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

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 31 DE MARZO DE 2022 y 31 DE DICIEMBRE DE 2021

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

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Al 31 de marzo de 2022 (no auditados) y 31 de diciembre de 2021
Valores expresados en miles de pesos colombianos

	NOTA	Marzo de 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo		4.768.416.675	4.686.462.259
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	14	4.418.156.733	4.441.494.449
Otros activos financieros		862.326.266	818.878.401
Impuestos corrientes		264.540.972	271.444.274
Inventarios		126.490.667	125.391.910
Activos no financieros		375.997.413	326.432.228
Total activo corriente		**10.815.928.726**	**10.670.103.521**
Activo no corriente			
Efectivo restringido		145.222.157	138.687.537
Impuestos no corrientes		8.408.565	5.273.850
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	5	4.243.595.945	3.719.877.412
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	14	25.723.584.782	23.421.321.728
Otros activos financieros		18.740.551	31.770.533
Inventarios		72.502.035	65.599.475
Propiedad, planta y equipo	6	12.796.356.116	12.973.392.587
Intangibles	7	9.772.256.635	10.246.812.865
Activos no financieros		164.656.981	168.915.255
Impuesto diferido	11.3	247.996.540	256.432.284
Total activo no corriente		**53.193.320.307**	**51.028.083.526**
Total activo		**64.009.249.033**	**61.698.187.047**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	8	2.581.547.298	2.866.266.646
Cuentas por pagar	9	1.781.819.371	949.139.849
Beneficios a los empleados	10	118.930.398	140.153.607
Impuestos corrientes		382.269.985	369.353.216
Provisiones	12	142.508.954	154.088.848
Pasivos no financieros		385.563.512	491.045.664
Total pasivo corriente		**5.392.639.518**	**4.970.047.830**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	8	25.388.201.631	25.074.175.073
Cuentas por pagar	9	250.428.148	215.467.269
Impuestos no corrientes		1.379.322.484	1.208.927.496
Beneficios a los empleados	10	823.569.023	769.153.270
Provisiones	12	338.075.882	337.270.658
Pasivos no financieros		1.332.162.226	1.347.112.488
Impuesto diferido	11.3	6.033.456.110	5.643.037.424
Total pasivo no corriente		**35.545.215.504**	**34.595.143.678**
Total pasivo		**40.937.855.022**	**39.565.191.508**

	NOTA	Marzo de 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado		36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	13.3	7.690.798.498	6.861.490.587
Resultados acumulados		3.642.287.805	4.869.457.749
Otro resultado integral		1.562.603.167	1.167.865.119
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**14.360.733.696**	**14.363.857.681**
Participaciones no controladoras		8.710.660.315	7.769.137.858
Total patrimonio de los accionistas		**23.071.394.011**	**22.132.995.539**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**64.009.249.033**	**61.698.187.047**

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

César Augusto Ramírez Rojas
Presidente encargado
(Ver certificación adjunta)

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

Patricia Mendoza Sierra
Revisor fiscal
T.P. N.° 78856–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 13 de mayo de 2022)

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 2022 y 2021 (no auditados)

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

		Acumulado	
		Marzo 2022 (No auditado)	Marzo 2021 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes	14		
Servicios de transmisión de energía eléctrica		1.693.554.254	1.372.598.730
Concesiones viales		361.440.645	342.795.439
Servicios de construcción		457.615.353	428.145.244
Tecnologías de información y telecomunicaciones		106.709.638	97.794.642
Cargos por conexión		128.379.375	104.581.829
Otros ingresos		17.083.394	19.130.487
Total ingresos de contratos con clientes	16.2	**2.764.782.659**	**2.365.046.371**
Costos de operación		(1.039.588.669)	(922.987.718)
Utilidad bruta		**1.725.193.990**	**1.442.058.653**
Gastos de administración		(208.058.064)	(158.575.620)
Otros ingresos de operación	16.2	1.573.309	327.544
Método de la participación de asociadas y negocios conjuntos, neto		149.033.478	141.024.322
Otros ingresos, neto		3.824.343	2.482.268
Utilidad neta por actividades de operación		**1.671.567.056**	**1.427.317.167**
Resultado financiero, neto		(637.472.979)	(382.053.383)
Utilidad antes de impuestos		**1.034.094.077**	**1.045.263.784**
Impuesto de renta	11.1	(282.148.306)	(251.845.299)
Utilidad neta del periodo		**751.945.771**	**793.418.485**
Interés no controlador		(320.564.663)	(285.483.400)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora		**431.381.108**	**507.935.085**
Resultado neto atribuible a			
Los propietarios de la controladora		431.381.108	507.935.085
Participación no controladora		320.564.663	285.483.400
UTILIDAD NETA DEL PERIODO		**751.945.771**	**793.418.485**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		(1.527.313)	(30.538.977)
Partidas que no reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(1.527.313)**	**(30.538.977)**
(Pérdidas) ganancias por coberturas de efectivo		(11.937.647)	101.977.180
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		1.029.160.802	(87.734.238)
Partidas que reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**1.017.223.155**	**14.242.942**
Otro resultado integral		**1.015.695.842**	**(16.296.035)**
Resultado integral total atribuible a			
Los propietarios de la controladora		826.119.156	1.059.878.964
Participación no controladora		941.522.457	(282.756.515)
Resultado integral del periodo		**1.767.641.613**	**777.122.449**
Utilidad por acción básica y diluida:			

	Acumulado	
	Marzo 2022 (No auditado)	**Marzo 2021** (No auditado)
Utilidad atribuible a las participaciones controladora	389,45	458,56

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



César Augusto Ramírez Rojas
Presidente encargado
(Ver certificación adjunta)



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



Patricia Mendoza Sierra
Revisor fiscal
T.P. N.° 78856–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 13 de mayo de 2022)

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 2022 y 2021 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos

			Reservas								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva Legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2020	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**5.287.150.312**	**37.434.453**	**6.241.845.219**	**5.266.871.700**	**194.014.116**	**6.978.417.646**	**20.146.192.907**
Constitución de reservas	-	-	-	-	619.645.368	-	619.645.368	(619.645.368)	-	-	-
Dividendos ordinarios a razón de $1.303 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	-	-	-	(1.443.304.666)	-	-	(1.443.304.666)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	480.505.677	(568.239.915)	(87.734.238)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	71.438.203	-	71.438.203
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	507.935.085	-	285.483.400	793.418.485
Saldos al 31 de marzo de 2021	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**5.906.795.680**	**37.434.453**	**6.861.490.587**	**3.711.856.751**	**745.957.996**	**6.695.661.131**	**19.480.010.691**
Saldos al 31 de diciembre de 2021	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**5.906.795.680**	**37.434.453**	**6.861.490.587**	**4.869.457.749**	**1.167.865.119**	**7.769.137.858**	**22.132.995.539**
Constitución de reservas	-	-	-	-	829.307.911	-	829.307.911	(829.307.911)	-	-	-
Dividendos ordinarios a razón de $749 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	-	-	-	(829.650.743)	-	-	(829.650.743)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	407.602	408.203.008	620.957.794	1.029.568.404
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.464.960)	-	(13.464.960)
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	431.381.108	-	320.564.663	751.945.771
Saldos al 31 de marzo 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**	**3.642.287.805**	**1.562.603.167**	**8.710.660.315**	**23.071.394.011**

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

César Augusto Ramírez Rojas
Presidente encargado
(Ver certificación adjunta)

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

Patricia Mendoza Sierra
Revisor fiscal
T.P. N.° 78856–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 13 de mayo de 2022)

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 2022 y 2021 (no auditados)
Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Marzo 2022 (No auditado)	Marzo 2021 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobros de cuentas por cobrar comerciales	2.662.257.103	2.593.361.816
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(890.723.874)	(946.691.416)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(266.910.927)	(232.100.159)
Otros pagos por actividades de operación, neto	(272.260.944)	37.205.278
Impuestos a las ganancias pagados	(329.199.117)	(398.160.568)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	**903.162.241**	**1.053.614.951**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compras de propiedades, planta y equipo	(173.918.007)	(261.167.971)
Compras de activos intangibles	(101.976.056)	(200.960.302)
Aportes en negocios conjuntos	(32.324.605)	(5.079.602)
Anticipos de efectivo (recibidos) entregado y préstamos concedidos a terceros	(3.071.601)	2.823.875
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	16.784	-
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	178.670	-
Cobros procedentes (pagos) del reembolso de anticipos y préstamos	4.484.809	(18.444.866)
Otros cobros para adquirir o vender patrimonio o instrumentos de deuda	9.021.558	11.788.319
Intereses recibidos	46.086.762	30.882.140
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subordinadas	-	(1.119.289.388)
Pagos derivados financieros, neto	-	(22.814.572)
Dividendos recibidos	-	915
Otras entradas de efectivo	30.135.596	284.578.125
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(221.366.090)**	**(1.297.683.327)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos	311.993.837	684.442.055
Reembolsos de préstamos	(518.935.445)	(473.416.611)
Intereses pagados	(238.384.674)	(377.274.639)
Dividendos pagados	(49.615.351)	(205.257.432)
Pagos de pasivos por arrendamientos	(17.354.524)	(21.932.578)
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio	67	3.888.542
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	81.183.026
Recaudos por otras participaciones en el patrimonio	-	120.634.692
Efectivo neto usado en las actividades de financiación	**(512.296.090)**	**(187.732.945)**
Efectivo y equivalentes al efectivo, sin efecto cambiario	**169.500.061**	**(431.801.321)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo	(87.545.644)	87.247.834
Neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**81.954.417**	**(344.553.487)**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	**4.686.462.258**	**3.781.712.973**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	**4.768.416.675**	**3.437.159.486**

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

César Augusto Ramírez Rojas
Presidente encargado
(Ver certificación adjunta)

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

Patricia Mendoza Sierra
Revisor fiscal
T.P. N.° 78856–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 13 de mayo de 2022)

1. Información general

Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. (de aquí en adelante, ISA) tiene como domicilio principal la ciudad de Medellín, se constituyó como sociedad anónima por escritura pública N.° 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.° 746, otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA cambió su naturaleza jurídica a Compañía de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con fecha indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994, situación que se materializó el 15 de enero de 1997 con el ingreso del aporte privado.

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 Compañía 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, la matriz de las compañías, es una sociedad de servicios públicos domiciliarios que cotiza en la Bolsa de Valores de Colombia, con domicilio principal en Medellín, República de Colombia. ISA forma parte del Grupo Empresarial Ecopetrol, cuya matriz es la sociedad Ecopetrol S.A., con domicilio principal en Bogotá, Colombia.

La sede principal 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 intermedios condensados 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 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 intermedios condensados consolidados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidado del Grupo ISA al 31 de diciembre de 2021, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones del Grupo, 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 26 de abril de 2022.

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, que generalmente se basa en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de bienes y servicios, excepto por el efectivo, los instrumentos financieros derivados, las inversiones de renta variable, algunas inversiones de renta fija, y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios que se miden a valor razonable. ISA ha preparado los estados financieros consolidados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

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.

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

3.1.1. Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2022 y 2021

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por Decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2022 y 2021.

3.2. NIIF emitidas por el IASB con aplicación a partir del 1 de enero de 2023

3.2.1. Modificaciones a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7, reforma de las tasas de interés de referencia

Las modificaciones proporcionan una serie de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura que se ven directamente afectadas por la reforma de la tasa de interés de referencia. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma da lugar a incertidumbre sobre el momento y/o el importe de los flujos de efectivo basados en índices de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

ISA y sus empresas se encuentra evaluando el potencial efecto de esta norma en sus estados financieros.

3.2.2. Modificación a NIC 1 Presentación de estados financieros, clasificación de pasivos como corriente o no corriente

En enero de 2020, el IASB emitió las modificaciones del párrafo 69 al 76 de la NIC 1 para especificar los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:

- El significado del derecho a diferir la liquidación de un pasivo
- Que el derecho a diferir la liquidación del pasivo debe otorgarse al cierre del ejercicio
- Que la clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que la entidad ejerza su derecho a diferir la liquidación del pasivo
- Que únicamente si algún derivado implícito en un pasivo convertible representa en sí un instrumento de capital, los términos del pasivo no afectarían su clasificación

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2023 y deben aplicarse de forma retroactiva. ISA y sus empresas actualmente está evaluando el impacto que tendrán las enmiendas.

3.2.3. Modificación a NIC 16 Propiedades, planta y equipo, ingresos antes del uso previsto

En mayo de 2020, el IASB emitió la modificación Propiedades, planta y equipo - Ingresos antes del uso previsto, que prohíbe deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo cualquier ingreso por la venta de los elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para uso de acuerdo con lo previsto por la administración. En su lugar, la

entidad debe reconocer los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos incurridos en su producción en resultados.

La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022 y debe aplicarse de forma retroactiva a los elementos de propiedad, planta y equipo que estén disponibles para su uso a partir del comienzo del primer período presentado cuando la entidad aplique por primera vez la modificación. No se espera que las modificaciones tengan un impacto significativo en ISA y sus empresas.

3.2.4. Modificación a NIC 37 Provisiones, pasivos y activos contingentes, costos incurridos en el cumplimiento de un contrato

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones a la NIC 37 para especificar qué costos debe incluir la entidad al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

Las modificaciones señalan que se debe aplicar un "enfoque de costos directamente relacionados". Los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios incluyen tanto los costos incrementales como una asignación de costos relacionados de manera directa con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con el contrato y deben excluirse, salvo que sean atribuibles de forma explícita a la contraparte en virtud del contrato.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022. ISA y sus empresas deberán aplicar estas modificaciones a los contratos para los cuales aún no ha cumplido con todas sus obligaciones al comienzo del período anual en el que aplica las modificaciones por primera vez.

3.2.5. Modificación a NIIF 3 Combinación de negocios, referencia al marco conceptual

En mayo de 2020, el IASB emitió las modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de negocios - Referencia al marco conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en septiembre de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos. El Consejo también agregó una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las posibles ganancias o pérdidas del "día 2" derivadas de los pasivos y pasivos contingentes, las cuales entrarían en el alcance de la NIC 37 o la CINIIF 21 Gravámenes, en caso de ser incurridas por separado.

Al mismo tiempo, el Consejo decidió aclarar los lineamientos existentes de la NIIF 3 con respecto a los activos contingentes que no se verían afectados por el reemplazo de la referencia al Marco para la preparación y presentación de estados financieros.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022 y se aplican de forma prospectiva.

3.2.6. Modificaciones anuales a las normas NIIF 2018-2020

Estas incluyen la modificación a cuatro normas.

- *Modificación a NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF*

La modificación permite que las subsidiarias que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1 midan las diferencias cambiarias acumuladas utilizando los importes reportados por la entidad controladora, con base en la fecha de transición a las NIIF de dicha entidad. Esta modificación

también aplica a las asociadas o negocios conjuntos que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1. La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022 y se permite su adopción anticipada.

- *Modificación a NIIF 9 Instrumentos financieros, prueba del 10% para baja en cuentas de pasivos financieros*

La modificación aclara que los honorarios que incluyen las entidades al evaluar si los términos de algún pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes a los términos del pasivo financiero original. Estos honorarios incluyen solo aquellos pagados o recibidos entre el prestatario y el prestamista, incluidos los honorarios pagados o recibidos por el prestatario o el prestamista a nombre del otro. Las entidades deben aplicar la modificación a los pasivos financieros que sean modificados o intercambiados a partir del inicio del período anual en el que apliquen por primera vez esta modificación.

Una entidad aplica la modificación de forma prospectiva a las mediciones del valor razonable a partir del comienzo del primer período anual sobre el que se informa que comience desde el 1 de enero de 2022, permitiéndose la adopción anticipada. No se espera que las modificaciones tengan un impacto significativo en ISA y sus empresas.

- *Modificación a NIIF 16 Arrendamientos*

Las modificaciones eliminan la figura del reembolso por mejoras a los arrendamientos. Aún no hay fecha de inicio establecida.

- *Modificación a NIC 41 Agricultura*

La enmienda a la NIC 41 eliminó el requisito del párrafo 22 de excluir los flujos de efectivo de los impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

Una entidad aplica la modificación de forma prospectiva a las mediciones del valor razonable a partir del comienzo del primer período anual sobre el que se informa que comience desde el 1 de enero de 2022, permitiéndose la adopción anticipada.

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

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

3.3.1. NIIF 17 Contratos de seguros

En mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17, que es una nueva norma contable integral para contratos de seguro que incluye medición, reconocimiento, presentación y revelación. Una vez que entre en vigencia, la NIIF 17 reemplazará a la NIIF 4 Contratos de seguro, emitida en 2005. La NIIF 17 se aplica a todo tipo de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad emisora, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con características de participación discrecional. Hay pocas excepciones en este estándar.

El objetivo principal de ella es proporcionar un modelo contable para los contratos de seguro que sea más útil y confiable para las aseguradoras. A diferencia de los requisitos de la NIIF 4, que buscan

principalmente proteger las políticas contables locales anteriores, la NIIF 17 proporciona un modelo integral para estos contratos, que incluye todos los temas relevantes.

La esencia de esta norma es un modelo general, complementado por:

• una adaptación específica para contratos con características de participación directa (enfoque de tarifa variable),
• un enfoque simplificado (el enfoque de asignación de prima), principalmente para contratos a corto plazo.

La NIIF 17 es efectiva para los períodos de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, y se requieren cifras comparativas. Se permite la aplicación anticipada, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15 en o antes de la fecha en que aplique por primera vez la NIIF 17.

3.3.2. Enmiendas a la NIC 1 y a las Declaraciones de prácticas 2 de NIIF Revelación de políticas contables

Las enmiendas cambian los requerimientos de la NIC 1 con respecto a la revelación de las políticas contables. La modificación reemplaza los términos "políticas contables significativas" con "información de las políticas contables materiales". La información de las políticas contables son materiales cuando se considera que, en conjunto con otra información incluida en los estados financieros de una entidad, pueden influir en la toma de decisiones de los usuarios primarios de los estados financieros de uso general.

Los párrafos de soporte en la NIC 1 se modifican para aclarar la información de las políticas contables que se relacionan a transacciones inmateriales, otros eventos o condiciones que sean por sí solos materiales. Para darle soporte a estas modificaciones, el IASB ha desarrollado una guía y ejemplos para explicar y demostrar la aplicación de los "4 pasos del proceso de materialidad" descrito en las declaraciones de las prácticas 2 de NIIF.

Las modificaciones a la NIC 1 estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2021, con opción a aplicación anticipada y son aplicadas prospectivamente. Las modificaciones a las declaraciones de las prácticas 2 de NIIF no contienen una fecha de vigencia o requerimientos de transición.

3.3.3. Modificaciones a la NIC 8 Definición de las estimaciones contables

Las modificaciones reemplazan la definición de un cambio en estimaciones contables. Bajo la nueva definición, las estimaciones contables son "importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición". La definición de un cambio en las estimaciones contables fue eliminada. Sin embargo, el IASB mantuvo el concepto de cambios en una estimación contable en la norma con las siguientes aclaraciones:

- Un cambio en una estimación contable son los resultados de nueva información obtenida, nuevos desarrollos o de poseer más experiencia. Por su propia naturaleza, un cambio en una estimación contable no está relacionada con periodos anteriores ni tampoco es una corrección de error.

- Los efectos sobre una estimación contable de un cambio en un dato de entrada o en una técnica de medición son cambios en estimaciones contables, a menos que procedan de la corrección de errores de periodos anteriores.

Las modificaciones estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2023 para los cambios en las políticas contables y los cambios en estimaciones contables que ocurran en o después del inicio de dicho período con opción a aplicación anticipada.

3.3.4. Modificaciones a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados a los activos y pasivos que surgen de una sola transacción

Las modificaciones introdujeron otra excepción adicional aparte de la exención del reconocimiento inicial. En las modificaciones, una entidad no aplica la excepción de reconocimiento inicial para las transacciones que dan lugar a diferencias temporales gravables y deducibles.

Dependiendo de la ley aplicable de impuestos, las diferencias temporales gravables y deducibles pueden darse en el reconocimiento inicial de un activo y un pasivo en una transacción que no sea una combinación de negocios y no afecte la contabilidad ni las utilidades gravables.

Siguiendo las modificaciones a la NIC 12, se requiere que una entidad reconozca los impuestos diferidos activo y pasivo, con el reconocimiento de cualquier impuesto diferido activo estando sujeto al criterio de recuperabilidad.

Las modificaciones aplican a las transacciones que ocurran en o después del primer período comparativo del que se presenta. Adicionalmente, al inicio del primer período comparativo una entidad reconoce:

- Un impuesto diferido activo (en la medida que sea probable que el ingreso gravable está disponible contra la diferencia temporal deducible) y un impuesto diferido pasivo para todas las deducciones gravables y temporales asociadas con:

    - Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos
    - Desmantelamiento restauración y pasivos similares que correspondan a montos reconocidos como parte de los costos relacionados al activo

- El efecto acumulado al inicio de la aplicación de las modificaciones como un ajuste en los saldos iniciales de las utilidades retenidas (o algún otro componente de capital, como corresponda) a la fecha.

Las modificaciones estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2023, con opción a aplicación anticipada.

3.3.5. Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28 Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto

Las modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 tratan con situaciones en las que hay una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.

Específicamente, las modificaciones establecen que la utilidad o pérdida resultante de la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio, en una transacción con una asociada o un negocio conjunto contabilizada por el método de participación, se reconocen en los resultados de la controladora solo en la medida de las participaciones en esa asociada o negocio conjunto de otros inversores no relacionados con el inversor.

Del mismo modo, la utilidad o pérdida por la remedición a valor razonable de la inversión retenida

en la antigua subsidiaria (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto contabilizada por el método de participación) se reconoce en los resultados de la controladora solo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

La fecha de entrada en vigor de las modificaciones aún no ha sido fijada por el IASB; sin embargo, se permite la aplicación anticipada.

3. Juicios, estimaciones y supuestos contables significativos

Los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos 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.

4. Resumen de políticas contables significativas

Las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son las mismas a las aplicadas en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

5. Inversiones en negocios conjuntos y asociadas

Entidad	Actividad principal	Lugar de operación	Propiedad (%) 2022	Propiedad (%) 2021	Marzo (No auditado)	Diciembre 2021
Inversiones en negocio conjunto						
Interligação Elétrica do Madeira [1]	Transporte de Energía	Brasil	51,00	51,00	1.480.882.749	1.277.434.567
Transmissora Aliança de Energia Elétrica	Transporte de Energía	Brasil	14,88	14,88	1.064.999.964	922.255.000
Interligação Elétrica Paraguaçu	Transporte de Energía	Brasil	50,00	50,00	393.445.890	324.907.588
Interligação Elétrica Garanhuns [1]	Transporte de Energía	Brasil	51,00	51,00	351.345.003	306.741.003
Interligação Elétrica Ivaí	Transporte de Energía	Brasil	50,00	50,00	261.315.040	229.193.965
Interligação Elétrica Aimorés	Transporte de Energía	Brasil	50,00	50,00	252.162.371	215.587.863
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá–Panamá [2]	Transporte de Energía	Panamá	50,00	50,00	7.484.216	7.286.896
Derivex	Derivados	Colombia	40,46	40,46	271.932	352.828
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00	33,00	41.695	44.270
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá–Colombia	Transporte de Energía	Colombia	1,17	1,17	3.130	3.148
Transnexa [1]	Transporte de Telecomunicaciones	Ecuador	50,00	50,00	-	-
Total inversiones con control compartido					**3.811.951.990**	**3.283.807.128**
Inversiones en asociadas						
ATP Tower Holdings	Transporte de Telecomunicaciones	Estados Unidos	24,69	24,69	431.643.955	436.070.284
Total inversiones en asociadas					**431.643.955**	**436.070.284**
Total inversiones en participadas					**4.243.595.945**	**3.719.877.412**

(1) Inversiones mantenidas bajo contratos de control conjunto suscritos por CTEEP.
(2) ISA efectuó un aporte de capital a Interconexión Eléctrica Panamá por USD 1,2 millones, destinado a estudios de impacto ambiental y social, diseño de campo e inspección marina, para la instalación del cable submarino.
(3) TRANSNEXA se encuentra en proceso de liquidación. La inversión está 100% deteriorada.

6. Propiedad, planta y equipo

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Propiedad, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	13.953.306.935	14.128.432.628
Plantas y ductos	7.074.196.140	7.160.494.231
Edificaciones	638.613.810	625.722.949
Terrenos	256.256.414	256.602.728
Maquinaria y equipo	657.930.280	648.997.245
Equipo de comunicación y computación	257.266.120	257.645.865
Equipo de transporte, tracción y elevación	86.584.988	84.462.010
Muebles, enseres y equipo de oficina	55.257.712	54.275.520
	22.979.412.399	**23.216.633.176**
Menos, depreciación acumulada	(11.740.194.652)	(11.663.305.180)
Total propiedad, planta y equipo en operación	**11.239.217.747**	**11.553.327.996**
Construcciones en curso y maquinaria, planta y equipo en montaje [(1)]	1.557.138.369	1.420.064.591
Total propiedad, planta y equipo, neto	**12.796.356.116**	**12.973.392.587**
Propiedad, planta y equipo	12.562.237.167	12.767.327.629
Activos por derecho de uso	234.118.949	206.064.958

[(1)] Incluye, principalmente, los proyectos de ISA:

- Proyecto Interconexión Costa Caribe, 500 kV, por $542.778.123 (2021: $524.745.796), cuyo alcance contempla diseño, suministro, obras civiles, montaje y puesta en servicio de las líneas de transmisión a 500 kV - 352 km Cerromatoso–Chinú-Copey y las ampliaciones de las subestaciones. Fecha prevista de entrada en servicio: julio de 2022.

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $302.526.274 (2021: $288.650.606), que 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: mayo de 2023.

- UPME 06-2018 Nueva Subestación El Rio 220 kV y líneas de transmisión asociadas, por $167.761.241 (2021: $142.064.616) cuyo alcance contempla diseño, adquisición, construcción, pruebas y puesta en servicio de la nueva subestación El Rio 220 kV y líneas de transmisión asociadas. Fecha prevista de entrada en servicio: agosto de 2022.

- UPME 07–2017 Sabanalarga – Bolívar 500 Kv, por $116.218.786 (2021: $99.871.516) comprende diseño, adquisición, construcción, pruebas y puesta en servicio de la línea de trasmisión Sabanalarga - Bolívar 500kV y del segundo transformador 500/220 kV -450MV en la subestación Bolívar. Fecha prevista de entrada en servicio: octubre de 2022.

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $61.310.579 (2021: $48.888.577) comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamaso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAr cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2023.

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.

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

Al 31 de marzo de 2022 y diciembre de 2021, ISA y sus compañías consideran que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de la propiedad, panta y equipo no pueda ser recuperado.

7. Intangibles

	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Concesiones [1]	11.272.097.288	11.879.030.404
Crédito mercantil y marcas [2]	1.362.115.418	1.271.743.454
Derechos [3]	1.067.023.728	1.019.521.961
Servidumbres [4]	628.546.320	653.669.345
Software	239.918.222	235.242.688
Licencias	112.498.594	107.267.761
Otros	55.199.973	49.777.737
	14.737.399.543	**15.216.253.350**
Menos, amortización acumulada	(4.965.142.908)	(4.969.440.485)
Total intangibles	**9.772.256.635**	**10.246.812.865**
Intangibles	9.771.723.437	10.246.272.793
Activos por derecho de uso	533.198	540.072

[1] Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles, según CINIIF 12, en Perú, Bolivia y Colombia. (Ver Nota 14). El valor neto en libros de los contratos de concesión es $7.893.899.317 (2021: $8.373.061.292).

[2] Incluye los créditos mercantiles generados en las adquisiciones de negocios realizadas por ISA CTEEP, por $621.738.370 (2021: $560.665.651); ISA Capital do Brasil, por $356.289.233 (2021: $321.291.310); ISA Perú, por $105.308.898 (2021: $111.855.601); ISA, por $243.255.799, para ambos periodos; Intervial Chile S.A., por $29.650.076 (2021: $29.378.953), e Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações, por $5.873.042 (2021: $5.296.139).

[3] Incluye, principalmente, los derechos de uso de infraestructura y activos intangibles reconocidos mediante combinaciones de negocios en Brasil y Perú.

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

8. Pasivos financieros

	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Bonos en circulación [8.1]	23.035.279.765	23.056.836.957
Obligaciones financieras [8.2]	4.787.008.996	4.735.460.587
Instrumentos financieros derivados [8.3]	147.460.168	148.144.175
Total pasivos financieros	**27.969.748.929**	**27.940.441.719**
Corriente	2.581.547.298	2.866.266.646
No corriente	25.388.201.631	25.074.175.073

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

8.1 Bonos en circulación

A continuación, se explican las principales transacciones de bonos del período:

- Ruta costera realizó abono a Bonos Serie A por USD 7.898.904 (COP 29.606 millones).

- Ruta del Bosque efectúo prepagó total del Bono Serie B por UF 1.590.688 (COP 240.063 millones), cuyo vencimiento estaba estipulado para el 15 de junio de 2022.

8.2 Obligaciones financieras

A continuación, se explican las principales operaciones de obligaciones financieras del período:

- En enero, ruta costera, realizó abonos a créditos de Bancolombia por COP 7.875.000.001, de Banco Bogotá por COP 3.000.000.001 y de Banco de Occidente por COP 3.000.000.001.

- En febrero, Internexa, realizó un abono al Banco Popular por COP 3.977.097.840, y en marzo realizó desembolso de un crédito de Tesorería por COP 7.500.000.000, destinado a flujo de caja.

- Durante el período, Internexa Perú, realizó abonos al Banco Interbank por un total de PEN 934.335 (COP 939 millones), y por USD 266.666 (COP 999,5 millones), y desembolsó del mismo banco en el mes de marzo un monto de USD 1.500.000 (COP 5.622 millones), destinados a flujo de caja.

- En marzo, ISA CTEEP, realizó un desembolsó de Banco BNDES por BRL 226.960.000 (COP 179.552 millones) destinado a inversión en proyectos de mejoras al sistema eléctrico 2020-2022.

- Entre enero y marzo, Interligação Elétrica Pinheiros–Ie Pinheiros**-,** realizó abonos al Banco BNDES por un total de BRL 1.534.253 (COP 1.214 millones).

- Interligação Elétrica Serra Do Japi, ha realizado abonos al Banco BNDES por un total de BRL 1.790.585 (COP 1.417 millones).

- Interligação Elétrica Norte E Nordeste-Ienne, ha realizado abonos al Banco do Nordeste por un total BRL 3.259.243 (COP 2.578 millones).

- Interligação Elétrica Sul-Iesul, en los meses de enero y febrero realizó abonos al Banco BNDES por un total BRL 462.133 (COP 366 millones), y en marzo realizó prepago total de créditos al mismo banco, por BRL 8.822.387 (COP 6.980 millones).

- En el trimestre, Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações, realizó abonos al Banco Santander por BRL 11.100.000 (COP 8.781 millones), al Banco Safra por BRL 3.750.000 (COP 2.967 millones), al Banco ABC por BRL 2.454.259 (COP 1.944 millones), al Banco de Comunicaciones (BoCom) por BRL 66.670 (COP 53 millones).

- En el periodo, Internexa Chile, realizó abonos al Banco de Crédito e Inversiones-BCI, por CLP 1.313’663.513 (COP 6.249 millones), dentro de este rubro CLP 441.215.091 (COP 2.099 millones), corresponde a un prepago realizado en marzo, cuyo vencimiento estaba estipulado para abril de 2024.

- En marzo, Ruta de la Araucanía, realizó Prepago parcial a bancos por un total UF 932.372 (Corpbanca por UF 196.863 (COP 29.710 millones), Banco Estado por UF 260.000 (COP 39.239 millones) y Banco de Chile por UF 475.509 (COP 71.763 millones).

  Realizó abonos a Banco de Chile por CLP 2.298.498.568 (COP 10.933 millones), a Banco Itaú Corpbanca por CLP 946.036.112 (COP 4.500 millones), y a Banco Estado por CLP 1.262.383.486 (COP 6.005 millones).

  Además, realizó desembolsos Banco de Chile por CLP 1.029.796.654 (COP 4.898 millones), de Banco Corpbanca por CLP 423.831.994 (COP 2.016 millones), Banco del Estado por CLP 565.580.476 (COP 2.690 millones) y de, destinados al financiamiento de obras adicionales CAdR5.

- En marzo, Ruta de los Ríos, realizó abonos a Banco BICE por UF 111.421 (COP 16.815 millones), a Banco Security por UF 34.696 (COP 16.815 millones), a Banco BCI por UF 20.201 (COP 3.049 millones). Y realizó desembolsos de Banco BICE por UF 20.532 (COP 3.099 millones), y de BCI por UF 23.976 (COP 3.618 millones), destinados al financiamiento de obras adicionales CAdR3.

- Entre enero y marzo, Ruta del LOA, realizó desembolsos de Banco Santander Chile por UF 9.500(COP 1.434 millones) y por CLP 745.613.998 (COP 3.547 millones), de Compañía de Seguros Euroamérica por UF 97.000 (COP 14.639 millones), de Compañía de Seguros Confuturo por UF 39.000 (COP 5.886 millones), destinados a la ejecución del proyecto.

8.3 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

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

	Bonos en circulación [1]		Obligaciones financieras [1]		Total pasivos financieros	
	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Corriente	800.276.186	870.373.747	1.781.271.112	1.995.892.899	2.581.547.298	2.866.266.646
Año 2	2.579.818.168	2.429.302.002	832.545.454	512.658.358	3.412.363.622	2.941.960.360
Año 3	2.068.547.118	1.008.804.395	422.602.178	376.165.235	2.491.149.296	1.384.969.630
Año 4	1.403.840.656	1.143.014.427	386.498.755	597.686.854	1.790.339.411	1.740.701.281
5 años en adelante	16.284.696.651	17.722.717.118	1.409.652.652	1.283.826.684	17.694.349.303	19.006.543.802
Total	**23.137.178.779**	**23.174.211.689**	**4.832.570.151**	**4.766.230.030**	**27.969.748.930**	**27.940.441.719**

[1] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de bonos y obligaciones.

8.4 Instrumentos financieros derivados

ISA y sus compañías mantienen instrumentos derivados bajo contabilidad de cobertura para cubrir bonos y obligaciones financieras. La siguiente tabla presenta el valor razonable de los derivados:

Subsidiaria	Derivado	Subyacente	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Red de Energía del Perú [1]	*Cross currency swap*	Bonos	85.866.573	106.332.725
Intervial Chile [2]	*Cross currency swap*	Obligaciones financieras	45.561.154	30.769.444
Ruta del Maipo [3]	*Cross currency swap*	Bonos	16.032.441	11.042.006

Subsidiaria	Derivado	Subyacente	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Total			**147.460.168**	**148.144.175**
Corriente			16.032.441	11.042.006
No corriente			131.427.727	137.102.169

(1) En noviembre de 2012 y febrero de 2013, ISA REP suscribió con el BBVA Banco Continental cross currency swap por un valor de S/.104.140.000 y S/.77.305.000, con vencimiento en noviembre de 2022 y febrero de 2023, a una tasa nominal anual de 5,375% y 5,1250%, respectivamente. La subsidiaria designó estos derivados como cobertura de flujo de efectivo, para mitigar la exposición a la volatilidad del tipo de cambio de los pagos de intereses en soles de la Primera Emisión Serie A y Primera Emisión Serie B del Tercer Programa de Bonos Corporativos, considerando que su moneda funcional es el dólar estadounidense. Por las colocaciones la subsidiaria paga USD 39.998.464 y USD 29.999.924, a una tasa nominal anual de 4,760% y 4,990%, respectivamente, cuyos flujos son liquidados de forma semestral. Los plazos de los contratos de cobertura han sido negociados para coincidir con los plazos de sus obligaciones.

(2) En mayo de 2021, la subsidiaria suscribió una operación de cobertura de moneda UF como estrategia de endeudamiento en pesos chilenos CLP.

(3) La subsidiaria tiene un cross currency swap como instrumento de cobertura, cuyo objetivo es reducir la exposición a la variación de los flujos de efectivo futuros, por la variación del tipo de cambio que afecta al bono mantenido por la entidad en dólares y la variación de UF por los flujos futuros, provenientes de cobros de peajes. En agosto de 2001, la sociedad emitió en Estados Unidos de América un bono por valor nominal de USD 421 millones y tasa de interés anual de 7,373%, con pago de interés semestral, en junio y diciembre, y pago de capital desde el 15 de junio de 2009 hasta el 15 de junio de 2022. En mayo de 2005, la sociedad contrató este instrumento de cobertura con el Instituto de Crédito Oficial de España (ICO), con el fin de intercambiar los flujos en dólares, originados por el bono, por flujos ciertos en unidades de fomento (UF). De esta forma, en el período de cobertura, ICO se obliga a entregar el flujo en dólares y la sociedad se obliga a pagar por dichos dólares una cantidad fija de UF. El valor razonable del instrumento de cobertura corresponde a la diferencia del valor presente del flujo en UF y del flujo en dólares de los pagos semestrales futuros. Los valores presentes se calculan utilizando una proyección de tasas de interés futuras de UF (unidades de fomento) y dólares, respectivamente.

9. Cuentas por pagar

Durante el período la variación en las cuentas por pagar corrientes se debió a los dividendos decretados no pagados al 31 de marzo de 2022 por $829.650.743 (2021: $1.443.304.296). (Ver nota 13.2).

10. Beneficios a los empleados

La composición de los beneficios a los empleados es la siguiente:

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
Beneficios posempleo		
Pensión de jubilación	575.189.613	525.366.806
Plan médico	207.910.931	205.024.365
Auxilio de educación	28.880.364	28.198.751
Auxilio de energía	4.989.669	4.951.282
Auxilio de aportes a pensión y seguridad social	4.036.056	4.016.762
Activo del plan (1)	(10.512.026)	(10.701.311)
Total beneficios posempleo	**810.494.607**	**756.856.655**
Beneficios de largo plazo (2)		
Quinquenios y prima de antigüedad (3)	22.015.718	21.767.878

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
Cesantías	2.066.002	1.986.526
Total beneficios largo plazo	**24.081.720**	**23.754.404**
Beneficios por terminación		
Beneficios por terminación [4]	4.126.371	4.009.591
Total beneficios por terminación	**4.126.371**	**4.009.591**
Total beneficios medidos utilizando el cálculo actuarial	**838.702.698**	**784.620.650**
Corriente	15.133.675	15.467.380
No corriente	823.569.023	769.153.270
Beneficios corto plazo		
Cesantías e intereses	4.772.267	8.324.470
Vacaciones	23.431.543	23.521.441
Prestaciones extralegales	11.622.140	6.769.823
Bonificaciones	28.316.432	55.551.089
Pensiones de jubilación	15.133.675	15.467.380
Otras	35.654.341	30.519.404
Total beneficios corto plazo	**118.930.398**	**140.153.607**
Total beneficios a los empleados	**942.499.421**	**909.306.877**
Corriente	118.930.398	140.153.607
No corriente	823.569.023	769.153.270

[1] La subsidiaria XM posee efectivo y posee efectivo y equivalente al efectivo "activos del plan" con destinación específica para respaldar el pasivo pensional y los beneficios de largo plazo a empleados en el Patrimonio Autónomo administrado por Fiduciaria BBVA.

[2] ISA, ISA Intercolombia y XM otorgan a sus empleados beneficios asociados al tiempo de servicio dentro de la compañía, como las cesantías, la prima de antigüedad y los quinquenios.

[3] En el pacto colectivo de ISA PERÚ, firmado el 27 de febrero del 2008, amparado en el contrato de Concesión de Red de Energía del 14 de agosto del 2002, se estableció el pago del beneficio por bono de quinquenio, calculado como un porcentaje del salario básico, así: 50% a los 5 años, 75% a los 10 años, 125% a los 15 años, 150% a los 20 años y 250% a los 25 años.

[4] Corresponden a bonificación por terminación del vínculo laboral con empleados de la subsidiaria ISA Transelca.

10.1 Información cuantitativa sobre planes de beneficios posteriores al empleo, beneficios largo plazo y beneficios por terminación

El siguiente cuadro presenta la reconciliación del pasivo neto por beneficios posempleo:

Marzo 2022 (No auditado)	Saldo inicial	Costo del servicio corriente	Gasto por interés	Ganancias actuariales	Beneficios pagados por la compañía	Efecto de conversión y otros	Saldo final
Beneficios posempleo							
Pensión de jubilación	525.366.806	11.760.430	4.251.526	949.548	(3.990.241)	36.851.544	575.189.613
Plan médico	205.024.365	746.615	4.212.077	299.625	(2.371.751)	-	207.910.931
Auxilio de educación	28.198.751	313.764	521.979	415	(154.545)	-	28.880.364
Auxilio de energía	4.951.282	-	116.509	23.746	(101.868)	-	4.989.669
Aportes a pensión y seguridad social	4.016.762	-	94.519	19.264	(94.489)	-	4.036.056
Total beneficios posempleo	**767.557.966**	**12.820.809**	**9.196.610**	**1.292.598**	**(6.712.894)**	**36.851.544**	**821.006.633**
Beneficios largo plazo							

Marzo 2022 (No auditado)	**Saldo inicial**	**Costo del servicio corriente**	**Gasto por interés**	**Ganancias actuariales**	**Beneficios pagados por la compañía**	**Efecto de conversión y otros**	**Saldo final**
Quinquenios y prima de antigüedad	21.767.878	414.176	273.711	-	(170.361)	(269.686)	22.015.718
Cesantías	1.986.526	23.147	56.329	-	-	-	2.066.002
Total beneficios largo plazo	**23.754.404**	**437.323**	**330.040**	**-**	**(170.361)**	**(269.686)**	**24.081.720**
Beneficios por terminación							
Bonificación por retiro	4.009.591	-	94.350	19.230	3.200	-	4.126.371
Total beneficios por terminación	**4.009.591**	**-**	**94.350**	**19.230**	**3.200**	**-**	**4.126.371**
Total beneficios cálculo actuarial	**795.321.961**	**13.258.132**	**9.621.000**	**1.311.828**	**(6.880.055)**	**36.581.858**	**849.214.724**
Activos del plan [(1)]	(10.701.311)	-	(222.965)	342.042	70.208	-	(10.512.026)
Total beneficios cálculo actuarial, neto	**784.620.650**	**13.258.132**	**9.398.035**	**1.653.870**	**(6.809.847)**	**36.581.858**	**838.702.698**

[(1)] La subsidiaria XM posee efectivo y equivalentes restringidos para respaldar el pasivo pensional y los beneficios de largo plazo a empleados; estos se encuentran en el Patrimonio Autónomo administrado por Fiduciaria BBVA. El valor de los activos se presenta en el estado de situación financiera compensado con el de los pasivos descritos previamente.

11. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias registrado en el estado de resultados integrales correspondiente a los años 2022 y 2021, es el siguiente:

11.1 Impuesto sobre las ganancias

	Marzo 2022 (No auditado)	**Marzo 2021** (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	149.889.303	233.246.326
Gasto por impuesto diferido	132.259.003	18.598.973
Total gasto por impuesto a las ganancias	**282.148.306**	**251.845.299**

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

	Marzo 2022 (No auditado)	**Marzo 2021** (No auditado)
Utilidad ante de impuesto a la renta	1.034.094.077	1.045.263.784
Tarifa nominal	35%	31%
Gasto de impuesto sobre la renta a la tasa nominal para cada subsidiaria	**361.932.927**	**324.031.773**
Ajustes para el cálculo de la tasa efectiva		
Dividendos gravados, no gravados y exentos	(1.054.835)	(39.914)
Ingresos no gravados fiscalmente	(255.510)	-
Deducciones, descuentos y beneficios fiscales	(39.892.659)	(41.145.320)
Cambio en tasas impositivas y otros efectos por impuestos	17.199.446	38.346.656
Gastos no deducibles	4.856.543	7.622.638
Método de participación	(52.161.717)	(43.717.540)
Efecto por optar por lucro presumido o renta presuntiva	(389.622)	(27.484.061)

	Marzo 2022	Marzo 2021
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	(8.086.267)	(5.768.933)
Gasto por impuesto a las ganancias a tasa efectiva	**282.148.306**	**251.845.299**
Tasa efectiva	**27,28%**	**24,09%**

La tasa efectiva de tributación a marzo de 2022 sobre las utilidades consolidadas es de 27.28%. La variación frente a la tasa a marzo de 2021 (24,09%) se debe principalmente al cambio de tarifa del impuesto de renta en Colombia, que pasó del 31% (año 2021) al 35% (año 2022).

El Grupo tiene por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias.

11.2 Tasa nominal y tasa efectiva de impuesto sobre la renta

La tasa nominal del impuesto sobre la renta es la establecida por la normatividad tributaria de cada país. La tarifa nominal aplicable a las empresas del Grupo ISA de acuerdo con la jurisdicción en la que se ubican es:

	2022	2021
Colombia	35,00%	31,00%
Brasil	34,00%	34,00%
Perú	29,50%	29,50%
Chile	27,00%	27,00%
Bolivia	25,00%	25,00%
Bermudas [1]	0,00%	0,00%
Argentina [2]	25% al 35%	25% al 35%

[1] La Compañía LINEAR SYSTEMS RE no está obligada a pagar impuestos en Bermudas sobre los ingresos o las ganancias de capital. La empresa recibió una garantía del Ministro de Finanzas de Bermudas de que, en caso de que se impongan impuestos, la Compañía estará exenta de impuestos hasta el año 2035.
[2] En junio de 2021 fue expedida, la Ley 27630 que definió tarifas progresivas según los montos de ganancia neta acumulada.

11.3 Activos y pasivos por impuestos diferidos

Los saldos de impuestos diferidos se presentan en el estado de situación financiera consolidado como una sumatoria de los impuestos diferidos reconocidos en cada compañía, en consideración a que los montos de activos y pasivos corrientes y diferidos se derivan del impuesto a las ganancias correspondiente a diferentes administraciones tributarias y a diferentes contribuyentes.

Los activos y pasivos por impuesto diferido a marzo de 2022 y a marzo de 2021, es el siguiente:

	Marzo 2022 (no auditado)			Marzo 2021 (no auditado)		
	Inicio del periodo	Final del periodo	Variación	Inicio del periodo	Final del periodo	Variación
Activo por impuestos diferidos						
Créditos fiscales	1.722.487.943	1.707.608.795	14.879.148	1.528.962.433	1.542.877.083	(13.914.650)
Provisiones	(1.466.055.659)	(1.459.612.255)	(6.443.404)	79.473.860	157.740.074	(78.266.214)
Total activo por impuestos diferidos	**256.432.284**	**247.996.540**	**8.435.744**	**1.608.436.293**	**1.700.617.157**	**(92.180.864)**
Pasivo por impuestos diferidos						
Propiedad, planta y equipo	(500.314.194)	(671.863.787)	171.549.593	(1.393.670.233)	(570.831.537)	(822.838.696)
Cuentas por cobrar/Activo financiero	(4.087.001.231)	(3.441.951.230)	(645.050.001)	(636.490.739)	(1.010.197.940)	373.707.201
Inversiones/Gasto activado financieros	(2.015.286.917)	(1.268.702.233)	(746.584.684)	(614.710.640)	(44.653)	(614.665.987)
Deuda infraestructura	(650.061.284)	(652.693.372)	2.632.088	(2.887.234.204)	(4.674.691.720)	1.787.457.516
Otros activos	(374.380.701)	(109.970.366)	(264.410.335)	(83.248.185)	(84.883.616)	1.635.430
Otros pasivos	1.984.006.903	111.724.878	1.872.282.025	-	-	-
Total pasivo por impuestos diferidos	**(5.643.037.424)**	**(6.033.456.110)**	**390.418.686**	**(5.615.354.001)**	**(6.340.649.466)**	**725.295.464**
Impuesto diferido Neto	**(5.386.605.140)**	**(5.785.459.570)**	**398.854.430**	**(4.006.917.708)**	**(4.640.032.309)**	**633.114.600**
Gasto por impuesto diferido en resultados			132.259.003			18.598.973
Gasto en otro resultado integral			(8.129.416)			(72.872.149)
Efecto de conversión de moneda			274.724.843			687.387.776
			398.854.430			**633.114.600**

En el Grupo, el activo por impuesto diferido se reconoce por las provisiones, que se revertirán en el futuro y por los créditos fiscales que surgen de las pérdidas fiscales acumuladas que las subsidiarias han determinado que es probable compensarlas con utilidades imponibles futuras y por la variación de la corrección monetaria de las pérdidas fiscales de subsidiarias de Chile que mantienen su contabilidad en pesos chilenos.

El Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas subsidiarias del Grupo permiten recuperar el valor de las pérdidas fiscales acumuladas a marzo de 2022 y, por lo tanto, el Grupo reconoce el correspondiente impuesto diferido.

El pasivo por impuesto diferido se reconoce por las diferencias en el valor de la depreciación contable y la depreciación tributaria, las diferencias en el costo de la propiedad planta y equipo por los ajustes por inflación en las subsidiarias colombianas, la diferencia en el tratamiento fiscal del crédito mercantil y los activos intangibles, la diferencia en la amortización de los cálculos actuariales de beneficios a los empleados, el reconocimiento por indemnización de los activos de RBSE (Red Básica de servicios de energía) y por la constitución de la provisión sobre la cuenta por cobrar de la Ley 4819/58, para la subsidiaria CTEEP. Además, por la diferencia en el reconocimiento de los ingresos, los cuales bajo NIIF se reconocen sobre base devengada y fiscalmente por base percibida, las diferencias entre el reconocimiento de las obligaciones financieras, el reconocimiento de arrendamientos capitalizables y el tratamiento fiscal de la Concesión Ruta Costera bajo el artículo 32 E.T.

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

La siguiente tabla presenta las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva de las subsidiarias del Grupo a marzo de 2022 y a marzo de 2021, clasificadas en aquellas que podrán ser

compensadas en el futuro y que dieron lugar al reconocimiento de impuesto diferido activo, y aquellas sobre las cuales no se reconoció impuesto diferido porque no hay expectativa razonable de que estas compañías obtengan utilidades imponibles futuras para compensarlas.

Subsidiaria	País	Beneficios para los cuáles se reconoció impuesto diferido		Beneficios para los cuáles no se reconoció impuesto diferido		Total pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva
		Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva	Impuesto diferido activo	Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva	Impuesto diferido activo	
Marzo de 2022						
Ruta de la Araucanía	Chile	402.730.141	108.737.138	-	-	402.730.141
Ruta del Maipo	Chile	2.832.990.416	764.907.412	-	-	2.832.990.416
Ruta del Loa	Chile	61.801.975	16.686.533	-	-	61.801.975
ISA Intervial Chile	Chile	35.277.331	9.524.879	-	-	35.277.331
ISA Interconexiones Viales	Chile	6.412.966	1.731.501	-	-	6.412.966
ISA Inversiones Costera Chile	Chile	3.136.814	846.940	-	-	3.136.814
ISA Interchile	Chile	2.835.453.162	765.572.354	-	-	2.835.453.162
Internexa Chile	Chile	50.586.001	13.658.220	-	-	50.586.001
Ruta Costera	Colombia	51.294.407	17.953.042	1.117.125	390.994	52.411.532
Ruta del Bosque (1)	Chile	-	-	95.560.195	25.801.253	95.560.195
Ruta del Maule (2)	Chile	-	-	110.809.721	29.918.625	110.809.721
ISA Intervial Colombia	Colombia	-	-	1.640.209	574.073	1.640.209
ISA Capital Do Brasil	Brasil	-	-	17.605.544	5.985.885	17.605.544
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Brasil	-	-	229.865.631	78.154.314	229.865.631
Internexa Participações	Brasil	-	-	7.043.538	2.394.803	7.043.538
Isa Cteep	Brasil	22.794.588	7.750.162	-	-	22.794.588
Transamerican	Argentina	962.458	240.614	-	-	962.458
ISA Bolivia	Bolivia	-	-	6.789.264	1.697.316	6.789.264
Total		**6.303.440.259**	**1.707.608.795**	**470.431.227**	**144.917.263**	**6.773.871.486**
Marzo de 2021						
Ruta de la Araucanía	Chile	656.912.782	177.366.452	-	-	656.912.782
Ruta del Maipo	Chile	3.026.328.596	817.108.722	-	-	3.026.328.596
Ruta del Loa	Chile	34.708.502	9.371.298	-	-	34.708.502
ISA Intervial Chile	Chile	694.167	187.425	-	-	694.167
ISA Interconexiones Viales	Chile	600.141	162.037	-	-	600.141
ISA Inversiones Costera Chile	Chile	8.266.900	2.232.061	-	-	8.266.900
ISA Interchile	Chile	1.904.158.157	514.122.703	-	-	1.904.158.157
Internexa Chile	Chile	60.171.402	16.246.279	-	-	60.171.402
Ruta Costera	Colombia	20.267.024	6.080.106	1.177.734	353.320	21.444.758
Ruta del Bosque	Chile	-	-	278.956.873	75.318.352	278.956.873
Ruta del Maule	Chile	-	-	85.581.011	23.106.873	85.581.011
ISA Intervial Colombia	Colombia	-	-	1.491.731	453.872	1.491.731
ISA Capital Do Brasil	Brasil	-	-	40.623.942	13.812.140	40.623.942
ISA Investimentos e Participações	Brasil	-	-	936.757	318.497	936.757
Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações	Brasil	-	-	182.993.790	62.217.889	182.993.790
Internexa Participações	Brasil	-	-	76.162.028	25.895.090	76.162.028

Subsidiaria	País	Beneficios para los cuáles se reconoció impuesto diferido		Beneficios para los cuáles no se reconoció impuesto diferido		Total pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva
		Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva	Impuesto diferido activo	Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva	Impuesto diferido activo	
Total		**5.712.107.671**	**1.542.877.083**	**667.923.866**	**201.476.033**	**6.380.031.537**

(1) La Concesión Ruta del Bosque terminara su operación en agosto de 2022 y por disposición regulatoria debe permanecer activa por 2 años más, pese a esto, no se espera que la compañía genere renta gravable para compensar la pérdida fiscal.
(2) La Concesión Ruta del Maule terminó su operación en marzo de 2021 y por disposición regulatoria debe permanecer activa por 2 años más, pese a esto, la compañía no tiene renta gravable para compensar la pérdida fiscal.

Impuesto diferido (activo) pasivos no reconocidos

A marzo de 2022 y 2021, no se reconocen (activos) pasivos por impuesto diferido sobre la diferencia entre las bases contables y fiscales asociadas a las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, que cumplen con las excepciones establecidas en la normatividad contable.

11.5 Contingencias asociadas al impuesto sobre la renta

Provisiones, pasivos contingentes del impuesto a las ganancias

ISA y sus subsidiarias se encuentran sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades fiscales de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales, por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones.

Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Debido a las posibles diferentes interpretaciones que puede darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva.

La administración de las compañías del Grupo considera que las sumas contabilizadas como pasivo por impuestos por pagar son suficientes y se encuentran soportadas en la normatividad, doctrina y jurisprudencia vigente para atender cualquier reclamación que se pudiera establecer con respecto a tales años.

Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

Las Compañías del Grupo ISA tienen por estrategia no tomar decisiones fiscales con posiciones agresivas o riesgosas que puedan colocar en entredicho sus declaraciones tributarias, lo anterior con el fin de minimizar el riesgo de posibles cuestionamientos por parte de la autoridad tributaria.

Sobre aquellas posiciones inciertas en las cuales se ha considerado que pueda existir una eventual controversia con la autoridad tributaria y que conlleve un incremento en el impuesto

sobre la renta, se evalúa la probabilidad de cuestionamiento de la autoridad fiscal con base en la normatividad y doctrina vigente, así como en conceptos emitidos por los asesores tributarios externos.

Por lo tanto y de conformidad con la norma en mención, el Grupo ISA considera que aquellas posiciones inciertas incluidas en la determinación del impuesto a las ganancias no afectarán el registro contemplado en los estados financieros separados. No obstante lo anterior, se continuará con el seguimiento permanente a la nueva normatividad y doctrina que emita la autoridad tributaria y demás entidades.

11.5.1 Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

Las disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción a la fecha en que se informa no presentan cambios a las aplicadas en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados, excepto en Colombia, que la tarifa nominal del impuesto sobre la renta paso al 35% (31% para 2021).

12. Provisiones

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Litigios y demandas	150.561.827	135.744.125
Otras provisiones	330.023.009	355.615.381
Total provisiones	**480.584.836**	**491.359.506**
Corriente	142.508.954	154.088.848
No corriente	338.075.882	337.270.658

Marzo 2022	Litigios, demandas y otras contingencias (1)	Ambientales (2)	Mantenimiento mayor (3)	Otras provisiones (4)	Total
Saldo inicial	**135.744.125**	**63.161.039**	**286.917.179**	**5.537.163**	**491.359.506**
Adiciones	10.451.062	1.109.254	8.645.445	345.664	20.551.425
Recuperaciones	(3.137.314)	-	-	-	(3.137.314)
Utilizaciones	(4.499.117)	(9.195.819)	(9.431.034)	(52.935)	(23.178.905)
Costo financiero	2.856.148	-	2.398.399	-	5.254.547
Efecto de conversión	8.919.149	(2.784.067)	(16.542.350)	(84.929)	(10.492.197)
Otros cambios	227.774	-	-	-	227.774
Saldo final	**150.561.827**	**52.290.407**	**271.987.639**	**5.744.963**	**480.584.836**
Corriente	34.923.411	42.143.356	59.697.224	5.744.963	142.508.954
No corriente	115.638.416	10.147.051	212.290.415	-	338.075.882

Desde el 31 de diciembre de 2021 y el periodo sobre el que se informa no han ocurrido provisiones materiales o inusuales que requieran ser informadas.

12.1 Litigios, demandas y otras contingencias provisionadas

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

13. 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 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 controlada por las acciones autorizadas del estado de Antioquia en Colombia, 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 dilusivas potenciales.

	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
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 $1.428.128 a marzo de 2022 (no auditado) y diciembre de 2021.

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. La compañía no tiene instrumentos con posibles efectos de dilución.

	Marzo 2022 (No auditado)	Marzo 2021 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	431.381.108	507.935.085
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en $)	389,45	458,56

13.2 Dividendos

Los dividendos decretados en 2022 y 2021 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Utilidad neta del ejercicio anterior	1.658.958.653	2.062.949.664
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	749	744
Dividendo extraordinario por acción (en $)	-	559
Total, dividendos por acción decretados	749	1.303
Dividendos decretados	829.650.743	1.443.304.296
Forma de pago	Dividendos ordinario y extraordinario pagaderos en dos cuotas, en julio y en diciembre de 2022	Dividendos ordinario y extraordinario pagados en dos cuotas, en julio y en diciembre de 2021

13.3 Reservas

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Fortalecimiento patrimonial (1)	6.736.103.591	5.906.795.680
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal (2)	18.458.167	18.458.167
Total	**7.690.798.498**	**6.861.490.587**

(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 26 de marzo de 2022 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $829.307.911 (2021: $619.645.368), para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

14. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Activo contractual (14.2)	17.426.147.633	15.239.957.540
Concesiones de activo financiero (14.2)	9.233.922.004	9.390.206.467
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo (1)	2.000.951.430	1.772.100.843
Deudores	854.935.286	850.845.808
Cuentas por cobrar arrendamientos	531.345.577	568.496.290
Deudores varios	431.384.367	323.615.906
Dividendos por cobrar	61.501.128	55.459.936
Cuenta por cobrar IVA (MOP)	58.404.700	73.976.952
Préstamos a empleados	54.828.808	53.171.659
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas	460.690	448.079
	30.653.881.623	**28.328.279.480**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas	(512.140.108)	(465.463.303)
Total cuentas por cobrar, neto	**30.141.741.515**	**27.862.816.177**
Corriente	4.418.156.733	4.441.494.449

	Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
No corriente	25.723.584.782	23.421.321.728

(1) 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 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 $2.000.951.430 (2020: $1.772.100.843), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de $408.417.893 (2020: $368.299.425), para un valor neto en libros de $1.592.533.537 (2020: $1.403.801.418).

ISA, por medio de sus compañías, impulsa el desarrollo en Brasil, Perú y Bolivia por medio de concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía, para la prestación de servicios asociados a la Gestión de Sistemas de Tiempo Real en Colombia y para el servicio público de transporte vial, a través de las concesionarias en Chile y Colombia.

14.1 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

14.1.1 Concesiones en Perú

Por los términos y las condiciones contenidas en los contratos de concesión en Perú para la prestación de servicios públicos de transmisión de energía eléctrica, similares en sus términos legales y en los derechos y obligaciones con el Estado, el modelo que aplica a los contratos de concesión para la prestación del servicio público de transmisión de energía en ISA REP, ISA Perú y CONSORCIO TRANSMANTARO es el del activo intangible; este aplica cuando los servicios prestados por el operador son pagados por los usuarios o cuando el concedente no garantiza incondicionalmente la cobranza de las cuentas por cobrar, y representa el derecho otorgado por el Estado peruano para efectuar cargos a los usuarios del servicio de transmisión de energía eléctrica. Este derecho no es un derecho incondicional a recibir efectivo.

14.1.2 Concesiones en Bolivia

Similar a la tipología de los contratos en Perú, en los de concesión para la prestación de servicios públicos de energía en Bolivia no se garantiza la recepción incondicional de efectivo por parte del operador, asumiendo este el riesgo de crédito asociado a la cobranza de los importes facturados, lo que significaría que la compañía no pueda recuperar la totalidad de la inversión efectuada. Adicionalmente, el Estado boliviano no está obligado a garantizar los faltantes, ya sea por la no existencia de demanda o por falta de pago de alguno de los agentes del mercado; por lo tanto, el cedente no tiene ninguna obligación de pagar por los servicios de construcción recibidos y, en este sentido, el modelo que se ajusta a las condiciones contractuales y enmarcadas por la CINIIF 12 es el del activo intangible.

14.1.3 Concesiones en Colombia

Sistemas Inteligentes en Red

Sistemas Inteligentes en Red, mediante acuerdo de colaboración empresarial celebrado con UNE EPM Telecomunicaciones S.A. y Consorcio ITS, ejecuta el otrosí N.º 5 del Convenio interadministrativo N.º 5400000003 de 2006 con el Municipio de Medellín para "prestar bajo la modalidad de concesión y, por tanto, bajo cuenta, aportando la infraestructura tecnológica necesaria, el servicio para su modernización y optimización de la gestión de los servicios administrativos de la Secretaría de Transporte y Tránsito de Medellín, a través de una solución integral de tecnología, información, comunicaciones y operación de TIC's", en el cual, como contraprestación, se tiene derecho a participar del recaudo proveniente de las multas captadas mediante el sistema de fotodetección dentro del municipio.

Este contrato se encuentra dentro del alcance del CINIIF 12 bajo el modelo de intangible, debido a que el Municipio de Medellín, como concedente, controla qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién se le debe cobrar y a qué precio. Y el Municipio de Medellín controla, a través de la propiedad del derecho de uso, cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final de la vida útil.

Ruta Costera

Bajo el esquema de asociación público-privada (APP) en los términos de la Ley 1508 de 2012, derivado del acto de adjudicación de la Licitación Pública VJ-VE-IP-LP-0011-2013, proferido por la Agencia Nacional de Infraestructura denominada ANI, mediante Resolución N.º 862 del 2 de julio de 2014, el 10 de septiembre de 2014 la ANI y el concesionario suscribieron el Contrato de Concesión N.º 004 de 204, cuyo objeto consiste en "realizar los estudios y diseños definitivos, gestión ambiental, gestión predial, gestión social, construcción, rehabilitación, mejoramiento, operación y mantenimiento del corredor Proyecto Cartagena-Barranquilla y Circunvalar de la Prosperidad".

Este contrato se encuentra dentro del alcance del CINIIF 12 bajo el modelo de activo financiero por la inversión en obra (servicios de construcción). La concesión percibe ingresos de las siguientes fuentes de retribución: aportes ANI, recaudo de peajes e ingresos por explotación comercial. Si la concesionaria no lograra el ingreso esperado por recaudo de peajes, el concedente (ANI) reconocerá y pagará al concesionario el diferencial del recaudo en los años 8, 13 y 18, denominado contractualmente como VPIP (valor presente a mes de referencia del recaudo de peaje). Las garantías de ingresos representan un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otros activos financieros por los servicios de construcción prestados. El pago contractualmente garantizado es un monto específico y determinable.

14.1.4 Concesiones en Brasil

En los contratos de concesiones en Brasil para la prestación de servicios públicos de transmisión de energía, el operador posee el derecho al activo contractual en la medida en que el concesionario cumpla con la obligación de construir e implementar la infraestructura de transmisión, reconociendo los ingresos a lo largo del tiempo del proyecto. Al término de la concesión se dará la reversión de los bienes vinculados a ella, mediante la determinación y el cálculo de la indemnización a ser reconocida por el operador.

Los contratos de concesión de ISA CTEEP y TAESA fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de Contratos con Clientes (en Brasil, CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente) 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).

Los flujos de caja son definidos a partir de la remuneración que las concesionarias reciben por la prestación del servicio público de transmisión a los usuarios, Receita Anual Permitida (RAP). Estos recaudos amortizan las inversiones realizadas en la infraestructura de la transmisión. Las eventuales inversiones que no son amortizadas (bienes reversados) generan el derecho de indemnización del Poder del Concedente, equivalente a la remuneración adicional de toda la infraestructura de transmisión al final del contrato de concesión. Este flujo de recaudos futuros es actualizado por la inflación (IPCA/IGPM) y remunerado por una tasa de descuento que representa el componente financiero del negocio definido al inicio de cada proyecto.

Durante la etapa de la ejecución de la construcción de la obra, la concesionaria tiene el derecho a la contraprestación de acuerdo con el cumplimiento de la finalización de la obra y las obligaciones de desempeño y no solamente al paso del tiempo. El ingreso de construcción se reconoce por el valor de los gastos incurridos en la formación del activo más el margen en la construcción, como resultado de la aplicación del pronunciamiento de la CVM, Comisión de Valores Mobiliarios de Brasil, sobre el tratamiento contable del activo contractual (Oficio 4/2020 de la CVM).

Los ingresos de construcción y el ingreso de remuneración de los activos de concesión están sujetos al diferimiento del Programa de Integración Social (PIS) y de la Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social (Cofins) acumulativos, registrados en la cuenta de "impuestos diferidos" en el pasivo no corriente.

14.1.5 Concesiones en Chile

En los contratos de concesiones viales, Chile para la provisión y prestación del servicio público de infraestructura vial, según el contrato de concesión, pueden tener riesgo de tráfico o ingresos totales garantizados según un Mecanismo de Distribución de Ingresos (MDI) o un Valor Presente de los Ingresos (VPI), los cuales, en estos últimos casos, permiten recaudar de forma garantizada en valor presente los ingresos totales de la concesión. Adicionalmente, en algunos contratos de concesiones se incluyen otros conceptos, como el Ingreso Mínimo Garantizado (IMG) y subsidios (tanto en construcción como en operación); ambos corresponden a pagos del Estado, sujeto a condiciones de cumplimiento específicas, por parte del concesionario.

Con base en lo anterior, el modelo que le aplica a las concesiones en Chile dependerá 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. 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). En la actualidad, las concesiones viales de Chile aplican el modelo de activo financiero.

14.2 Información cuantitativa sobre contratos de concesión de servicios

Los saldos de activos e ingresos de las concesiones contabilizadas bajo CINIIF 12 son:

Negocio	Concesionaria	País	Activo de la concesión		Ingresos operacionales	
			Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021	Marzo 2022 (No auditado)	Marzo 2021 (No auditado)
Activo intangible:						
Energía Eléctrica	Consorcio Transmantaro	Perú	5.732.737.300	6.046.936.905	275.389.118	299.963.341
	ISA REP	Perú	1.456.342.482	1.574.104.521	154.887.475	143.611.223
	ISA Perú	Perú	658.648.950	702.382.288	31.164.617	27.335.132
Total Perú:			**7.847.728.732**	**8.323.423.714**	**461.441.210**	**470.909.696**
Energía Eléctrica	ISA Bolivia	Bolivia	43.637.189	46.933.513	7.000.963	6.028.488
	Sistemas Inteligentes en Red	Colombia	2.533.396	2.704.065	4.316.564	3.679.078
Total concesiones, activo intangible			**7.893.899.317**	**8.373.061.292**	**472.758.737**	**480.617.262**
Activo contractual:						
Energía Eléctrica	ISA CTEEP	Brasil	13.495.267.811	11.871.253.992	613.541.525	342.936.653
	Interligação Elétrica Pinheiros	Brasil	541.522.094	479.996.910	19.107.207	16.612.438
	Interligação Elétrica Aguapeí	Brasil	524.928.428	462.961.279	19.189.125	50.226.811
	Interligação Elétrica Tibagi	Brasil	203.921.276	171.457.602	14.114.897	8.888.837
	Interligação Elétrica Itapura	Brasil	161.717.899	143.047.718	5.651.219	8.124.346
	Interligação Elétrica Itaquerê	Brasil	484.464.907	428.564.925	17.390.188	14.325.522
	Interligação Elétrica Itaúnes	Brasil	366.726.317	301.240.871	29.690.160	13.983.706
	Interligação Elétrica Serra Do Japi	Brasil	461.455.333	408.546.062	18.159.270	15.981.456
	Interligação Elétrica de Minas Gerais	Brasil	145.345.425	109.216.383	25.382.182	7.139.908
	Evrecy Participações	Brasil	146.520.941	76.538.341	58.192.435	5.880.339
	Interligação Elétrica Norte e Nordeste	Brasil	383.691.672	340.403.829	14.678.595	12.770.096
	Interligação Elétrica Sul	Brasil	175.708.402	156.065.717	6.387.625	5.217.334
	Interligação Elétrica Biguaçu	Brasil	287.700.666	249.331.987	10.215.972	27.374.461
	Interligação Elétrica Riacho Grande	Brasil	47.176.462	41.331.924	1.223.507	-
Total concesiones, activo contractual:			**17.426.147.633**	**15.239.957.540**	**852.923.907**	**529.461.907**
Activo financiero:						
Energía eléctrica	ISA CTEEP	Brasil	99.656.055	68.073.327	207.419.010	193.781.798
	Interligação Elétrica Pinheiros	Brasil	3.002.590	2.809.553	3.161.782	3.124.697
	Interligação Elétrica Aguapeí	Brasil	5.864.735	4.484.142	2.919.488	746.632
	Interligação Elétrica Tibagi	Brasil	462.344	2.463.809	(1.489.657)	1.297.362
	Interligação Elétrica Itapura	Brasil	1.372.602	1.355.181	1.683.342	540.351
	Interligação Elétrica Itaquerê	Brasil	2.888.747	2.615.935	1.290.737	1.863.012
	Interligação Elétrica Serra Do Japi	Brasil	3.873.970	3.650.665	1.784.298	1.587.323
	Interligação Elétrica de Minas Gerais	Brasil	1.160.218	979.354	702.951	609.760
	Evrecy Participações	Brasil	934.604	933.262	1.094.808	743.389
	Interligação Elétrica Norte e Nordeste	Brasil	4.726.364	5.030.939	717.907	943.831
	Interligação Elétrica Sul	Brasil	1.485.107	1.426.733	353.719	509.863
	Piratininga Bandeirantes Transmissora De Energía	Brasil	-	-	-	610.409
Total Brasil:			**125.427.336**	**93.822.900**	**219.638.385**	**206.358.427**
Vías	Ruta del Maipo	Chile	6.180.161.121	6.172.803.366	215.981.341	233.437.650
	Ruta del Maule	Chile	-	-	-	25.134.230
	Ruta de la Araucanía	Chile	467.379.713	526.690.400	43.929.905	21.751.322

Negocio	Concesionaria	País	Activo de la concesión		Ingresos operacionales	
			Marzo 2022 (No auditado)	Diciembre 2021	Marzo 2022 (No auditado)	Marzo 2021 (No auditado)
	Ruta del Bosque	Chile	-	21.962.151	42.122.640	56.334.050
	Ruta de los Ríos	Chile	121.089.197	135.232.357	48.904.375	19.189.398
	Ruta del LOA	Chile	367.782.656	327.724.833	37.675.876	31.018.402
Total Chile:			**7.136.412.687**	**7.184.413.107**	**388.614.137**	**386.865.052**
Vías	Ruta Costera		1.972.081.981	2.111.970.460	3.559.769	105.484.532
Total Colombia:			**1.972.081.981**	**2.111.970.460**	**3.559.769**	**105.484.532**
Total concesiones, activo financiero:			**9.233.922.004**	**9.390.206.467**	**611.812.291**	**698.708.011**
Total concesiones			**34.553.968.954**	**33.003.225.299**	**1.937.494.935**	**1.708.787.180**

15. Saldos y transacciones con partes relacionadas

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre partes relacionadas ni deterioro sobre las cuentas por cobrar, a excepción del saldo con Transnexa S.A. E.M.A., que se encuentra 100% deteriorado.

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:

	Préstamos por cobrar	
	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Control compartido		
Derivex	335.000	335.000
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	31.410	28.292
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	11.931.593	10.759.981
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	31.410	28.292
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	31.410	28.292
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	49.600.349	44.728.159
Ventas Profesionales Ltda.	642	-
Total	**61.961.814**	**55.908.016**
Corriente	61.836.770	55.794.937
No corriente	125.044	113.079

Al 31 de marzo de 2022 y 2021 no hay transacciones entre partes relacionadas que afecten los ingresos ordinarios.

15.1 Remuneración al 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 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.

	Estado de resultados		Estado de situación financiera	
	Marzo 2022 (No auditado)	**Marzo 2021** (No auditado)	**Marzo 2022** (No auditado)	**Diciembre 2021**
Junta Directiva				
Retribución de la Junta Directiva ISA	559.523	399.118	-	-
Alta Gerencia [(1)]				
Cuentas cobrar	-	-	1. 727.657	1.218.429
Remuneración	3.643.226	3.191.879	-	-
Beneficios a corto plazo	3.361.169	2.858.279	-	-
Total remuneración al personal clave	**7.563.918**	**6.449.276**	**1.727.657**	**1.218.429**

[(1)] No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA, ni garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia.

15.2 Saldos y transacciones con Ecopetrol

A la fecha sobre la que se informa, no existen otras transacciones distintas a los dividendos pagados por ISA a Ecopetrol en su calidad de controlante.

16. Segmentos de operación

16.1 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.

16.2 Información financiera de segmento de operación

Marzo 2022 (No auditado)	**Transporte de Energía Eléctrica**	**Concesiones Viales**	**Tecnologías de Información y Telecomunicaciones**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	2.200.784.491	457.288.529	106.709.639	2.764.782.659
Costos de operación	(782.595.981)	(189.401.448)	(67.591.240)	(1.039.588.669)
Utilidad bruta	**1.418.188.510**	**267.887.081**	**39.118.399**	**1.725.193.990**
Gastos de administración	(155.197.254)	(22.598.831)	(30.261.979)	(208.058.064)
Otros ingresos operacionales	1.573.309	-	-	1.573.309
Participación neta en participadas	147.849.015	(2.575)	1.187.038	149.033.478
Otros ingresos (gastos), netos	289.444	130.390	3.404.509	3.824.343
Utilidad operacional	**1.412.703.024**	**245.416.065**	**13.447.967**	**1.671.567.056**
Resultado financiero	(371.684.816)	(257.363.762)	(8.424.401)	(637.472.979)
Utilidad antes de impuestos	**1.041.018.208**	**(11.947.697)**	**5.023.566**	**1.034.094.077**
Impuesto de renta	(273.138.818)	(6.639.811)	(2.369.677)	(282.148.306)
Utilidad neta	**767.879.390**	**(18.587.508)**	**2.653.889**	**751.945.771**
Utilidad del interés no controlador	(319.451.400)	(1.095.803)	(17.460)	(320.564.663)
Utilidad neta de la controladora	**448.427.990**	**(19.683.311)**	**2.636.429**	**431.381.108**

Marzo 2021 (No auditado)	**Transporte de Energía Eléctrica**	**Concesiones Viales**	**Tecnologías de Información y Telecomunicaciones**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	1.774.791.900	492.349.583	97.904.888	2.365.046.371
Costos de operación	(629.698.881)	(233.452.304)	(59.836.533)	(922.987.718)
Utilidad bruta	**1.145.093.019**	**258.897.279**	**38.068.355**	**1.442.058.653**
Gastos de administración	(119.361.647)	(16.619.795)	(22.594.178)	(158.575.620)
Otros ingresos operacionales	327.544	-	-	327.544
Participación neta en participadas	146.621.149	(412)	(5.596.415)	141.024.322
Otros ingresos (gastos), netos	(415.861)	(580.061)	3.478.190	2.482.268
Utilidad operacional	**1.172.264.204**	**241.697.011**	**13.355.952**	**1.427.317.167**
Resultado financiero	(219.153.344)	(158.731.233)	(4.168.806)	(382.053.383)
Utilidad antes de impuestos	**953.110.860**	**82.965.778**	**9.187.146**	**1.045.263.784**
Impuesto de renta	(232.844.291)	(13.419.916)	(5.581.092)	(251.845.299)
Utilidad neta	**720.266.569**	**69.545.862**	**3.606.054**	**793.418.485**
Utilidad del interés no controlador	(285.254.756)	(173.621)	(55.023)	(285.483.400)
Utilidad neta de la controladora	**435.011.813**	**69.372.241**	**3.551.031**	**507.935.085**

16.3 Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		**Pasivos por negocios**	
	mar-22 (No Auditado)	**Diciembre 2021**	**mar-22** (No auditado)	**Diciembre 2021**
Transporte de Energía	50.902.512.428	48.242.424.716	31.875.214.407	30.158.047.666
Concesiones Viales	11.698.634.052	12.059.434.308	8.192.296.884	8.554.613.327
Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	1.408.102.553	1.396.328.023	870.343.731	852.530.515
Total activos y pasivos por negocios	**64.009.249.033**	**61.698.187.047**	**40.937.855.022**	**39.565.191.508**

16.4 Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Marzo 2022 (No Auditado)	Marzo 2021 (No Auditado)	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2021
Colombia	734.904.140	672.156.055	22.088.975.610	21.747.321.292
Brasil	1.032.949.723	720.806.867	12.326.467.530	10.756.293.872
Perú	492.809.898	496.377.734	8.323.417.261	8.831.147.423
Chile	487.389.856	466.152.302	10.809.558.013	11.108.048.642
Otros países	18.302.351	9.880.957	84.246.703	92.965.683
Total	**2.766.355.968**	**2.365.373.915**	**53.632.665.117**	**52.535.776.912**

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.

17. Gestión de riesgos

Dada la naturaleza de sus diferentes negocios y compañías, la posición geográfica donde se ubica cada una de ellas y sus diferentes derechos (ingresos) y obligaciones (deuda financiera, adquisición de bienes y servicios), ISA y sus empresas se encuentran expuestas a diferentes riesgos financieros.

Por lo anterior, en ISA y sus empresas se busca realizar un monitoreo permanente de los mercados financieros, a fin de minimizar los potenciales efectos adversos en los resultados financieros tanto individuales como consolidados.

Estructura de gestión de riesgos
ISA dispone de una Política para la Gestión Integral de Riesgos, la cual establece el marco conceptual y de actuación para la implementación objetiva, sistémica y homologada de acciones tendientes al manejo adecuado de los riesgos, con el fin de preservar la integridad de los recursos empresariales, continuidad y sostenibilidad de los negocios. En esta política, ISA declara la intencionalidad estratégica de la Gestión de Integral de Riesgos y asigna responsabilidades a todos sus colaboradores.

Los riesgos financieros a los que se encuentra expuesta la Compañía se describen a continuación.

17.1 Riesgo de mercado
El riesgo de mercado corresponde a las variaciones desfavorables con respecto a lo esperado en el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero, originada por cambios adversos en variables tales como el tipo de cambio, las tasas de interés nacionales e internacionales, el precio de índices (variables macroeconómicas), las materias primas (Commodities), entre otros.

Riesgo de tasa de interés y variables macroeconómicas
Este riesgo corresponde a los cambios desfavorables en el valor razonable o flujos de caja futuros de instrumentos financieros con respecto a lo esperado, y se origina por la variación (volatilidad) de las tasas de interés nacional e internacional y de las variables macroeconómicas que se encuentran indexadas a estos flujos afectando así su valor. El objetivo de la gestión del riesgo de tasa de interés y de variables macroeconómicas es buscar un equilibrio entre la estructura de ingresos y egresos, que permita minimizar la volatilidad en los estados financieros de la Compañía.

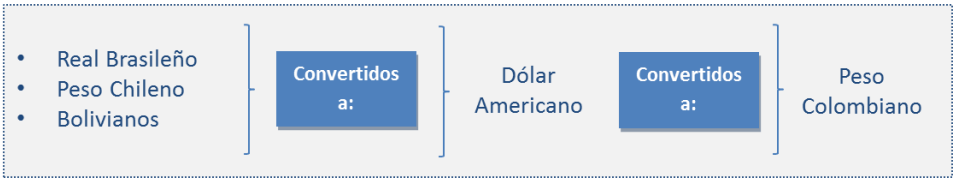
- **Obligaciones financieras**: Con corte a 31 de marzo de 2022, ISA y sus empresas mantienen indexación a tasas de interés y variables macroeconómicas en sus obligaciones financieras y bonos y en la mayoría de los casos, la indexación de estas operaciones genera cierta compensación con la estructura de ingresos de cada una de las compañías del Grupo.

- **Instrumentos financieros – Excedentes de liquidez:** ISA y sus empresas realizan inversiones en instrumentos financieros con sus excedentes de liquidez y particularmente estas son adquiridas con el fin de mantenerlas hasta su vencimiento, por lo cual no están expuestas al riesgo de tasa de interés.

Riesgo de tipo de cambio

Este riesgo corresponde a cambios desfavorables con respecto a lo esperado en el valor razonable o flujos de caja futuros de un instrumento financiero, a causa de las variaciones en el precio de las divisas en las cuales se encuentran expresados.

ISA de forma consolidada presenta exposición al riesgo de tipo de cambio, en mayor medida, por el efecto de conversión a pesos colombianos de los flujos recibidos por las sociedades en el exterior (tanto en caja como en el estado de resultados), las cuales se encuentran expresadas en las siguientes divisas:



Dado que la moneda funcional de las compañías en Perú es el dólar americano, el efecto consolidado estará asociado a dicha divisa.

De otra parte, y en menor proporción, algunas compañías mantienen una exposición al tipo de cambio, principalmente en el rubro de gastos asociados al servicio de la deuda contraída en monedas diferentes a la funcional de cada compañía.

En los casos donde no se presenta una cobertura de tipo natural al riesgo de tipo de cambio, ISA y sus empresas podrán realizar operaciones de cobertura financiera cubran este riesgo.

Medidas de mitigación

Se consideran como herramientas de mitigación de Riesgo de Mercado las operaciones de cobertura para riesgos financieros, las cuales tienen como objetivo estabilizar, durante un horizonte de tiempo, los estados financieros y el flujo de caja ante las fluctuaciones de los factores de riesgo antes mencionados.
Como parte de las coberturas del Riesgo de Mercado (de tipo de cambio, de tasa de interés, de precio) ISA y sus empresas pueden realizar operaciones de derivados estandarizados (Ej. contratos de futuros de tipo de cambio, de commodities, entre otros) así como no estandarizados, tales como operaciones forwards, swaps y opciones a plazos, acordes con las mejores condiciones de cada mercado, los cuales califican como instrumentos financieros de cubrimiento a registrar en los estados financieros.

Las operaciones de cobertura de tipo de cambio que ISA y sus compañías mantienen vigentes se encuentran descritas en la sección de Instrumentos Financieros Derivados (Nota 8.4).

17.2 Riesgo de crédito y de contraparte

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

Así mismo, como parte de la implementación de los cambios propuestos por la normatividad internacional NIIF 9, ISA y sus empresas incluyen desde el año 2018 dentro de sus análisis de cartera la metodología de pérdida esperada.

Esta metodología tiene como objetivo reconocer los posibles deterioros de forma anticipada, sin que para ello sea necesario que se haya producido lo que actualmente se define como un evento de deterioro. De forma general, todos los activos analizados tendrán una pérdida esperada por deterioro desde el momento de su reconocimiento inicial y se registrarán mediante una "provisión por deterioro" que reducirá el valor en libros de estos.

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

Riesgo de crédito, excedentes de liquidez
Este riesgo se mitiga principalmente a través de la selección de instituciones financieras de reconocida solidez y con calificación de riesgo otorgada por agencias autorizadas local o internacionalmente. De otra parte, se busca evaluar un cupo de contraparte a través de modelos de asignación que revisan variables, tanto cuantitativas (indicadores financieros) como cualitativas (calificaciones de riesgo).

A corte del 31 de marzo de 2022, no se presentó ninguna situación en la cual se haya materializado un incumplimiento de las instituciones financieras donde ISA y sus empresas administran sus excedentes de liquidez.

Riesgo de liquidez
El riesgo de liquidez se define como la incapacidad de obtener los fondos suficientes para el cumplimiento de las obligaciones en su fecha de vencimiento, sin incurrir en costos inaceptablemente altos. ISA y sus empresas realizan el monitoreo constante del flujo de caja de corto plazo, lo cual permite identificar las necesidades de liquidez durante los periodos analizados.

Por lo anterior, cada compañía mantiene herramientas de consecución de liquidez adicional, tales como emisión de papeles comerciales y cupos de crédito con entidades locales y del exterior, que permiten subsanar necesidades temporales de fondos cuando así se requiera.

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 2022 y diciembre de 2021. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Marzo 2022 (No Auditado)		Diciembre 2021	
	Costo amortizado	Valor razonable	Costo amortizado	Valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	2.484.070.792	-	1.894.582.364
Inversiones de renta fija	1.779.463.538	-	2.260.289.757	-
Inversiones de renta variable	-	504.882.345	-	531.590.138
Cuentas por cobrar	2.575.892.888	1.842.263.845	2.859.233.848	1.582.260.601
Otros activos financieros	157.480.205	704.846.061	232.920.589	585.957.812
Total corriente	**4.512.836.631**	**5.536.063.043**	**5.352.444.194**	**4.594.390.915**
Efectivo restringido	-	145.222.157	-	138.687.537
Inversiones de renta variable	-	17.469.678	-	17.468.014
Cuentas por cobrar	10.139.700.991	15.583.883.791	9.763.624.788	13.657.696.940
Otros activos financieros	-	1.270.873	-	1.283.198
Derivados	-	-	-	13.019.321
Total no corriente	**10.139.700.991**	**15.747.846.499**	**9.763.624.788**	**13.828.155.010**
Total activos financieros	**14.652.537.622**	**21.283.909.542**	**15.116.068.982**	**18.422.545.925**
Pasivos financieros				
Bonos y obligaciones financieras	2.565.514.857	-	2.855.224.640	-
Instrumentos derivados	-	16.032.441	-	11.042.006
Cuentas por pagar	1.781.819.371	-	949.139.849	-
Total corriente	**4.347.334.228**	**16.032.441**	**3.804.364.489**	**11.042.006**
Bonos y obligaciones financieras	25.256.773.904	-	24.937.072.904	-
Instrumentos derivados	-	131.427.727	-	137.102.169
Cuentas por pagar	250.428.148	-	215.467.269	-
Total no corriente	**25.507.202.052**	**131.427.727**	**25.152.540.173**	**137.102.169**
Total pasivos financieros	**29.854.536.280**	**147.460.168**	**28.956.904.662**	**148.144.175**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2022 y diciembre de 2021, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable.

	Marzo 2022 (No Auditado)			Diciembre 2021		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	2.484.070.792	2.484.070.792	-	1.894.582.364	1.894.582.364	-
Inversiones de renta variable	504.882.345	504.882.345	-	531.590.138	531.590.138	-
Cuentas por cobrar	17.426.147.636	-	17.426.147.636	15.239.957.541	-	15.239.957.541
Otros activos financieros	706.116.934	704.846.061	1.270.873	600.260.331	587.241.010	13.019.321
Efectivo restringido	145.222.157	145.222.157	-	138.687.537	138.687.537	-
Inversiones	17.469.678	-	17.469.678	17.468.014	-	17.468.014
Activos financieros a valor razonable	**21.283.909.542**	**3.839.021.355**	**17.444.888.187**	**18.422.545.925**	**3.152.101.049**	**15.270.444.876**

	Marzo 2022 (No Auditado)			Diciembre 2021		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Pasivos financieros						
Derivados financieros	147.460.168	-	147.460.168	148.144.175	-	148.144.175
Pasivos financieros a valor razonable	**147.460.168**	**-**	**147.460.168**	**148.144.175**	**-**	**148.144.175**
Activos netos a valor razonable	**21.136.449.374**	**3.839.021.355**	**17.297.428.019**	**18.274.401.750**	**3.152.101.049**	**15.122.300.701**
Corriente	5.520.030.602	3.693.799.198	1.826.231.404	4.583.348.909	3.013.413.512	1.571.218.595
No corriente	15.616.418.772	145.222.157	15.471.196.615	13.691.052.841	138.687.537	13.551.082.106
Total	**21.136.449.374**	**3.839.021.355**	**17.297.428.019**	**18.274.401.750**	**3.152.101.049**	**15.122.300.701**

19. Pasivos y activos contingentes

Al 31 de marzo de 2022 y 31 de diciembre de 2021, ISA y sus empresas se encuentran involucradas como demandados en procesos judiciales administrativos, civiles y laborales, ninguno de los cuales tiene el potencial de causar impactos significativos en la situación financiera y los resultados de operación consolidados.

Los litigios y demandas a los cuales están expuestas ISA y sus empresas son administrados por el área legal de ISA y cada subsidiaria. Los juicios son evaluados y clasificados periódicamente en función de su probabilidad de pérdida. Para aquellos procesos en los que se estima una salida de recursos probable y se puede hacer una estimación fiable, ISA y sus empresas reconocen las provisiones correspondientes en los estados financieros consolidados (ver Nota 12).

ISA y sus empresas es parte demandada en juicios laborales, civiles, de seguridad social y tributarios que involucran riesgos de pérdida que, con base en la evaluación de la administración respaldada por asesores legales internos y de terceros, se clasifican como pérdida posible, por lo cual no se reconoció provisión. ISA y sus empresas monitorean la probabilidad de pérdida periódicamente. A continuación, se presentan los casos más significativos en los que se estima una probabilidad de salida de recursos posible.

Compañía	Naturaleza	Descripción del proceso	N.° de procesos	Valor estimado	Probabilidad
CTEEP	Civil	**Nulidad de fusión de EPTE por CTEEP** • Acción declaratoria: demanda por la que los accionistas minoritarios reclaman la nulidad de la fusión de EPTE por parte de la sociedad o, en forma solidaria, la declaración de su derecho de separación y determinación del pago del valor de reembolso de acciones. • Acción de daños y perjuicios: en octubre de 2020, los accionistas minoritarios iniciaron una nueva acción contra la compañía reclamando que la indemnización por el valor de las acciones se calcule con base en el informe de la RBSE. Los accionistas minoritarios presentaron un informe técnico-económico que establece un monto	2	407.588.423	Posible

Compañía	Naturaleza	Descripción del proceso	N.° de procesos	Valor estimado	Probabilidad
		aproximado de R$ 133 millones para la demanda. La demanda se encuentra en fase probatoria.			
CTEEP	Tributaria	**Amortización del crédito mercantil** Juicios derivados de las notificaciones de la evaluación tributaria emitidos por el Servicio de Ingresos Federales de 2013 a 2017 (período de 2008 a 2013), relacionados con el crédito mercantil pagado por ISA Capital en la adquisición del control accionario de CTEEP.	2	138.854.650	Posible
CTEEP	Tributaria	**Impuesto predial y territorial urbano (IPTU)** La compañía es parte en procesos relacionados con el recaudo del impuesto a predial (IPTU) en varios municipios del Estado de São Paulo.	161	78.745.267	Posible

20. Garantías

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

Al 31 de marzo de 2022 y al 31 diciembre de 2021, el valor total de las garantías vigentes clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía es el siguiente:

	Marzo 2022 (No Auditado)	Diciembre 2022
Chile	13.285.083.133	13.900.272.000
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Brasil	1.862.120.078	1.657.079.000
Total valor de las garantías vigentes	**17.826.203.211**	**18.236.351.000**

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
Colombia						
Garantía Mobiliaria sobre los derechos contractuales del Contrato de Concesión.	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar las obligaciones presentes y futuras de los obligados solidarios, derivadas de los documentos de la financiación	30/06/2056	COP		
Garantía Mobiliaria sobre Establecimiento de Comercio.	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar las obligaciones presentes y futuras de los Obligados Solidarios derivadas de los Documentos de la Financiación. Por medio del Contrato, la Compañía prenda el establecimiento de comercio identificado con el registro mercantil No. 02609499 de la Cámara de Comercio de Bogotá.	30/06/2056	COP		
Garantía Mobiliaria sobre Derechos Fiduciarios.	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar las obligaciones presentes y futuras de los Obligados Solidarios derivadas de los Documentos de la Financiación. Por medio del Contrato, la Compañía prenda el establecimiento de comercio identificado con el registro mercantil No. 02609499 de la Cámara de Comercio de Bogotá.	30/06/2056	COP		
Cesión en garantía de derechos de crédito	Cititrust Colombia S.A/ Fideicomiso P.A. Transacción Costera	Garantizar las obligaciones presentes y futuras de los obligados solidarios, derivadas de los documentos de la financiación Por medio del Contrato, la Compañía prenda la totalidad de los derechos y obligaciones de la Sociedad bajo los Contratos de Fiducia.	30/06/2056	COP	2.679.000.000	2.679.000.000
Garantía mobiliaria sobre cuentas	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar la cesión condicionalmente en garantía al Fideicomiso P.A. Transacción Costera el derecho a recibir la retribución, compensación especial, pago por terminación, las diferencias por recaudo en los términos y condiciones del contrato de concesión, etc.	30/06/2056	COP		
Garantía mobiliaria / Security Interest	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar las obligaciones presentes y futuras de los obligados solidarios, derivadas de los documentos de la financiación	30/06/2056	COP		
Contrato de fiducia / Garantía mobiliaria	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones garantizadas de acuerdo con lo establecido en el contrato de fiducia Los Garantes otorgan el control de las	30/06/2056	COP		

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
		cuentas bancarias, a favor del Agente de Garantías Extranjero, como garantía para el cumplimiento de las Obligaciones Garantizadas. La Compañía es beneficiaria residual.				
Contrato de fiducia / Garantía mobiliaria	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar el cumplimiento del contrato de fiducia (Fideicomiso P.A. Costera) requerido por el contrato de concesión y el cual actúa como deudor bajo los documentos de la financiación	30/06/2056	COP		
Contracto de soporte de capital y retención de acciones. (Acuerdo de contribución de capital). Garantía corporativa	Cititrust Colombia S.A.	Garantizar el cumplimiento del Fideicomiso P.A. Transacción Costera, el cual (i) administrará los recursos del Proyecto; (ii) gestionará los pagos necesarios para la construcción y operación del Proyecto; (iii) servirá como garantía de las Obligaciones Garantizadas; y (iv) será el beneficiario de la Cesión de la Retribución. El Fideicomiso P.A. Transacción Costera se constituye como una fiducia de administración, fuente de pago, pago y garantía en favor de los Acreedores Beneficiarios.	30/06/2056	COP		
Total Ruta Costera						**2.679.000.000**
COLOMBIA						**2.679.000.000**
Brasil						
Prenda de acciones	Itaú Corpbanca	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago adquiridas con el Debênture, de Infraestrutura	15/12/2043	BRL	1.052.408.991	832.577.728
Prenda de acciones	BNDES	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del contrato de empréstito con BNDES	15/02/2030	BRL	501.850.945	397.022.377
Fianza Corporativa Prenda de Acciones	Itaú Corpbanca, BES	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago adquiridas con el Debênture de Infraestrutura.	18/03/2025	BRL	201.868.549	159.701.465
Cesión fiduciaria de derechos de crédito	BNDES	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del contrato de empréstito con BNDES	15/03/2032	BRL	194.827.740	154.131.368
Prenda de acciones	Banco da Amazônia	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del contrato de empréstito con Banco da Amazônia.	10/01/2033	BRL	146.341.954	115.773.480
Fianza Corporativa	Banco do Nordeste		19/05/2030	BRL	132.138.992	104.537.288

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
Prenda de acciones		Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del contrato de empréstito con Banco Nordeste				
Prenda de acciones	BNDES	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago adquiridas con el Debênture de Infraestrutura	15/12/2028	BRL	74.293.740	58.774.976
Prenda de acciones	BNDES	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del contrato de empréstito con BNDES	15/05/2026	BRL	29.980.956	23.718.418
Prenda de acciones	BNDES		15/05/2026	BRL	14.878.747	11.770.817
Prenda de acciones	BNDES		15/02/2028	BRL	5.197.923	4.112.161
Total ISA CTEEP						**1.862.120.078**
BRASIL						**1.862.120.078**
Chile						
Prenda de acciones	Banco de Chile / MBIA Insurance Corporation / Banco del Estado de Chile y Wilmington Trust National Association	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del financiamiento en bonos en USD, bonos en UF Series C, D, E y F (Ruta del Maipo)	15/12/2030	UF	21.472.361	3.240.564.770
Prenda de acciones	Banco Chile (agente de garantías)	Garantizar el cumplimiento de los deberes y las obligaciones establecidos en el contrato de cesión de acciones de la concesión	2/07/2034	COP	375.112.718	375.112.718
Prenda de acciones	Banco Santander (agente de garantías)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en el contrato de financiamiento del proyecto	15/06/2050	UF	1.702.000	256.862.356
Prenda de acciones	Banco de Chile, Banco Estado e Itaú Corpbanca Chile	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del financiamiento de 2010, refinanciamiento de 2013 y apertura de financiamiento y modificación del crédito de 2018 (Ruta de la Araucanía)	15/06/2024	UF	506.066	76.374.445
Prenda de acciones	Banco de Chile, Banco Estado e Itaú Corpbanca Chile	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del financiamiento de 2010, refinanciamiento de 2013 y apertura de financiamiento y modificación del crédito de 2018 (Ruta de la Araucanía)	17/03/2025	CLP	28.678.158.883	136.412.144
Prenda de acciones	Bancos BICE, Security y BCI	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones del contrato de empréstito	30/09/2025	UF	478.587	72.227.370
Prenda de acciones	Banco de Chile / MBIA Insurance Corporation / Banco del Estado de Chile y Wilmington Trust National Association	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del financiamiento en bonos en USD, bonos en UF Series C, D, E y F (Ruta del Maipo)	31/12/2022	USD	11.948.868	44.786.150

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
Contrafianza-Equity Contribution	Citibank (subagente colateral)	Garantizar la contribución de aportes de capital establecidos en el *Sponsor Support and Share Retention Agreement*	22/10/2022	UF	6.470.000	24.250.531
Prenda de acciones	Banco Santander (agente de garantías)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones adquiridas en el contrato de financiamiento de IVA	14/11/2025	CLP	5.538.874.711	26.346.523
Total ISA Intervial						**4.252.937.007**
Prenda especial de concesión de obra pública	Banco de Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el contrato de crédito sindicado con Banco Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	17/03/2025	CLP	31.165.867.979	136.412.144
Prenda comercial	Banco de Chile (agente crédito sindicado)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones financieras (depósito de plazo fijo, inversión restringida)	28/02/2026	CLP	7.520.744.129	35.773.595
Prenda comercial			28/02/2026	CLP	7.795.000.000	37.078.136
Prenda especial de Concesión de Obra Pública	Banco de Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el contrato de crédito sindicado con Banco Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	15/06/2022	UF	506.066	76.374.445
Total Ruta de la Araucanía						**285.638.320**
Prenda especial de concesión de obra pública	Banco de Chile (representante de los tenedores de bonos)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de los bonos en UF, Series C, D, E, F	15/12/2030	UF	21.472.361	3.240.564.720
Prenda especial de concesión de obra pública	MBIA Insurance Corporation(tenedores de los bonos en dólares) y Wilmington Trust National Association	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de los bonos en dólares	31/12/2022	USD	11.948.868	44.786.150
Prenda comercial	Banco Chile Agente Bonos	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones financieras (depósito de plazo fijo - Inversión restringida)	30/06/2033	CLP	11.877.000.000	56.494.806
Prenda comercial	Banco Chile Agente Bonos		30/06/2033	CLP	36.679.593.535	174.472.218
Prenda comercial	Banco Chile Agente Bonos		30/06/2033	CLP	39.094.000.000	185.956.720
Prenda comercial	Banco Chile Agente Bonos		30/06/2033	CLP	16.619.445.914	79.052.991
Ruta del Maipo						**3.781.327.605**
Prenda especial de concesión de obra pública	Banco de Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el contrato de crédito sindicado con Banco Chile, Banco Estado y Banco Itaú Corpbanca	31/03/2025	UF	478.587	72.227.375
Prenda comercial			30/06/2025	CLP	299.000.000	1.422.240

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
Prenda comercial	Banco BICE (agente crédito sindicado)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones financieras (depósito de plazo fijo, inversión restringida)	30/06/2025	CLP	5.209.139.787	24.778.087
Total Ruta de los Ríos						**98.427.702**
Prenda comercial	Banco Chile	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones financieras (Depósito de Plazo Fijo - Inversión Restringida)	30/06/2022	CLP	1.241.865	5.907
Prenda comercial	Itaú Corpbanca		30/06/2022	CLP	6.996.000.000	33.277.567
Prenda comercial	Scotiabank		30/06/2022	CLP	7.524.990.834	35.793.795
Prenda comercial	Banco Santander		30/06/2022	CLP	328.000.000	15126166,91
Prenda comercial	Banco de Crédito e Inversiones		6/06/2022	CLP	3.180.000.000	1560183,253
Total Ruta del Bosque						**85.763.619**
Prenda especial de	Banco Santander y compañías de seguros, Euroamérica, Confuturo y Corpseguros	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago contraídas con las entidades prestamistas	15/06/2050	UF	1.702.000	256.862.356
concesión de obra pública			14/11/2025	CLP	5.538.874.711	26.346.523
Total Ruta del LOA						**283.208.879**
Hipoteca de primer grado sobre bienes inmuebles	Scotiabank Chile (agente local), Citibank (agente *offshore* tenedores de bonos)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del crédito senior a las entidades prestamistas de ISA Interchile, mediante las hipotecas de los siguientes bienes inmuebles: • Lote 8 del proyecto de parcelación Huasco, Comuna de Freirina, Región de Atacama • Lote Pan de Azúcar, Fundo Martínez, de la Comuna de Coquimbo	30/06/2056	USD	1.200.000.000	4.497.780.000
Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre activos	Scotiabank Chile (agente local), Citibank (agente *offshore* tenedores de bonos)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del crédito sénior a las entidades prestamistas de ISA INTERCHILE, mediante la prenda de los activos fijos de ISA INTERCHILE	30/06/2056	USD		
Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre derechos	Scotiabank Chile (agente local), Citibank (agente *offshore* tenedores de bonos)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del bono mediante la prenda sobre derecho de contratos Transelec	30/06/2056	USD		
Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre derechos de concesiones eléctricas	Scotiabank Chile (agente local), Citibank (agente *offshore* tenedores de bonos)	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del crédito sénior a las entidades prestamistas de ISA INTERCHILE mediante la prenda de concesiones eléctricas	30/06/2056	USD		
Prenda sin desplazamiento de primer grado sobre	Scotiabank Chile (agente local), Citibank (agente	Garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago del bonos a los tenedores mediante la prenda de dineros e inversiones permitidos	30/06/2056	USD		

Tipo de garantía	Beneficiario	Objeto	Fecha de terminación	Moneda origen	Valor moneda origen	Saldo en COP (Millones)
dinero e inversiones permitidas	*offshore* tenedores de bonos)					
Total Interchile						**4.497.780.000**
CHILE						**13.285.083.133**
Total garantías vigentes						**17.826.203.211**

21. Compromisos

A continuación, se informan los principales compromisos o covenants, relacionados con entrega de información y de dar cumplimiento a obligaciones originadas de la celebración de contratos con diversas compañías, entre las cuales se encuentran entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, tenedores de bonos, agencias calificadoras de riesgos, auditores y municipalidades, entre otros.

A continuación, se informan los principales compromisos adquiridos por las empresas en la gestión de su financiamiento:

Ruta Costera
Obligaciones de no hacer:

En cuanto a Limitaciones de Deuda, no puede directa o indirectamente asumir nueva deuda, excepto por la deuda permitida según lo que se define en sus contratos de financiación.

No puede realizar Pagos Restringidos, de acuerdo con lo que se define en sus contratos de financiamiento, a menos de que:
Se encuentre aprobado en el presupuesto anual para el periodo de cálculo.
Índice de Cobertura de Servicio de Deuda, calculado en la fecha del certificado sea igual a o mayor que 1.20.
Todo el capital (incluyendo cualquier prepago obligatorio), intereses y otros montos debidos y pagaderos bajo los contratos de deuda senior en o antes de la fecha de pago restringido relevante hayan sido pagados.
No se encuentren saldos pendientes de pago bajo el contrato de crédito SMF (Facilidad de Liquidez multipropósito).

El Concesionario no tiene permitido terminar o modificar cualquier aspecto material de cualquier Documento Material del Proyecto, salvo por la terminación prevista en el curso normal de un Documento Material del Proyecto de acuerdo con sus términos.

ISA Perú
En la gestión de su financiamiento estableció el cumplimiento del indicador de Cobertura de Intereses, así: EBITDA/Gastos Financieros Consolidados >3x.

ISA CTEEP y Subsidiarias
CTEEP y sus subsidiarias tienen contratos de financiamiento con convenios calculados con base en índices de endeudamiento, entre los que se destacan:

Deuda líquida/EBITDA <=3,0 (BNDES) e Deuda líquida/EBITDA <=3,5 (Bonos)
Deuda líquida/Deuda líquida + Patrimonio líquido <=0,6 (BNDES)
EBITDA/Resultado Financiero > 2,0 (Bonos)
RCSD de al menos 1,3 calculado anualmente. (BNDES Subisidiarias IEPI e IEJA)
Estos compromisos se informan con mayor detalle en las notas 14 y 16 del informe individual de la filial ISA CTEEP.

ISA Intervial y Concesionarias

Los siguientes indicadores fueron fijados como seguimiento y control de las obligaciones adquiridas por las empresas en la celebración de sus principales operaciones de financiamiento.

Empresa	Restricción	Indicador Referencia
ISA Intervial y nuevo endeudamiento:	Pagos restringidos	PLCR>1.25 x
ISA Intervial	Pagos restringidos:	DSCR≥1,0 x
Ruta del Maipo	Pagos restringidos:	DSCR>1,15 x
Ruta del Maipo	Pagos restringidos:	PLCR>1,20 x
Ruta del Maipo	Nuevo endeudamiento:	DSCR>1.25 x
Ruta de los Ríos	Pagos restringidos:	DSCR>1,20 x
Ruta de la Araucanía	Pagos restringidos	DSCR≥1,15 x
Ruta del Loa	Pagos restringidos:	DSCR>1,1 x
Ruta del Loa	Nuevo endeudamiento:	DSCR>1,1 x

ISA Interchile
Los principales compromisos adquiridos por la empresa ante los bonistas, son los siguientes:

Endeudamiento para CAPEX
DSCR: 1.25 x y DSCR Reajustable de 1.35 x.

compromisos relacionados con reportes de información, cumplimiento en vigencias de seguros y garantías, otros compromisos financieros, ambientales y legales.

En relación con el financiamiento, ISA y sus empresas al 31 de marzo de 2022, han cumplido a cabalidad con los compromisos adquiridos.

22. Eventos subsecuentes

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2022 hasta el 26 de abril de 2022, fecha en la que los estados financieros consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período ocurrieron los siguientes hechos posteriores considerados significativos.

- El 21 de abril de 2022 ISA CTM concretó con éxito la recompra de su bono internacional por un total de 450 millones de dólares, a través de una oferta de recompra. La operación se financió por medio de una nueva emisión internacional de bonos corporativos por 500 millones de dólares, con una tasa de interés de 5.2% y a un plazo de 16 años, con una sobre suscripción de 3.4 veces. Las calificadoras internacionales, Fitch Ratings (BBB) y Moody's (Baa3), mantuvieron la calificación de la emisión dentro del rango de grado de inversión.

- El 25 de abril de 2022 se radicó la resolución No. SSPD-20222400360335 del 22 de abril de 2022, por medio de la cual la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, impone una sanción en la modalidad de multa a TRANSELCA por $9.000 millones. Los cargos están relacionados con eventos ocurridos durante el período 2015 y 2020 y el evento en la subestación Sabanalarga ocurrido en junio de 2020. Contra esta resolución se interpondrá el recurso de reposición dentro del término de Ley correspondiente, por lo cual la resolución no se encuentra

en firme. Una vez revisado los argumentos que soportan la sanción y estimada la probabilidad de confirmación de la misma, el equipo jurídico hará las correspondientes recomendaciones sobre la provisión o el pago de la sanción mencionada.

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

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

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

Medellín, 26 de abril de 2022

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 consolidados condensados intermedios al 31 de marzo de 2022, y de los estados de resultados integrales consolidados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio consolidados condensados intermedios y flujos de efectivo consolidados condensados intermedios 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.



César Augusto Ramírez Rojas
Presidente encargado



John Bayron Arango Vargas
Contador público
T.P. N °. 34420-T

Building a better working world

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

A los Accionistas de
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y sus Subsidiarias

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y sus subsidiarias., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 31 de marzo de 2022 y los correspondientes estados intermedios consolidados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. 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 los estados financieros intermedios consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y sus subsidiarias., al 31 de marzo de 2022, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en dicha 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
Fax. +57 (601) 484 7474

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
Fax: +57 (604) 369 8484

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502-510
Tel: +57 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 661 8007

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
Fax: +57 (605) 369 0580

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Párrafo de énfasis

Tal como se describe en la Nota 14 a los estados financieros intermedios consolidados condensados al 31 de marzo de 2022, la Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (CTEEP), subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene cuentas por cobrar al Estado de Sao Paulo (Brasil) por $1.592.534 millones de pesos colombianos. Esta cuenta por cobrar se relaciona con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de empresas bajo el control del Estado de Sao Paulo, beneficios que ya habían sido otorgados a otros servidores públicos.

CTEEP ha emprendido acciones legales contra el Estado para cobrar estas cuentas por cobrar. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes que pudieran resultar del resultado de esta incertidumbre. Nuestra conclusión no se modifica con respecto a este asunto.

Otros Asuntos

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

PATRICIA MENDOZA SIERRA

Digitally signed by PATRICIA MENDOZA SIERRA
Date: 2022.05.13 14:09:08 -05'00'

Patricia Mendoza Sierra
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 78856-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
13 de mayo de 2022