.417.141	85.938.001
Pérdida por valoración de derivados		3.549.704	980.957
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	(128.034.899)	(156.343.030)
Gasto provisiones y contingencias		8.756.891	8.283.172
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	6	(1.267.904.331)	(1.546.423.188)
Inventarios		(7.641.633)	10.463.061
Cuentas por pagar		(241.218.277)	(152.209.766)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		51.155.879	46.310.991
Pasivos por provisiones		(21.417.562)	(18.532.317)
Otros activos y pasivos		(169.390.065)	97.808.191
Beneficios a los empleados		(34.492.739)	(36.501.521)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(207.020.183)	(172.034.322)
Beneficios a los empleados		(24.035.682)	(16.390.836)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**286.821.950**	**647.783.746**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(229.001.019)	(160.784.680)
Adquisiciones de intangibles		(98.390.519)	(68.091.288)
Intereses recibidos		134.105.152	159.076.284
Dividendos recibidos		60.129.632	22.792.496
Realización de otros activos financieros		43.676.109	(1.362.573.688)
Venta de activos no financieros		13.055.238	10.645.019
Inversión en asociadas y negocios conjuntos	10	(663.142)	(558.593)
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(77.088.549)**	**(1.399.494.450)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos		2.710.335.141	1.022.300.612
Pagos de intereses		(625.227.226)	(498.943.005)
Dividendos pagados		(313.716.134)	(697.037.803)
Pagos de bonos		(5.094.662.151)	(54.721.510)
Préstamos obtenidos		2.442.624.324	94.392.769
Pagos de obligaciones financieras		(203.766.775)	(230.432.465)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(25.538.464)	(26.474.227)
Efectivo neto (usado) en las actividades de financiación		**(1.109.951.285)**	**(390.915.629)**
Efectivo y equivalentes de efectivo usados, sin efecto cambiario		**(900.217.884)**	**(1.142.626.333)**

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	NOTA	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		62.336.697	206.901.635
(Disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		**(837.881.187)**	**(935.724.698)**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**4.466.147.938**	**5.924.486.853**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	5	**3.628.266.751**	**4.988.762.155**

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

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

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

Signed by:
Gustavo Cardona
...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.05.15 14:07:16 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad neta por acción, expresados en pesos.

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.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

- La inversión en compañías nacionales o extranjeras que tengan por objeto la explotación de cualquier actividad económica lícita; la inversión en bienes inmuebles y muebles y la inversión en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.

- 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), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015 y sus modificaciones, 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 (NCIF) 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) y el Comité de Interpretaciones (CINIIF, por su sigla en inglés).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 29 de abril de 2026.

2.2. Bases de preparación

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados han sido preparados de conformidad con la NIC 34 - Información Financiera Intermedia y deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

2.3. Base de contabilidad de causación

ISA y sus empresas preparan 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.

2.4. 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 dentro del perímetro de consolidación.

3. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES MATERIALES

La preparación de los estados financieros consolidados requiere que la administración utilice 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 período en el cual se revisan.

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 2025.

4. 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 2025 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros consolidados intermedios condensados.

De conformidad con la NIC 34 – Información financiera intermedia, los estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas para los estados financieros anuales, y su preparación se basa en el criterio de materialidad aplicable a períodos intermedios.

4.1. Cambios en estimados, políticas contables y errores

Durante el periodo intermedio, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las aplicadas en los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2025. Asimismo, no se presentaron cambios en estimaciones contables ni correcciones de errores, de conformidad con la NIC 8.

A continuación se presenta la evaluación de nuevas normas contables emitidas:

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

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

4.1.2. NIIF emitidas por el IASB y adoptadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2028 o de manera voluntaria y anticipada

Con el Decreto 1271 del 15 de octubre de 2024, por el cual se incorpora la Norma de Información Financiera NIIF 17 - Contratos de seguro. La NIIF 17 será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1.° de enero de 2027. Posteriormente, el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo (MINCIT) expidió el Decreto 0217 del 5 de marzo de 2026, mediante el cual aplazó la entrada en vigor de la NIIF 17, de modo que su aplicación obligatoria ya no iniciará el 1 de enero de 2027, sino el 1 de enero de 2028.

Las entidades que no son vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia podrán adoptar la NIIF 17 de manera voluntaria y anticipada para la preparación y presentación de los estados financieros separados y consolidados correspondientes al año 2024 o siguientes, lo cual se revelará en las notas a los estados financieros.

La NIIF 17 fue emitida por el IASB en mayo de 2017 y establece un modelo contable integral para los contratos de seguro, reemplazando a la NIIF 4. La norma define principios de medición, reconocimiento y revelación y se fundamenta en un modelo general, complementado por el enfoque de tarifa variable y el enfoque simplificado de asignación de primas para contratos de corto plazo.

A la fecha, la aplicación de NIIF 17 no genera impactos financieros materiales en los estados financieros consolidados de ISA y sus empresas, siendo relevante únicamente para la subsidiaria Linear Systems Re Ltd.

4.1.3. NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia

Las normas e interpretaciones que han sido publicadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), pero que a la fecha aún no han sido incorporadas por Decreto en Colombia se revelan a continuación. ISA 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.

Norma / Modificación	Breve descripción	Entrada en vigencia IASB
Modificaciones a la NIC 12 – Impuesto a las ganancias (Reforma fiscal internacional OCDE – Pilar II)	Ajustes a NIC 12 para impuestos derivados de la legislación basada en Pilar II (impuesto mínimo global del 15%). Otorga alivio temporal en el reconocimiento de impuestos diferidos por la reforma.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	Precisa cómo medir el pasivo por arrendamiento en sale & leaseback para evitar reconocer ganancias por el derecho de uso retenido. Requiere desarrollar política contable conforme a NIC 8.	1 de enero de 2024

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

4.1.4. NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia

En junio de 2023, el Consejo de Normas Internacionales de Sostenibilidad (ISSB, por sus siglas en inglés) emitió las primeras normas internacionales sobre sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y NIIF S2 – Información a revelar relacionada con el clima. El objetivo de estas normas es establecer los requisitos de revelación que las entidades deben proporcionar respecto a riesgos y oportunidades asociados a la sostenibilidad y al cambio climático, con el fin de ofrecer información útil a los usuarios primarios de los estados financieros para la toma de decisiones económicas. Estos estándares serán aplicables para reportes de períodos anuales que comiencen el 1.º de enero de 2024.

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

ISA y sus empresas hacen un monitoreo permanente de los cambios en la normativa contable local y en las disposiciones internacionales, con el propósito de evaluar los posibles impactos que la adopción futura de estas normas pueda generar en Colombia.

4.2. Cambios en presentación

Para efectos de presentación de estados financieros consolidados intermedios, ISA reclasificó los siguientes saldos en las cifras comparativas al 31 de marzo de 2025:

- Durante el 2026, la administración identificó que los ingresos por recuperación de: cartera, inventarios, y litigios y demandas, deben formar parte del rubro de "Gastos de administración" y no de "Otros ingresos (gastos), neto". Esta reclasificación no tuvo impacto en el resultado integral ni en el patrimonio del Grupo.

Rubro	Saldo reportado marzo 2025	Reclasificación	Saldo ajustado marzo 2025
Gastos de administración	(333.479.648)	2.085.036	(331.394.612)
Otros (gastos) ingresos, neto	12.408.547	(2.085.036)	10.323.511
Total	**(321.071.101)**	-	**(321.071.101)**

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Efectivo en caja y bancos[1]	1.929.246.263	1.693.261.212
Total efectivo	**1.929.246.263**	**1.693.261.212**
Inversiones de renta fija[2]	1.556.072.256	2.533.580.666
Inversiones de renta variable[3]	142.948.232	239.306.060
Total equivalentes de efectivo	**1.699.020.488**	**2.772.886.726**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**3.628.266.751**	**4.466.147.938**

(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 Brasil y en Vías Chile.

(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.

5.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	1.458.573.396	2.025.675.594
No corriente[2]	38.327.730	39.259.682
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.496.901.126**	**2.064.935.276**

(1) Comprende las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender las necesidades de corto plazo de las subsidiarias de ISA VÍAS en Chile y Colombia. En Chile, dichas restricciones corresponden principalmente a ISA Inversiones Chile por $286.649.688 (2025: $293.111.664), Ruta de la Araucanía por $249.018.136 (2025: $236.615.380), Interchile por $142.046.940 (2025: $257.107.140) y Ruta del Maipo por $129.929.266 (2025: $603.550.311). En Colombia, se concentran principalmente en Ruta Costera por $413.012.428 (2025: $451.486.712).

En ISA VÍAS 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 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 al servicio de la deuda, los mantenimientos y las ejecuciones de *capex*.

(2) El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos en ISA, por $12.632.906 (2025: $13.393.189), 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 $12.408.776 (2025: $11.692.545), relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

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

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	155.767.115	53.813.918
Total efectivo y equivalente de efectivo de uso exclusivo de concesiones	**155.767.115**	**53.813.918**

(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 Colombia, Ruta Costera por $141.530.066 (2025: $ 29.665.050) e Intervial por $2.075.297 (2025: $ 724.073) y en Panamá, Ruta del Este por $12.149.424 (2025: $23.424.796). En Colombia y Panamá estos recursos son depositados en cuentas de patrimonio autónomo con destinación específica; en Chile, estos recursos son delimitados por Intervial Chile S. A. como controlante de las rutas chilenas.

6. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo contractual[1]	26.317.585.656	24.767.500.203
Concesiones activo financiero	10.114.876.057	10.525.998.352
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo[2]	2.329.592.096	2.237.601.999
Clientes y concesiones	1.475.503.993	1.312.066.578
Cuentas por cobrar arrendamientos	728.012.710	667.792.947
Deudores varios	624.020.364	642.386.423
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas[Nota 20]	613.239.535	546.903.795
Préstamos a empleados[3]	108.424.211	103.651.618
Dividendos por cobrar	53.045.856	120.620.372
Cuenta por cobrar IVA MOP[4]	52.935.520	56.152.575
Total	**42.417.235.998**	**40.980.674.862**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas[5]	(1.020.491.555)	(926.078.502)
Total, neto[6]	**41.396.744.443**	**40.054.596.360**
Corriente	6.240.623.658	5.855.662.163
No corriente	35.156.120.785	34.198.934.197

(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).

(2) Las cuentas por cobrar corresponden a valores adeudados a ISA Energía Brasil S. A. por el Gobierno del Estado de São Paulo, derivados del pago de prestaciones laborales asociadas al plan de complementación de jubilación regulado por la Ley Estatal 4.819 de 1958, aplicable a empleados admitidos hasta mayo de 1974. Dicho plan prevé la cobertura de estas obligaciones mediante un Fondo de Asistencia Social del Estado.

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

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

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

Al 31 de marzo de 2026, el valor bruto de estas cuentas por cobrar asciende a $2.329.592.096 (diciembre de 2025: $2.237.601.999), la provisión por pérdidas esperadas es de $362.998.868 (diciembre de 2025: $352.502.991) y el valor neto en libros es de $1.966.593.228 (diciembre de 2025: $1.885.099.008).

(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. La disminución corresponde a los prepagos realizados por el MOP a las concesiones de ISA VÍAS en Chile: Maipo, Ríos, Araucanía y Loa.

(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 23, 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.

6.1. 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 S. A. (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 la 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—.

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

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**4.249.863.423**	**5.770.163.090**
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	145.442.650	677.065.446
Ajuste regulatório sobre la remuneración según *Resolução Homologatória* (REH) n.º 3.466/2025[1]	-	(652.304.525)
Pagos de los activos de la concesión (caja)	(354.499.573)	(1.388.919.765)

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Efecto por conversión	126.413.855	(156.140.823)
Saldo final	**4.167.220.355**	**4.249.863.423**

(1) 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 a todas las empresas de transmisión de energía que renovaron sus concesiones en el 2012.

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

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	131.989.205	22.470.536
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(321.708.362)	(1.260.444.687)
Movimiento neto del período	**(189.719.157)**	**(1.237.974.151)**

6.2. Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil

Entre enero y marzo de 2026, la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) no ha emitido resoluciones adicionales que modifiquen la metodología, el perfil de pagos ni los criterios de actualización del componente financiero (Ke) de la RBSE definidos en la Resolución Homologatoria n.º 3.466/2025. En consecuencia, la compañía continúa reconociendo dicho componente financiero con base en el perfil de pagos vigente, que contempla flujos hasta el año 2028, incluyendo la reducción en las últimas cuotas ya incorporada en el escenario base, sin que se hayan identificado eventos posteriores que requieran ajustes a las estimaciones ni a los criterios de reconocimiento aplicados.

Actualmente, la estrategia de crecimiento de la compañía permanece sin cambios, tanto en lo referente a las inversiones contratadas como a la política de distribución de dividendos.

6.3. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2025 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 consolidados anuales de 2025.

6.4. Provisión para pérdidas crediticias esperadas

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

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**(926.078.502)**	**(686.725.877)**
Gasto por pérdidas crediticias esperadas(1)	(81.411.102)	(357.540.033)

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Castigos de cartera[2]	23.277	10.976.210
Recuperación de pérdidas crediticias esperadas	2.980.708	32.289.159
Efecto por conversión	(9.936.121)	15.848.074
Otros cambios	(6.069.815)	59.073.965
Saldo final	**(1.020.491.555)**	**(926.078.502)**

El gasto corresponde principalmente al deterioro de cartera del 99 % de la cartera de Air-e S. A. S. E. S. P. por $77.810.446 (2025: $424.275.906) generados en Intercolombia, Transelca, ISA. El proceso de intervención de Air-e junto con el historial de incumplimiento y la situación financiera del deudor, constituyen los principales indicadores para determinar la existencia de un alto riesgo de recuperabilidad. La Administración ha adelantado acciones orientadas a la recuperación de los saldos adeudados; sin embargo, a la fecha de corte persiste una incertidumbre significativa respecto del monto que finalmente podría ser recuperado, lo cual fue considerado en la estimación del deterioro de esta cartera.

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

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

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos[1]	470.719.668	552.339.433
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	11.258.080	12.399.008
Bonos de carbono	3.645.771	3.711.108
Otros activos financieros con cambios en resultados	**485.623.519**	**568.449.549**
Instrumentos financieros derivados	-	79.392
Inversiones patrimoniales	44.486.768	42.356.789
Otros activos financieros con cambios en otro resultado integral	**44.486.768**	**42.436.181**
Total otros activos financieros	**530.110.287**	**610.885.730**
Corriente	481.977.748	564.738.441
No corriente	48.132.539	46.147.289

(1) Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA Energía Brasil S. A., sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y/o construcción, y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez. La disminución corresponde a menor valor del fondo XABAN por $106.675 en ISA Energía Brasil S. A. y subordinadas.

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 23, Valor razonable de activos y pasivos financieros.

8. ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los saldos comprenden los siguientes conceptos:

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Gastos pagados por anticipado[1]	267.090.002	197.780.541
Anticipo para compras de bienes y servicios[2]	45.518.374	36.159.954
Depósitos entregados[3]	33.828.643	32.515.405
Otros activos no financieros[4]	89.561.416	102.075.739
Total activos no financieros	**435.998.435**	**368.531.639**
Corriente	286.669.524	218.880.709
No corriente	149.328.911	149.650.930

(1) Gastos pagados por anticipado relacionados con seguros, honorarios, viáticos, entre otros.

(2) Anticipos otorgados a proveedores para la compra de insumos y equipos para ser utilizados en proyectos de ISA y sus empresas.

(3) Incluye, principalmente, depósitos legales relacionados con contingencias laborales, tributarias y regulatorias.

(4) Incluye la reserva para primas no devengadas de Linear Systems RE por sus actividades de reaseguro, que asciende a $45.084.167 (2025: $56.583.815.); los gastos pendientes de reembolso de ISA ENERGÍA en Brasil, por $30.202.543 (2025: $38.195.912) y los derechos adquiridos con los proyectos de obras por impuestos, por $5.171.244 (2025: $4.076.559).

9. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS

A continuación se detalla la participación efectiva, directa o indirecta, que Interconexión Eléctrica S.A. – ISA Corporativo tiene sus subsidiarias consolidadas al 31 de marzo de 2026:

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
COLOMBIA				
Concesión Costera-Cartagena-Barranquilla S.A.S.	Vías	Colombia	COP	100
Transelca S.A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100
Internexa S.A.	Telecom.	Colombia	COP	99,6
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.	Energía	Colombia	COP	99,77
Intervial Colombia S.A.S.	Vías	Colombia	COP	100
HUB Digital de Servicios ISA S.A.S	Servicios Trasv.	Colombia	COP	100
BRASIL				
ISA Energía Brasil S.A.	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 Riacho Grande S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Aguapeí S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Evrecy S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaquerê S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaúnas 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 Norte e Nordeste S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Biguaçu S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo De Investimento Xavantes Referenciado Di	Energía	Brasil	BRL	8,59
Interligação Elétrica Serra do Japi S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Tibagi S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Jaguar 8 S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
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
Fundo De Investimento Barra Bonita Renda	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo De Investimento Referenciado Di Bandeirantes	Energía	Brasil	BRL	9,07
Interligação Elétrica Pinheiros S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo De Investimento Assis	Energía	Brasil	BRL	35,82
CHILE				
Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100
Intervial Chile S.A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Chile Vías Spa	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
ISA Inversiones Costera Chile Spa	Vías	Chile	CLP	100
Ruta de los Ríos Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	75
Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100
Interchile S.A.	Energía	Chile	USD	100
ISA Inversiones Chile Spa	Energía	Chile	USD	100
Ruta del Bosque Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Tolten Ltda.	Vías	Chile	CLP	100
Interconexiones del Norte S.A.	Energía	Chile	USD	100
Interconexiones Viales Spa	Vías	Chile	CLP	100
Interconexiones Eléctricas Qoyllur Spa	Energía	Chile	USD	100
PERÚ				
Consorcio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	USD	60
Red de Energía del Perú	Energía	Perú	USD	60
ISA Perú S.A.	Energía	Perú	USD	99,98
Internexa Perú S.A.	Telecom.	Perú	USD	99,71
Proyectos de Infraestructura del Perú S.A.C.	Energía	Perú	USD	100
Otros países				
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	USD	100
Linear Systems Re Ltd.	Energía	Bermuda	USD	100
ISA Bolivia S.A.	Energía	Bolivia	USD	100

Al 31 de marzo de 2026 no se han presentado modificaciones relacionadas con la participación en las subsidiarias con impacto en los estados financieros consolidados.

9.1. Restricciones significativas

Al 31 de marzo de 2026 ISA no tiene restricciones significativas para acceder o utilizar los activos ni liquidar pasivos de ISA; tampoco las participaciones no controladoras tienen derechos protectores que puedan restringir la capacidad de ISA para acceder o utilizar los activos y liquidar los pasivos de las subsidiarias o restringir los dividendos y otras distribuciones de capital.

9.2. Pérdida de control de subsidiarias

Al 31 de marzo de 2026 no se presentaron transacciones o hechos económicos que implicaran la pérdida de control de subsidiarias

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 31 de marzo de 2026:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2025	Capitalizaciones	Método de participación	Otro resultado integral	Saldos a marzo 2026 (no auditado)
Inversiones con control compartido			**2026**	**2025**					
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1] [2]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	1.566.283.799	-	44.834.082	46.284.821	1.657.402.702
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	14,88 %	14,88 %	892.979.643	-	32.596.983	26.250.974	951.827.600
Interligação Elétrica Ivaí S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	417.691.383	-	18.311.104	12.448.009	448.450.496
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	264.662.035	-	9.874.224	7.886.389	282.422.648
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	412.136.885	-	11.720.734	12.278.617	436.136.236
Interligação Elétrica Aimorés S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	176.164.083	-	7.253.767	5.249.745	188.667.595
Conexion Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de energía	Chile	33,33 %	33,33 %	163.781.548	-	(71)	50.012.452	213.793.929
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.	Transporte de energía	Perú	50,00 %	50,00 %	25.146.956	-	(737.952)	6.346.520	30.755.524
P.A. Energía para la Paz[3]	Transporte de energía	Colombia	55,79 %	55,25 %	9.229.454	-	(44.711)	-	9.184.743
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de energía	Panamá	50,00 %	50,00 %	4.055.923	-	(1.082.870)	(86.342)	2.886.711
Derivex S. A.	Instrumentos financieros derivados	Colombia	39,99 %	39,99 %	226.195	663.142	(17.838)	(1.103)	870.396
Parques de Río S. A. S. "En liquidación"	Vías	Colombia	33,00 %	33,00 %	2.794	-	(18)	-	2.776
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P.	Transporte de energía	Colombia	1,17 %	1,17 %	3.216	-	(14)	-	3.202
Trasnexa S. A. E. M. A. "En liquidación"[4]	Transporte de telecomunicaciones	Ecuador	50,00 %	50,00 %	-	-	-	-	-
Total inversiones con control compartido					**3.932.363.914**	**663.142**	**122.707.420**	**166.670.082**	**4.222.404.558**
Inversiones en asociadas									
ATP Tower Holdings LLC	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70 %	24,70 %	298.377.105	-	5.327.479	1.001.344	304.705.928
Total inversiones en asociadas					**298.377.105**	**-**	**5.327.479**	**1.001.344**	**304.705.928**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.230.741.019**	**663.142**	**128.034.899**	**167.671.426**	**4.527.110.486**

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

(2) El 19 de marzo de 2026, ISA Energía Brasil suscribió un contrato con Axia Energía y Axia Nordeste para realizar un descruce de participaciones en IE Madeira y IE Garanhuns, mediante el cual adquirirá el 49 % de IE Madeira y enajenará el 51 % de IE Garanhuns. La operación incluirá un pago neto de R$ 1.174 millones, sujeto a ajustes de precio establecidos en el contrato, y está condicionada a aprobaciones regulatorias. Una vez finalizada, ISA consolidará el 100 % de IE Madeira, fortaleciendo su estrategia de crecimiento y optimización del portafolio.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

(3) 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).

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

Restricciones significativas

Al 31 de marzo de 2026 y diciembre de 2025, ISA no tiene restricciones significativas en inversiones en asociadas o negocios conjuntos relacionadas con la transferencia de fondos a ISA en forma de dividendos en efectivo, o reembolso de préstamos o anticipos realizados por ISA.

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, NETO

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Redes, líneas y cables	15.937.700.808	15.960.168.956
Plantas y ductos	8.057.818.889	8.084.075.484
Edificaciones	736.758.486	734.357.206
Maquinaria y equipo	652.573.383	640.510.305
Equipo de comunicación y computación	368.866.459	365.445.514
Terrenos	349.353.077	351.504.763
Equipo de transporte, tracción y elevación	148.639.183	148.650.055
Muebles, enseres y equipo de oficina	52.424.602	52.552.223
	26.304.134.887	**26.337.264.506**
Menos, depreciación acumulada	(12.839.371.152)	(12.772.531.892)
Total propiedad, planta y equipo en operación, neto	**13.464.763.735**	**13.564.732.614**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje(1)	2.103.797.090	2.026.169.399
Menos, deterioro de valor(2)	(10.258.246)	(10.258.246)
Total propiedad, planta y equipo, neto	**15.558.302.579**	**15.580.643.767**
Propiedades, planta y equipo	15.332.996.250	15.358.380.912
Activos por derecho de uso (3)	225.306.329	222.262.855

(1) Incluye, principalmente los siguientes proyectos de ISA por valor de $1.466.093.986:

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $653.802.703 (2025: $ 603.684.357): comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación 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: junio de 2027.
- El Plan de Optimización de Activos, por $242.652.071 (2025: $218.963.693): incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.
- Renovación SVC de la subestación Chinú, por $58.583.817 (2025: $55.871.249): comprende Renovación del SVC (Static Var Compensator) de la subestación Chinú por un nuevo STATCOM. Renovar el equipo actual SVC 500kV (+250MVAr / -150MVAr) por un nuevo STATCOM (o SVC PLUS) con capacidad de compensación de ±250MVAr. Fecha prevista de entrada en servicio: mayo de 2028.
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por $54.094.654 (2025: $43.661.773): comprende la Conexión [CY1.1][MC1.2]del parque solar Atlántico Photovoltaic a la subestación Sabanalarga a 500kV. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2026.

- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $39.436.979 (2025: $37.528.584): comprende diseño, suministro, desmontaje, adecuación y/o construcción de obras civiles, estructuras metálicas, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos en patio, protección, servicios auxiliares, control y medida necesario para la renovación de la subestación San Mateo 230kV. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2027.

(2) En diciembre de 2025 se generó deterioro por $10.258 por cancelación del proyecto Conexión Oleoducto de Colombia a la subestación Caucasia 110 kV (CAUC) de ISA.

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

Al 31 de marzo de 2026, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $37.092.668 (marzo 2025: $49.644.509). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,77 % (marzo 2025: 0,69 %) 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, pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones.

12. INTANGIBLES

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Concesiones(1)	12.455.778.101	12.662.521.214
Crédito mercantil(2)	1.510.449.997	1.484.814.997
Servidumbres(3)	733.546.679	742.723.301
Derechos	612.308.207	632.633.859
Software	420.002.389	413.161.186
Licencias	160.166.885	152.821.183
Intangibles en formación(4)	20.655.866	15.815.505
Marcas	58.515	58.515
	15.912.966.639	**16.104.549.760**
Menos amortización acumulada y deterioro de valor	(6.266.019.085)	(6.257.396.591)
Total intangibles	**9.646.947.554**	**9.847.153.169**

(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.

(2) Incluye los créditos mercantiles generados en las adquisiciones de negocios realizadas por ISA ENERGÍA en Brasil, por $822.807.852 (2025: $802.729.902); ISA Capital do Brasil, por $316.667.293 (2025: $307.511.062); ISA Perú, por $103.112.054 (2025: $105.559.798); ISA, por $243.197.285 para ambos períodos, e ISA Intervial Chile, por $24.665.515 (2025: $25.816.951). La amortización acumulada del crédito mercantil reconocida al 31 de marzo de 2026 asciende a $912.265.372 (2025: $887.262.235).

(3) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

(4) Los intangibles en formación corresponden a aquellos proyectos que actualmente tiene XM para la construcción de software y/o realización de mejoras relevantes a los intangibles existentes y aún no están disponibles para su uso. Estos, reclasificados al rubro correspondiente una vez se complete su desarrollo y estén disponibles para su utilización. Estos activos no se amortizan mientras se encuentren en etapa de desarrollo, de acuerdo con los lineamientos de la NIC 38.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

13. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de pasivos financieros al 31 de marzo de 2026 y diciembre 2025 comprende:

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación[1]	26.175.721.873	28.419.073.659
Obligaciones financieras[2]	7.543.432.585	5.336.821.808
Total pasivos financieros a costos amortizado	**33.719.154.458**	**33.755.895.467**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados[3]	25.784.986	35.022.022
Total pasivos financieros	**33.744.939.444**	**33.790.917.489**
Corriente	2.913.690.276	1.753.653.649
No corriente	30.831.249.168	32.037.263.840

(1) La variación frente a diciembre de 2025 se explica, principalmente, por operaciones de refinanciamiento y recompra realizadas durante el trimestre.:

- ISA Energía Brasil: en febrero ejecutó un *Exchange Offer*, realizó la 21ª emisión de *debentures*, por BRL 3.855 millones ($2.710.335.141), en tres series, con plazos de 4, 5 y 9 años y costos entre CDI + 0,55% y CDI + 0,84%. Los recursos obtenidos se utilizaron para la recompra anticipada de emisiones anteriores (9ª, 13ª y 15ª — series 1 y 2 — y 16ª), cuyos vencimientos estaban entre 2026 y 2034.

  Adicional a lo anterior, durante el trimestre se tuvo un incremento por corrección monetaria en el saldo de bonos indexados al IPCA por un total BRL 158 millones ($111.228.995).

- Ruta del Maipo: en marzo de 2026 realizó una operación de refinanciamiento de bonos locales por UF 15 millones ($2.361.660.080), mediante la cual se efectuó el prepago de los bonos en circulación con recursos provenientes de un crédito puente. Como resultado de esta operación, los bonos prepagados dejaron de reconocerse en el saldo de bonos al cierre del trimestre, generando una disminución en este rubro. La estrategia de reestructuración contempla la emisión de nuevos bonos en abril de 2026, con el objetivo de optimizar el perfil financiero y alinear los vencimientos con la vida útil de la concesión.

(2) La variación frente al 2025 se explica, principalmente, por las siguientes transacciones significativas:

- Ruta del Este: en enero efectuó el primer desembolso del préstamo sindicado por USD 30 millones ($110.098.800), para el avance del proyecto de rehabilitación de la carretera Panamericana Este.
- ISA REP: en enero realizo refinanciamiento de deuda, a mediano plazo (4 años), por USD 60,5 millones ($222.032.580), el objetivo era refinanciar deuda vigente de ISA REP por lo que se realizó el pago de: bono serie A del segundo programa de la 20ª emisión y crédito corto plazo con el BCP.
- Interconexiones del Norte: en marzo realizó el primer desembolso de un crédito sindicado por USD 27 millones ($99.088.920), con el objetivo de continuar la ejecución de las obras del proyecto.

(3) Se mantiene vigente un contrato de swap de tipo de cambio suscrito por Intervial en 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 de swap para intercambiar los flujos de efectivo correspondientes a la 2.ª serie de la emisión de obligaciones, indexadas al IPCA, por flujos referenciados al CDI. Esta operación tiene como finalidad ajustar la sensibilidad de los flujos financieros derivados de dicha emisión.

Adicional a las transacciones anteriores, los saldos de capital de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas al cierre de marzo de 2026 incluye el efecto neto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del COP frente al USD (2,4 %), al PEN (6,8 %) y al CLP (4,7 %).

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

En los períodos sobre los que se informa se ha cumplido con el pago del capital y los intereses de las obligaciones de ISA y sus empresas.

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	
	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente	547.525.694	1.258.479.888	2.366.164.582	495.173.760	2.913.690.276	1.753.653.649
Año 2	602.893.144	1.087.635.577	770.603.301	695.165.588	1.373.496.445	1.782.801.165
Año 3	405.729.437	1.235.768.530	940.976.572	899.618.234	1.346.706.009	2.135.386.764
Año 4	461.881.062	1.387.238.543	813.858.482	643.463.049	1.275.739.544	2.030.701.592
5 años en adelante	24.137.307.229	23.447.918.205	2.697.999.941	2.640.456.114	26.835.307.170	26.088.374.319
Total	**26.155.336.566**	**28.417.040.744**	**7.589.602.878**	**5.373.876.745**	**33.744.939.444**	**33.790.917.489**
Instrumento deuda	26.175.721.873	28.419.073.659	7.543.432.585	5.336.821.808	33.719.154.458	33.755.895.467
Instrumentos derivados	(20.385.307)	(2.032.915)	46.170.293	37.054.937	25.784.986	35.022.022

[1] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de emisión de *debentures* en ISA Energía Brasil S. A.

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

14. CUENTAS POR PAGAR

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Dividendos [1]	1.440.361.820	185.564.075
Proveedores [2]	677.353.000	890.472.007
Acreedores	498.070.253	498.869.403
Pasivo por arrendamientos	234.000.333	231.695.556
Retención sobre contratos	14.934.955	16.737.698
Total cuentas por pagar	**2.864.720.361**	**1.823.338.739**
Corriente	2.711.295.026	1.668.084.167
No corriente	153.425.335	155.254.572

[1] El saldo a marzo de 2026 corresponde principalmente a los dividendos por pagar en ISA por $1.207.369.182 (2025: $277) y a accionistas no controladores en ISA Energía Brasil por $119.947.306 (2025: $185.557.319) y en ISA Energía Perú por $113.021.873 (2025: $0).

[2] Las cuentas por pagar a proveedores se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones. Estos pasivos no devengan intereses y, por lo general, se cancelan de acuerdo con las políticas de pagos establecidas en cada compañía.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

15. IMPUESTOS

15.1. Activos y pasivos por impuestos

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	208.251.505	195.609.450
Saldo a favor de impuestos	213.351.478	192.211.109
Anticipos y otros tributos	59.340.387	61.088.980
Total	**480.943.370**	**448.909.539**
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	20.554.773	43.903.591
Saldo a favor de impuestos, anticipos y otros impuestos	34.340.486	13.902.919
Total	**54.895.259**	**57.806.510**
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	140.487.022	147.261.637
Impuesto de industria y comercio	9.345.727	20.404.600
Impuesto al valor agregado	68.584.841	71.030.349
Otros tributos[(1)]	230.893.844	174.145.133
Total	**449.311.434**	**412.841.719**
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	15.930.762	15.414.706
Otros tributos [(2)]	2.162.197.002	2.025.296.620
Total	**2.178.127.764**	**2.040.711.326**

(1) La variación corresponde al reconocimiento del impuesto al patrimonio de ISA y sus empresas en Colombia.

(2) Las principales variaciones se presentaron en ISA Energía Brasil por el reconocimiento de las contribuciones PIS & COFINS sobre el aumento del activo contractual.

15.2. Impuestos sobre las ganancias

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Gasto por impuesto corriente	199.616.765	231.298.327
(Ingreso) Gasto por impuesto diferido[(1)]	(10.404.322)	128.260.235
Total impuesto sobre las ganancias	**189.212.443**	**359.558.562**

(1) La disminución se originó principalmente por el reconocimiento del impuesto diferido asociado a la pérdida tributaria acumulada en Intervial Chile, sustentado en la expectativa razonable de generación de utilidades fiscales futuras que permitirán su recuperación y a mayor provisión de cartera de Air-e. Además, por los efectos derivados de la conversión a la moneda de presentación de las compañías del exterior, registrados principalmente en ISA Energía Brasil, CTM y Ruta del Maipo, los cuales generaron aumentos y disminuciones en el impuesto diferido.

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

La conciliación entre el gasto por impuesto a las ganancias y el impuesto determinado con base en la tarifa legal aplicable a ISA es la siguiente:

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1.141.152.901	1.503.315.013
Tarifa nominal de impuesto sobre la renta de la controladora	35 %	35 %
Impuesto sobre la renta a la tasa nominal	**399.403.515**	**526.160.255**
Ajustes para el cálculo de la tasa efectiva		
Deducciones, descuentos y beneficios fiscales	(106.979.657)	(86.379.553)
Método de participación patrimonial	(44.812.215)	(54.720.060)
Efecto de pérdidas fiscales	(36.378.660)	(11.283.084)
Efecto por aplicar lucro presumido o renta presuntiva	(51.046.875)	(42.211.270)
Gastos no deducibles	37.667.745	9.931.179
Cambio en tasas impositivas y otros efectos por impuestos	(11.685.158)	8.195.061
Dividendos no gravados y exentos	3.565.839	10.136.718
Ingresos no gravados fiscalmente	(522.091)	(270.684)
Gasto por impuesto sobre la renta a la tasa efectiva	**189.212.443**	**359.558.562**
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta	**16,6%**	**23,9%**

A 31 de marzo de 2026, la tasa efectiva de tributación sobre las utilidades consolidadas es de 16,6% (marzo 2025: 23,9%).

La menor provisión de impuesto a la renta es explicada principalmente por lo siguiente:

i. En ISA, como resultado de menores resultados operacionales, asociados principalmente a menores ingresos por el contrato de cuentas en participación y a un mayor gasto financiero, así como a un mayor ingreso por impuesto diferido derivado de la cartera de Air-e y a un menor impuesto generado en el exterior debido a menores dividendos recibidos.

ii. En Intervial Chile, por el reconocimiento de un activo por impuesto diferido sobre la pérdida tributaria acumulada, sustentado en la expectativa razonable de generación de utilidades fiscales futuras que permiten su recuperación.

iii. En Ruta del Maipo, por menores resultados originados en el reconocimiento de los gastos de refinanciamiento de los bonos, la diferencia en cambio y el efecto del costo amortizado.

iv. En ISA Energía Brasil, por el efecto de la variación del IPCA, el cual fue inferior en marzo de 2026 (0,70%) frente a marzo de 2025 (1,31%).

15.3. Activos y pasivos por impuestos diferidos

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo por impuesto diferido	127.493.867	123.827.039
Pasivo por impuesto diferido	(7.057.057.349)	(7.027.704.015)
Pasivo por impuesto diferido, neto[(1)]	**(6.929.563.482)**	**(6.903.876.976)**

(2) El incremento del impuesto diferido se originó principalmente en ISA Energía Brasil, como resultado de la actualización del activo contractual por la variación del IPCA. Este mayor efecto fue parcialmente compensado, por un lado, por el reconocimiento de un activo por impuesto diferido asociado a la pérdida tributaria acumulada en Intervial Chile, sustentado en la expectativa razonable de generación de utilidades fiscales futuras que permitirán su recuperación; y, por otro, por los efectos derivados de la conversión a la moneda de presentación de las compañías del exterior,

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

registrados principalmente en ISA Energía Brasil, CTM y Ruta del Maipo, los cuales generaron aumentos y disminuciones en el saldo del impuesto diferido.

15.4. Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria

De conformidad con lo establecido en la *NIC 12 Impuesto a las ganancias*, ISA y sus empresas evalúan de forma periódica la recuperabilidad de las pérdidas fiscales y de los excesos de renta presuntiva, considerando proyecciones de utilidades fiscales futuras, el historial de resultados fiscales y demás evidencia disponible, con base en el juicio de la administración. En aquellos casos en los que las entidades presentan una historia de pérdidas fiscales recurrentes, el reconocimiento del activo por impuesto diferido se limita a las partidas para las cuales existe evidencia suficiente y convincente de que será probable su recuperación mediante la generación de utilidades imponibles futuras. En consecuencia, las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva se clasifican entre aquellas respecto de las cuales se ha reconocido un activo por impuesto diferido y aquellas para las cuales no se ha reconocido dicho activo, dado que, a la fecha de los estados financieros, no es probable que se generen utilidades fiscales futuras suficientes que permitan su compensación. Estas estimaciones y expectativas de recuperabilidad son revisadas en cada período y, en la medida en que se presenten cambios en las circunstancias o en la evidencia disponible, el reconocimiento del impuesto diferido se ajustará prospectivamente.

Las pérdidas fiscales y exceso de renta presuntiva se clasifican en:

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Sobre las que se reconoce impuesto diferido	7.376.991.140	7.430.025.841
Sobre las que no se reconoce impuesto diferido[(1)]	638.364.494	807.434.156
Total pérdidas fiscales y excesos de presuntiva	**8.015.355.633**	**8.237.459.997**
Impuesto diferido reconocido	2.067.104.626	2.075.998.561
Impuesto diferido no reconocido[(1)]	175.012.018	220.333.139
Total impuesto diferido	**2.242.116.644**	**2.296.331.699**

(1) Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva, respecto de los cuales no se ha reconocido impuesto diferido, debido a la incertidumbre existente sobre su recuperabilidad.

15.5. Contingencias asociadas al impuesto sobre la renta

15.5.1. Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

Durante el período de reporte, la administración realizó una evaluación continua de las provisiones y de los pasivos contingentes asociados al impuesto a las ganancias, considerando la información disponible a la fecha y el estado de las controversias y procesos fiscales en curso. Como resultado de dicha evaluación, no se evidenciaron cambios significativos en dichas provisiones y pasivos contingentes en relación con lo revelado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

15.5.2. Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

Durante el período de reporte, la administración evaluó las posiciones fiscales de la Compañía de conformidad con lo establecido en la CINIIF 23 Incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias. Como resultado de dicha evaluación, no se identificaron posiciones fiscales inciertas

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

que requieran reconocimiento o revelación en los estados financieros. En consecuencia, no se presentan cambios con respecto a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

15.6. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A 31 de marzo de 2026, en las Compañías de Chile (Intervial, ISA inversiones Chile Vías, Ruta del Maipo y Ruta del Loa), se reconoció un activo por impuesto diferido sobre las pérdidas fiscales, ajustadas por la aplicación del factor de corrección monetaria del 0,2%, el cual representa una disminución de 1,1 puntos porcentuales frente al factor aplicado al 31 de marzo de 2025 (1,3%).

15.7. Impuesto al patrimonio

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

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

ISA y sus Subsidiarias en Colombia se encuentran sujetas al impuesto al patrimonio a la tarifa del 0.5%.

Al 31 de marzo de 2026, las cuentas por pagar incluyen el impuesto al patrimonio, reconocido conforme a la política contable del Grupo Ecopetrol aplicable a los impuestos corrientes. De acuerdo con dicha política, alineada con los Decretos 173 y 240 de 2026, con lo dispuesto en la NIC 12 – Impuesto a las ganancias, y con el concepto No. CGN-20261120009251 Id:3978 emitido por la Contaduría General de la Nación, el impuesto al patrimonio configura una obligación, que se reconoce como un pasivo y su impacto económico corresponde a un gasto del ejercicio anual 2026.

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

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo de ISA y sus empresas es de $61.247.016. De este monto, $15.246.076 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados consolidado, correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2026. El saldo restante, por $46.000.940, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados en cada uno de los trimestres del año 2026. En consecuencia, el impuesto al patrimonio será reconocido en su totalidad como gasto en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2026, sin que se esperen impactos permanentes en el patrimonio de ISA y sus empresas.

16. 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.

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
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 $1.428.128 a 2026 y 2025.

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

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

16.1. Ganancias por acción

La utilidad por acción se calcula con base en el promedio 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.

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Utilidad del período atribuible a propietarios de la controladora	558.452.032	694.598.252
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)	504,16	627,08

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

16.2. Dividendos

Los dividendos decretados en 2026 y 2025 por ISA se detallan a continuación:

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Utilidad neta del ejercicio anterior	694.598.252	2.457.768
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.090	1.265
Dividendos decretados	1.207.368.904	1.401.212.536
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: el 20 % en mayo y 80 % en diciembre de 2026	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: en mayo y diciembre de 2025

16.3. Reservas

	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Fortalecimiento patrimonial[1]	10.833.325.431	9.626.446.706
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
Otras reservas para impuestos[3]	(42.012.254)	-
Total	**11.746.008.084**	**10.581.141.613**

[1] En cumplimiento del artículo 47 de los Estatutos Sociales, 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 2026, se aprobó: constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.206.878.725, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

[2] 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.

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

Al 31 de marzo de 2026, el importe reconocido en reservas ha sido amortizado en una proporción de 3/12, correspondiente al primer trimestre del período gravable, afectando el resultado del período de manera sistemática y racional. El saldo pendiente de amortización permanece registrado en el patrimonio y será reconocido en resultados en los períodos siguientes, de acuerdo con el patrón esperado de reconocimiento del gasto. (Ver nota 15.7)

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

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

El detalle de los ingresos de contratos con clientes, al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Servicios de transmisión de energía eléctrica[1]	1.996.442.763	2.155.179.388
Servicios de construcción	1.088.490.490	993.416.906
Concesiones viales[2]	405.285.835	517.315.253
Cargos por conexión	189.135.606	184.796.149
Tecnologías de información y telecomunicaciones [3]	147.769.287	123.192.920
Otros ingresos	32.923.417	37.796.790
Total ingresos de contratos con clientes	**3.860.047.398**	**4.011.697.406**

(1) La disminución corresponde principalmente al efecto por conversión de los ingresos en ISA Energía Perú y Chile y por escaladores contractuales en ISA Energía Colombia y Brasil.

(2) Menores ingresos por efecto de corrección monetaria del activo financiero en Vías Chile y menores ingresos de conservación y mantenimiento de vías.

(3) El incremento se explica por mayores ingresos en Internexa Colombia debido a nuevos contratos con clientes estatales asociados al Plan Nacional de Conectividad.

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

18. 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	
	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Costos de construcción contratos de concesión	977.603.714	885.118.207	-	-	977.603.714	885.118.207
Costo de personal	191.020.027	188.737.655	125.137.224	118.330.912	316.157.251	307.068.567
Materiales y mantenimiento[1]	128.446.235	145.068.841	6.821.289	6.249.240	135.267.524	151.318.081
Contribuciones e impuestos[2]	63.938.823	65.106.039	26.870.997	11.475.758	90.809.820	76.581.797
Servicios	53.157.617	62.441.765	13.338.308	6.524.235	66.495.925	68.966.000
Diversos	47.989.550	90.810.706	4.212.175	4.011.411	52.201.725	94.822.117
Honorarios	20.214.125	23.376.822	29.739.968	30.950.612	49.954.093	54.327.434
Seguros	21.783.188	23.011.933	4.075.664	5.469.186	25.858.852	28.481.119
Estudios y proyectos	18.198.238	8.853.501	4.739.273	15.282.249	22.937.511	24.135.750
Comunicaciones	16.905.808	11.018.379	1.272.800	2.073.664	18.178.608	13.092.043
Mantenimiento intangibles	1.493.231	3.014.676	7.220.259	3.778.870	8.713.490	6.793.546
Ambiental	5.667.610	5.205.963	870.316	965.781	6.537.926	6.171.744
Publicidad, impresos y publicaciones	548.412	1.307.508	3.063.910	3.794.442	3.612.322	5.101.950
Arrendamientos	1.540.861	2.039.605	787.683	126.328	2.328.544	2.165.933
Total	**1.548.507.439**	**1.515.111.600**	**228.149.866**	**209.032.688**	**1.776.657.305**	**1.724.144.288**
Provisiones y deterioro de valor deudores y otras cuentas por cobrar e inventarios	-	-	87.174.033	94.221.172	87.174.033	94.221.172
Depreciaciones	136.097.298	124.209.769	17.919.924	17.055.084	154.017.222	141.264.853
Amortizaciones	103.177.130	112.179.657	11.302.497	11.085.668	114.479.627	123.265.325
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**239.274.428**	**236.389.426**	**116.396.454**	**122.361.924**	**355.670.882**	**358.751.350**
Total	**1.787.781.867**	**1.751.501.026**	**344.546.320**	**331.394.612**	**2.132.328.187**	**2.082.895.638**

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

(1) Menores costos principalmente en Vías por menores actividades de mantenimiento y conservación.

(2) Incremento por el reconocimiento de la 3/12 parte del impuesto al patrimonio en Colombia.

19. RESULTADO FINANCIERO, NETO

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Valoración de inversiones	63.451.634	61.084.494
Rendimientos sobre otros activos[1]	38.522.600	52.437.667
Rendimientos sobre activos financieros	32.695.028	34.707.381
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	6.765.035	1.711.447
Variación monetaria	3.911.201	7.923.978
Dividendos	1.812.693	1.974.427
Otros ingresos Financieros	65.622	65.721
Total ingresos financieros	**147.223.813**	**159.905.115**
Intereses sobre bonos[2]	(393.669.910)	(303.721.661)
Sobre obligaciones financieras crédito público	(231.557.316)	(195.221.343)
Otros intereses	(28.050.350)	(34.894.341)
Pérdida en valoración y venta de inversiones[3]	(16.688.928)	(2.006.795)
Actualización financiera de provisiones	(14.855.449)	(14.748.148)
Comisiones y otros gastos bancarios	(6.318.884)	(12.210.674)
Diversos	(2.876.041)	(3.028.427)
Administración emisión de títulos	(1.177.616)	(1.096.315)
Total gastos financieros	**(695.194.494)**	**(566.927.704)**
Total gastos financieros, neto	**(547.970.681)**	**(407.022.589)**
Ingreso por diferencia de cambio y unidades reajustables	237.072.340	348.430.968
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables	(408.627.986)	(533.561.675)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	**(171.555.646)**	**(185.130.707)**
Total resultado financiero, neto	**(719.526.327)**	**(592.153.296)**

(1) A marzo de 2026, se obtuvieron menores rendimientos sobre excedentes de liquidez principalmente en Chile y Colombia.

(2) El incremento corresponde principalmente a la mayor deuda, con un impacto más significativo en ISA ENERGÍA en Brasil.

(3) Se genera a marzo un incremento por la pérdida de derivados en Brasil.

20. 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.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	-	-	594.851.428	530.621.337
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	5.531.890	36.012.452	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.	35.572.379	34.543.826	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.	-	-	16.694.054	14.485.832
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	-	40.227.788	1.595.509	1.700.942
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	10.129.185	9.836.306	39.989	38.833
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	-	-	28.575	27.749
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	-	-	28.575	27.749
Otras partes relacionadas				
Cámara de Riesgo Central de Contraparte	1.812.402	-	-	-
Ventas Profesionales Ltda.		-	1.405	1.353
Total	**53.045.856**	**120.620.372**	**613.239.535**	**546.903.795**
Corriente	53.045.856	120.620.372	594.852.833	16.281.105
No corriente	-	-	18.386.702	530.622.690

20.1. Remuneración al personal clave

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 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.

20.2. Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2026 es $52.374 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 31 de marzo de 2026 fue de $927.076 (marzo 2025: $585.013). Al cierre del período no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, 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.

20.3. Cuentas por cobrar al personal clave

Las cuentas por cobrar al personal clave al 31 de marzo de 2026 fueron de $5.606.781 (2025: $3.797.393).

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

Retribución del personal clave

Las remuneraciones recibidas por el personal clave son las siguientes:

	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)
Remuneración	6.306.072	5.540.267
Otros beneficios a corto plazo	3.379.553	4.941.416
Otros beneficios a largo plazo	12.902	-
Total	**9.698.527**	**10.481.683**

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

20.4. Saldos y transacciones con Ecopetrol

Los principales saldos y transacciones a marzo de 2026 son los siguientes:

Compañías del grupo Empresarial	Cuentas por cobrar	Cuentas por pagar	Ingresos	Gastos
Ecopetrol S. A	1.208.890	620.850.559	170.259	-
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos	446.074	912	1.778.615	-
Parque Solar Portón del Sol S. A. S E. S. P.	215.269	-	637.789	-
Total	**1.870.233**	**620.851.471**	**2.586.663**	**-**

Al 31 de marzo de 2026, ISA y sus empresas prestaron, a Ecopetrol y sus subsidiarias, servicios de conexión por $2.207.956 (2025: $2.732.229) y otros servicios por $378.706 (2025: $476.593).

Al 31 de marzo de 2026, el saldo por dividendos por pagar a Ecopetrol, en su calidad de controlante, asciende a $620.725.091 y a CENIT asciende a $912, los cuales serán pagados en los meses de mayo y diciembre de 2026.

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

21. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

21.1. 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.

21.2. Información financiera de segmentos de operación

Marzo 2026 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	3.172.335.950	539.908.722	147.802.726	3.860.047.398
Costos de operación	(1.468.156.540)	(240.148.845)	(79.476.482)	(1.787.781.867)
Utilidad bruta	**1.704.179.410**	**299.759.877**	**68.326.244**	**2.072.265.531**
Gastos de administración	(290.074.921)	(21.456.968)	(33.014.431)	(344.546.320)
Interés neto en participadas	122.707.438	(18)	5.327.479	128.034.899
Otros (gastos) ingresos, netos	52.924	3.250.705	1.621.489	4.925.118
Utilidad operacional	**1.536.864.851**	**281.553.596**	**42.260.781**	**1.860.679.228**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	125.557.769	20.041.483	1.624.561	147.223.813
Gastos financieros	(551.087.022)	(135.283.843)	(8.823.629)	(695.194.494)
Diferencia de cambio, neta	(118.174.484)	(54.233.011)	851.849	(171.555.646)
Utilidad antes de impuestos	**993.161.114**	**112.078.225**	**35.913.562**	**1.141.152.901**
Impuesto de renta	(181.231.584)	4.106.366	(12.087.225)	(189.212.443)
Utilidad neta	**811.929.530**	**116.184.591**	**23.826.337**	**951.940.458**
Utilidad del interés no controlador	(392.378.617)	(1.041.816)	(67.993)	(393.488.426)
Utilidad neta de la controladora	**419.550.913**	**115.142.775**	**23.758.344**	**558.452.032**

Marzo 2025 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	3.298.395.231	590.093.144	123.209.031	4.011.697.406
Costos de operación	(1.459.665.316)	(221.858.698)	(69.977.012)	(1.751.501.026)
Utilidad bruta	**1.838.729.915**	**368.234.446**	**53.232.019**	**2.260.196.380**
Gastos de administración	(283.981.050)	(19.355.418)	(28.058.144)	(331.394.612)
Participación neta en participadas	142.129.238	(3.214)	14.217.006	156.343.030
Otros ingresos (gastos), netos	14.017.566	(6.088.746)	2.394.691	10.323.511
Utilidad operacional	**1.710.895.669**	**342.787.068**	**41.785.572**	**2.095.468.309**

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

Marzo 2025 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Resultado financiero				
Ingresos financieros	135.668.479	20.902.972	3.333.664	159.905.115
Gastos financieros	(453.887.818)	(103.206.072)	(9.833.814)	(566.927.704)
Diferencia de cambio, neta	(92.739.203)	(90.835.630)	(1.555.874)	(185.130.707)
Utilidad antes de impuestos	**1.299.937.127**	**169.648.338**	**33.729.548**	**1.503.315.013**
Impuesto de renta	(317.784.005)	(34.098.908)	(7.675.649)	(359.558.562)
Utilidad neta	**982.153.122**	**135.549.430**	**26.053.899**	**1.143.756.451**
Utilidad del interés no controlador	(446.608.217)	(2.506.482)	(43.500)	(449.158.199)
Utilidad neta de la controladora	**535.544.905**	**133.042.948**	**26.010.399**	**694.598.252**

21.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Energía Eléctrica	63.867.970.620	62.433.639.274	40.862.748.206	39.071.278.326
Vías	11.726.608.594	12.563.517.926	7.391.778.248	8.179.787.508
Telecomunicaciones y TIC	1.138.830.488	1.133.103.852	599.929.570	572.196.972
Total activos y pasivos por negocios	**76.733.409.702**	**76.130.261.052**	**48.854.456.024**	**47.823.262.806**

21.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios de operación		Activos no corrientes	
	Marzo 2026 (no auditado)	Marzo 2025 (no auditado)	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Colombia	1.025.462.309	1.012.784.768	12.148.606.818	12.065.039.622
Chile	461.784.275	593.091.037	4.635.817.246	4.686.716.940
Brasil	1.679.567.539	1.730.471.487	4.549.884.167	4.299.525.188
Perú	577.789.107	586.110.095	8.359.204.196	8.557.522.033
Otros países	115.444.168	89.240.019	386.126.411	392.945.301
Total	**3.860.047.398**	**4.011.697.406**	**30.079.638.838**	**30.001.749.084**

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.

22. GESTIÓN DE RIESGOS

A marzo de 2026, no ha habido cambios significativos en cuanto a la información revelada en los estados financieros consolidados anuales de 2025, 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 a la fecha, a continuación se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

22.1. Riesgo de crédito y de 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. En este sentido, los negocios y las

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

concesiones en los cuales se participa en mayor medida son altamente regulados y mantienen, en algunos casos, medidas contractuales que mitigan este riesgo.

22.1.1. Políticas de gestión de riesgo de crédito

Como parte de la implementación de los cambios propuestos por la normatividad internacional NIIF 9, ISA y sus empresas incluyen, desde el año 2018 y 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 en que se tiene información suficiente, incluye variables estadísticas y de mercado, garantizando el cumplimiento de los requerimientos exigidos por NIIF 9. En los casos en los cuales la información no se encuentra disponible y solamente sea posible realizar análisis basados en la estadística o las características de los activos analizados establezcan que no hay aplicación de un cargo de provisión por pérdida esperada, se dará cumplimiento a la exención establecida en la misma norma sobre el costo-beneficio de obtener la información y, por tanto, se procede con la aplicación de modelos simplificados. De otra parte, cada compañía de ISA y sus empresas, de acuerdo con sus características particulares y la información disponible, hará periódicamente el análisis y el cálculo y afectará sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

22.1.2. 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:

Detalle cuentas por cobrar (saldo expuesto)	Marzo 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo	2.329.592.096	2.237.601.999
Deudores (clientes y concesiones)	1.475.503.993	1.312.066.578
Deudores varios	728.012.710	667.792.947
Total cuentas por cobrar (saldo expuesto)	**4.533.108.799**	**4.217.461.524**
Tasa de pérdida crediticia esperada[(1)]	22,51%	21,96%
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**(1.020.491.555)**	**(926.078.502)**

(1) La tasa de pérdida esperada corresponde al porcentaje de provisiones al corte frente al valor expuesto. Estas provisiones son calculadas por medio de la metodología de pérdida esperada, la cual incluye tanto el análisis financiero de cada contraparte como las garantías otorgadas por cada uno de ellos y el comportamiento de pago (edad de mora) de cada una de las obligaciones.

El detalle y las particularidades de los rubros que componen las cuentas por cobrar (saldo expuesto) se reflejan en la Nota 6, Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

22.1.3. 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 período actual, se han reconocido mayor provisión por pérdidas crediticias esperadas y su concentración dentro de la cartera total:

Contraparte	País	Saldo bruto	Concentración en la cartera	Provisión acumulada	Provisión del período reconocida en resultados, neto	Tasa de pérdida crediticia esperada (%)
Air-e S. A. S. E. S. P.(1)	Colombia	576.327.968	12,71%	571.032.914	77.810.446	99,08%
Estado de São Paulo de Brasil(2)	Brasil	2.329.592.096	51,39%	362.998.868	-	15,58%
Otras contrapartes(3)	Otros	1.627.188.735	35,90%	86.459.773	619.947	5,31%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**4.533.108.799**	**100,00%**	**1.020.491.555**	**78.430.394**	**22,51%**

(1) Ver nota 6.3 provisión para pérdidas crediticias esperadas.

(2) Ver Nota 6, Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto subíndice (2).

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

22.1.4. Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

La provisión de cartera en el primer trimestre de 2026 tiene como contraparte más representativa 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 n.º 20241000001314 expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios de Colombia en 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.

23. 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 marzo de 2026 y diciembre de 2025. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

	Marzo 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Activos financieros						
Efectivo	-	1.929.246.263	1.929.246.263	-	1.693.261.212	1.693.261.212
Inversiones de renta fija	1.556.072.256	-	1.556.072.256	2.533.580.666	-	2.533.580.666
Inversiones de renta variable	-	142.948.232	142.948.232	-	239.306.060	239.306.060
Cuentas por cobrar	3.355.144.882	2.885.478.776	6.240.623.658	3.129.030.599	2.726.631.564	5.855.662.163
Otros activos financieros	11.258.080	470.719.668	481.977.748	12.399.008	552.339.433	564.738.441
Total corriente	**4.922.475.218**	**5.428.392.939**	**10.350.868.157**	**5.675.010.273**	**5.211.538.269**	**10.886.548.542**
Efectivo restringido	-	38.327.730	38.327.730	-	39.259.682	39.259.682
Otros activos financieros	-	48.132.539	48.132.539	-	46.147.289	46.147.289
Cuentas por cobrar	11.724.013.904	23.432.106.881	35.156.120.785	12.158.065.558	22.040.868.639	34.198.934.197
Total no corriente	**11.724.013.904**	**23.518.567.150**	**35.242.581.054**	**12.158.065.558**	**22.126.275.610**	**34.284.341.168**
Total activos financieros	**16.646.489.122**	**28.946.960.089**	**45.593.449.211**	**17.833.075.831**	**27.337.813.879**	**45.170.889.710**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	2.877.607.057	36.083.219	2.913.690.276	1.718.631.627	35.022.022	1.753.653.649
Otros pasivos financieros	139.850.831	-	139.850.831	180.082.337	-	180.082.337
Cuentas por pagar	2.626.177.263	85.117.763	2.711.295.026	1.587.793.228	80.290.939	1.668.084.167
Total corriente	**5.643.635.151**	**121.200.982**	**5.764.836.133**	**3.486.507.192**	**115.312.961**	**3.601.820.153**
Bonos, obligaciones financieras y derivados	30.841.547.401	(10.298.232)	30.831.249.169	32.037.263.841	-	32.037.263.841
Otros pasivos financieros	662.281.092	-	662.281.092	708.891.432	-	708.891.432
Cuentas por pagar	4.542.767	148.882.568	153.425.335	3.849.955	151.404.617	155.254.572
Total no corriente	**31.508.371.260**	**138.584.336**	**31.646.955.596**	**32.750.005.228**	**151.404.617**	**32.901.409.845**
Total pasivos financieros	**37.152.006.411**	**259.785.318**	**37.411.791.729**	**36.236.512.420**	**266.717.578**	**36.503.229.998**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable a marzo de 2026 y diciembre de 2025, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Marzo 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	1.929.246.263	1.929.246.263	-	1.693.261.212	1.693.261.212	-
Inversiones de renta variable	142.948.232	142.948.232	-	239.306.060	239.306.060	-
Cuentas por cobrar	26.317.585.657	-	26.317.585.657	24.767.500.203	-	24.767.500.203
Otros activos financieros	518.852.207	470.719.668	48.132.539	598.486.722	552.339.433	46.147.289
Efectivo restringido	38.327.730	38.327.730	-	39.259.682	39.259.682	-
Activos financieros a valor razonable	**28.946.960.089**	**2.581.241.893**	**26.365.718.196**	**27.337.813.879**	**2.524.166.387**	**24.813.647.492**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	25.784.987	-	25.784.987	35.022.022	-	35.022.022
Cuentas por pagar	234.000.331	-	234.000.331	231.695.556	-	231.695.556
Pasivos financieros a valor razonable	**259.785.318**	**-**	**259.785.318**	**266.717.578**	**-**	**266.717.578**
Activos netos a valor razonable	**28.687.174.771**	**2.581.241.893**	**26.105.932.878**	**27.071.096.301**	**2.524.166.387**	**24.546.929.914**
Corriente	5.307.191.957	2.542.914.163	2.764.277.794	5.096.225.308	2.484.906.705	2.611.318.603
No corriente	23.379.982.814	38.327.730	23.341.655.084	21.974.870.993	39.259.682	21.935.611.311

Al 31 de marzo de 2026 y diciembre de 2025, no se han presentado cambios en jerarquías ni en técnicas utilizadas para la determinación del valor razonable de activos y pasivos.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

24. 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.

25. GARANTÍAS

ISA y sus empresas proporcionan garantías para apoyar el crecimiento de sus diferentes unidades de negocio y asegurar la viabilidad comercial y operativa estratégica, garantías en el marco del párrafo 14 de la NIIF 7, correspondientes a activos pignorados como garantías de activos/pasivos contingentes otorgados.

Al 31 de marzo de 2026 y diciembre de 2025, el valor total de las garantías vigentes clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía es el siguiente:

	Mar 2026	Dic 2025
Chile[(1)]	10.092.039.192	13.188.779.677
Brasil	4.003.343.737	3.903.387.425
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	**16.774.382.929**	**19.771.167.102**

(1) En Chile, los cambios obedecen principalmente a las amortizaciones de capital realizadas durante estos 3 meses del año 2026, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados; al cierre de marzo de 2026, Ruta del Maipo realizó el pago de la deuda por valor de UF14.980.047.

Además de las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de marzo de 2026 incluye el efecto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del peso colombiano en relación con el dólar (2,37%), respecto al CLP (4,67%) y respecto a la UF (4,37%) y la depreciación respecto al BRL (2,89%).

26. 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 marzo de 2026, 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 2025, en la Nota 37 Compromisos.

Cumplimiento de obligaciones

Al 31 de marzo de 2026, ISA y sus empresas han cumplido oportunamente con las obligaciones de pago y los compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales, así como con la totalidad de los *covenants* financieros establecidos en sus contratos de financiamiento, sin presentarse incumplimientos ni condiciones que generaran eventos de aceleración o exigibilidad anticipada de las obligaciones.

27. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2026 hasta el 29 de abril de 2026, fecha en la que los estados financieros consolidados fueron aprobados por la Junta

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

Directiva para su publicación. Durante este período ocurrieron los siguientes hechos posteriores significativos:

- **Conversión de acciones ISA Energía Brasil:** con posterioridad al 31 de marzo de 2026, el Consejo de Administración de ISA Energía Brasil de la Compañía, en sesión celebrada el 7 de abril de 2026, tomó conocimiento de las solicitudes de conversión de acciones recibidas durante el respectivo período de conversión y resolvió aprobar la homologación de la conversión de 19.767.728 acciones ordinarias (ISAE3) en acciones preferenciales (ISAE4). Asimismo, decidió denegar aquellas solicitudes que no cumplían con los requisitos aplicables y autorizar a la Dirección para llevar a cabo la implementación de dicha conversión.

  Adicionalmente, el Consejo dejó constancia de que la modificación del Estatuto Social derivada de la conversión de acciones será sometida a la consideración de la Asamblea General en el momento oportuno, de conformidad con la legislación vigente.

- **Refinanciamiento Ruta del Maipo:** Ruta del Maipo S.A. llevó a cabo un proceso de refinanciamiento de su deuda financiera. En particular, el 23 de febrero de 2026 la Sociedad aprobó la emisión de una nueva línea de bonos, la cual fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) bajo el n.º 1.253 el 6 de marzo de 2026, permitiendo la emisión de bonos vinculados a sostenibilidad (Sustainability Linked Bonds – SLB).

  Con cargo a dicha línea, el 10 de marzo de 2026 se aprobó la emisión de dos series de bonos SLB, por un monto total de hasta UF 15.600.000, correspondientes a la Serie G y la Serie H, cuyos indicadores de desempeño están asociados a las emisiones de gases de efecto invernadero (Alcance 1 y 2).

  Adicionalmente, el 10 de marzo de 2026, la Sociedad celebró un Contrato de Apertura de Crédito con entidades bancarias por hasta UF 15.000.000, destinado a prepagar la deuda vigente asociada a la línea de bonos N° 877. En ejecución de este refinanciamiento, el 19 de marzo de 2026 se efectuó el rescate anticipado total de los Bonos Serie D y Serie F emitidos con cargo a dicha línea.

  La colocación de los Bonos Serie G y Serie H se realizó el 31 de marzo de 2026, y el 1 de abril de 2026 la Sociedad recibió los fondos correspondientes, los cuales fueron destinados principalmente al prepago del crédito bancario utilizado, junto con sus intereses y costos asociados.

- **Mejor oferta Concesión Tramo Río Bueno – Puerto Montt:** Con fecha 1 de abril de 2026, el Ministerio de Obras Públicas de Chile publicó que Intervial Chile S.A presentó la mejor oferta para la relicitación de la Concesión Tramo Río Bueno – Puerto Montt de la Ruta 5, ubicada en la región de Los Lagos. La concesión comprende la operación, construcción y mejoramiento vial de aproximadamente 129 kilómetros de la Ruta 5. Posterior a esta publicación se espera la adjudicación por parte del Ministerio de Obras Públicas.

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

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
CCP	Contrato de cuentas en participación
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
COFINS	Contribución al Financiamiento de la Seguridad Social.
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
DCF	Flujo de efectivo descontado (*Discounted Cash Flow*)
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)

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

MBRL	Millones de reales brasileños
MCLP	Millones de pesos chilenos
MCOP	Millones de pesos colombianos
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)
PA	Patrimonio Autónomo
PDI	Pérdida Dado Incumplimiento
PIB	Producto Interno Bruto
PIS	Programas de Integración Social y Formación de Activos de los Servidores Públicos.
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*

Docusign Envelope ID: 0E6BC91A-FCFB-8ACE-8112-D57ABD4538B6

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES

Medellín, 29 de abril de 2026

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

Los suscritos primer suplente del presidente 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 intermedios condensados de la compañía, al 31 de marzo de 2026, por el periodo de tres 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 años terminados en esas fechas.

    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 intermedios condensados y otros informes relevantes para el público, relacionados con los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2026, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de ISA y sus empresas.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente

Signed by:
7702438A5A5D40C...

Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T

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

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

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

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

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 31 de marzo de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por el periodo de tres meses terminado en dicha fecha y el resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P al 31 de marzo de 2026, así como sus resultados, y sus

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.

flujos de efectivo por el periodo de tres 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 6 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$1.966.593 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 condensada intermedia adjunta al presente informe.

CARLOS ANDRES MAZO

Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.05.15 14:08:56 -05'00'

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

15 de mayo de 2026.