

**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS CONDENSADOS
SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 31 DE
DICIEMBRE DE 2023**

(Valores expresados en miles de pesos colombianos, y la moneda extranjera, en valores originales).



Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada

Señores:
Accionistas de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados (condensados) adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., que comprenden el estado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2024, los correspondientes estados intermedios de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres y seis meses terminado en esa fecha; así como las notas explicativas a los estados financieros que incluyen información sobre las políticas contables materiales. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., al 30 de junio de 2024, los resultados de sus operaciones por el periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

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

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

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502
Tel: +57 (602) 485 6280

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201

Párrafo de Enfasis

Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros intermedios separados condensados al 30 de junio de 2024, CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado Sao Paulo por aproximadamente COP\$ 1,836,763 millones, relacionados con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de Sao Paulo, beneficios ya concedidos a otros servidores públicos. CTEEP ha adelantado gestiones jurídicas ante las respectivas autoridades estatales, para recaudar estas cuentas por cobrar. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes que pudieran resultar del desenlace de este asunto. Mi conclusión no ha sido modificada por esta situación.

Otra Información

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

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 183027-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
12 de agosto de 2024

Contenido

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO .	4
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO	6
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO	8
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO	9
1. INFORMACIÓN GENERAL	11
2. BASES DE PRESENTACIÓN	12
2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO.....	12
2.2 BASES DE PREPARACIÓN	12
3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF).....	12
3.1 NUEVOS ESTÁNDARES EMITIDOS POR EL IASB Y ADOPTADOS EN COLOMBIA A PARTIR DEL 1.º DE ENERO DE 2024	12
3.2 NIIF EMITIDAS POR EL IASB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA.....	13
3.3 NIIF EMITIDAS POR EL ISSB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA.....	13
4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS	13
5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS.....	14
5.1 RECLASIFICACIONES	14
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	15
7. EFECTIVO RESTRINGIDO	15
8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	15
9. PARTES RELACIONADAS.....	17
9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	17
9.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA.....	18
10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	19
11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	23
12. PASIVOS FINANCIEROS.....	25
12.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS	25
12.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES.....	26
13. CUENTAS POR PAGAR.....	26
14. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.....	27
15. PROVISIONES	28
15.1 LITIGIOS Y DEMANDAS.....	29

16. PATRIMONIO	30
16.1 GANANCIAS POR ACCIÓN.....	30
16.2 RESERVAS.....	31
16.3 DIVIDENDOS.....	31
17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES	31
18. OTROS INGRESOS OPERACIONALES	32
19. RESULTADO FINANCIERO, NETO	32
20. EVENTOS SUBSECUENTES	32
TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS	33
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS	34

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

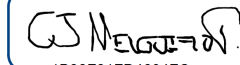
Al 30 de junio de 2024 (no auditados) y 31 de diciembre de 2023

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

ACTIVO	Nota	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	1.075.229.717	635.042.389
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	408.455.321	489.112.706
Impuestos corrientes		138.036.185	165.308.312
Activos no financieros		25.906.346	18.451.954
Total activo corriente		1.647.627.569	1.307.915.361
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	12.961.021	11.547.281
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	33.571.700	30.001.974
Otros activos financieros		14.099.647	13.751.531
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	10	14.831.098.042	14.436.075.286
Propiedades, planta y equipo	11	8.802.063.656	8.637.613.020
Intangibles, neto		298.706.122	292.991.998
Propiedades de inversión		7.454.819	7.498.522
Activos no financieros		550.000	600.000
Total activo no corriente		24.000.505.007	23.430.079.612
Total activo		25.648.132.576	24.737.994.973
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	159.961.042	469.769.251
Cuentas por pagar	13	1.078.515.324	294.782.729
Beneficios a los empleados		16.446.210	17.518.260
Impuestos corrientes		77.740.940	58.113.333
Provisiones	15	56.553.594	61.896.621
Pasivos no financieros		15.722.653	16.043.429
Total pasivo corriente		1.404.939.763	918.123.623
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	6.063.268.091	5.647.912.199
Cuentas por pagar	13	224.811.671	221.142.045
Beneficios a los empleados		198.631.455	197.726.816
Provisiones	15	191.133.752	188.883.795
Pasivos no financieros		79.037.403	86.646.797
Impuesto diferido		1.191.177.881	1.186.764.381
Total pasivo no corriente		7.948.060.253	7.529.076.033
Total pasivo		9.353.000.016	8.447.199.656
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	16	36.916.335	36.916.335

ACTIVO	Nota	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Prima en colocación de acciones	16	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	16.2	9.181.060.679	7.952.815.760
Resultados acumulados		4.574.790.497	5.694.086.887
Otro resultado integral		1.074.237.158	1.178.848.444
Total patrimonio de los accionistas		16.295.132.560	16.290.795.317
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		25.648.132.576	24.737.994.973

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

 1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
 Presidente (e)
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 2DE4649A889C40C...

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

Andrés Camilo Morales Cortes
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 183027 – T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
 (Ver mi informe del 12 de agosto de 2024)

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

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

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

	Nota	Acumulado por seis meses (No auditado)		Trimestre (No auditado)	
		Junio 2024	Junio 2023	Junio 2024	Junio 2023
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		854.506.918	761.417.746	423.708.035	373.501.660
Servicios de transmisión de energía eléctrica		73.236.519	85.237.164	36.855.776	36.578.532
Cargos por conexión		1.657.038	1.675.960	831.816	833.654
Servicios técnicos y administrativos		5.630.362	3.848.450	2.895.426	1.028.135
Telecomunicaciones		108.619	108.619	54.310	54.310
Otros ingresos		5.583.394	191.732	1.692.851	418.850
Total ingresos de contratos con clientes	17	940.722.850	852.479.671	466.038.214	412.415.141
Costos de operación		(182.407.429)	(175.259.675)	(84.919.468)	(83.149.549)
Utilidad bruta		758.315.421	677.219.996	381.118.746	329.265.592
Gastos de administración		(83.105.026)	(69.373.564)	(40.869.177)	(33.674.364)
Otros ingresos operacionales	18	18.911.326	-	18.911.326	-
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	1.070.783.190	1.282.969.975	554.001.378	592.650.246
Otros (gastos) ingresos, neto		9.457.779	2.534.777	8.629.894	70.555
Utilidad operacional		1.774.362.690	1.893.351.184	921.792.167	888.312.029
Resultado financiero, neto	19	(233.184.972)	(250.097.709)	(99.945.246)	(127.183.366)
Utilidad antes de impuestos		1.541.177.718	1.643.253.475	821.846.921	761.128.663
Impuesto de renta		(202.706.726)	(125.738.942)	(116.078.032)	(69.333.390)
Utilidad neta del año		1.338.470.992	1.517.514.533	705.768.889	691.795.273
Utilidad neta por acción básica y diluida	16.1	1.208,36	1.370,00	637,16	624,55
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Partidas que no reclasificarán a resultados					
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos		17.635.446	(17.176.804)	18.444.251	96.012.136
		17.635.446	(17.176.804)	18.444.251	96.012.136
Partidas que reclasificarán a resultados					
Ganancias (pérdidas) por otras coberturas		61.115.736	(13.260.282)	44.649.998	62.620.126
(Pérdidas) ganancias por cobertura inversión neta en el extranjero		(107.576.700)	204.243.600	(100.834.727)	46.774.695
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(75.785.768)	(1.205.955.061)	435.260.864	(1.187.463.380)
		(122.246.732)	(1.014.971.743)	379.076.135	(1.078.068.559)
Otro resultado integral, neto de impuestos		(104.611.286)	(1.032.148.547)	397.520.386	(982.056.423)
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO		1.233.859.706	485.365.986	1.103.289.275	(290.261.150)

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:


1B38F81FD4604FC...
Gabriel Jaime Melguizo Posada
Presidente (e)
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:


2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.º 34420-T
(Ver certificación adjunta)

Andrés Camilo Morales Cortes
Revisor fiscal
T.P. N.º 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de agosto de 2024)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO**

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

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas				Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Total patrimonio
			Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN				
Saldos al 31 de diciembre de 2023	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	6.998.120.855	37.434.453	7.952.815.760	5.694.086.887	1.178.848.444	16.290.795.317
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-
Dividendos a razón de \$1.110 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (nota 16)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	(1.229.522.463)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(104.611.286)	(104.611.286)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.338.470.992	-	1.338.470.992
Saldos al 30 de junio de 2024 (No auditado)	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	8.226.365.774	37.434.453	9.181.060.679	4.574.790.497	1.074.237.158	16.295.132.560
Saldos al 31 de diciembre de 2022	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	6.736.103.593	37.434.453	7.690.798.498	5.427.911.658	3.866.489.364	18.450.243.746
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.204.651.148	-	1.204.651.148	(1.204.651.148)	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios a razón de \$891 y \$851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	(942.633.886)	-	(942.633.886)	(986.941.004)	-	(1.929.574.890)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.032.148.547)	(1.032.148.547)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.517.514.533	-	1.517.514.533
Saldos al 30 de junio de 2023 (No auditado)	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	6.998.120.855	37.434.453	7.952.815.760	4.753.834.039	2.834.340.817	17.006.034.842

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

1B38F81FD4604FC...**Gabriel Jaime Melguizo Posada**
Presidente (e)
(Ver certificación adjunta)DocuSigned by:

2DE4649A889C40C...**John Bayron Arango Vargas**
Contador
T.P. N.º 34420-T
(Ver certificación adjunta)**Andrés Camilo Morales Cortes**
Revisor fiscal
T.P. N.º 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de agosto de 2024)

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


ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta		1.338.470.992	1.517.514.533
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:			
Deterioro de activos financieros	8	(158.964)	717.031
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(1.070.783.190)	(1.282.969.975)
Depreciaciones y amortizaciones		118.000.930	111.043.861
Intereses y comisiones causados		306.552.243	237.456.964
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		11.328.835	10.317.701
Provisiones y contingencias	15	1.067.952	567.323
Provisión impuesto de renta y diferido		202.706.726	125.738.942
Pérdida por diferencia en cambio		12.330.362	50.394.214
Pérdida por retiro de activos no corrientes		4.300.160	-
		923.816.046	770.780.594
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		(14.638.510)	(74.489.568)
Activos no financieros		(7.404.391)	2.457.195
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(13.697.122)	(26.279.521)
Pasivos no financieros		(7.930.171)	(7.218.068)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(70.739.609)	(71.521.853)
Beneficios a empleados		(1.072.050)	(314.708)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(10.424.196)	(9.137.036)
Impuesto a las ganancias pagado		(80.653.884)	(131.720.769)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		717.256.113	452.556.266
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(82.476.204)	-
Devolución de títulos (adquisiciones) de intangibles		598.603	(491.518)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(289.663.205)	(373.861.863)
Dividendos recibidos		807.981.448	461.117.435
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.761.858)	(899.089)
Préstamos con vinculados	13	(41.361.597)	45.401.211
Intereses recibidos		35.046.857	44.264.620
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de inversión		428.364.044	175.530.796
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	13	(2.164.024)	(3.182.698)
Intereses pagados en efectivo		(326.014.264)	(255.531.060)
Dividendos pagados		(409.840.821)	(964.787.446)
Aumento de bonos y obligaciones		400.000.000	450.000.000

	Nota	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Pago de bonos		(375.780.000)	-
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		(713.799.109)	(773.501.204)
Disminución/(aumento) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		431.821.048	(145.414.142)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		8.366.280	(5.802.951)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		635.042.389	489.037.532
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		1.075.229.717	337.820.439

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

 1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
 Presidente (e)
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 2DE4649A889C40C...

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

Andrés Camilo Morales Cortes
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 183027 – T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
 (Ver mi informe del 12 de agosto de 2024)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS
Al 30 de Junio de 2024 y 2023 (no auditados) y 31 de diciembre de 2023

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

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

El 22 de noviembre de 1996, mediante escritura pública n.º746, otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA cambió su naturaleza jurídica a Empresa de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con duración indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994.

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

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

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

Las principales actividades de ISA y sus subsidiarias son:

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

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. BASES DE PRESENTACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

La compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se compilan y actualizan por el 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. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, traducidas al español y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés), vigentes al 31 de diciembre de 2018.

Estos estados financieros separados condensados intermedios se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados de ISA al 31 de diciembre de 2023, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Los estados financieros fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 19 de julio de 2024.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros, que se presentan en miles de pesos colombianos, han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por los instrumentos financieros derivados y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios que se miden a valor razonable. La compañía ha preparado los estados financieros sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

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

3.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1.º de enero de 2024

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2024.

3.2 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia

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

- NIIF 17 - Contratos de seguros.
- Modificaciones a la NIC 12 - Impuesto a las ganancias. Reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE).
- Modificaciones a la NIIF 16 - Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.
- Modificación a la NIC 1 - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.
- Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación a proveedores.
- Modificaciones a la NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio. Ausencia de convertibilidad.

3.3 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB, por sus siglas en inglés), en junio de 2023 generó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y la NIIF S2 - Información a revelar relacionada con el clima. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. ISA y sus empresas están monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local, con el fin de evaluar los posibles impactos que generen las nuevas normas emitidas por el organismo internacional en su adopción en Colombia.

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

Los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos aplicados en estos estados financieros intermedios condensados separados son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros separados anuales publicados.

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios condensados separados son las mismas a las aplicadas en los últimos estados financieros separados anuales publicados.

5.1 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, se reclasificaron partidas que comprenden otro resultado integral e intereses recibidos en el flujo de efectivo en las cifras comparativas al 30 de junio de 2023 así:

- Reclasificación de pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero a pérdidas por otras coberturas.
- Reclasificación de intereses recibidos en el flujo de efectivo, pasando de actividades de operación a actividades de inversión.

A continuación, se presenta el detalle de las reclasificaciones realizadas:

Otro resultado integral

	Saldo reportado junio 2023	Reclasificación	Saldo ajustado junio 2023
Pérdidas por otras coberturas	(4.938.719)	(8.321.563)	(13.260.282)
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero	(1.214.276.624)	8.321.563	(1.205.955.061)

Flujo de efectivo

	Saldo reportado junio 2023	Reclasificación	Saldo ajustado junio 2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	(30.224.948)	(44.264.620)	(74.489.568)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación	496.820.886	(44.264.620)	452.556.266
Intereses recibidos	-	44.264.620	44.264.620
Flujos netos de efectivo provisto/(usado) en las actividades de inversión	131.266.176	44.264.620	175.530.796

Los movimientos no tuvieron impacto neto en las partidas del estado de situación financiera separado, estado de resultados integrales separado, estado de cambios en el patrimonio de los accionistas separado y en el estado de flujos de efectivo separado.

Notas de carácter específico a los estados financieros

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	997.299.423	634.980.159
Total efectivo	997.299.423	634.980.159
CDT, bonos y títulos ⁽¹⁾	76.017.743	-
Fiducias	1.912.551	62.230
Total equivalentes de efectivo	77.930.294	62.230
Total efectivo y equivalentes de efectivo	1.075.229.717	635.042.389

(1) Incluye inversiones de renta fija con Scotiabank NY por COP 17.942.844 equivalentes a COP \$70.208.969, con vencimiento el 19 de julio de 2024.

7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente	1.554.057	1.721.159
No corriente ⁽¹⁾	12.961.021	11.547.281
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	14.515.078	13.268.440

(1) El efectivo restringido se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos, establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de \$6.056.414 (Diciembre 2023: \$4.443.045); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a \$3.225.432 (Diciembre 2023: \$2.149.546); efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza \$2.098.184 (Diciembre 2023: \$3.352.041), y recursos asignados para la implementación del programa de innovación de conectividad y energización rural, que alcanzan la suma de \$1.580.991 (Diciembre 2023: \$1.602.649).

8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Su composición es la siguiente:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos y participaciones por cobrar ⁽¹⁾	235.972.065	316.801.542
Clientes y vinculados ⁽²⁾	32.090.500	39.160.415
Cuentas en participación ⁽³⁾	155.322.101	145.472.764
Préstamos a empleados ⁽⁴⁾	19.163.124	17.800.038
Deudores varios	10.078.478	10.565.019
Intereses por cobrar	67.707	140.820
Subtotal deudores y otras cuentas por cobrar	452.693.975	529.940.598
Menos - Deterioro de cartera ⁽⁵⁾	(10.666.954)	(10.825.918)
Total deudores y cuentas por cobrar	442.027.021	519.114.680
Corriente	408.455.321	489.112.706
No corriente	33.571.700	30.001.974

Para más información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 14.

(1) Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al 30 de junio de 2024 las sociedades con saldo por cobrar son: Transelca por \$141.393.390, Consorcio Transmantaro por \$74.664.720 y otras por \$19.913.955. Al 31 de diciembre de 2023 correspondían al saldo de capital propio (juros de capital) decretados por ISA Capital do Brasil por \$316.801.542.

(2) Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por \$31.698.243 (Diciembre 2023: \$33.633.273), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por \$74.702 (Diciembre 2023: \$5.234.542) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en \$317.555 (Diciembre 2023: \$292.600).

Para obtener información detallada sobre las cuentas por cobrar a vinculados económicos, consulte la Nota 9.1.

(3) El saldo corresponde a la cuenta por cobrar a la filial ISA INTERCOLOMBIA, generado por las utilidades derivadas de la liquidación mensual del contrato de cuentas en participación.

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

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

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Cientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2022	7.547.624	687.354	1.274.384	9.509.362
Saldos recuperados	(937)	(32.159)	(149.559)	(182.655)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	1.233.578	8.510	257.123	1.499.211
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2023	8.780.265	663.705	1.381.948	10.825.918
Saldos recuperados	(427.158)	(9.354)	-	(436.512)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	49.658	4.513	223.377	277.548
Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de junio de 2024	8.402.765	658.864	1.605.325	10.666.954

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

	0 a 30	31 a 90	91 a 180	181 a 360	Más de 360	Total
A junio de 2024						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,1%	29,1%	2,1%	9,6%	77,8%	18,3%
Valor expuesto ⁽¹⁾	38.779.703	715.624	2.949.534	1.256.690	11.384.693	55.086.246
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	824.466	208.476	61.547	121.227	8.861.460	10.077.176
A diciembre de 2023						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,9 %	21,9%	9,6%	-	77,6 %	18,0 %
Valor expuesto ⁽¹⁾	44.204.180	31.985	1.256.669	-	11.352.875	56.845.709
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.293.121	7.168	121.335	-	8.814.517	10.236.141

(1) Al 30 de junio de 2024 este rubro del valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por \$19.522.478 (diciembre 2023: \$32.659.980); préstamos a empleados, por \$ 18.671.049 (diciembre 2023: \$ 17.832.576) y deudores varios, por \$ 16.892.719 (diciembre 2023: \$ 6.353.153).

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por \$589.778 (diciembre 2023: \$589.777).

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

9. PARTES RELACIONADAS

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Transacciones relacionadas con el estado de resultado	(121.150)	-	818.119.784	725.022.026	-	-
Costos y gastos	211.448	-	42.561.024	40.544.521	-	-
Estudios	-	-	19.315.868	16.319.137	-	-
Gastos financieros	-	-	14.426.254	16.026.561	-	-
Honorarios	211.448	-	8.440.606	7.718.446	-	-
Costo utilidad contrato cuentas en participación	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	378.296	480.377	-	-
Mantenimientos intangibles	-	-	-	-	-	-
Ingresos	90.298	-	860.680.808	765.566.547	-	-
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	854.506.918	761.417.746	-	-
Servicios	-	-	108.619	108.619	-	-
Otros ingresos	90.298	-	6.065.271	4.040.182	-	-

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera	(421.583.890)	(12.126)	15.149.830	74.819.059	340.015
Activos	37.873	217.763	384.533.044	472.472.837	340.015	313.293
Cuentas por cobrar	37.873	217.763	384.533.044	472.472.837	340.015	313.293
Pasivos	421.621.763	229.889	369.383.214	397.653.778	-	-
Cuentas por pagar	421.621.763	229.889	8.431.100	10.074.761	-	-
Préstamos por pagar	-	-	360.952.114	387.579.017	-	-

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

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

9.2 Junta Directiva y personal clave de la Alta Gerencia

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, de la Alta Gerencia de ISA (conformada por el presidente de ISA y los trabajadores del primer nivel directivo que le reportan directamente) y demás personas que ejerzan un cargo directivo en ISA. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta Directiva de ISA.

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

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

a) Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2024 es \$47.065 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva en 2024 fue de \$1.339.733 (Junio 2023: \$1.046.500). Al 30 de junio de 2024 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

b) Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 30 de junio de 2024 fueron de \$ 2.488.835 (31 de diciembre 2023: \$ 2.438.600).

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

c) Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Remuneración	10.404.357	8.865.923
Otros beneficios a corto plazo	6.920.200	7.618.003
Total	17.324.557	16.483.926

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

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

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones (2)	Traslados (6)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Junio 2024
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.041.033.540	-	-	(221.393.390)	108.746.802	26.251.694	954.638.646
INTERNEXA (2)	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,600%	70.866.297	91.274.996	-	-	10.715.832	(1.237.033)	171.620.092
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	57.830.630	-	-	(16.422.405)	9.281.958	(286.696)	50.403.487
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	638.200	-	-	-	13.398	2	651.600
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	2.061.377	-	-	(356.327)	215.834	-	1.920.884
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	133.106.988	-	-	(47.135.501)	28.842.394	(8)	114.813.873
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	95.101.749	-	-	(12.261.035)	8.729.076	10.849.350	102.419.140
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	163.817.726	-	-	(78.209.701)	44.828.917	11.178.893	141.615.835
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.131.383.989	-	-	(209.551.860)	117.043.268	82.573.505	1.121.448.902
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,970%	19.012.811	-	-	-	(685.661)	1.581.521	19.908.671
ISA BOLIVIA (2)	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	56.386.331	(20.018.771)	-	(2.954.316)	2.572.625	3.629.718	39.615.587
ISA CAPITAL DO BRASIL(1)	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	4.943.612.254	-	-	-	390.749.040	(271.538.330)	5.062.822.964
ISA INVERSIONES CHILE (3)	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.672.351.792	-	-	-	29.406.551	145.967.990	1.847.726.333
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	3.638.165.915	-	-	(86.835.084)	259.144.000	33.957.142	3.844.431.973
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	35.632.433	-	-	-	3.847.532	3.262.032	42.741.997
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.293.646	-	-	-	27.924	101.235	1.422.805
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	994.713.806	-	-	(86.082.433)	77.923.993	(54.181.791)	932.373.575
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	99,900%	151.559	-	-	-	(280.967)	(3.349)	(132.757)

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones (2)	Traslados (6)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Junio 2024	
	Consortio Electrico YAPAY S.A (6)	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	59,993%	8.165.917	-	(8.165.917)	-	-	-	
	Internexa Perú	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Perú	26,666%	11.853.201	-	-	-	1.734.282	1.111.502	14.698.985
	Inversiones en subsidiarias(4)				14.077.180.161	71.256.225	(8.165.917)	(761.202.052)	1.092.856.798	(6.782.623)	14.465.142.592
	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ – PANAMÁ (2)	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	1.094.262	11.219.979	-	-	(3.714.959)	480.073	9.079.355
	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ – COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.102	-	-	-	(25)	-	3.077
	Consortio Electrico YAPAY S.A (6)	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	49,994%	-	-	8.165.917	-	(1.463.375,0)	(8.707.999,0)	(2.005.457)
	Inversiones en entidades controladas de forma conjunta(5)				1.097.364	11.219.979	8.165.917	-	(5.178.359)	(8.227.926)	7.076.975
	ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695%	357.797.761	-	-	-	(16.895.249)	17.975.963	358.878.475
	Inversiones en asociadas				357.797.761	-	-	-	(16.895.249)	17.975.963	358.878.475
	Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				14.436.075.286	82.476.204	-	(761.202.052)	1.070.783.190	2.965.414	14.831.098.042

(1) CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrada una cuenta por cobrar al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo de 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal

4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, considera que es probable recibir estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal del asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2.221.991.183 (Diciembre 2023: \$2.279.636.965) y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$385.228.665 (Diciembre 2023: \$407.566.886), para un valor neto en libros de \$1.836.762.518 (Diciembre 2023: \$1.872.070.079).

En septiembre de 2013, se estableció una reserva para pérdidas previstas en relación con los valores de cuentas por cobrar asociadas al derecho de la compañía con la Sefaz, por un monto de \$385.228.665 (2023: \$407.566.886), debido a un cambio en el horizonte temporal previsto para la realización del activo. La revisión de esta reserva para pérdidas se lleva a cabo al menos una vez al año, conforme a las normas contables, o en caso de cualquier desarrollo procesal o nuevo acontecimiento legal que modifique la opinión de los asesores legales de la empresa, evaluando la necesidad de ajustar o revertir dicha disposición.

La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.

Los contratos de concesión de ISA CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do 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). Al 30 de junio de 2024, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de \$20.461.266.573 (2023: \$20.434.932.721).

- (2) ISA realizó una capitalización por \$91.275 millones en Internexa Colombia para potencializar el segmento de telecomunicaciones de acuerdo con los planes de crecimiento y a Interconexión Eléctrica Colombia Panamá - Panamá por \$11.219.979. Y por su parte ISA BOLIVIA en enero de 2024 efectuó reducción de capital por un monto de Bs. 69.600.000.
- (3) Los contratos de las concesiones viales de ISA INTERVIAL CHILE, subordinada de ISA, a través de ISA INVERSIONES CHILE VÍAS, dependerán de si existe o no riesgo de tráfico, es decir, si sus ingresos están o no garantizados y si estos son suficientes para pagar la inversión. Si el contrato de concesión tiene riesgo de tráfico, este se reconoce según la norma CINIIF 12 como un activo intangible. Este activo se amortiza durante la vida de la operación de la concesión. Por el contrario, si el contrato establece mecanismos de garantía de ingresos y compensaciones, se reconoce como un activo financiero. En la actualidad, las concesiones viales de Chile aplican el modelo de activo financiero. Este activo se extingue por medio de los pagos recibidos de los usuarios de las carreteras, mediante el cobro de peajes, o directamente por los pagos del Ministerio de Obras Públicas (MOP). Al 30 de junio de 2024, el saldo de los activos financieros de la compañía es de \$8.001.220.747 (2023: \$7.848.224.006).
- (4) Compañías en las cuales ISA posee el control.
- (5) ISA posee control conjunto en estas compañías, definido a nivel estatutario de manera expresa.

- (6) Al 31 de diciembre de 2023 ISA tenía control expreso sobre la subsidiaria Consorcio Eléctrico YAPAY S.A. y un porcentaje de participación del 60%. En marzo de 2024, considerando la conclusión satisfactoria del Procedimiento de Control de Concertaciones ante el INDECOPI, y acordada y registrada una nueva composición accionaria paritaria entre los accionistas de la subsidiaria, ISA pasa a tener control conjunto de la compañía.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico que indiquen que el valor neto registrado de las inversiones no pueda ser recuperado.

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 comprende:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.324.706.862	11.316.378.210
Plantas y ductos (1)	4.896.061.683	4.882.913.501
Edificaciones (1)	371.222.033	371.210.564
Terrenos (1)	200.794.839	200.786.175
Maquinaria y equipo	47.156.076	46.658.091
Equipo de comunicación y computación (1)	44.508.671	42.762.407
Muebles, enseres y equipo de oficina	23.729.357	22.927.347
Equipo de transporte, tracción y elevación	6.939.960	6.939.960
Subtotal propiedades, planta y equipo	16.915.119.481	16.890.576.255
Menos depreciación acumulada	(9.833.081.961)	(9.726.512.116)
Total propiedades, planta y equipo	7.082.037.520	7.164.064.139
Construcciones en curso (2)	1.662.912.472	1.414.453.129
Maquinaria, planta y equipo en montaje	57.113.664	59.095.752
Total propiedades, planta y equipo	8.802.063.656	8.637.613.020
Total propiedades, planta y equipo	8.788.682.210	8.623.004.811
Total activos por derecho de uso⁽¹⁾	13.381.446	14.608.209

(1) Estas clases de activos integran activos adquiridos bajo la modalidad de activos por derecho de uso:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Plantas y ductos	10.675.432	10.675.432
Equipo de computación y comunicación	5.994.460	5.939.788
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	21.926.499	21.871.827
Menos depreciación acumulada	(8.545.053)	(7.263.618)
Total activos por derecho de uso	13.381.446	14.608.209

Al 30 de junio de 2024, se capitalizaron intereses por \$ 66.426.500 (junio 2023: \$55.910.009), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,83 % (junio 2023: 0,89%).

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

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

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipos no pueda ser recuperado.

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de junio de 2024 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por \$ 728.454.238 (2023: \$ 607.487.391). Comprende diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al proyecto de las líneas de transmisión Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2025.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por \$ 398.574.647 (2023: \$ 360.661.341). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamaso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAR cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo 2026.
- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por \$ 145.307.910 (2023: \$ 126.710.174). Comprende la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuales se evacua hasta la Subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, la potencia de los parques eólicos Alpha, Beta y la de futuros parques o plantas renovables de EDPR conectados a la subestación Alpha 500 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: julio de 2025.
- El Plan de Optimización de Activos, por \$ 116.587.847 (2023: \$ 120.573.749). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.
- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por \$ 97.912.381 (2023: \$ 82.913.443). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2025.
- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por \$ 66.456.621 (2023: \$ 61.082.345). Comprende diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas y reposición de una (1) línea en circuito sencillo a 220 kV con una longitud aproximada de 36.64 km entre la subestación Cuestecitas y el punto de Cruce. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2024.
- Proyecto variantes de línea Toledo – Samoré 230 kV, torre 224 (TOSA) y San Carlos – La Virginia 500 kV, Torre 240 (SAVI) por \$21.056.771 (2023: \$ 14.607.360). Comprende diseño, suministros, obra civil, montaje y PES, más la gestión ambiental, predial y social de las variantes de línea

definitivas de TOSA (5 km aprox.) y SAVI (2 km aprox.). Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2024.

- Proyecto Conexión Portón del Sol por \$11.733.589 (2023: 10.450.439). Comprende el diseño, suministro, obras civiles, montaje, pruebas y puesta en servicio de una bahía a 230 kV en la subestación Purnio y una línea de conexión de aproximadamente un kilómetro en circuito sencillo a 230 kV. No se incluye la nueva subestación Portón del Sol ni el transformador elevador 230/34,5 kV 120 MVA. Fecha prevista de entrada en servicio: julio 2025.
-
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por \$12.806.816 (2023: 10.179.400). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Carrieles 230 kV y obras asociadas. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo 2026.
- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por \$18.332.683 (2023: 9.670.550). 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: enero de 2026.

12. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 está conformado por los bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Bonos en circulación ⁽¹⁾	5.114.911.533	5.000.577.455
Obligaciones financieras	1.108.317.600	1.117.103.995
Total pasivos financieros	6.223.229.133	6.117.681.450
Corriente	159.961.042	469.769.251
No corriente	6.063.268.091	5.647.912.199

(1) Corresponde principalmente a la emisión de bonos por \$400.000.000, amortización de Bullets por \$379.158.492 y efecto por diferencia en cambio de \$107.576.700.

12.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los bonos y obligaciones financieras al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente	159.961.043	469.769.250
Año 2	150.080.000	250.080.000
Año 4	408.500.000	256.500.000
5 años en adelante	5.504.688.090	5.141.332.200
Total	6.223.229.133	6.117.681.450

12.2 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (covenants) ni en las garantías vigentes proporcionadas por la Compañía. ISA ha cumplido con el pago del capital y los intereses de sus obligaciones y con los compromisos (covenants) adquiridos en sus contratos de crédito.

13. CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos ⁽¹⁾	819.681.919	277
Préstamos por pagar partes relacionadas ⁽²⁾	360.952.114	387.579.262
Proveedores y contratistas ⁽³⁾	99.754.949	101.430.021
Arrendamientos ⁽⁴⁾	9.946.229	11.431.678
Acreedores	12.991.784	15.483.536
Total cuentas por pagar	1.303.326.995	515.924.774
Corriente	1.078.515.324	294.782.729
No corriente	224.811.671	221.142.045

(1) Dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 21 de marzo de 2024.

(2) Saldo que está representado en los siguientes créditos recibidos:

Fecha vencimiento	Compañía	Tasa de interés	Junio 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
			Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,10 %	60.797.980	66.877.266	60.797.980	63.392.773
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	72.642.169	117.421.271	72.642.169	113.409.807
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.536.775	20.264.869	12.536.775	19.572.518
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	28.500.000	45.851.936	28.500.000	44.381.366
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.499.585	20.109.830	12.499.585	19.464.865
26/12/2026	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	31.908.262	49.228.593	31.908.262	47.653.418
31/10/2027	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	26.000.000	41.198.349	26.000.000	39.960.611
8/05/2024	ISA Bolivia	Term SOFR 12 M + 1,561 %	-	-	38.220.500	39.743.904
Total			244.884.771	360.952.114	283.105.271	387.579.262
				143.765.426		175.321.022
				217.186.688		212.258.240

Los créditos de Transelca tienen pactado un interés del DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior.

Durante el año 2024 se realizó pago a ISA Bolivia así, capital \$ 39.325.500 e intereses por \$ 2.036.097.

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

(4) Los pasivos por arrendamiento comprenden los asociados con equipos de subestación, cómputo y comunicación, edificaciones y terrenos. El movimiento del pasivo por arrendamientos financieros es el siguiente:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Saldo inicial	11.431.678	12.500.177
Adiciones	-	2.927.446
Pagos del arrendamiento, capital	(1.659.650)	(4.596.588)
Pagos del arrendamiento, intereses	(504.374)	(1.039.427)
Remediciones	54.671	726.112
Intereses	504.374	1.039.427
Diferencia en cambio	119.530	(125.469)
Saldo final	9.946.229	11.431.678

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

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Menos de un año	2.626.245	2.737.851
Entre uno y cinco años	7.319.984	8.693.827
Saldo final	9.946.229	11.431.678

14. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

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

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Junio 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	997.299.423	-	634.980.159
CDT, bonos y títulos	76.017.743	-	-	-
Fiducias	-	1.912.551	-	62.230
Deudores y cuentas por cobrar	408.455.321	-	489.112.706	-
Total corriente	484.473.064	999.211.974	489.112.706	635.042.389
Efectivo restringido	-	12.961.021	-	11.547.281
Deudores y cuentas por cobrar	33.571.700	-	30.001.974	-
Otros activos financieros	-	14.099.647	-	13.751.531
Total no corriente	33.571.700	27.060.668	30.001.974	25.298.812
Total activos financieros	518.044.764	1.026.272.642	519.114.680	660.341.201
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	159.961.042	-	469.769.251	-
Cuentas por pagar	1.078.515.324	-	294.782.729	-
Total corriente	1.238.476.366	-	764.551.980	-

	Junio 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Pasivos financieros	6.063.268.091	-	5.647.912.199	-
Cuentas por pagar	224.811.671	-	221.142.045	-
Total no corriente	6.288.079.762	-	5.869.054.244	-
Total pasivos financieros	7.526.556.128	-	6.633.606.224	-

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Junio 2024 (No auditado)			Diciembre 2023		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I Nivel II		Valor en libros	Valor razonable Nivel I Nivel II	
Activos financieros						
Efectivo	997.299.423	997.299.423	-	634.980.159	634.980.159	-
Fiducias	1.912.551	1.912.551	-	62.230	62.230	-
Efectivo restringido	12.961.021	12.961.021	-	11.547.281	11.547.281	-
Otros activos financieros	14.099.647	-	14.099.647	13.751.531	-	13.751.531
Activos financieros a valor razonable	1.026.272.642	1.012.172.995	14.099.647	660.341.201	646.589.670	13.751.531
Corriente	999.211.974	999.211.974	-	635.042.389	635.042.389	-
No corriente	27.060.668	12.961.021	14.099.647	25.298.812	11.547.281	13.751.531

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas. Al 30 de junio de 2024 no se presentaron cambios en las jerarquías.

15. PROVISIONES

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Ambientales ⁽¹⁾	237.916.461	241.097.752
Otras provisiones ⁽²⁾	9.027.200	8.914.011
Litigios y demandas ⁽³⁾	743.685	768.653
Total provisiones	247.687.346	250.780.416
	-	-
Corriente	56.553.594	61.896.621
No corriente	191.133.752	188.883.795

(1) Se han adquirido compromisos específicos para obtener las licencias ambientales de diversas corporaciones autónomas regionales, así como las compensaciones bióticas asociadas a las licencias otorgadas para proyectos. Las provisiones por compensaciones bióticas se reconocen al emitir la autoridad ambiental la resolución que aprueba el plan de compensación biótica. Se atienden las obligaciones de la autoridad ambiental que impactan los costos y se ajustan las áreas finales de compensación de acuerdo con la intervención real para la construcción y operación de los activos.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, para los proyectos UPME 09-2016 Cuestecitas-Copey-Fundación a 500/220 kV, Conexión proyecto eólico Windpeshi a subestación Cuestecitas 220 kV y UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, no se reconocen provisiones ambientales, dado que estos aún están en etapa de construcción, no pudiendo estimar con fiabilidad la cuantía necesaria para compensar los efectos ambientales. Una vez la autoridad ambiental emita la resolución donde indique las condiciones y características de compensación, ISA estimará y reconocerá una provisión para cubrir las obligaciones ambientales.

(2) El registro de compensaciones bióticas y los pendientes de proyectos son estimaciones que dependen del juicio y supuestos de la administración, influyendo en los ingresos, gastos, activos y pasivos de la compañía al momento de la liquidación financiera del proyecto. Estas transacciones siguen un procedimiento contable establecido, reconociendo los costos futuros esperados para las compensaciones bióticas o los pendientes de proyectos como parte del costo del activo fijo, siempre que exista una obligación (legal o implícita).

(3) Los pasivos estimados por procesos judiciales contra la compañía, considerados probables, corresponden a la provisión de procesos donde se estima una probabilidad de salida de recursos según una evaluación experta y una estimación fiable. En el caso de la estimación de la provisión por litigios y demandas, ISA utiliza la metodología establecida en la Resolución n.º 353 de noviembre de 2016, emitida por la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado. Esta metodología implica determinar el valor de las pretensiones indexando la tasación real y calculando el valor del registro, aplicando la formulación definida en la resolución.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

2024	Ambientales	Litigios y demandas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	241.097.752	768.653	8.914.011	250.780.416
Nuevas provisiones, con registro en resultados	1.092.920	-	-	1.092.920
Incremento en provisiones existentes, con registro en el activo	1.723.904	-	1.633.639	3.357.543
Reversión de provisiones, no utilizadas en resultados	-	(24.968)	-	(24.968)
Utilización o pagos de provisiones	(5.998.115)	-	(1.520.450)	(7.518.565)
Saldo final al 30 de junio de 2024	237.916.461	743.685	9.027.200	247.687.346
Corriente	47.548.398	743.685	8.261.511	56.553.594
No corriente	190.368.063	-	765.689	191.133.752

15.1 Litigios y demandas

ISA actualmente es parte procesal, como demandada, demandante o tercero interviniente, en procesos judiciales de naturaleza administrativa, civil y laboral. Ninguno de los procesos en los que se la ha demandado o se la ha citado como interviniente podrá menoscabar la estabilidad de la compañía. Asimismo, en su propio nombre, ha promovido las acciones judiciales necesarias para la defensa de sus intereses.

A continuación, se revela el resumen de los procesos probables en contra:

Probabilidad pérdida o ganancia	# Casos	Mejor estimación
Eventual a favor	27	31.126.339
Eventual en contra	61	4.679.345
Probable en contra	1	766.325
Probable en contra civiles ⁽¹⁾	495	37.904.469

(1) Dando cumplimiento al concepto emitido por la Contaduría General de la Nación en el año 2018, las provisiones relacionadas con procesos de servidumbres por imposición son reconocidas solo en el momento del pago.

El principal litigio que adelanta actualmente la compañía es el **Proceso Laboral - Demandante: Jorge Eliécer Reyes Plata**: el demandante pretende que se declare que entre él e Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. existió una relación de trabajo, la cual fue terminada sin justa causa. Se reconoce a junio una provisión por \$743.685 (2023: \$749.865).

16. PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de \$32,800000005352. El capital suscrito y pagado es \$36.916.335 y está conformado por 1.125.498.016 acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

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

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

	Junio 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal \$32,800000005352	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal \$32,800000005352	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es \$1.428.127.891 al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

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 anual ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. La compañía no tiene instrumentos con posibles efectos de dilución.

	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	1.338.470.992	1.517.514.533
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	1.208,36	1.370,00

16.2 Reservas

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Fortalecimiento patrimonial ⁽¹⁾	8.226.365.774	6.998.120.855
Legal por disposiciones fiscales	898.802.285	898.802.285
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	9.181.060.679	7.952.815.760

(1) En la Asamblea General de Accionistas del 21 de marzo de 2024 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de \$1.228.244.919, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

16.3 Dividendos

Los dividendos decretados en los años 2024 y 2023, sobre las utilidades del ejercicio anterior, se detallan a continuación:

	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.457.767.382	2.191.592.154
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en \$)	1.110	891
Dividendo extraordinario por acción (en \$)	-	851
Total dividendos por acción decretados	1.110	1.742
Dividendos decretados	1.229.522.463	1.929.574.890

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Cuenta en participación ⁽¹⁾	854.506.918	761.417.746
Servicios de transmisión de energía eléctrica ⁽²⁾	73.236.519	85.237.164
Servicios de administración de proyectos	5.630.362	3.848.450
Conexión al STN	1.657.038	1.675.960
Telecomunicaciones y TIC	108.619	108.619
Otros ingresos ⁽³⁾	5.583.394	191.732
Total ingresos de contratos con clientes	940.722.850	852.479.671

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

(2) Menores ingresos por traslado de representación de UPME 05-14, UPME 07-17 y UPME 06-18 de ISA a ISA INTERCOLOMBIA.

(3) Corresponde principalmente al contrato de gerenciamiento con terceros por \$5.058.187.

18. OTROS INGRESOS OPERACIONALES

	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Otros ingresos operacionales ⁽¹⁾	18.911.326	-

(1) Ingreso por litigio conciliado con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales-DIAN quien reconoció la devolución de pago en exceso en el impuesto a la riqueza de los años 2015-2016 y 2017.

19. RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos ⁽¹⁾	31.077.722	42.199.688
Sobre activos financieros	1.040.360	957.669
Rendimientos reajuste monetario	6.813	-
Valoración de inversiones	2.221.652	15.487
Dividendos	1.778.894	2.058.999
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	700.310	1.091.777
Total ingresos financieros	36.825.751	46.323.620
Intereses sobre bonos ⁽²⁾	(121.921.511)	(180.685.559)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público ⁽²⁾	(103.481.078)	(40.201.012)
Cálculo actuarial	(10.469.347)	(9.534.924)
Intereses sobre préstamos	(14.723.154)	(16.026.561)
Comisiones y otros gastos bancarios	(1.516.931)	(1.234.984)
Pérdida en valoración y venta de inversiones ⁽³⁾	(4.037.150)	-
Otros intereses	(504.374)	(550.627)
Administración emisión de títulos	(1.026.816)	(1.281.857)
Total gastos financieros	(257.680.361)	(249.515.524)
Cuentas por pagar	(1.543.585)	30.838.228
Efectivo	8.366.279	(5.802.951)
Deudores	(10.238.172)	(37.627.075)
Préstamos	(7.756.867)	(37.802.416)
Obligaciones financieras	(1.158.017)	3.488.409
Total diferencia en cambio neta	(12.330.362)	(46.905.805)
Total resultado financiero neto	(233.184.972)	(250.097.709)

(1) La disminución corresponde a los menores ingresos por rendimientos de los excedentes de liquidez.

(2) La variación se debe principalmente a la disminución en los indexadores de tasas en la deuda local con respecto al año anterior y al efecto del incremento de la deuda en el segundo semestre del año 2023.

(3) Pérdida por valoración de forward, constituido para cobertura de inversión en renta fija de corto plazo.

20. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó los eventos subsecuentes desde el 30 de junio de 2024 hasta el 19 de julio de 2024, fecha en la que los estados financieros separados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación, y no se presentaron eventos significativos a revelar

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

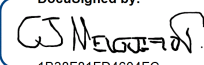
Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 19 de julio de 2024

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

Los suscritos representante legal y contador de 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:

Que para la emisión de los estados de situación financiera separados condensados intermedios al 30 de junio de 2024, y de los estados de resultados integrales separados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio separados condensados intermedios y flujos de efectivo separados condensados intermedios por el período de seis meses terminado en esa fecha, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.

DocuSigned by:

1B38F81FD4604FC...
Gabriel Jaime Melguizo Posada
Presidente (e)

DocuSigned by:

2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T. P. N.º 34420-T