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

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS (no auditados)

30 de junio de 2026

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

isa

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

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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y NOTAS REVELATORIAS
Al 30 de junio de 2026 y 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

CONTENIDO

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO 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

1. INFORMACIÓN GENERAL 8

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 9

2.1. Declaración de cumplimiento 9
2.2. Bases de preparación 9
2.3. Base de contabilidad de causación 10
2.4. 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
4.2. 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. Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil 17
6.3. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios 17
6.4. 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

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, NETO 22

12. INTANGIBLES 23

13. PASIVOS FINANCIEROS 24

13.1. Refinanciación bonos Maipo 25

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

14. CUENTAS POR PAGAR 26

15. IMPUESTOS 26

15.1. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS 26
15.2. IMPUESTOS SOBRE LAS GANANCIAS 27
15.3. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS 28
15.4. PÉRDIDAS FISCALES Y EXCESOS DE RENTA PRESUNTIVA SOBRE LA RENTA ORDINARIA 28
15.5. CONTINGENCIAS ASOCIADAS AL IMPUESTO SOBRE LA RENTA 29
15.6. PRINCIPALES DISPOSICIONES FISCALES VIGENTES APLICABLES POR JURISDICCIÓN 29
15.7. IMPUESTO AL PATRIMONIO 29

16. PATRIMONIO 30

16.1. GANANCIAS POR ACCIÓN 31
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 34

20.1. REMUNERACIÓN AL PERSONAL CLAVE 34
20.2. RETRIBUCIÓN DE LA JUNTA DIRECTIVA 35
20.3. CUENTAS POR COBRAR AL PERSONAL CLAVE 35
20.4. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ECOPETROL Y SUS SUBSIDIARIAS 35

21. SEGMENTOS DE OPERACIÓN 36

21.1. SEGMENTOS DE OPERACIÓN QUE GENERAN INGRESOS ORDINARIOS 36
21.2. INFORMACIÓN FINANCIERA DE SEGMENTOS DE OPERACIÓN 37
21.3. ACTIVOS Y PASIVOS POR NEGOCIOS 37
21.4. INFORMACIÓN FINANCIERA POR ÁREA GEOGRÁFICA 38

22. GESTIÓN DE RIESGOS 38

22.1. RIESGO DE CRÉDITO Y DE CONTRAPARTE 38

23. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 40

24. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES 41

25. GARANTÍAS 41

26. COMPROMISOS 42

27. EVENTOS SUBSECUENTES 42

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES 45

INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL 46

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

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	3.724.781.926	4.466.147.938
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	6	5.857.468.151	5.855.662.163
Otros activos financieros	7	887.904.000	564.738.441
Impuestos corrientes	15.1	551.961.403	448.909.539
Inventarios, neto		162.615.475	166.004.971
Activos no financieros	8	277.847.701	218.880.709
Total activo corriente		**11.462.578.656**	**11.720.343.761**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	5.1	42.769.126	39.259.682
Impuestos no corrientes	15.1	43.559.107	57.806.510
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	10	4.331.733.805	4.230.741.019
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar neto	6	35.109.304.027	34.198.934.197
Otros activos financieros	7	79.709.120	46.147.289
Inventarios, neto		137.958.753	135.753.689
Propiedad, planta y equipo, neto	11	15.503.743.241	15.580.643.767
Intangibles, neto	12	9.120.976.163	9.847.153.169
Activos no financieros	8	123.513.950	149.650.930
Impuesto diferido	15.3	115.007.469	123.827.039
Total activo no corriente		**64.608.274.761**	**64.409.917.291**
Total activo		**76.070.853.417**	**76.130.261.052**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	13	1.015.471.158	1.753.653.649
Otros pasivos financieros		169.748.005	180.082.337
Cuentas por pagar	14	2.241.572.986	1.668.084.167
Beneficios a los empleados		174.365.211	209.081.875
Impuestos corrientes	15.1	329.785.892	412.841.719
Provisiones		153.472.837	189.934.867
Pasivos no financieros		176.836.779	177.785.765
Total pasivo corriente		**4.261.252.868**	**4.591.464.379**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	13	33.183.576.658	32.037.263.840
Otros pasivos financieros		622.989.445	708.891.432
Cuentas por pagar	14	142.215.633	155.254.572
Beneficios a los empleados		394.536.057	390.405.793
Impuestos no corrientes	15.1	2.161.036.253	2.040.711.326
Provisiones		407.958.178	419.192.568
Pasivos no financieros		408.502.006	452.374.881

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

	Nota	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Impuesto diferido	15.3	6.851.984.142	7.027.704.015
Total pasivo no corriente		**44.172.798.372**	**43.231.798.427**
Total pasivo		**48.434.051.240**	**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	11.760.012.169	10.581.141.613
Resultados acumulados		3.243.311.378	3.237.241.285
Resultados del período		1.253.268.942	2.420.317.832
Otro resultado integral		(623.292.667)	145.454.873
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.098.344.048**	**17.849.199.829**
Participaciones no controladoras		10.538.458.129	10.457.798.417
Total patrimonio de los accionistas		**27.636.802.177**	**28.306.998.246**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**76.070.853.417**	**76.130.261.052**

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

DocuSigned by:
4B38E81FD4604FC...

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

Signed by:
7702438A5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:29:54 -05'00'

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

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

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

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

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

		Acumulado por seis meses (no auditado)		Trimestral (no auditado)	
	Nota	Junio 2026	Junio 2025	Junio 2026	Junio 2025
Ingresos de contratos con clientes					
Servicios de transmisión de energía eléctrica		4.103.262.559	3.589.360.482	2.106.819.796	1.434.181.094
Servicios de construcción		2.734.555.496	2.043.848.857	1.646.065.006	1.050.431.951
Concesiones viales		978.828.365	1.019.683.284	573.542.530	502.368.031
Cargos por conexión		399.438.944	373.212.954	210.303.338	188.416.805
Tecnologías de información y telecomunicaciones		304.983.805	245.384.725	157.214.518	122.191.805
Otros ingresos		74.212.113	82.997.231	41.288.696	45.200.441
Total ingresos de contratos con clientes	**17**	**8.595.281.282**	**7.354.487.533**	**4.735.233.884**	**3.342.790.127**
Costos de operación	18	(4.027.041.658)	(3.515.400.796)	(2.239.259.791)	(1.763.899.770)
Utilidad bruta		**4.568.239.624**	**3.839.086.737**	**2.495.974.093**	**1.578.890.357**
Gastos de administración	18	(701.858.336)	(691.127.279)	(357.312.016)	(359.732.667)
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto	10	294.329.391	286.384.846	166.294.492	130.041.816
Otros ingresos (gastos), neto		26.187.944	(28.710.876)	21.262.826	(39.034.387)
Utilidad neta por actividades de operación		**4.186.898.623**	**3.405.633.428**	**2.326.219.395**	**1.310.165.119**
Resultado financiero					
Ingresos financieros	19	288.101.389	363.682.082	140.877.576	203.776.967
Gastos financieros	19	(1.389.848.291)	(1.175.063.945)	(694.653.797)	(608.136.241)
Diferencia en cambio, neta	19	(524.179.463)	(365.085.287)	(352.623.817)	(179.954.580)
Utilidad antes de impuestos		**2.560.972.258**	**2.229.166.278**	**1.419.819.357**	**725.851.265**
Impuesto de renta corriente y diferido	15.2	(502.471.673)	(514.268.132)	(313.259.230)	(154.709.570)
Utilidad neta del período		**2.058.500.585**	**1.714.898.146**	**1.106.560.127**	**571.141.695**
Interés no controlador		(805.231.643)	(565.381.220)	(411.743.217)	(116.223.021)
Utilidad neta del período atribuible a los propietarios de la controladora		**1.253.268.942**	**1.149.516.926**	**694.816.910**	**454.918.674**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
(Pérdidas) Ganancias actuariales por planes de beneficios definidos		(12.201.388)	4.666.743	(1.850.608)	(13.354.275)
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(12.201.388)**	**4.666.743**	**(1.850.608)**	**(13.354.275)**
Ganancias por coberturas		76.779.286	108.755.018	62.578.202	44.175.924
(Pérdidas) Ganancias por diferencias de cambio de conversión		(1.427.067.562)	(110.616.586)	(1.124.942.074)	138.156.919
(Pérdidas) Ganancias por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	10	(130.829.807)	145.707.868	(298.501.233)	70.304.916
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(1.481.118.083)**	**143.846.300**	**(1.360.865.105)**	**252.637.759**
Otro resultado integral del período		**(1.493.319.471)**	**148.513.043**	**(1.362.715.713)**	**239.283.484**

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

	Nota	Acumulado por seis meses (no auditado) Junio 2026	Junio 2025	Trimestral (no auditado) Junio 2026	Junio 2025
Otro resultado integral del período atribuible a					
Los propietarios de la controladora		(768.747.540)	(10.412.792)	(712.789.310)	18.467.251
Participación no controladora		(724.571.931)	158.925.565	(649.926.403)	220.816.233
Resultado integral total del periodo atribuible a					
Los propietarios de la controladora		484.521.402	1.139.104.134	(17.972.400)	473.385.925
Participación no controladora		80.659.712	724.306.785	(238.183.186)	337.039.254
Resultado integral total del período		**565.181.114**	**1.863.410.919**	**(256.155.586)**	**810.425.179**
Utilidad básica y diluida por acción					
Utilidad atribuible a la participación controladora	16.1	1.131,44	1.037,77	627,27	410,70

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: 2026.08.12 08:30:14 -05'00'

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

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

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

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO 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 período 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)	-	-	-	-	(28.008.169)	1.206.878.725	-	1.178.870.556	(1.206.878.725)	-	-	(28.008.169)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(833.325.438)	(724.571.931)	(1.557.897.369)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.577.898		64.577.898
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.253.268.942	-	805.231.643	2.058.500.585
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(110)	-		(110)
Saldo al 30 de junio de 2026	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**(28.008.169)**	**10.833.325.431**	**37.434.453**	**11.760.012.169**	**4.496.580.320**	**(623.292.667)**	**10.538.458.129**	**27.636.802.177**
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(123.834.283)	158.925.565	35.091.282
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.421.761	-	113.421.761
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.149.516.926	-	565.381.220	1.714.898.146
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	17.631	-	-	17.631
Saldo al 30 de junio 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**	**4.386.758.211**	**1.151.277.259**	**11.146.001.115**	**28.730.222.424**

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:
7702488A5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:30:33 -05'00'

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

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

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del período atribuible a los accionistas de ISA	16.2	1.253.268.942	1.149.516.926
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		805.231.643	565.381.220
Gasto por impuesto a las ganancias	15.2	502.471.673	514.268.132
Depreciaciones y amortizaciones	18	535.482.325	535.299.363
Pérdida por diferencia de cambio		524.179.463	365.085.287
Efecto financiero neto reconocido en resultados		1.323.742.758	1.116.609.208
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		3.876.402	6.196.237
Pérdida por deterioro de activos		178.170.618	181.172.270
Pérdida por valoración de derivados		13.674.044	3.153.896
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	(294.329.391)	(286.384.846)
Gasto provisiones y contingencias		14.404.349	27.986.421
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	6	(3.165.483.442)	(2.148.277.845)
Inventarios		(9.245.782)	5.005.455
Cuentas por pagar		(206.815.331)	(222.858.673)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		62.291.723	35.501.299
Pasivos por provisiones		(53.690.088)	(91.285.711)
Otros activos y pasivos		(108.791.339)	(197.204.786)
Beneficios a los empleados		(12.638.929)	(15.200.249)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(481.371.251)	(446.265.944)
Beneficios a los empleados		(44.468.443)	(21.750.628)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**839.959.944**	**1.075.947.032**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(576.172.837)	(421.496.639)
Adquisiciones de intangibles		(231.089.269)	(159.347.332)
Intereses recibidos		273.134.922	352.107.579
Dividendos recibidos		177.642.100	34.286.395
Constitución de otros activos financieros		(462.165.787)	(66.343.432)
Venta de activos no financieros		3.073.789	8.457.563
Inversión en asociadas y negocios conjuntos	10	(70.964.434)	(558.947)
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(886.541.516)**	**(252.894.813)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos[1]	13.1	5.477.683.280	1.281.891.392
Pagos de bonos[1]	13.1	(4.881.349.347)	(1.194.229.922)
Pagos de intereses		(1.250.365.702)	(1.071.055.123)

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

	Nota	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Dividendos pagados		(735.653.633)	(1.681.236.733)
Préstamos obtenidos[1]	13.1	3.234.956.963	613.718.901
Pagos de obligaciones financieras[1]	13.1	(2.307.445.776)	(710.924.174)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(50.826.742)	(47.648.567)
Pago de derivados		(37.543.254)	-
Efectivo neto (usado) en las actividades de financiación		**(550.544.211)**	**(2.809.484.226)**
Efectivo y equivalentes de efectivo usados, sin efecto cambiario		**(597.125.783)**	**(1.986.432.007)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		(144.240.229)	85.955.991
(Disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		**(741.366.012)**	**(1.900.476.016)**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período		**4.466.147.938**	**5.924.486.853**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	5	**3.724.781.926**	**4.024.010.837**

[1] Los desembolsos y pagos relacionados con la refinanciación de los bonos de la Concesión Ruta del Maipo en Chile se presentan de forma separada y en términos brutos en el Estado de Flujos de Efectivo, de acuerdo con la NIC 7.

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:
770243BA5A5D40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:30:53 -05'00'

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

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

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de junio 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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

- 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 24 de julio de 2026.

2.2. Bases de preparación

La información se presenta en pesos colombianos y sus cifras están expresadas en miles de pesos. Estos estados financieros intermedios 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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

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 30 de junio 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 junio 2025		Reclasificación		Saldo ajustado junio 2025	
	Acumulado	Trimestre	Acumulado	Trimestre	Acumulado	Trimestre
Gastos de administración	(700.710.228)	(367.230.580)	9.582.949	7.497.913	(691.127.279)	(359.732.667)
Otros (gastos) ingresos, neto	(19.127.927)	(31.536.474)	(9.582.949)	(7.497.913)	(28.710.876)	(39.034.387)
Total	**(719.838.155)**	**(398.767.054)**	**-**	**-**	**(719.838.155)**	**(398.767.054)**

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

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Efectivo en caja y bancos	2.238.395.164	1.693.261.212
Total efectivo	**2.238.395.164**	**1.693.261.212**
Inversiones de renta fija[1]	1.261.697.435	2.533.580.666
Inversiones de renta variable[2]	224.689.327	239.306.060
Total equivalentes de efectivo	**1.486.386.762**	**2.772.886.726**
Total efectivo y equivalentes de efectivo[3]	**3.724.781.926**	**4.466.147.938**

(1) 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 liberación de efectivo restringido en Vías Chile.

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

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

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	1.003.296.917	2.025.675.594
No corriente[2]	42.769.126	39.259.682
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.046.066.043**	**2.064.935.276**

(1) Comprende principalmente 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, así como de ISA Energía Chile. En Chile, dichas restricciones corresponden principalmente a ISA Inversiones Chile por $268.808.931 (2025: $293.111.664), Interchile por $100.830.552 (2025: $257.107.140), Ruta del Maipo por $114.691.304 (2025: $603.550.311) e Interconexiones del Norte por $62.391.798 (2025: $0). En Colombia, se concentran principalmente en Ruta Costera por $411.872.241 (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 $12.579.385 (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; en Intercolombia $12.750.646 (2025: $7.046.519) asociados los recursos para ejecutar las obras por impuestos; y en Interligação Elétrica Norte e Nordeste, compañía de ISA Energía en Brasil, por $12.114.171 (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.

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

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

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	384.892.947	53.813.918
Total efectivo y equivalente de efectivo de uso exclusivo de concesiones	**384.892.947**	**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 Colombia y Panamá, relacionado con la ejecución de *opex* de estas concesiones, principalmente, en Colombia, Ruta Costera por $157.740.026 (2025: $ 29.665.050) y en Panamá, Ruta del Este por $227.152.921 (2025: $23.424.796). Estos recursos son depositados en cuentas de patrimonio autónomo con destinación específica.

6. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo contractual[1]	25.882.175.977	24.767.500.203
Concesiones activo financiero	10.351.528.319	10.525.998.352
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo[2]	2.225.697.060	2.237.601.999
Clientes y concesiones	1.518.580.343	1.312.066.578
Deudores varios	689.186.294	667.792.947
Cuentas por cobrar arrendamientos	580.799.244	642.386.423
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas[Nota 20]	569.300.489	546.903.795
Dividendos por cobrar	112.214.140	120.620.372
Préstamos a empleados[3]	70.007.109	103.651.618
Cuenta por cobrar IVA MOP[4]	66.384.167	56.152.575
Total	**42.065.873.142**	**40.980.674.862**
Menos, deterioro de cartera [5]	(1.099.100.964)	(926.078.502)
Total, neto[6]	**40.966.772.178**	**40.054.596.360**
Corriente	5.857.468.151	5.855.662.163
No corriente	35.109.304.027	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.

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

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

realizaron audiencias preliminares y sucesivas sesiones de mediación entre las partes y, en febrero de 2026, el STJ prorrogó la suspensión por un plazo adicional de 180 días, encontrándose vigente al cierre del período. Esta suspensión no implica renuncia a derechos ni modificación del esquema actual de pagos.

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

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

(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 6.4, 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):

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**4.249.863.423**	**5.770.163.090**
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	310.390.403	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)	(521.364.202)	(1.388.919.765)
Efecto por conversión	(96.381.960)	(156.140.823)
Saldo final	**3.942.507.664**	**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

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

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:

	Junio 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

Durante el primer semestre de 2026, la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) no ha emitido resoluciones 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 regulatorios o económicos que requieran ajustes a las estimaciones ni a los criterios de reconocimiento aplicados.

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:

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**(926.078.502)**	**(686.725.877)**
Gasto por pérdidas crediticias esperadas[1]	(183.354.986)	(357.540.033)
Castigos de cartera[2]	216.660	10.976.210
Recuperación de pérdidas crediticias esperadas	5.171.116	32.289.159
Efecto por conversión	10.800.730	15.848.074
Otros cambios	(5.855.982)	59.073.965
Saldo final	**(1.099.100.964)**	**(926.078.502)**

(1) El gasto corresponde principalmente al deterioro de cartera del 99 % de la cartera de Air-e S. A. S. E. S. P. por $167.202.244 (2025: $424.275.906) generados en Intercolombia, Transelca e 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.

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

(2) 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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos(1)	857.182.411	552.339.433
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	30.721.590	12.399.008
Bonos de carbono	3.428.089	3.711.108
Otros activos financieros con cambios en resultados	**891.332.090**	**568.449.549**
Instrumentos financieros derivados	-	79.392
Inversiones patrimoniales	76.281.030	42.356.789
Otros activos financieros con cambios en otro resultado integral	**76.281.030**	**42.436.181**
Total otros activos financieros	**967.613.120**	**610.885.730**
Corriente	887.904.000	564.738.441
No corriente	79.709.120	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. El aumento de $304.843.023 corresponde principalmente a un mayor valor del fondo BANDE por $242.655.280, BARRA por $208.203.885 y ASSIS por $8.112.828, compensado con un menor valor del fondo XABAN por $153.662.266 en ISA Energía Brasil S. A. y subordinadas.

Los otros activos financieros medidos a valor razonable se valoran utilizando información observable en el mercado. 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:

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Gastos pagados por anticipado(1)	248.625.062	197.780.541
Anticipo para compras de bienes y servicios(2)	49.352.647	36.159.954
Depósitos entregados(3)	31.882.247	32.515.405
Otros activos no financieros(4)	71.501.695	102.075.739
Total activos no financieros	**401.361.651**	**368.531.639**
Corriente	277.847.701	218.880.709
No corriente	123.513.950	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, equipos y servicios para ser utilizados en ISA y sus empresas.

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

(4) Incluye principalmente la reserva para primas no devengadas de Linear Systems RE por sus actividades de reaseguro, que asciende a $32.805.057 (2025: $56.583.815.); los gastos pendientes de reembolso de ISA ENERGÍA en Brasil, por $27.088.109 (2025: $38.195.912) y los derechos adquiridos con los proyectos de obras por impuestos, por $6.702.613 (2025: $4.076.559).

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

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 30 de junio de 2026:

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
COLOMBIA				
Concesión Costera-Cartagena-Barranquilla S.A.S.	Vías	Colombia	COP	100,00
Transelca S.A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100,00
Internexa S.A.	Telecom.	Colombia	COP	99,60
Intercolombia S.A E.S.P.	Energía	Colombia	COP	100,00
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	100,00
HUB Digital de Servicios ISA S.A.S	Servicios Trasv.	Colombia	COP	100,00
BRASIL				
ISA Energía Brasil S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
ISA Capital do Brasil S.A.	Energía	Brasil	BRL	100,00
ISA Investimentos e Participações S.A.	Energía	Brasil	BRL	100,00
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	9,54
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
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	31,05
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	100,00
Intervial Chile S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
ISA Inversiones Chile Vías Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta del Loa Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta de la Araucanía Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
ISA Inversiones Costera Chile Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta de los Ríos Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	75,00
Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Interchile S.A.	Energía	Chile	USD	100,00
ISA Inversiones Chile Spa	Energía	Chile	USD	100,00
Ruta del Bosque Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
ISA Inversiones Tolten Ltda.	Vías	Chile	CLP	100,00
Interconexiones del Norte S.A.	Energía	Chile	USD	100,00
Interconexiones Viales Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
Interconexiones Eléctricas Qoyllur Spa	Energía	Chile	USD	100,00
Ruta de los Lagos Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	USD	100,00
PERÚ				
Consorcio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	USD	60,00
Red de Energía del Perú	Energía	Perú	USD	60,00
ISA Perú S.A.	Energía	Perú	USD	99,98

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

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
Internexa Perú S.A.	Telecom.	Perú	USD	99,71
Proyectos de Infraestructura del Perú S.A.C.	Energía	Perú	USD	100,00
Otros países				
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	USD	100,00
Linear Systems Re Ltd.	Energía	Bermuda	USD	100,00
ISA Bolivia S.A.	Energía	Bolivia	USD	100,00

En junio del 2026, Ruta de los Lagos Sociedad Concesionaria S.A. ingresó como subsidiaria de ISA y sus empresas. Como parte de su constitución y capitalización inicial, Intervial Chile S.A. (99,9999%) e ISA Inversiones Tolten Ltda. (0,0001%) realizaron aportes de capital por $61.612.035 (CLP 16.500 millones).

9.1. Restricciones significativas

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2026 no se presentaron transacciones o hechos económicos que implicaran la pérdida de control de subsidiarias

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

10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 30 de junio de 2026:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% Participación accionaria efectiva		Saldos a diciembre 2025	Capitalización	Dividendos decretados	Método de participación	Otro resultado integral	Saldos a junio 2026 (no auditado)
Inversiones con control compartido			**2026**	**2025**						
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1] [2]	Transporte de Energía	Brasil	18,27	18,27	1.566.283.799	-	(74.910.104)	105.381.079	(47.313.047)	1.549.441.727
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.[1]	Transporte de Energía	Brasil	14,88	14,88	892.979.643	-	(44.817.945)	84.322.203	(24.741.879)	907.742.022
Interligação Elétrica Ivaí S. A.[1]	Transporte de Energía	Brasil	17,91	17,91	417.691.383	-	-	37.915.168	(13.106.151)	442.500.400
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.[1] [2]	Transporte de Energía	Brasil	18,27	18,27	412.136.885	-	-	28.268.539	(12.365.490)	428.039.934
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de Energía	Brasil	17,91	17,91	264.662.035	-	(9.485.385)	24.249.535	(8.318.417)	271.107.768
Conexion Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de Energía	Chile	33,33	33,33	163.781.548	70.304.068	-	(69)	(806.653)	233.278.894
Interligação Elétrica Aimorés S. A.[1]	Transporte de Energía	Brasil	17,91	17,91	176.164.083	-	(4.257.798)	16.409.066	(5.553.506)	182.761.845
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.	Transporte de Energía	Perú	50,00	50,00	25.146.956	-	-	(2.082.056)	6.121.177	29.186.077
P.A. Energía para la Paz[3]	Transporte de Energía	Colombia	55,79	55,79	9.229.454	-	-	193.404	-	9.422.858
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de Energía	Panamá	50,00	50,00	4.055.923	-	-	(1.993.428)	(223.421)	1.839.074
Derivex S. A.	Instrumentos financieros derivados	Colombia	39,88	39,88	226.195	663.142	-	(95.240)	(755)	793.342
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P.	Transporte de Energía	Colombia	50,00	50,00	3.216	-	-	130	-	3.346
Trasnexa S. A. E. M. A. "En liquidación"[4]	Transporte de Telecomunicaciones	Ecuador	49,85	49,85	-	-	-	-	-	-
Parques de Río S. A. S. "En liquidación"[5]	Vías	Colombia	-	33,00	2.794	(2.776)	-	(18)	-	-
Total inversiones con control compartido					**3.932.363.914**	**70.964.434**	**(133.471.232)**	**292.568.313**	**(106.308.142)**	**4.056.117.287**
Inversiones en asociadas										
ATP Tower Holdings LLC	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70	24,70	298.377.105	-	-	1.761.078	(24.521.665)	275.616.518
Total inversiones en asociadas					**298.377.105**	**-**	**-**	**1.761.078**	**(24.521.665)**	**275.616.518**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.230.741.019**	**70.964.434**	**(133.471.232)**	**294.329.391**	**(130.829.807)**	**4.331.733.805**

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

(2) El 19 de marzo de 2026, ISA Energía Brasil suscribió un contrato con Axia Energia y Axia Nordeste para realizar el descruce de participaciones en IE Madeira e IE Garanhuns, mediante el cual adquirirá el 49 % de participación remanente en IE Madeira y enajenará el 51 % de participación en IE Garanhuns. La operación contempla un pago neto de R$ 1.174 millones, sujeto a los ajustes de precio establecidos contractualmente. Al 30 de junio de 2026, la transacción se encuentra pendiente de cierre efectivo y, por consiguiente, no se ha realizado la transferencia de control, riesgos y beneficios de los activos asociados.

(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 %.

(5) En junio de 2026 Intervial Colombia recibió la restitución de sus aportes por liquidación de la sociedad y dio de baja la inversión reconocida como negocio conjunto.

Restricciones significativas

Al 30 de junio 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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Redes, líneas y cables	15.805.693.438,00	15.960.168.956
Plantas y ductos	7.834.861.993,00	8.084.075.484
Edificaciones	730.453.971,00	734.357.206
Maquinaria y equipo	648.456.414,00	640.510.305
Equipo de comunicación y computación	359.272.258,00	365.445.514
Terrenos	343.669.521,00	351.504.763
Equipo de transporte, tracción y elevación	140.919.504,00	148.650.055
Muebles, enseres y equipo de oficina	52.333.346,00	52.552.223
	25.915.660.445	**26.337.264.506**
Menos, depreciación acumulada	(12.697.896.313)	(12.772.531.892)
Total propiedad, planta y equipo en operación, neto	**13.217.764.132**	**13.564.732.614**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje(1)	2.296.237.355	2.026.169.399
Menos, deterioro de valor(2)	(10.258.246)	(10.258.246)
Total propiedad, planta y equipo, neto	**15.503.743.241**	**15.580.643.767**
Propiedades, planta y equipo	15.295.319.333	15.358.380.912
Activos por derecho de uso (3)	208.423.908	222.262.855

(1) Incluye, principalmente los siguientes proyectos de ISA por valor de $1.534.952.558:

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

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

- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $42.208.974 (2025: $37.528.584). Comprende diseño, suministro, desmontaje, adecuación y/o construcción de obras civiles, estructuras metálicas, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos en patio, protección, servicios auxiliares, control y medida necesario para la renovación de la subestación San Mateo 230kV. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2027.

(2) En diciembre de 2025 se generó deterioro por $10.258.246 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 30 de junio de 2026, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $78.555.636 (junio 2025: $95.557.396). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,64 % (junio 2025: 0,57 %) 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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Concesiones(1)	11.793.578.603	12.662.521.214
Crédito mercantil(2)	1.437.637.891	1.484.814.997
Servidumbres(3)	708.375.922	742.723.301
Derechos	587.018.586	632.633.859
Software	433.181.568	413.161.186
Licencias	140.972.452	152.821.183
Intangibles en formación(4)	36.039.331	15.815.505
Marcas	58.515	58.515
	15.136.862.868	**16.104.549.760**
Menos amortización acumulada y deterioro de valor	(6.015.886.705)	(6.257.396.591)
Total intangibles	**9.120.976.163**	**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 $774.821.478 (2025: $802.729.902); ISA Capital do Brasil, por $299.591.363 (2025: $307.511.062); ISA Perú, por $96.751.909 (2025: $105.559.798); ISA, por $243.197.285 para ambos períodos, e ISA Intervial Chile, por $23.275.856 (2025: $25.816.951). La amortización acumulada del crédito mercantil reconocida al 30 de junio de 2026 asciende a $869.072.117 (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.

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

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

13. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de pasivos financieros al 30 de junio de 2026 y diciembre 2025 comprende:

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación[1]	28.106.546.499	28.419.073.659
Obligaciones financieras[2]	6.120.302.311	5.336.821.808
Total pasivos financieros a costos amortizado	**34.226.848.810**	**33.755.895.467**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados[3]	(27.800.994)	35.022.022
Total pasivos financieros	**34.199.047.816**	**33.790.917.489**
Corriente	1.015.471.158	1.753.653.649
No corriente	33.183.576.658	32.037.263.840

(1) La variación frente a diciembre de 2025 se explica, principalmente por las siguientes operaciones:

- ISA Energía Brasil: en abril se realizó la 22ª emisión de *debentures*, por BRL 1.000 millones ($665.222.347), para financiar planes de inversión.

  Adicional a lo anterior, durante el semestre se tuvo un incremento por corrección monetaria en el saldo de bonos indexados al IPCA por un total BRL 268 millones ($178.310.882).

- Ruta del Maipo: en marzo y abril de 2026 realizó una operación de refinanciamiento de bonos locales por UF 15 millones (ver nota 13.1).

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

- ISA: en junio, recibió desembolso del contrato de empréstito interno por $400.000.000, destinados a plan de inversiones 2025-2026.
- Ruta del Este: en abril y junio recibió desembolso del préstamo sindicado por USD 101 millones ($348.168.588), 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.
- Consorcio Transmantaro - CTM: en mayo recibió desembolso del contrato de empréstito interno por USD 5 millones ($17.217.950), para continuar financiando el CAPEX del proyecto Grupo 1
- Interconexiones del Norte: en mayo y junio recibió desembolso de un crédito sindicado por USD 27 millones ($92.976.930), con el objetivo de continuar la ejecución de las obras del proyecto.
- Intervial: en mayo realizó pago de créditos por CLP 56.127 millones ($209.580.466).

(3) Se mantiene vigente un contrato de Swap de tipo de cambio suscrito por ISA Energía Brasil, cuyo objetivo es intercambiar los flujos de efectivo correspondientes a la 2ª 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.

En mayo, Intervial ejecutó el pago de la cobertura por CLP 9.170 millones ($34.240.100) a favor del banco

Adicionalmente, Interconexiones del Norte celebró en 2026 un contrato de Swap de tipo de cambio con CACIB, BBVA y Natixis, cuyo objetivo es convertir los flujos de la deuda denominada en pesos chilenos a Unidades de Fomento (UF), mitigando así el riesgo cambiario asociado a dicha obligación financiera. Asimismo, celebró un swap de tasa de interés para cubrir la exposición a la tasa SOFR de la deuda Senior.

Por otro lado, Ruta del Este celebró un Swap de tasa de interés para cubrir la exposición a la tasa SOFR de su deuda con JP Morgan, Bladex y Natixis.

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

Adicional a las transacciones anteriores, los saldos de capital de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas al cierre de junio de 2026 incluye el efecto neto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del COP frente al USD (9,1%), al PEN (10,6%), al CLP (10,9%) y BRL (2,6%).

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		Obligaciones financieras		Total pasivos financieros	
	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente	629.409.880	1.258.479.888	386.061.277	495.173.760	1.015.471.157	1.753.653.649
Año 2	817.454.777	1.087.635.577	869.291.377	695.165.588	1.686.746.154	1.782.801.165
Año 3	488.957.881	1.235.768.530	847.051.324	899.618.234	1.336.009.205	2.135.386.764
Año 4	1.170.762.596	1.387.238.543	817.472.960	643.463.049	1.988.235.556	2.030.701.592
5 años en adelante	24.999.961.365	23.447.918.205	3.172.624.379	2.640.456.114	28.172.585.744	26.088.374.319
Total	**28.106.546.499**	**28.417.040.744**	**6.092.501.317**	**5.373.876.745**	**34.199.047.816**	**33.790.917.489**
Instrumento deuda	28.106.546.499	28.419.073.659	6.120.302.311	5.336.821.808	34.226.848.810	33.755.895.467
Instrumentos derivados [(1)]	-	(2.032.915)	(27.800.994)	37.054.937	(27.800.994)	35.022.022

[(1)] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de emisión de *debentures* en ISA Energía Brasil S. A. y los asociados a las obligaciones financieras en Interconexiones del Norte S.A.

13.1. Refinanciación bonos Maipo

Durante marzo y abril de 2026, Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S.A. refinanció su deuda financiera mediante un crédito bancario puente de carácter temporal, utilizado para financiar el pago anticipado de los Bonos Serie D y F, seguido de la emisión de los Bonos Serie G y H. Esta operación permitió optimizar las condiciones de financiamiento y extender el perfil de vencimientos de la deuda, alineándolo con la generación esperada de flujos de la concesión hasta 2037. Asimismo, el crédito puente fue íntegramente pagado con los recursos obtenidos de la colocación de los Bonos Serie G y H, completando así el proceso de refinanciación.

A continuación, se presentan los importes de las operaciones efectuadas para materializar el refinanciamiento, complementando la información revelada en el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado y proporcionando un mayor detalle para facilitar la comprensión de los movimientos asociados a las actividades de financiación al 30 de junio de 2026.

Concepto	Movimiento EFE	Refinanciación	Movimiento (sin refinanciación)
Emisión de bonos[(1)]	5.477.683.280	2.325.392.363	3.152.290.917
Pagos de bonos[(2)]	(4.881.349.347)	(2.361.659.976)	(2.519.689.371)
Préstamos obtenidos[(3)]	3.234.956.963	1.914.704.424	1.320.252.539

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

Concepto	Movimiento EFE	Refinanciación	Movimiento (sin refinanciación)
Pagos de obligaciones financieras[4]	(2.307.445.776)	(1.914.704.424)	(392.741.352)

(1) Con fecha 1 de abril de 2026, la Sociedad recibió los recursos provenientes de la emisión de los Bonos Serie G y H por $14.750.000 UF.

(2) Debido a que las condiciones de los Bonos Serie D y F no permitían su modificación, el 19 de marzo de 2026 se efectuó pago total anticipado por $14.980.046 UF.

(3) Para financiar transitoriamente dicho pago, el 10 de marzo de 2026 la Sociedad suscribió un crédito puente con Banco de Chile y Banco Itaú Chile por $12.145.000 UF.

(4) Una vez concretada la colocación de los Bonos Serie G y H, el 1 de abril de 2026 la Sociedad procedió al prepago total del crédito puente.

14. CUENTAS POR PAGAR

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Dividendos [1]	1.038.819.064	185.564.075
Proveedores [2]	718.287.629	890.472.007
Acreedores	393.555.973	498.869.403
Pasivo por arrendamientos	220.359.362	231.695.556
Retención sobre contratos	12.766.591	16.737.698
Total cuentas por pagar	**2.383.788.619**	**1.823.338.739**
Corriente	2.241.572.986	1.668.084.167
No corriente	142.215.633	155.254.572

(1) El saldo a junio de 2026 corresponde principalmente a los dividendos por pagar en ISA por $965.895.401 (2025: $277) y a accionistas no controladores en ISA Energía Brasil por $8.196.271 (2025: $185.557.319) y en ISA Energía Perú por $64.727.392 (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.

15. IMPUESTOS

15.1. Activos y pasivos por impuestos

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	237.679.206	195.609.450
Saldo a favor de impuestos	251.910.182	192.211.109
Anticipos y otros tributos	62.372.015	61.088.980
Total	**551.961.403**	**448.909.539**
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	17.589.514	43.903.591
Saldo a favor de impuestos, anticipos y otros impuestos	25.969.593	13.902.919
Total	**43.559.107**	**57.806.510**
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	110.803.957	147.261.637
Impuesto de industria y comercio	14.894.860	20.404.600

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Impuesto al valor agregado	60.144.727	71.030.349
Otros tributos[1]	143.942.348	174.145.133
Total	**329.785.892**	**412.841.720**
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	21.648.946	15.414.706
Otros tributos [2]	2.139.387.307	2.025.296.619
Total	**2.161.036.253**	**2.040.711.325**

(1) Agrupa la retención en la fuente por pagar y otros tributos de ISA y sus Empresas.

(2) Corresponde al reconocimiento de las contribuciones PIS & COFINS sobre el aumento del activo contractual en ISA Energía Brasil.

15.2. Impuestos sobre las ganancias

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Gasto por impuesto corriente	392.255.693	379.580.196
Gasto por impuesto diferido[1]	110.215.980	134.687.936
Total impuesto sobre las ganancias	**502.471.673**	**514.268.132**

(1) La disminución se originó principalmente por el reconocimiento del impuesto diferido activo 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 disminuciones en el impuesto diferido por la revaluación del peso colombiano frente a las demás monedas dentro del perímetro de consolidación.

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:

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	2.560.972.258	2.229.166.277
Tarifa nominal de impuesto sobre la renta de la controladora	35 %	35 %
Impuesto sobre la renta a la tasa nominal	**896.340.290**	**780.208.197**
Ajustes para el cálculo de la tasa efectiva		
Deducciones, descuentos y beneficios fiscales	(209.873.752)	(72.257.440)
Método de participación patrimonial	(103.015.287)	(100.234.696)
Efecto de pérdidas fiscales	(4.235.379)	(18.784.255)
Efecto por aplicar lucro presumido o renta presuntiva	(109.985.356)	(79.366.779)
Gastos no deducibles	57.613.879	52.626.161
Cambio en tasas impositivas y otros efectos por impuestos	(31.723.721)	(51.143.938)
Dividendos no gravados y exentos	8.098.180	3.397.972
Ingresos no gravados fiscalmente	(747.182)	(177.090)
Gasto por impuesto sobre la renta a la tasa efectiva	**502.471.673**	**514.268.132**
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta	**19,6%**	**23,1%**

A 30 de junio de 2026, la tasa efectiva de tributación sobre las utilidades consolidadas es de 19,6% (junio 2025: 23,1%).

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

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

- 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.
- 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.
- 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.
- En Ruta de la Araucanía, por el reconocimiento de impuesto corriente, asociado al impuesto voluntario pagado en 2025 por la remesa de dividendos a Colombia.
- De otro lado, en ISA Energía Brasil, mayor provisión de impuesto sobre la renta, por el efecto de la variación del IPCA, el cual fue mayor en junio de 2026 (3,24%) frente a junio de 2025 (2,81%).

15.3. Activos y pasivos por impuestos diferidos

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo por impuesto diferido	115.007.469	123.827.039
Pasivo por impuesto diferido	(6.851.984.142)	(7.027.704.015)
Pasivo por impuesto diferido, neto[(1)]	**(6.736.976.673)**	**(6.903.876.976)**

(1) La disminución del impuesto diferido se explicó principalmente por el reconocimiento de un activo por impuesto diferido asociado a las pérdidas tributarias acumuladas de Intervial Chile, sustentado en la expectativa razonable de generación de utilidades fiscales futuras que permitirán su compensación y recuperación. Este efecto fue parcialmente compensado por el incremento del impuesto diferido en ISA Energía Brasil, derivado de la actualización del activo contractual por la variación del IPCA, así como por los efectos 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 variaciones, tanto al alza como a la baja, en los saldos de 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:

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Sobre las que se reconoce impuesto diferido	7.070.997.918	7.430.025.841
Sobre las que no se reconoce impuesto diferido[1]	570.888.198	807.434.156
Total pérdidas fiscales y excesos de presuntiva	**7.641.886.116**	**8.237.459.997**
Impuesto diferido reconocido	1.991.156.790	2.075.998.561
Impuesto diferido no reconocido[1]	154.384.384	220.333.139
Total impuesto diferido	**2.145.541.174**	**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 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 30 de junio de 2026, en las Compañías de Chile (Intervial, ISA inversiones Chile Vías, Ruta del Maipo, Ruta Orbital Sur 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 2,6%, el cual representa un aumento de 0,4 puntos porcentuales frente al factor aplicado al 30 de junio de 2025 (2,2%).

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.

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

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

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

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

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

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo de ISA y sus empresas es de $61.247.016. De este monto, $30.623.508 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados consolidado, correspondiente al período finalizado el 30 de junio de 2026. El saldo restante, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados durante el 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.

	Junio 2026 (no auditado)	**Diciembre 2025**
Capital autorizado		

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
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.

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Utilidad del período atribuible a propietarios de la controladora	1.253.268.942	1.149.516.926
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en unidades de pesos colombianos)	1.131,44	1.037,77

16.2. Dividendos

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

	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.420.317.832	2.807.941.183
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

	Junio 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]	(28.008.169)	-
Total	**11.760.012.169**	**10.581.141.613**

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

(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 una obligación a cargo de las empresas, con cargo directo a las reservas de patrimonio.

Al 30 de junio de 2026, el importe reconocido en reservas ha sido amortizado en una proporción de 6/12, correspondiente al primer semestre 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.

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

El detalle de los ingresos de contratos con clientes, al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Servicios de transmisión de energía eléctrica(1)	4.103.262.559	3.589.360.482
Servicios de construcción	2.734.555.496	2.043.848.857
Concesiones viales(2)	978.828.365	1.019.683.284
Cargos por conexión	399.438.944	373.212.954
Tecnologías de información y telecomunicaciones (3)	304.983.805	245.384.725
Otros ingresos	74.212.113	82.997.231
Total ingresos de contratos con clientes	**8.595.281.282**	**7.354.487.533**

(1) El incremento se presenta principalmente en ISA Energía Brasil por la entrada en operación de nuevos proyectos y el efecto positivo en los escaladores contractuales, compensado con el efecto por conversión de los ingresos en ISA Energía Perú y Chile.

(2) 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:

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

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos de operación y gastos de administración	
	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Costos de construcción contratos de concesión	2.362.348.950	1.792.336.249	-	-	2.362.348.950	1.792.336.249
Costo de personal	395.319.016	390.438.620	253.638.697	237.081.260	648.957.713	627.519.880
Materiales y mantenimiento[1]	285.259.231	319.492.315	4.580.954	14.715.510	289.840.185	334.207.825
Contribuciones e impuestos[2]	118.862.292	120.788.671	47.861.909	15.984.920	166.724.201	136.773.591
Servicios	99.749.893	124.535.632	30.497.175	11.888.433	130.247.068	136.424.065
Honorarios	41.291.367	51.414.797	71.506.883	70.232.564	112.798.250	121.647.361
Diversos	82.681.884	120.936.838	9.008.134	8.895.511	91.690.018	129.832.349
Estudios y proyectos	50.864.735	22.901.779	10.335.124	30.122.188	61.199.859	53.023.967
Seguros	41.687.175	46.984.009	8.585.309	11.498.349	50.272.484	58.482.358
Comunicaciones	36.418.599	23.073.710	2.342.518	3.966.762	38.761.117	27.040.472
Ambiental	16.516.550	14.315.852	2.640.718	2.504.536	19.157.268	16.820.388
Mantenimiento intangibles	2.847.363	5.923.599	14.696.390	9.825.034	17.543.753	15.748.633
Publicidad, impresos y publicaciones	1.111.314	1.706.315	5.912.788	7.192.511	7.024.102	8.898.826
Arrendamientos	3.462.595	4.523.779	815.139	1.635.469	4.277.734	6.159.248
Total	**3.538.420.964**	**3.039.372.165**	**462.421.738**	**425.543.047**	**4.000.842.702**	**3.464.915.212**
Provisiones y deterioro de valor deudores y otras cuentas por cobrar e inventarios	-	-	192.574.967	206.313.500	192.574.967	206.313.500
Depreciaciones	283.252.549	250.638.850	25.604.212	34.372.734	308.856.761	285.011.584
Amortizaciones	205.368.145	225.389.781	21.257.419	24.897.998	226.625.564	250.287.779
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**488.620.694**	**476.028.631**	**239.436.598**	**265.584.232**	**728.057.292**	**741.612.863**
Total	**4.027.041.658**	**3.515.400.796**	**701.858.336**	**691.127.279**	**4.728.899.994**	**4.206.528.075**

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

(2) Incremento por el reconocimiento de la 6/12 parte del impuesto al patrimonio en Colombia.

19. RESULTADO FINANCIERO, NETO

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Valoración de inversiones	113.938.137	141.099.502
Rendimientos sobre otros activos[1]	83.238.867	122.030.034
Rendimientos sobre activos financieros	66.869.615	58.919.506
Variación monetaria	11.809.046	34.986.247
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	8.466.655	2.600.323
Dividendos	3.199.775	3.936.834
Otros ingresos Financieros	579.294	109.636
Total ingresos financieros	**288.101.389**	**363.682.082**
Intereses sobre bonos[2]	(831.727.148)	(715.993.385)
Sobre obligaciones financieras crédito público	(418.638.554)	(355.061.738)
Otros intereses	(62.538.812)	(34.663.211)
Actualización financiera de provisiones	(29.699.135)	(28.614.929)
Pérdida en valoración y venta de inversiones[3]	(28.668.473)	(15.323.455)
Comisiones y otros gastos bancarios	(12.599.753)	(17.381.844)
Diversos	(4.213.049)	(6.396.209)
Administración emisión de títulos	(1.763.367)	(1.629.174)
Total gastos financieros	**(1.389.848.291)**	**(1.175.063.945)**
Total gastos financieros, neto	**(1.101.746.902)**	**(811.381.863)**

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

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Ingreso por diferencia de cambio y unidades reajustables	421.348.102	525.406.912
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables	(945.527.565)	(890.492.199)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	**(524.179.463)**	**(365.085.287)**
Total resultado financiero, neto	**(1.625.926.365)**	**(1.176.467.150)**

(1) A junio 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 junio 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.

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

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	-	-	553.005.884	530.621.337
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	15.725.223	36.012.452	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.	54.281.886	34.543.826	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.	-	-	14.682.903	14.485.832
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	-	40.227.788	1.572.881	1.700.942
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	-	9.836.306	37.832	38.833
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	-	-	-	27.749
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	-	-	-	27.749
Otras partes relacionadas				
Cámara de Riesgo Central de Contraparte	-	-	-	-
Ventas Profesionales Ltda.	-	-	989	1.353
Total	**70.007.109**	**120.620.372**	**569.300.489**	**546.903.795**
Corriente	70.007.109	120.620.372	16.293.616	16.281.105
No corriente	-	-	553.006.873	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

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

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

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2026 fueron de $5.688.601 (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:

	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)
Remuneración	12.679.760	10.805.993
Otros beneficios a corto plazo	5.891.742	8.098.718
Otros beneficios a largo plazo	12.902	-
Total	**18.584.404**	**18.904.711**

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 y sus subsidiarias

Los saldos y transacciones a junio de 2026 son los siguientes:

Compañías del grupo Empresarial	Cuentas por cobrar	Dividendos por pagar	Ingresos[1]
Ecopetrol S. A	528.373	496.705.541	893.369

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

Compañías del grupo Empresarial	Cuentas por cobrar	Dividendos por pagar	Ingresos[1]
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos	2.988.982	821	3.881.192
Parque Solar Portón del Sol S. A. S E. S. P.	217.557	-	1.281.543
Ecopetrol Capital AG	-	-	671.424
Total	**3.734.912**	**496.706.362**	**6.727.528**

(1) ISA y sus empresas prestaron, a Ecopetrol y sus subsidiarias, servicios de conexión por $5.449.956 y otros servicios por $606.148; además se generaron rendimientos financieros por $671.424 debido a las operaciones de administración de excedentes de liquidez con Ecopetrol Capital AG.

Al 31 de diciembre de 2025 las cuentas por cobrar con Ecopetrol y sus subsidiarias ascendían a $613.227 y las cuentas por pagar $66.498; adicionalmente, al 30 de junio de 2025 se reconocieron ingresos por $1.334.068. por concepto de conexión y otros servicios.

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.

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

21.2. Información financiera de segmentos de operación

Junio 2026 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos con contratos con clientes	6.641.424.014	1.648.783.337	305.073.931	8.595.281.282
Costos de operación	(3.031.476.654)	(814.994.176)	(180.570.828)	(4.027.041.658)
Utilidad bruta	**3.609.947.360**	**833.789.161**	**124.503.103**	**4.568.239.624**
Gastos de administración	(612.889.636)	(41.624.698)	(47.344.002)	(701.858.336)
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto	292.568.330	(18)	1.761.079	294.329.391
Otros ingresos, netos	11.994.093	11.531.250	2.662.601	26.187.944
Utilidad operacional	**3.301.620.147**	**803.695.695**	**81.582.781**	**4.186.898.623**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	243.340.941	40.387.812	4.372.636	288.101.389
Gastos financieros	(1.125.773.948)	(244.056.617)	(20.017.726)	(1.389.848.291)
Diferencia de cambio, neta	(332.839.462)	(190.051.579)	(1.288.422)	(524.179.463)
Utilidad antes de impuestos	**2.086.347.678**	**409.975.311**	**64.649.269**	**2.560.972.258**
Impuesto de renta corriente y diferido	(421.116.483)	(55.471.166)	(25.884.024)	(502.471.673)
Utilidad neta del periodo	**1.665.231.195**	**354.504.145**	**38.765.245**	**2.058.500.585**
Interés no controlador	(803.523.230)	(1.571.538)	(136.875)	(805.231.643)
Utilidad neta de la controladora	**861.707.965**	**352.932.607**	**38.628.370**	**1.253.268.942**

Junio 2025 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos de contratos con clientes	5.924.864.485	1.184.183.972	245.439.076	7.354.487.533
Costos de operación	(2.925.205.184)	(456.460.406)	(133.735.206)	(3.515.400.796)
Utilidad bruta	**2.999.659.301**	**727.723.566**	**111.703.870**	**3.839.086.737**
Gastos de administración	(594.968.533)	(38.260.793)	(60.528.263)	(691.127.279)
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos	296.041.024	(7.263)	(9.648.915)	286.384.846
Otros ingresos (gastos), netos	(15.025.406)	(10.870.398)	(184.763)	(28.710.876)
Utilidad operacional	**2.685.706.386**	**678.585.112**	**41.341.929**	**3.405.633.428**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	313.033.013	44.198.307	6.450.762	363.682.082
Gastos financieros	(969.416.657)	(186.335.020)	(19.312.268)	(1.175.063.945)
Diferencia de cambio, neta	(175.658.951)	(189.845.599)	419.265	(365.085.287)
Utilidad antes de impuestos	**1.853.663.791**	**346.602.800**	**28.899.688**	**2.229.166.278**
Impuesto de renta corriente y diferido	(408.313.089)	(91.399.992)	(14.555.051)	(514.268.132)
Utilidad neta del periodo	**1.445.350.702**	**255.202.808**	**14.344.637**	**1.714.898.146**
Interés no controlador	(561.529.849)	(3.763.658)	(87.713)	(565.381.220)
Utilidad neta de la controladora	**883.820.853**	**251.439.150**	**14.256.924**	**1.149.516.926**

21.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Energía Eléctrica	62.750.892.998	62.433.639.274	39.992.964.853	39.071.278.326
Vías	12.222.678.558	12.563.517.926	7.868.446.631	8.179.787.508
Telecomunicaciones y TIC	1.097.281.861	1.133.103.852	572.639.756	572.196.972
Total activos y pasivos por negocios	**76.070.853.417**	**76.130.261.052**	**48.434.051.240**	**47.823.262.806**

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

21.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios de operación		Activos no corrientes	
	Junio 2026 (no auditado)	Junio 2025 (no auditado)	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Colombia	2.094.416.357	2.041.990.827	12.256.144.650	12.065.039.622
Chile	1.265.532.429	1.189.295.406	4.464.161.868	4.686.716.940
Brasil	3.627.965.375	2.819.722.701	4.329.904.827	4.299.525.188
Perú	1.162.261.969	1.170.818.887	7.869.529.758	8.557.522.033
Otros países	445.105.152	132.659.712	341.743.916	392.945.301
Total	**8.595.281.282**	**7.354.487.533**	**29.261.485.019**	**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 junio 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 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

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

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)	Junio 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo	2.225.697.060	2.237.601.999
Deudores (clientes y concesiones)	1.518.580.343	1.312.066.578
Deudores varios	689.186.294	667.792.947
Total cuentas por cobrar (saldo expuesto)	**4.433.463.697**	**4.217.461.524**
Tasa de pérdida crediticia esperada[1]	24,79%	21,96%
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**(1.099.100.964)**	**(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 y las señales de riesgo 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.

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	665.862.881	15,02%	660.424.713	167.202.245	99,18%
Estado de São Paulo de Brasil[2]	Brasil	2.225.697.060	50,20%	343.424.561	-	15,43%
Otras contrapartes[3]	Otros	1.541.903.756	34,78%	95.251.690	10.981.626	6,18%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**4.433.463.697**	**100,00%**	**1.099.100.964**	**178.183.870**	**24,79%**

(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 semestre de 2026 tiene como contraparte más representativa a AIR-E S.A.S. E.S.P., en los términos descritos a continuación:

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

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

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

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

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 junio 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.

	Junio 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Activos financieros						
Efectivo	-	2.238.395.165	2.238.395.165	-	1.693.261.212	1.693.261.212
Inversiones de renta fija	1.261.697.435	-	1.261.697.435	2.533.580.666	-	2.533.580.666
Inversiones de renta variable	-	224.689.327	224.689.327	-	239.306.060	239.306.060
Cuentas por cobrar	3.052.207.378	2.805.260.773	5.857.468.151	3.129.030.599	2.726.631.564	5.855.662.163
Otros activos financieros	30.721.590	857.182.410	887.904.000	12.399.008	552.339.433	564.738.441
Total corriente	**4.344.626.403**	**6.125.527.675**	**10.470.154.078**	**5.675.010.273**	**5.211.538.269**	**10.886.548.542**
Efectivo restringido	-	42.769.126	42.769.126	-	39.259.682	39.259.682
Otros activos financieros	-	79.709.120	79.709.120	-	46.147.289	46.147.289
Cuentas por cobrar	35.109.304.027		35.109.304.027	12.158.065.558	22.040.868.639	34.198.934.197
Total no corriente	**35.109.304.027**	**122.478.246**	**35.231.782.273**	**12.158.065.558**	**22.126.275.610**	**34.284.341.168**
Total activos financieros	**39.453.930.430**	**6.248.005.921**	**45.701.936.351**	**17.833.075.831**	**27.337.813.879**	**45.170.889.710**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	1.015.471.158	-	1.015.471.158	1.718.631.627	35.022.022	1.753.653.649
Otros pasivos financieros	169.748.006		169.748.006	180.082.337	-	180.082.337
Cuentas por pagar	2.159.772.800	81.800.186	2.241.572.986	1.587.793.228	80.290.939	1.668.084.167
Total corriente	**3.344.991.964**	**81.800.186**	**3.426.792.150**	**3.486.507.192**	**115.312.961**	**3.601.820.153**
Bonos, obligaciones financieras y derivados	33.211.377.652	(27.800.994)	33.183.576.658	32.037.263.841	-	32.037.263.841
Otros pasivos financieros	622.989.444		622.989.444	708.891.432	-	708.891.432
Cuentas por pagar	3.656.457	138.559.176	142.215.633	3.849.955	151.404.617	155.254.572

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

	Junio 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Total no corriente	**33.838.023.553**	**110.758.182**	**33.948.781.735**	**32.750.005.228**	**151.404.617**	**32.901.409.845**
Total pasivos financieros	**37.183.015.517**	**192.558.368**	**37.375.573.885**	**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 junio de 2026 y diciembre de 2025, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Junio 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	2.238.395.165	2.238.395.165	-	1.693.261.212	1.693.261.212	-
Inversiones de renta variable	224.689.327	224.689.327	-	239.306.060	239.306.060	-
Cuentas por cobrar	2.805.260.773	-	2.805.260.773	24.767.500.203	-	24.767.500.203
Otros activos financieros	936.891.530	857.182.410	79.709.120	598.486.722	552.339.433	46.147.289
Efectivo restringido	42.769.126	42.769.126	-	39.259.682	39.259.682	-
Activos financieros a valor razonable	**6.248.005.921**	**3.363.036.028**	**2.884.969.893**	**27.337.813.879**	**2.524.166.387**	**24.813.647.492**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	(27.800.994)	-	(27.800.994)	35.022.022	-	35.022.022
Cuentas por pagar	220.359.362	-	220.359.362	231.695.556	-	231.695.556
Pasivos financieros a valor razonable	**192.558.368**	**-**	**192.558.368**	**266.717.578**	**-**	**266.717.578**
Activos netos a valor razonable	**6.055.447.553**	**3.363.036.028**	**2.692.411.525**	**27.071.096.301**	**2.524.166.387**	**24.546.929.914**
Corriente	6.043.727.489	3.320.266.902	2.723.460.587	5.094.192.393	2.484.906.705	2.609.285.688
No corriente	11.720.064	42.769.126	(31.049.062)	21.976.903.908	39.259.682	21.937.644.226

Al 30 de junio 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.

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 30 de junio 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:

	Junio 2026	Dic 2025
Chile[(1)]	11.571.964.695	13.188.779.677
Brasil	3.814.742.993	3.903.387.425
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000

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

	Junio 2026	Dic 2025
Total valor de las garantías vigentes	**18.065.707.688**	**19.771.167.102**

(1) En Chile, los cambios obedecen principalmente a las amortizaciones de capital realizadas durante estos 6 meses del año 2026, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados; al cierre de junio 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 junio de 2026 incluye el efecto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del peso colombiano en relación con el dólar (9,10%), respecto al CLP (10,92%), respecto a la UF (7,95%) y respecto al BRL (2,64%).

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

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

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

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: 852E81C7-C97C-8813-827C-971431B145E0

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES

Medellín, 24 de julio 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 de la compañía, al 30 de junio de 2026 y 2025, 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 períodos 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 y otros informes relevantes para el público, relacionados con los ejercicios terminados al 30 de junio de 2026 y 2025, 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

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

INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL

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 30 de junio de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales por el periodo de tres y seis meses terminado en dicha fecha, y de cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminado en dicha fecha y el resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

Alcance de la Revisión

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

Conclusión

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

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



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

Párrafo de énfasis

Como se indica en la Nota 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$1.882.272 millones, relacionado con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de São Paulo, beneficios de jubilación y pensión ya concedidos a otros servidores público. El Grupo ha estado monitoreando los nuevos hechos relacionados con el tema, así como evaluando cualquier impacto en su información contable. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

Otros Asuntos

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

CARLOS ANDRES MAZO

Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.08.12 08:29:27 -05'00'

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

12 de agosto de 2026.