

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

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CONDENSADOS CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE MARZO DE 2024
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 o cuando se indique lo contrario).

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Al 31 de marzo de 2024 (no auditados) y 31 de diciembre de 2023

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Marzo de 2024 (No auditado)	Diciembre de 2023
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.911.704.339	4.071.927.866
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	5.320.411.444	5.554.171.629
Otros activos financieros	8	1.473.619.017	1.570.725.216
Impuestos corrientes		651.948.567	648.591.272
Inventarios		172.392.853	227.631.146
Activos no financieros		315.244.931	333.624.211
		12.845.321.151	12.406.671.340
Activos mantenidos para su venta		769.044	789.468
Total, activo corriente		12.846.090.195	12.407.460.808
Activo no corriente			
Efectivo restringido	6	144.512.291	68.095.697
Impuestos no corrientes		20.873.353	7.330.202
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas		4.610.845.110	4.617.325.435
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	28.675.990.427	29.134.682.128
Otros activos financieros	8	20.133.652	19.434.305
Inventarios		177.774.523	163.789.168
Propiedad, planta y equipo	9	14.364.428.637	14.260.803.387
Intangibles	10	10.226.285.963	10.237.184.104
Activos no financieros		165.240.141	158.234.596
Impuesto diferido	15	136.200.679	142.836.047
Total, activo no corriente		58.542.284.776	58.809.715.069
Total, activo		71.388.374.971	71.217.175.877
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	11	1.981.022.724	2.477.275.894
Cuentas por pagar	12	2.969.042.494	1.681.936.876
Beneficios a los empleados		149.908.849	174.948.016
Impuestos corrientes	15	412.922.463	361.140.486
Provisiones		220.336.166	225.888.479
Pasivos no financieros		431.838.485	386.112.175
Total pasivo corriente		6.165.071.181	5.307.301.926
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	11	29.127.826.237	28.516.340.119
Cuentas por pagar	12	167.627.781	159.941.554
Impuestos no corrientes		1.659.039.811	1.613.289.559
Beneficios a los empleados		730.917.952	732.307.941

	NOTA	Marzo de 2024 (No auditado)	Diciembre de 2023
Provisiones		554.236.315	553.618.644
Pasivos no financieros		1.219.099.284	1.385.146.499
Impuesto diferido	15	6.459.107.400	6.582.835.422
Total pasivo no corriente		39.917.854.780	39.543.479.738
Total pasivo		46.082.925.961	44.850.781.664
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	13	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	13	9.181.060.679	7.952.815.760
Resultados acumulados		3.230.575.941	3.221.890.741
Resultados del año		634.454.705	2.466.452.556
Otro resultado integral		676.716.773	1.178.848.445
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		15.187.852.324	16.285.051.728
Participaciones no controladoras		10.117.596.686	10.081.342.485
Total patrimonio de los accionistas		25.305.449.010	26.366.394.213
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		71.388.374.971	71.217.175.877

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

DocuSigned by:



1B38F81ED4604FC

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)

ANDRES CAMILO
MORALES
CORTEZ

Firmado digitalmente
por ANDRES CAMILO
MORALES CORTEZ
Fecha: 2024.05.10
16:58:44 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés

Revisor fiscal

T.P. N.º 183027-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)

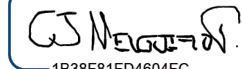
Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción básica y diluida, expresada en pesos.

	NOTA	Acumulado	
		Marzo de 2024 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes			
Servicios de transmisión de energía eléctrica		1.968.732.837	2.124.065.237
Servicios de construcción		1.003.987.483	884.266.349
Concesiones viales		384.719.405	570.120.830
Cargos por conexión		169.052.006	151.287.328
Tecnologías de información y telecomunicaciones		102.069.908	124.306.174
Otros ingresos		39.777.867	57.266.980
Total ingresos de contratos con clientes		3.668.339.506	3.911.312.898
Costos de operación		(1.614.580.244)	(1.524.232.013)
Utilidad bruta		2.053.759.262	2.387.080.885
Gastos de administración		(265.718.063)	(274.083.201)
Método de la participación de asociadas y negocios conjuntos, neto		136.504.018	246.712.854
Otros ingresos, neto		5.937.483	5.299.425
Utilidad neta por actividades de operación		1.930.482.700	2.365.009.963
Resultado financiero			
Ingreso financiero	14	162.067.287	199.621.352
Gastos financieros	14	(531.703.845)	(610.942.029)
Diferencia en cambio, neta	14	(180.919.042)	(225.363.587)
Utilidad antes de impuestos		1.379.927.100	1.728.325.699
Impuesto de renta	15	(279.334.141)	(328.470.225)
Utilidad del periodo		1.100.592.959	1.399.855.474
Interés no controlador		(466.138.254)	(571.756.695)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora		634.454.705	828.098.779
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		(808.805)	(16.086.935)
Partidas que no reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		(808.805)	(16.086.935)
Ganancias por coberturas		9.723.765	57.794.563
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión		(783.655.491)	(526.858.074)
Pérdidas por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos		(157.275.194)	(70.916.673)
Partidas que reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		(931.206.920)	(539.980.184)
Otro resultado integral		(932.015.725)	(556.067.119)

NOTA	Acumulado	
	Marzo de 2024 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)
Resultado integral total atribuible a		
Los propietarios de la controladora	132.323.033	778.006.654
Participación no controladora	36.254.201	65.781.701
Resultado integral del periodo	168.577.234	843.788.355
Utilidad por acción básica y diluida:		
Utilidad atribuible a las participaciones controladora	572,78	747,60

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

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)

ANDRES CAMILO Firmado digitalmente
MORALES por ANDRES CAMILO
MORALES CORTES
CORTES Fecha: 2024.05.10
16:59:20 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés

Revisor fiscal

T.P. N.º 183027-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS

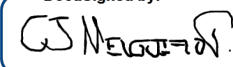
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas.				Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	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	898.802.287	6.998.120.853	37.434.453	7.952.815.760	5.688.343.297	1.178.848.445	10.081.342.485	26.366.394.213
Constitución de reservas	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-	-
Dividendos ordinarios \$1.110 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación. (Nota 13.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	-	(1.229.522.463)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(511.046.632)	(429.884.053)	(940.930.685)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	8.914.960	-	8.914.960
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	634.454.705	-	466.138.254	1.100.592.959
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26
Saldos al 31 de marzo 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	3.865.030.646	676.716.773	10.117.596.686	25.305.449.010
Saldos al 31 de diciembre de 2022	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	6.736.103.591	37.434.453	7.690.798.498	5.413.487.588	3.866.489.364	11.114.552.103	29.550.371.779
Constitución de reservas	-	-	-	-	1.204.651.149	-	1.204.651.149	(1.204.651.149)	-	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios por de \$891 y \$851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	(942.633.887)	-	(942.633.887)	(986.941.004)	-	-	(1.929.574.891)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(91.799.753)	(505.974.994)	(597.774.747)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	41.707.628	-	41.707.628
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	828.098.779	-	571.756.695	1.399.855.474
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	(4.694)	-	-	(4.694)
Saldos al 31 de marzo de 2023	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	6.998.120.853	37.434.453	7.952.815.760	4.049.989.520	3.816.397.239	11.180.333.804	28.464.580.549

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

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)

ANDRES CAMILO MORALES CORTES
 Firmado digitalmente por ANDRES CAMILO MORALES CORTES
 Fecha: 2024.05.10 16:59:46 -05'00'
Andrés Camilo Morales Cortés
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 183027-T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
 (Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

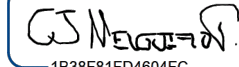
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)
Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Marzo de 2024 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del periodo atribuible a los accionistas de ISA		634.454.705	828.098.779
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		466.138.254	571.756.695
Gasto por impuesto a las ganancias	15	279.334.141	328.470.225
Depreciaciones y amortizaciones		249.452.179	273.841.967
Pérdida por diferencia en cambio	14	180.919.042	225.363.587
Costo financiero reconocido en resultados		519.372.452	532.791.927
Pérdida (utilidad) en venta o retiro de activos no corrientes		69.587	(640.433)
Pérdida por deterioro de activos financieros		13.714.107	17.917.556
Utilidad por valoración de activos financieros		(33.361.722)	-
Utilidad por valoración de derivados		(2.142.404)	-
Utilidad por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos		(136.504.018)	(246.712.854)
Provisiones y contingencias		14.188.081	17.556.162
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar		(933.699.654)	(1.135.063.119)
Inventarios		37.911.622	3.458.084
Cuentas por pagar		(73.244.698)	(288.366.351)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(12.469.535)	(189.711.285)
Pasivos por provisiones		(28.903.046)	(31.965.757)
Otros activos y pasivos		(152.554.171)	(164.749.932)
Beneficios a los empleados		(21.884.941)	(21.614.254)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pago de impuestos y contribuciones	15	(161.363.505)	(131.150.750)
Beneficios a los empleados		(18.239.527)	8.113.570
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		821.186.949	597.393.817
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(194.537.371)	(287.940.143)
Adquisiciones de intangibles		(78.847.875)	(227.571.897)
Intereses recibidos		159.924.884	196.697.157
Dividendos recibidos		26.089.829	104.053.721
Venta de otros activos financieros		9.445.558	818.983.956
Venta de activos no financieros		6.152.509	17.740.873
Inversión en asociadas y negocios conjuntos		(228.564)	-
Efectivo neto (usado) previsto en las actividades de inversión		(72.001.030)	621.963.667
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos		1.020.828.865	579.093.999
Pagos de intereses		(472.784.310)	(532.183.094)
Dividendos pagados		(69.390.541)	(15.234)
Pagos de bonos		(484.710.287)	(136.466.266)
Préstamos obtenidos		76.906.330	631.754.601
Pagos de obligaciones financieras		(201.444.451)	(371.142.517)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(22.320.555)	(26.065.431)

	Nota	Marzo de 2024 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)
Pago de derivados	11	-	(47.532.284)
Efectivo neto (usado) provisto en las actividades de financiación		(152.914.949)	97.443.774
Efectivo y equivalentes al efectivo, sin efecto cambiario		596.270.970	1.316.801.258
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		243.505.503	5.747.465
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		839.776.473	1.322.548.723
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		4.071.927.866	5.369.349.875
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	4.911.704.339	6.691.898.598

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

DocuSigned by:



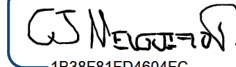
1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada

Presidente (e)

(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:



1B38F81FD4604FC...

John Bayron Arango Vargas

Contador

T.P. N.º 34420-T

(Ver certificación adjunta)

ANDRES CAMILO
MORALES
CORTEZ

Firmado digitalmente
por ANDRES CAMILO
MORALES CORTEZ
Fecha: 2024.05.10
17:00:28 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés

Revisor fiscal

T.P. N.º 183027-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

Al 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados) y 31 diciembre de 2023

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.

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

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 19 de abril de 2024.

2.2. Bases de preparación

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

Base de contabilidad de causación

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

2.3. Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados; las modificaciones que se han presentado en el periodo terminado al 31 de marzo de 2024 relacionadas con la participación en las subsidiarias consolidadas son:

- 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.
- Se crea la empresa Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A para la rehabilitación, la mejora y el mantenimiento de la Carretera Panamericana Este (CPE); ISA posee una participación del 100% mediante ISA INTERVIAL Chile (segmento vías).

3. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

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

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

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

5. Resumen de políticas contables significativas

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 2023 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

5.1 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, ISA reclasificó saldos entre las partidas del otro resultado integral consolidado en las cifras comparativas al 31 de marzo de 2023 las cuales corresponden principalmente a:

- Apertura de las (pérdidas) ganancias de las participaciones en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos.
- Reclasificación a ganancias por cobertura del valor razonable de las inversiones netas en el extranjero.

- Reclasificación a ganancias por cobertura, el impuesto diferido relacionado con el valor razonable de las inversiones netas en el extranjero.

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

	Saldo reportado marzo 2023	ORI Asociadas y negocios conjuntos	Inversión neta en el extranjero	Impuesto diferido	Saldo ajustado marzo 2023
Ganancias actuariales	(113.188.941)	-	-	97.102.006	(16.086.935)
Ganancias por coberturas	81.588.497		73.308.072	(97.102.006)	57.794.563
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	(524.466.675)	70.916.673	(73.308.072)		(526.858.074)
Participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos		(70.916.673)	-	-	(70.916.673)
Total, otro resultado integral	(556.067.119)	-	-	-	(556.067.119)

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

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	2.017.035.251	2.303.025.008
Total efectivo	2.017.035.251	2.303.025.008
Inversiones de renta fija ⁽¹⁾	2.712.226.445	1.488.934.786
Inversiones de renta variable ⁽²⁾	182.442.643	279.968.072
Total equivalentes de efectivo⁽³⁾	2.894.669.088	1.768.902.858
Total efectivo y equivalentes de efectivo	4.911.704.339	4.071.927.866

⁽¹⁾ Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión.

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

⁽³⁾ El aumento corresponde a nuevas inversiones de renta fija por excedentes de liquidez en CTEEP Brasil y en el segmento vías de Chile.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

6.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente ⁽¹⁾	1.705.621.311	1.580.106.028
No corriente ⁽²⁾	144.512.291	68.095.697
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	1.850.133.602	1.648.201.725

⁽¹⁾ Comprende las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender las necesidades de corto plazo de las subsidiarias del negocio de Vías en Chile y Colombia. En Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda y la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso. Estas restricciones no afectan la disponibilidad del efectivo y equivalentes al efectivo, siempre que cumplan las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito. En Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido, por no ser de libre uso de la concesión, o con destinación específica, para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de la concesión.

⁽²⁾ El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos por ISA INTERCHILE, por \$102.764.285 (diciembre 2023: \$26.666.327), por obligaciones adquiridas en la emisión del Bono 144.^a Reg. S que establecen ciertas restricciones y limitaciones de uso de los recursos con el propósito de garantizar el pago de los intereses y capital.

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

7. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Activo contractual ⁽¹⁾	20.649.482.471	20.434.932.721
Concesiones activo financiero ⁽²⁾	9.262.690.900	9.942.920.591
Cuentas por Cobrar Ley 4819 ⁽³⁾	2.254.059.030	2.279.636.965
Clientes y concesiones	910.752.360	897.611.739
Cuentas por cobrar arrendamientos	589.392.531	585.339.906
Deudores varios	444.549.687	420.429.659
Préstamos a vinculados económicos ⁽⁴⁾	176.911.983	144.658.733
Préstamos a empleados	84.233.216	73.626.312
Dividendos por cobrar ⁽⁴⁾	82.174.761	109.469.315
Cuenta por cobrar IVA M.O.P. ⁽⁵⁾	52.377.425	329.807.399
Total	34.506.624.364	35.218.433.340
Deterioro de valor, deudores	(510.222.493)	(529.579.583)
Total	33.996.401.871	34.688.853.757
Corriente	5.320.411.444	5.554.171.629
No corriente	28.675.990.427	29.134.682.128

(1) El aumento corresponde principalmente a mayores desembolsos de *capex* y rendimientos del activo contractual en Brasil.

(2) La disminución se justifica principalmente por el efecto por conversión de las concesiones en Chile.

(3) Cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, considera que es probable recibir estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos legales relacionados con el asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2.254.059.030 (diciembre 2023: \$2.279.636.965), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de deterioro de valor, es de \$397.023.284 (diciembre 2023: \$407.566.885), para un valor neto en libros de \$1.857.035.746 (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, debido a un cambio en el horizonte temporal previsto para la realización del activo. La revisión de esta reserva para pérdidas se lleva a cabo al menos una vez al año. La 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.

(4) Ver detalle de explicaciones en nota 16 partes relacionadas.

(5) La disminución corresponde a los prepagos realizados por el MOP a las concesiones Ríos, Araucanía, Maipo y LOA en Chile.

7.1. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión.

8. Otros activos financieros

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos ⁽¹⁾	1.139.983.800	1.206.929.048
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	333.635.217	363.806.168
Inversiones patrimoniales	18.200.309	18.200.309
Bonos de carbono	1.933.343	1.223.996
Total otros activos financieros	1.493.752.669	1.590.159.521
Corriente	1.473.619.017	1.570.725.216
No corriente	20.133.652	19.434.305

⁽¹⁾ Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA CTEEP, sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez.

9. Propiedad, planta y equipo

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Redes, líneas y cables	15.181.539.090	15.143.838.086
Plantas y ductos	7.242.373.930	7.227.577.509
Edificaciones	661.818.471	646.311.723
Maquinaria y equipo	640.195.183	636.448.846
Terrenos	350.527.240	350.064.586
Equipo de comunicación y computación	310.433.688	307.070.485
Equipo de transporte, tracción y elevación	109.450.147	100.794.218
Muebles, enseres y equipo de oficina	51.461.525	51.037.379
	24.547.799.274	24.463.142.832
Menos, depreciación acumulada	(12.132.241.718)	(12.005.275.821)
Menos, deterioro	(75.673.517)	(75.274.696)
Total propiedad, planta y equipo en operación	12.339.884.039	12.382.592.315
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje ⁽¹⁾	2.024.544.598	1.878.211.072
Total propiedad, planta y equipo, neto	14.364.428.637	14.260.803.387
Propiedades, planta y equipo	14.148.103.266	14.060.637.347
Activos por derecho de uso	216.325.371	200.166.040

⁽¹⁾ Incluye, principalmente, los siguientes proyectos de ISA:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por \$670.192.180 (diciembre 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: agosto de 2024.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por \$383.439.807 (diciembre 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 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: noviembre de 2025.
- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por \$135.690.901 (diciembre 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 \$124.074.172 (diciembre 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 \$88.838.579 (diciembre 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: noviembre de 2024.
- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por \$65.891.242 (diciembre 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: junio de 2024.
- Proyecto variantes de línea Toledo – Samoré 230 kV, torre 224 (TOSA) y San Carlos – La Virginia 500 kV, Torre 240 (SAVI) por \$18.453.200 (diciembre 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: junio 2024.
- Proyecto Conexión Portón del Sol por \$11.288.101 (diciembre 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 de 2025.
- UPME 03-2021 Subestación Carreles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por \$11.357.260 (diciembre 2023: \$10.179.400). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Carreles 230 kV y obras asociadas. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo 2026.
- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por \$11.701.614 (diciembre 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 2026.

Al 31 de marzo de 2024, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a \$49.552.113 (marzo 2023: \$62.568.205). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,71 % (marzo 2023: 0,68 %) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

ISA y sus compañías 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, exceptuándose las torres y líneas de transmisión.

Al 31 de marzo de 2024, ISA y sus empresas analizaron y concluyeron que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de sus activos no corrientes no financieros no pueda ser recuperado.

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

10. Intangibles

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Concesiones ⁽¹⁾	12.532.915.350	12.404.301.483
Crédito mercantil	1.321.455.835	1.349.285.534
Derechos	891.027.998	944.213.654
Servidumbres	688.851.432	688.238.500
<i>Software</i>	379.276.823	357.046.754
Licencias	138.134.182	140.070.224
Marcas	58.514	58.515
	15.951.720.134	15.883.214.664
Menos, amortización acumulada	(5.725.434.171)	(5.646.030.560)
Total intangibles	10.226.285.963	10.237.184.104
Intangibles	10.225.928.737	10.236.812.589
Activos por derecho de uso	357.226	371.515

⁽¹⁾ Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles según la CINIIF 12 en Perú, Bolivia y Colombia. El aumento corresponde principalmente a adquisiciones en proyectos realizadas por el Consorcio Transmantaro.

11. Pasivos financieros

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación ⁽¹⁾	25.377.100.507	25.011.530.716
Obligaciones financieras ⁽²⁾	5.689.509.724	5.937.951.531
Total pasivos financieros a costos amortizado	31.066.610.231	30.949.482.247
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados ⁽³⁾	42.238.730	44.133.766
Total pasivos financieros	31.108.848.961	30.993.616.013
Corriente	1.981.022.724	2.477.275.894
No corriente	29.127.826.237	28.516.340.119

⁽¹⁾ Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTEEP: captó recursos del mercado de capitales, provenientes de la 15ª emisión de Debentures (series 1-3) por BRL 1.327.399 (\$1.020.828.865) destinados a inversiones en proyectos de subasta y mejoras en subestaciones, y paga la 5ª emisión de Debentures por BRL 421.979 (\$333.088.292).
- ISA: realizó amortización Bullet por \$115.000.000 correspondiente al Bono Tramo 10 Serie C8.
- Ruta Costera: amortizó el Bono Serie A por USD 9.001.000 (\$35.244.942).

⁽²⁾ Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTEEP: amortizó créditos con BNDES por BRL 12.498 (\$9.844.089).
- Internexa: realizó abonos ordinarios a créditos por \$24.966.429.
- ISA REP: realizó amortización de crédito por USD 17.500 (\$67.240.250).
- Internexa Perú: amortiza créditos por USD 709 (\$2.785.348) según agenda ordinaria de pagos.

- Internexa Chile: abona a créditos CLP 279.280 (\$1.100.664).
- Ruta Costera: amortizó créditos por \$30.094.705.
- Ruta de los Rios: amortiza créditos por UF 431 (\$62.596.845).
- Ruta del Loa: realizó desembolsos de la deuda Senior e Iva por UF 423 (\$62.747.532) y CLP 3.459.921 (\$14.158.798) respectivamente asignados a la construcción de la concesión.

⁽³⁾ Se mantiene vigente un *swap* de tasa de cambio celebrado en Intervial en el año 2021, para intercambiar los flujos de deuda contratada en pesos chilenos a Unidades de Fomento (UF).

Adicional a las transacciones anteriores, se considera un efecto por conversión en los saldos de capital, de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas con respecto al cierre de 2023, debido a la apreciación del peso colombiano frente a la UF (10,4%), CLP (11,3%) y BRL (2,7%).

11.1. Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

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

	Bonos en circulación		Obligaciones financieras		Total pasivos financieros	
	Marzo 2024 (no auditado)	Diciembre 2023	Marzo 2024 (no auditado)	Diciembre 2023	Marzo 2024 (no auditado)	Diciembre 2023
Corriente	1.015.040.485	1.350.869.673	965.982.239	1.126.406.221	1.981.022.724	2.477.275.894
Año 2	1.344.676.033	1.310.870.198	686.635.348	685.930.908	2.031.311.381	1.996.801.106
Año 3	837.972.189	1.051.159.622	569.959.333	520.025.602	1.407.931.522	1.571.185.224
Año 4	1.437.022.730	1.293.657.346	698.383.829	563.985.447	2.135.406.559	1.857.642.793
5 años en adelante	20.742.389.070	20.004.973.877	2.810.787.705	3.085.737.119	23.553.176.775	23.090.710.996
Total	25.377.100.507	25.011.530.716	5.731.748.454	5.982.085.297	31.108.848.961	30.993.616.013
Instrumento deuda	25.377.100.507	25.011.530.716	5.689.509.724	5.937.951.531	31.066.610.231	30.949.482.247
Instrumentos derivados	-	-	42.238.730	44.133.766	42.238.730	44.133.766

⁽¹⁾ Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de bonos y obligaciones.

11.2. Garantías

Al 31 de marzo de 2024, y en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, el saldo de las garantías otorgadas por ISA y sus empresas, que se utilizan para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio, asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía, es:

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Chile ⁽¹⁾	14.401.560.271	14.899.608.823
Brasil	2.984.482.148	3.029.213.320
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	20.065.042.419	20.607.822.143

⁽¹⁾ En Chile, los cambios obedecen principalmente a las amortizaciones de capital realizadas durante el primer trimestre 2024 de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y algunos desembolsos de financiamiento de obras en ejecución.

Al cierre de marzo de 2024, se destacan las siguientes transacciones:

- Intervial: disminuyó debido a las amortizaciones de capital, de la deuda contragarantizada a cargo de Ruta de los Ríos principalmente.
- Ruta de los Ríos: realizó un prepago de la deuda que financia las obras por un total de UF 431.168 (\$62.596.871).
- Ruta del Loa: aumenta el saldo de una Prenda Especial de Concesión de Obra Pública en UF 515.776 (\$74.880.241), por desembolso para el financiamiento de obras en ejecución.

Adicional a las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de marzo 2024, incluye el efecto por conversión, con respecto al cierre de 2023, debido a la depreciación del peso colombiano frente al USD (0,53%), y adicional la apreciación del peso colombiano frente al CLP (10,4%) y UF (11,3%).

11.3. Compromisos

ISA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, entre otros.

Para ISA CTEEP y Subsidiarias el *covenant* de la deuda con BNDES fue deuda líquida/ebitda $\leq 3,5$; sin embargo, para el año 2024 quedó en deuda líquida/ebitda $\leq 3,0$ hasta el vencimiento.

11.4. Cumplimiento de obligaciones

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

12. Cuentas por pagar

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Dividendos ⁽¹⁾	2.017.258.078	636.080.717
Proveedores ⁽²⁾	600.019.128	675.406.750
Acreedores	258.270.564	286.926.965
Pasivo por arrendamientos	224.331.965	208.307.092
Retención sobre contratos	36.785.017	34.993.779
Vinculados económicos	5.523	163.127
Total cuentas por pagar	3.136.670.275	1.841.878.430
Corriente	2.969.042.494	1.681.936.876
No corriente	167.627.781	159.941.554

(1) Al cierre de marzo incluyen saldo por pagar por los dividendos decretados por ISA en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 24 de marzo de 2024, por \$1.229.522.463, y saldo de dividendos por pagar en ISA CTEEP a accionistas no controladores.

(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.

13. 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 \$36.916.335 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 39,77% (440.480.920 acciones) son de propiedad privada, el 8,82% (97.724.413 acciones) son propiedad de Empresas Públicas de Medellín, empresa de servicios públicos, y el 51,41% (569.472.561) son propiedad de la controladora Ecopetrol S.A.

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

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal \$32,8	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal \$32,8	36.916.335	36.916.335

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

13.1. Ganancias por acción

La utilidad por acción se calcula con base en el promedio anual ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. ISA y sus empresas no tienen instrumentos financieros ni contratos con posibles efectos de dilución.

	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora	634.454.705	828.098.779
Promedio de acciones en circulación en el periodo	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en \$)	572,78	747,60

13.2. Dividendos

Los dividendos decretados en 2024 y 2023 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.466.452.556	2.202.580.890
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	1.929.574.891
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en tres cuotas, en mayo, julio y diciembre de 2024	Dividendo ordinario y extraordinario pagaderos en dos cuotas, en mayo y en diciembre de 2023

13.3. Reservas

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Fortalecimiento patrimonial ⁽¹⁾	8.226.365.772	6.998.120.853
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
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 cumplimiento del Artículo 47 de los Estatutos, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 24 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.

14. Resultado financiero, neto

	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)
Rendimientos sobre otros activos ⁽¹⁾	78.733.117	116.468.218
Sobre activos financieros	39.741.084	36.187.536
Valoración de inversiones	35.504.126	39.449.503
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	5.364.786	6.007.190
Ingreso por dividendos	1.627.205	270
Variación monetaria	1.045.206	1.507.856
Rendimientos reajuste monetario	51.763	779
Total ingresos financieros	162.067.287	199.621.352
Intereses sobre bonos ⁽²⁾	(293.057.874)	(309.590.512)
Sobre obligaciones financieras crédito público ⁽²⁾	(184.296.034)	(226.371.790)
Otros intereses	(32.262.620)	(53.176.405)
Actualización financiera	(14.643.467)	(12.980.223)
Comisiones y otros gastos bancarios	(5.286.840)	(7.013.352)
Diversos	(994.812)	(1.483.030)
Administración emisión de títulos	(970.047)	(326.717)

	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	(192.151)	-
Total gastos financieros	(531.703.845)	(610.942.029)
Total gastos financieros, neto	(369.636.558)	(411.320.677)
Ingreso por diferencia en cambio y unidades reajustables	152.165.199	512.686.032
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	(333.084.241)	(738.049.619)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	(180.919.042)	(225.363.587)
Total resultado financiero, neto	(550.555.600)	(636.684.264)

(1) En el periodo del 2023 se tenían rendimientos superiores por mayores excedentes de liquidez, tasas más altas y mayor efecto por conversión.

(2) La disminución de los gastos financieros se justifica principalmente por el efecto por conversión.

15. Impuestos

15.1. Pasivos por impuestos corrientes

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Impuesto a las ganancias ⁽¹⁾	158.729.995	83.448.597
Impuesto de industria y comercio	10.849.085	16.445.741
Impuesto al valor agregado	80.647.008	64.833.414
Otros tributos ⁽²⁾	162.696.375	196.412.734
Total pasivos por impuestos corrientes	412.922.463	361.140.486

(1) El aumento se debe principalmente al reconocimiento de la provisión del impuesto sobre la renta del año gravable 2024 en ISA y sus empresas.

(2) La variación corresponde al pago realizado durante el primer trimestre de la retención sobre la distribución de los Juros de Capital Propio (JCP) de diciembre de 2023.

15.2. Impuesto sobre las ganancias

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Activo por impuesto diferido	136.200.679	142.836.047
Pasivo por impuesto diferido	(6.459.107.400)	(6.582.835.422)
Pasivo por impuesto diferido neto ⁽¹⁾	(6.322.906.721)	(6.439.999.375)

(1) La disminución del impuesto diferido al cierre de marzo corresponde principalmente por el diferimiento de ingresos en ISA CTEEP previsto en la Ley 12.973/14 y por el efecto de conversión que ha generado la revaluación del peso colombiano frente a las diferentes divisas.

	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)
Gasto por impuesto corriente	240.461.868	154.598.119
Gasto por impuesto diferido	38.872.273	173.872.106
Total gasto por impuesto a las ganancias	279.334.141	328.470.225

A marzo 31 de 2024, la provisión de renta fue menor principalmente por menor resultado y efecto por conversión.

La tasa efectiva de tributación es de 20,2%, un 1,2% más, frente a la tasa del 31 de marzo de 2023 (19,0%), principalmente por cambio de régimen de lucro presumido a lucro real de Interligação Elétrica Aguapeí S.A y por menor método de participación patrimonial.

15.3. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A marzo 31 de 2024, en las Compañías de Chile, Ruta del Maipo, Ruta de la Araucanía y Ruta del Loa, se reconoció el impuesto diferido activo sobre las pérdidas fiscales ajustadas por el factor de corrección monetaria de 0,7%, un 0,3% menos, frente al factor de corrección monetaria aplicado al 31 de marzo de 2023 (1,0%).

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

A marzo 31 de 2024, ISA y sus empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por \$7.670.220.507 (diciembre 2023: \$8.289.811.113). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por \$6.795.711.105 (diciembre 2023: \$7.075.668.707), ISA y sus empresas reconocen un impuesto diferido de \$1.873.320.506 (diciembre 2023: \$1.950.399.104). Por la incertidumbre en su recuperabilidad, al resto de los beneficios no se les reconoce impuesto diferido. El impuesto diferido de beneficios fiscales no reconocido es de \$239.840.950 (diciembre 2023: \$351.202.952).

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa no se presentan cambios en la expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales y por ende en el impuesto diferido.

15.5. Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas

15.5.1. Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

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

15.5.2. Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

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

16. Saldos y transacciones con partes relacionadas

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	
	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	174.252.467	143.236.262	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.	-	-	34.192.304	35.100.335
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	-	-	-	26.782.692
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	1.982.633	1.095.111	17.842.620	18.316.460
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	41.704	40.896	10.025.410	10.291.650
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	24.012	24.650	11.071.908	11.365.939
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	24.012	24.650	7.415.314	7.612.239
Camara de Riesgo Central de Contraparte	-	-	1.627.205	-
Consorcio Electrico YAPAY S.A	585.245	-	-	-
Internexa Brasil Operadora	-	235.286	-	-
Ventas Profesionales Ltda.	1.910	1.878	-	-
Total	176.911.983	144.658.733	82.174.761	109.469.315
Corriente	2.657.835	1.420.592	82.174.761	109.469.315
No corriente	174.254.148	143.238.141	-	-

16.1. Remuneración al personal clave de la Alta Gerencia

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, la Alta Gerencia de ISA y los directores con facultad para tomar decisiones de alto impacto financiero. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta 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 compañías se administran por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y conformación de este órgano. A la fecha sobre la que se informa no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2024 es \$47.065 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 31 de marzo de 2024 fue de \$694.189 (marzo 2023: \$471.633). Al cierre del periodo no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

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

Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 31 de marzo de 2024 fueron de \$2.467.803 (diciembre 2023: \$2.438.600).

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

Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)
Remuneración	5.050.126	4.469.336
Otros beneficios a corto plazo	4.519.950	3.804.835
Total	9.570.076	8.274.171

16.2. Saldos y transacciones con Ecopetrol

Al 31 de marzo de 2024, ISA y sus compañías prestaron servicios de conexión por \$509.958 (marzo 2023 \$496.561) y otros servicios y rendimientos por \$68.909 (marzo 2023 \$182.754) a Ecopetrol y subsidiarias.

Los dividendos por pagar por ISA a Ecopetrol en su calidad de controlante ascienden a \$632.115.472 (diciembre 2023: \$0).

17. Segmentos de operación

17.1. 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, Concesiones Viales y Telecomunicaciones y Tecnologías de Información (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.
- Concesiones Viales: Incluye los ingresos y costos asociados con el diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial en Chile 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 nuestros clientes.

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 los 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 los resultados del período generado por cada negocio, los cuales son monitoreados periódicamente.

17.2. Información financiera de segmentos de operación

Marzo 2024 (No Auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	2.983.979.158	582.259.523	102.100.825	3.668.339.506
Costos de operación	(1.270.190.062)	(283.387.353)	(61.002.829)	(1.614.580.244)
Utilidad bruta	1.713.789.096	298.872.170	41.097.996	2.053.759.262
Gastos de administración	(209.539.799)	(27.472.774)	(28.705.490)	(265.718.063)
Participación neta en participadas	153.388.955	(3.296)	(16.881.641)	136.504.018
Otros ingresos (gastos), netos	10.557.378	(6.415.243)	1.795.348	5.937.483
Utilidad operacional	1.668.195.630	264.980.857	(2.693.787)	1.930.482.700
Resultado financiero				
Ingresos financieros	116.086.666	43.035.328	2.945.293	162.067.287
Gastos financieros	(407.953.936)	(111.549.986)	(12.199.923)	(531.703.845)
Diferencia en cambio, neta	(116.832.668)	(60.918.210)	(3.168.164)	(180.919.042)
Utilidad antes de impuestos	1.259.495.692	135.547.989	(15.116.581)	1.379.927.100
Impuesto de renta	(246.161.292)	(31.616.899)	(1.555.950)	(279.334.141)
Utilidad neta	1.013.334.400	103.931.090	(16.672.531)	1.100.592.959
Utilidad del interés no controlador	(464.757.712)	(1.405.215)	24.673	(466.138.254)
Utilidad neta de la controladora	548.576.688	102.525.875	(16.647.858)	634.454.705

Marzo 2023 (No Auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	2.961.622.090	825.324.833	124.365.975	3.911.312.898
Costos de operación	(1.089.253.473)	(356.087.431)	(78.891.109)	(1.524.232.013)
Utilidad bruta	1.872.368.617	469.237.402	45.474.866	2.387.080.885
Gastos de administración	(211.053.836)	(28.578.764)	(34.450.601)	(274.083.201)
Participación neta en participadas	249.853.329	(2.745)	(3.137.730)	246.712.854
Otros (gastos) ingresos, netos	5.502.669	(6.587.167)	6.383.923	5.299.425
Utilidad operacional	1.916.670.779	434.068.726	14.270.458	2.365.009.963
Resultado financiero				
Ingresos financieros	129.337.713	65.744.659	4.538.980	199.621.352
Gastos financieros	(441.465.264)	(151.209.638)	(18.267.127)	(610.942.029)
Diferencia en cambio, neta	(98.115.274)	(128.433.763)	1.185.450	(225.363.587)
Utilidad antes de impuestos	1.506.427.954	220.169.984	1.727.761	1.728.325.699
Impuesto de renta	(260.688.899)	(62.637.438)	(5.143.888)	(328.470.225)
Utilidad neta	1.245.739.055	157.532.546	(3.416.127)	1.399.855.474
Utilidad del interés no controlador	(569.267.177)	(2.463.105)	(26.413)	(571.756.695)
Utilidad neta de la controladora	676.471.878	155.069.441	(3.442.540)	828.098.779

17.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Transporte de Energía Eléctrica	59.101.692.309	58.094.919.123	37.467.916.726	35.512.700.932
Concesiones Viales	11.503.940.855	12.362.255.065	8.005.645.451	8.661.268.020
Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	782.741.807	760.001.689	609.363.784	676.812.712
Total activos y pasivos por negocios	71.388.374.971	71.217.175.877	46.082.925.961	44.850.781.664

17.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Marzo 2024 (No Auditado)	Marzo 2023 (No Auditado)	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Colombia	918.020.099	845.267.032	11.088.166.410	11.016.062.591
Chile	611.225.393	862.147.032	4.628.310.781	4.661.540.050
Brasil	1.572.101.784	1.489.806.000	4.903.443.097	4.848.749.498
Perú	553.310.272	686.599.745	8.882.790.558	8.853.175.835
Otros países	13.681.958	27.493.089	62.736.881	65.138.918
Total	3.668.339.506	3.911.312.898	29.565.447.727	29.444.666.892

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, inventarios, propiedades, planta y equipo, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos, crédito mercantil y otros activos no financieros.

18. 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 31 de marzo de 2024 y diciembre de 2023. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Marzo 2024 (No Auditado)			Diciembre 2023		Total
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	
Activos financieros						
Efectivo	-	2.017.035.251	2.017.035.251	-	2.303.025.008	2.303.025.008
Inversiones de renta fija	2.712.226.445	-	2.712.226.445	1.488.934.786	-	1.488.934.786
Inversiones de renta variable	-	182.442.643	182.442.643	-	279.968.072	279.968.072
Cuentas por cobrar	2.863.215.182	2.457.196.262	5.320.411.444	2.970.792.099	2.583.379.530	5.554.171.629
Otros activos financieros	333.635.217	1.139.983.800	1.473.619.017	363.796.168	1.206.929.048	1.570.725.216
Activos mantenidos para su venta	-	769.044	769.044	-	789.468	789.468
Total corriente	5.909.076.844	5.797.427.000	11.706.503.844	4.823.523.053	6.374.091.126	11.197.614.179
Efectivo restringido	-	144.512.291	144.512.291	-	68.095.697	68.095.697
Otros activos financieros	-	20.133.652	20.133.652	10.000	19.424.304	19.434.304
Cuentas por cobrar	10.483.704.218	18.192.286.209	28.675.990.427	11.283.128.938	17.851.553.190	29.134.682.128
Total no corriente	10.483.704.218	18.356.932.152	28.840.636.370	11.283.138.938	17.939.073.191	29.222.212.129
Total activos financieros	16.392.781.062	24.154.359.152	40.547.140.214	16.106.661.991	24.313.164.317	40.419.826.308

	Marzo 2024 (No Auditado)			Diciembre 2023		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	1.981.022.724	-	1.981.022.724	2.477.275.894	-	2.477.275.894
Cuentas por pagar	2.969.042.494	-	2.969.042.494	1.681.936.876	-	1.681.936.876
Total corriente	4.950.065.218	-	4.950.065.218	4.159.212.770	-	4.159.212.770
Bonos, obligaciones financieras y derivados	29.085.587.507	42.238.730	29.127.826.237	28.472.206.353	44.133.766	28.516.340.119
Cuentas por pagar	167.627.781	-	167.627.781	159.941.553	0	159.941.553
Total no corriente	29.253.215.288	42.238.730	29.295.454.018	28.632.147.906	44.133.766	28.676.281.672
Total pasivos financieros	34.203.280.506	42.238.730	34.245.519.236	32.791.360.676	44.133.766	32.835.494.442

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2024 y diciembre de 2023, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable.

	Marzo 2024 (No Auditado)			Diciembre 2023		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	2.017.035.251	2.017.035.251	-	2.303.025.008	2.303.025.008	-
Inversiones de renta variable	182.442.643	182.442.643	-	279.968.072	279.968.072	-
Cuentas por cobrar	20.649.482.471	-	20.649.482.471	20.434.932.720	-	20.434.932.720
Otros activos financieros	1.139.983.800	1.139.983.800	-	1.206.929.048	1.206.929.048	-
Efectivo restringido	144.512.291	144.512.291	-	68.095.697	68.095.697	-
Inversiones	20.133.652	-	20.133.652	19.424.304	-	19.424.304
Activos mantenidos para la venta	769.044	769.044	-	789.468	789.468	-
Activos financieros a valor razonable	24.154.359.152	3.484.743.029	20.669.616.123	24.313.164.317	3.858.807.293	20.454.357.024
Pasivos financieros						
Derivados financieros	42.238.730	-	42.238.730	44.133.766	-	44.133.766
Pasivos financieros a valor razonable	42.238.730	-	42.238.730	44.133.766	-	44.133.766
Activo netos a valor razonable	24.112.120.422	3.484.743.029	20.627.377.393	24.269.030.551	3.858.807.293	20.410.223.258
Corriente	5.797.427.000	3.340.230.738	2.457.196.262	6.374.091.126	3.790.711.596	2.583.379.530
No corriente	18.314.693.422	144.512.291	18.170.181.131	17.894.939.425	68.095.697	17.826.843.728

19. Pasivos y activos contingentes

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

20. Eventos subsecuentes

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2024 hasta el 19 de abril de 2024, fecha en la que los estados financieros consolidados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período no ocurrieron hechos posteriores significativos que deban revelarse.

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

BRL	Real brasileño
CGN	Contaduría General de la Nación
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP	Peso chileno
CND	Centro Nacional de Despacho
COP	Peso colombiano
DECEVAL	Depósito Centralizado de Valores de Colombia
EPM	Empresas Públicas de Medellín E.S.P.
IASB	International Accounting Standards Board
IPCA	Índice Nacional de Precios al Consumidor Ampliado
MOP	Ministerio de Obras Públicas (Chile)
NCIF	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
REP	Red de Energía del Perú
SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN	Sistema de Transmisión Nacional
UF	Unidad de fomento
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
USD	Dólar de Estados Unidos de América
UVR	Unidad de Valor Real

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

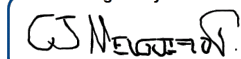
Medellín, 19 de abril de 2024

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 del estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 31 de marzo de 2024, y del estado de resultados integral intermedio condensado consolidado, de cambios en el patrimonio intermedio condensado consolidado y de flujos de efectivo intermedio condensado consolidado por el período de tres 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:



1B38F81FD4604EC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada

Presidente (e)

(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:



2DE4679A889C40C...

John Bayron Arango Vargas

Contador

T.P. N.º 34420-T



Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

A los Accionistas de
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados (condensados) adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias., que comprenden el estado intermedio consolidado de situación financiera al 31 de marzo de 2024, los correspondientes estados intermedios consolidados de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres 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 asunto alguno que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera consolidada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias., al 31 de marzo de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Párrafo de Énfasis

Como se indica en la Nota 7 a los estados financieros intermedios consolidados condensados al 31 de marzo de 2024, CTEEP, subsidiaria 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 \$1.857.036 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.



**Building a better
working world**

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 esta incertidumbre. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

Otros Asuntos

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.

ANDRES CAMILO
MORALES
CORTES
CORTES

Firmado digitalmente por
ANDRES CAMILO MORALES
CORTES
Fecha: 2024.05.10 16:19:43
-05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 183027 -T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
10 de mayo de 2024