DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

AL 31 DE MARZO DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022

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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Contenido

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 4

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 6

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 7

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 8

1. INFORMACIÓN GENERAL 10

2. BASES DE PRESENTACIÓN 11

2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 11
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 11

3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 11

3.1 NIIF INCORPORADAS EN COLOMBIA Y ADOPTADAS A LA FECHA DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS 11
3.1.1 Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2023 12
3.2 CAMBIOS VOLUNTARIOS EN POLÍTICAS CONTABLES 12

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 12

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES 12

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 12

7. EFECTIVO RESTRINGIDO 13

8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 13

9. PARTES RELACIONADAS 14

9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 14
9.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA 16

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS 18

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO 20

12. INTANGIBLES 22

13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN 22

14. PASIVOS FINANCIEROS 22

14.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS 23
14.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 23

15. CUENTAS POR PAGAR 23

16. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 24

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

17. PROVISIONES 25

17.1 LITIGIOS Y DEMANDAS 26

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS 27

19. PATRIMONIO 28

19.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 28
19.2 RESERVAS 28
19.3 DIVIDENDOS 29

20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 29

21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 29

22. OTROS INGRESOS Y GASTOS Y MÉTODO DE PARTICIPACIÓN 30

23. RESULTADO FINANCIERO NETO 31

24. EVENTOS SUBSECUENTES 31

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 32
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES 33

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Al 31 de marzo de 2023 (no auditados) y 31 de diciembre de 2022

Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Nota	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	523.140.546	489.037.532
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	803.842.265	288.333.754
Impuestos corrientes		86.428.221	77.467.884
Activos no financieros		27.308.013	34.757.251
Total activo corriente		**1.440.719.045**	**889.596.421**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	9.314.853	8.714.196
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	28.367.973	27.362.789
Otros activos financieros		13.913.348	13.810.591
Impuestos no corrientes		26.009.354	300.761
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	10	16.273.290.350	16.294.123.781
Propiedades, planta y equipo	11	8.160.088.176	7.974.004.818
Intangibles	12	275.001.355	276.222.725
Propiedades de inversión	13	7.564.078	7.585.929
Activos no financieros		675.000	716.667
Total activo no corriente		**24.794.224.487**	**24.602.842.257**
Total activo		**26.234.943.532**	**25.492.438.678**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	14	407.957.952	258.214.174
Cuentas por pagar	15	2.049.893.592	181.465.852
Beneficios a empleados		12.993.903	12.678.688
Impuestos corrientes		109.463.307	92.908.298
Pasivos no financieros		15.217.500	1.954.780
Provisiones	17	46.085.843	45.868.179
Total pasivo corriente		**2.641.612.097**	**593.089.971**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	14	4.564.526.239	4.732.735.216
Cuentas por pagar	15	344.090.451	336.794.915
Beneficios a empleados		158.979.778	157.939.190
Pasivo por impuestos diferidos	18	1.031.953.137	1.030.657.180
Pasivos no financieros		98.257.888	115.162.821
Provisiones	17	99.227.952	75.815.639
Total pasivo no corriente		**6.297.035.445**	**6.449.104.961**
Total pasivo		**8.938.647.542**	**7.042.194.932**

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Nota	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	19	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	19	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	19.2	7.952.815.760	7.690.798.498
Resultados acumulados		4.062.038.764	5.427.911.658
Otro resultado integral		3.816.397.240	3.866.489.364
Total patrimonio de los accionistas		**17.296.295.990**	**18.450.243.746**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**26.234.943.532**	**25.492.438.678**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
674945F27ECB41F...
Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420–T
(Ver certificación adjunta)

NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Firmado digitalmente por NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Fecha: 2023.05.12 16:37:08 -05'00'
Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842 – T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2023)

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)

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

	Nota	Acumulado	
		Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2022 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes			
Utilidad contrato de cuentas en participación		387.916.086	348.347.598
Servicios de transmisión de energía eléctrica		48.658.632	37.341.067
Servicios técnicos y administrativos		2.820.316	2.240.190
Cargos por conexión		842.305	792.451
Otros ingresos		(172.808)	641.795
Total ingresos de contratos con clientes	**20**	**440.064.531**	**389.363.101**
Costos de operación	21	(92.110.126)	(79.632.988)
Utilidad bruta		**347.954.405**	**309.730.113**
Gastos de administración	21	(35.699.199)	(25.267.900)
Otros ingresos operacionales		-	1.573.309
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	22	690.319.730	300.231.083
Otros (gastos) ingresos	22	2.464.218	1.853.470
Utilidad operacional		**1.005.039.154**	**588.120.075**
Resultado financiero neto	23	(122.914.343)	(97.526.262)
Utilidad antes de impuestos		**882.124.811**	**490.593.813**
Impuesto de renta	18	(56.405.551)	(61.449.089)
Utilidad neta del período		**825.719.260**	**429.144.724**
Utilidad neta por acción básica y diluida	19.1	745,45	387,43
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO			
Partidas que no reclasificarán a resultados			
Pérdidas actuariales por beneficios definidos		(113.188.940)	(1.527.313)
		(113.188.940)	**(1.527.313)**
Partidas que reclasificarán a resultados			
Ganancia (pérdidas) por coberturas de efectivo		(75.880.408)	(11.937.647)
Ganancia (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		157.468.905	76.893.300
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(18.491.681)	331.354.303
		63.096.816	**396.309.956**
Otro resultado integral, neto de impuestos		**(50.092.124)**	**394.782.643**
RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO		**775.627.136**	**823.927.367**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
674945F27ECB41F...

Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Firmado digitalmente por NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Fecha: 2023.05.12 16:37:26 -05'00'

Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842 – T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2023)

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto los dividendos ordinarios por acción, expresados en 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	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2022	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.736.103.593**	**37.434.453**	**7.690.798.498**	**5.427.911.658**	**3.866.489.364**	**18.450.243.746**
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.204.651.149	-	1.204.651.149	(1.204.651.149)	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios a razón de $891 y $851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	(942.633.887)	-	(942.633.887)	(986.941.005)	-	(1.929.574.892)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.092.124)	(50.092.124)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	825.719.260	-	825.719.260
Saldos al 31 de marzo de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.998.120.855**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**4.062.038.764**	**3.816.397.240**	**17.296.295.990**
Saldos al 31 de diciembre de 2021	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**5.906.795.682**	**37.434.453**	**6.861.490.587**	**4.895.278.158**	**1.167.820.556**	**14.389.633.527**
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	829.307.911	-	829.307.911	(829.307.911)	-	-
Dividendos a razón de $749 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	-	-	-	(829.650.742)	-	(829.650.742)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	394.782.643	394.782.643
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	429.144.724	-	429.144.724
Saldos al 31 de marzo de 2022	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.736.103.593**	**37.434.453**	**7.690.798.498**	**3.665.464.229**	**1.562.603.199**	**14.383.910.152**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
674945E27EC841F...

Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Firmado digitalmente por NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Fecha: 2023.05.12 16:37:44 -05'00'

Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842 – T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2023)

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Nota	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2022 (No auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta		**825.719.260**	**429.144.724**
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:			
Deterioro de activos financieros	8	(686.645)	(12.989)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	21	(690.319.730)	(300.231.083)
Depreciaciones y amortizaciones	20	54.723.261	53.466.021
Intereses y comisiones causados		115.214.441	90.745.061
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		5.158.850	4.638.702
Provisiones y contingencias	17	1.053.329	469.597
Provisión impuesto de renta y diferido	18	56.405.551	61.449.089
Pérdida por diferencia en cambio	23	23.099.587	7.829.802
		390.367.904	**347.498.924**
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		1.991.880	735.210
Activos no financieros		7.490.904	(4.343.746)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(34.189.300)	(24.546.395)
Pasivos no financieros		(3.642.213)	(2.921.557)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(45.209.980)	(25.122.965)
Beneficios a empleados		315.215	(1.299.198)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(4.118.262)	(3.688.460)
Pago de impuestos y contribuciones		(28.013.535)	(21.480.198)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**284.992.613**	**264.831.615**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	-	(4.635.540)
Adquisiciones de intangibles	12	(400.413)	(15.335)
Adquisición de propiedad, planta y equipo	11	(215.596.013)	(105.253.972)
Dividendos recibidos		67.684.653	277.305.329
Otras (salidas) de efectivo		(703.414)	(901.492)
Flujos netos de efectivo provisto/(usado) en las actividades de inversión		**(149.015.187)**	**166.498.990**
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(1.259.744)	(985.446)
Intereses pagados en efectivo		(98.409.749)	(61.068.466)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(99.669.493)**	**(62.053.912)**

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	(2.204.919)	(434.406)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	36.307.933	369.276.693
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período	489.037.532	545.836.519
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	**523.140.546**	**914.678.806**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
674945F27ECB41F...

Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Firmado digitalmente por NORMA CONSTANZA CAMACHO CADENA
Fecha: 2023.05.12 16:38:00 -05'00'

Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842 – T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2023)

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

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 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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.

- El diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial.

- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

La compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se compilan y actualizan por el Decreto 938 de 2021, Decreto 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, traducidas al español y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés), vigentes al 31 de diciembre de 2018.

Estos estados financieros separados condensados intermedios se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados de ISA al 31 de diciembre de 2022, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Los estados financieros fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 26 de abril de 2023.

2.2 Bases de preparación

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

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

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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

3.1.1 Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2023.

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2023.

3.2 Cambios voluntarios en políticas contables

Al 31 de diciembre de 2022, la empresa cambió la presentación de los flujos de efectivo de operación del estado de flujos de efectivo, al pasarlo del método directo al método indirecto, dado que proporciona información más útil para los inversionistas y facilita la comparabilidad de dicha información de los flujos de efectivo de la operación con nuestra matriz Ecopetrol y otras compañías del sector. Este cambio, de acuerdo con los lineamientos de la NIC 8, se aplicó retroactivamente, reexpresando las cifras comparativas del flujo de efectivo del 31 de diciembre de 2021.

El total de los flujos de efectivos de operación presentados bajo el método indirecto no tendrán ninguna diferencia con los valores reportados bajo el método directo para el período comparativo.

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

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

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Caja y bancos[(1)]	523.085.471	488.356.136
Total efectivo	**523.085.471**	**488.356.136**
Fiducias	55.075	681.396
Total equivalentes de efectivo	**55.075**	**681.396**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**523.140.546**	**489.037.532**

(1) El incremento del efectivo frente a diciembre de 2022, corresponde principalmente al efectivo proveniente del contrato en cuentas en participación con ISA INTERCOLOMBIA y a los dividendos recibidos por parte de las empresas donde ISA posee participación.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Efectivo restringido	9.314.853	8.714.196

El efectivo restringido está conformado por: las fiducias de administración y pagos, constituidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), por $5.267.511 (2022: $4.833.693); los recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar, por $1.950.300 (2022: $1.783.460), y efectivo congelado en bancos por embargos, por $2.097.042 (2022: $2.097.042).

8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de Deudores y otras cuentas por cobrares la siguiente:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos y participaciones por cobrar[1]	687.703.224	178.350.859
Clientes y vinculados[2]	41.151.417	51.507.207
Cuentas en participación[3]	91.943.831	74.292.816
Préstamos a empleados[4]	15.656.421	14.594.134
Deudores varios	5.788.903	6.435.201
Intereses por cobrar	162.449	25.688
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	**842.406.245**	**325.205.905**
Menos - Deterioro de cartera[5]	(10.196.007)	(9.509.362)
Total deudores y cuentas por cobrar	**832.210.238**	**315.696.543**
Corriente	803.842.265	288.333.754
No corriente	28.367.973	27.362.789

(1) Corresponde a los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación y se encuentran pendientes de cobro. Las sociedades que decretaron dividendos fueron: Consorcio Transmantaro por $192.441.756 (2022: $0); ISA Capital do Brasil por $176.204.952 (2022: $178.350.859); Transelca por $169.997.741 (2022: $0), Red de Energía del Perú por $89.482.947 (2022: $0), Intercolombia por $42.731.616 (2022: $0), y otras por $16.844.212 (2022: $0).

(2) Este concepto integra cuentas por cobrar por: ingresos de uso y conexión, por $38.247.327 (2022: $47.779.505); los servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $2.511.652 (2022: $3.359.258), y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, por valor de $392.438 (2022: $368.444).

Para mayor detalle de las cuentas por cobrar a vinculados económicos, remitirse a la Nota 9 - Partes Relacionadas.

(3) Saldo de la cuenta por cobrar a la filial ISA INTERCOLOMBIA, por las utilidades generadas en la liquidación mensual del contrato de cuentas en participación.

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

(5) El movimiento de las pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito que ha sido reconocido para las cuentas por cobrar comerciales y otras, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9, es:

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Clientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2021	**8.145.377**	**617.276**	**807.610**	**9.570.263**
Saldos recuperados	-	-	-	-
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	(597.753)	70.079	466.773	(60.901)
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2022	**7.547.624**	**687.355**	**1.274.383**	**9.509.362**
Saldos recuperados	-	-	-	-
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	615.804	70.094	747	686.645
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de Marzo de 2023	**8.163.428**	**757.449**	**1.275.130**	**10.196.007**

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

	0 a 30	61 a 90	121 a 360	Más de 360	Total
A marzo de 2023					
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	1,7%	0,0%	0,0%	78,1%	20,3%
Valor expuesto	35.844.161	70	13.692	11.501.681	47.359.604
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	617.237	4	9.229	8.979.759	9.606.229
A diciembre de 2022					
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	0,0%	0,0%	0,0%	73,2%	20,3%
Valor expuesto	31.728.782	2.451	-	12.191.176	43.922.409
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.001	268	-	8.918.315	8.919.584

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA reconoció deterioro por otras cuentas por cobrar por $589.778. Este valor permanece para ambos peridodos

9. PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se realizan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en condiciones equivalentes a las que existen para transacciones entre partes independientes.

A la fecha de los presentes estados financieros separados, 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.

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

	Marzo de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Cuentas por cobrar	**788.774.231**	**267.885.375**
CONSORCIO TRANSMANTARO (2)	192.441.756	-
ISA CAPITAL DO BRASIL (2)	176.204.952	178.350.859

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Marzo de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
TRANSELCA S.A. E.S.P. (2)	170.099.151	7.000
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P. (1) (2)	134.675.447	74.332.900
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP) (2)	92.336.931	8.687.221
ISA PERÚ S.A. (2)	16.653.438	-
ISA BOLIVIA	3.344.243	2.778.800
ISA INVERSIONES CHILE S.A	1.562.448	2.094.165
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	598.463	1.098.700
TRANSNEXA S.A.	379.297	394.292
INTERCONEXIONES VIALES SPA	249.331	141.438
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED (2)	190.775	-
INTERNEXA S.A.	37.999	-
Otros activos	**675.000**	**716.667**
INTERNEXA	675.000	716.667
Cuentas por pagar	**1.003.066.032**	**11.008.636**
ECOPETROL S.A. (3)	992.021.201	-
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	9.799.221	9.155.551
INTERVIAL S.A	524.157	60.708
INTERNEXA S.A.	373.657	1.471.550
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	123.801	89.735
TRANSELCA S.A. E.S.P.	84.556	84.556
XM	80.951	87.997
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP)	26.189	26.209
CONSORCIO TRANSMANTARO	12.044	12.044
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	7.637	9.471
ISA INTERCHILE	5.994	5.994
INTERNEXA PERU	2.565	2.565
CENIT S.A.S (3)	1.458	-
INTERNEXA CHILE	1.286	1.286
ISA PERÚ S.A.	970	970
LINEAR SYSTEMS RE	245	-
CONCESIÓN COSTERA BARRANQUILLA -CARTAGENA S.A.S	100	-
Préstamos por pagar partes relacionadas	**335.055.219**	**327.829.967**
ISA TRANSELCA (4)	335.055.219	327.829.967
Otros pasivos	**581.894**	**603.446**
INTERNEXA	581.894	603.446

	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Ingresos	**390.563.593**	**351.308.202**
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	387.916.086	348.347.598
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REPD)	2.143.755	1.675.455
ISA BOLIVIA	676.560	564.733

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
INTERCONEXIONES VIALES SPA	97.263	166.572
TRANSELCA S.A. E.S.P.	86.275	186.137
INTERNEXA S.A.	54.310	54.310
ISA INVERSIONES CHILE	(12.515)	-
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	(398.141)	313.397
Costos y gastos	**19.661.841**	**9.667.773**
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	10.283.442	6.635.176
TRANSELCA S.A. E.S.P.	7.835.038	2.603.359
INTERVIAL S.A	487.222	-
XM	474.360	329.320
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	359.719	(6.586)
INTERNEXA S.A.	221.836	106.504
CONCESIÓN COSTERA BARRANQUILLA -CARTAGENA S.A.S	224	-

(1) Incluye las cuentas por cobrar por el contrato de cuentas en participación.

(2) Corresponde a cuentas por cobrar por dividendos.

(3) Cuenta por pagar por los dividendos decretados por la Asamblea General de Accionista en marzo de 2023.

(4) Ver Nota 15 – Cuentas por pagar.

9.2 Junta Directiva y personal clave de la Alta Gerencia

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

ISA es administrada por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de marzo de 2023, se eligió esta Junta para el período abril 2023 - marzo 2024. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y conformación de este órgano.

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

a) Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 141 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2023 es $42.412 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva en 2023 fue de $471.633 (Marzo 2022: $559.523). Al 31 de marzo de 2023 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

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

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia a marzo de 2023 ascienden a $2.082.465 (2022: $1.976.371).

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

c) Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2022 (No auditado)
Remuneración	4.469.336	3.643.226
Beneficios	3.804.835	3.361.169
Total	**8.274.171**	**7.004.395**

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

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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a marzo 2023 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.133.328.861	(169.997.741)	54.143.559	(14.073.568)	1.003.401.111
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,420%	125.203.875	-	(288.916)	(1.526.665)	123.388.294
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	45.213.463	-	4.792.361	159.756	50.165.580
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	586.855	-	20.483	(291)	607.047
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	1.570.775	(190.775)	122.727	-	1.502.727
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	130.622.342	(42.731.616)	12.714.784	(8)	100.605.502
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	117.279.515	(17.696.999)	6.146.177	(5.786.664)	99.942.029
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	201.690.747	(93.509.928)	20.378.293	(3.755.778)	124.803.334
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.437.173.278	(210.188.238)	58.865.357	(44.680.950)	1.241.169.447
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,967%	15.283.754	-	14.092.080	(1.028.928)	28.346.906
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	71.611.020	(5.424.828)	2.090.173	(2.589.807)	65.686.558
ISA CAPITAL DO BRASIL[(1)]	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	5.373.693.042	-	276.967.666	(68.791.296)	5.581.869.412
ISA INVERSIONES CHILE SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.949.222.173	-	19.618.757	(74.751.082)	1.894.089.848
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Concesiones Viales	Chile	100,000%	4.025.947.765	-	151.460.888	140.130.079	4.317.538.732
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	36.505.791	-	2.045.618	(1.169.564)	37.381.845
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.493.203	-	8.518	(57.056)	1.444.665
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	1.151.673.867	(60.954.010)	72.731.569	(16.575.633)	1.146.875.793
Inversiones en subsidiarias[(2)]				**15.818.100.326**	**(600.694.135)**	**695.910.094**	**(94.497.455)**	**15.818.818.830**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	19.066.227	-	(2.452.652)	(647.206)	15.966.369

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a marzo 2023 (No auditado)
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.124	-	(19)	-	3.105
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta[3]				**19.069.351**	**-**	**(2.452.671)**	**(647.206)**	**15.969.474**
ATP TOWER HOLDINGS	NegociodeTelecomunicacionesyTIC	EE.UU.	24,695%	456.954.104	-	(3.137.693)	(15.314.365)	438.502.046
Inversiones en asociadas				**456.954.104**	**-**	**(3.137.693)**	**(15.314.365)**	**438.502.046**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**16.294.123.781**	**(600.694.135)**	**690.319.730**	**(110.459.026)**	**16.273.290.350**

(1) CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., a través de ISA Capital do Brasil tiene registrada una cuenta por cobrar al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo 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 $2.491.642.693 (2022: $2.481.530.409), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de $470.209.561 (2022: $475.935.994), para un valor neto en libros de $2.021.433.132 (2022: $$2.005.594.415).

Los contratos de concesión de ISA CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de Contratos con Clientes dentro del modelo de activo contractual a partir del 1.º de enero de 2018. El valor del activo contractual de las concesionarias de transmisión de energía es formado por medio del valor presente de sus flujos de caja futuros, los cuales se determinan al inicio de la concesión o en su prorrogación, y es revalorado en la Revisión Tarifaria Periódica (RTP). Al 31 de marzo de 2023, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de $22.101.913.868 (Diciembre 2022 $21.746.542.418). La variación principal del activo contractual se genera por mayor ejecución de Capex y Opex, actualización de tasas, y el impacto del índice de precios al consumidor (IPCA)

(2) Compañías en las cuales ISA posee el control.

(3) ISA posee control conjunto en estas compañías, definido a nivel estatutario de manera expresa.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico que indiquen que el valor neto registrado de las inversiones no pueda ser recuperado.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 31 de marzo de 2023 y diciembre de 2022 comprende:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.056.304.838	11.030.997.591
Plantas y ductos	4.747.408.696	4.754.906.297
Edificaciones	369.390.424	369.327.321
Terrenos	200.754.874	200.754.262
Maquinaria y equipo	45.943.829	46.069.004
Equipo de comunicación y computación	34.718.332	33.818.124
Muebles, enseres y equipo de oficina	22.723.292	22.756.804
Equipo de transporte, tracción y elevación	6.000.135	6.000.135
Subtotal propiedades, planta y equipo en operación	**16.483.244.420**	**16.464.629.538**
Menos depreciación acumulada	(9.630.686.546)	(9.596.162.569)
Total propiedad, planta y equipo en operación	**6.852.557.874**	**6.868.466.969**
Construcciones en curso[1]	1.212.802.113	1.016.714.663
Maquinaria, planta y equipo en montaje	94.728.189	88.823.186
Total propiedades, planta y equipo	**8.160.088.176**	**7.974.004.818**
Propiedad, planta y equipo	8.146.250.950	7.960.355.398
Activos por derecho de uso[2]	13.837.226	13.649.420

(1) El saldo de las construcciones en curso al 31 de marzo de 2023 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $ 432.798 (2022: $ 374.737). 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: octubre de 2024.

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $ 286.696 (2022: $ 190.839). 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 2024.

- UPME 07–2017 Sabanalarga – Bolívar 500 Kv, por $ 168.350 (2022: $ 160.696). 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: abril de 2023.

- El Plan de Optimización de Activos, por $ 132.980 (2022: $ 122.501). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.Proyecto Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, por $ 88.469 (2022: $ 81.426). Comprende todos los trabajos necesarios para la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuáles se evacua hasta la Subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, la potencia de los parques eólicos Alpha, Beta y la de futuros parques o plantas renovables conectados a la subestación Alpha 500 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2024.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $ 65.112 (2022: $ 61.396). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo de 2024.

- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por $ 31.559 (2022: $ 26.267). Comprende diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas y reposición de una (1) línea en circuito sencillo a 220 kV con una longitud aproximada de 36.64 km entre la subestación Cuestecitas y el punto de Cruce. Fecha prevista de entrada en servicio: junio de 2023.

- Proyecto de conexión parque Guayepo Solar a la subestación Sabanalarga 500 kV por $ 22.956 (2022: $ 19.102). Comprende estudios, diseño, suministros, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la bahía de conexión en la subestación Sabanalarga 500 kV en tecnología GIS - AIS (Hibrida). Fecha prevista de entrada en servicio: junio de 2023.

- Proyecto Retoma de Telecomunicaciones por $ 19.328 (2022: $ 16.288). Comprende la implementación y puesta en servicio de una red propia de telecomunicaciones interempresarial de misión crítica, adicional, la compra y puesta en servicio de los equipos de transmisión y amplificación para iluminar la fibra óptica. El proyecto consistente en la compra y habilitación de fibra óptica propia y de terceros para conformar 9 anillos de telecomunicaciones, y puesta en servicio de los equipos de datos y firewall para habilitar nuevos perímetros de ciberseguridad. Además, incluye la habilitación de un nuevo Centro de Telecomunicaciones para el monitoreo y gestión 7x24 de los equipos y canales de telecomunicaciones.

(2) Este rubro contiene activos adquiridos bajo la modalidad de activos por derecho de uso. A continuación detallamos la composición bajo la modalidad de activos por derecho de uso.

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Plantas y ductos	9.963.582	9.963.582
Equipo de computación y comunicación	7.487.829	6.725.320
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**22.708.018**	**21.945.509**
Menos depreciación acumulada	(8.870.792)	(8.296.089)
Total activos por derecho de uso	**13.837.226**	**13.649.420**

Al 31 de marzo de 2023, se capitalizaron intereses por $26.033.163 (2022 $21.432.703), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos.

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

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

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipos no pueda ser recuperado.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

12. INTANGIBLES

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los saldos de los activos intangibles son:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Servidumbres	231.832.141	232.035.088
Software	21.730.159	21.730.159
Derechos	50.953.942	50.953.942
Licencias	12.628.918	12.628.918
Subtotal intangibles	**317.145.160**	**317.348.107**
Menos amortización de intangibles	(42.143.805)	(41.125.382)
Total intangibles	**275.001.355**	**276.222.725**

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la administración de la compañía evalúo y concluyó que no existen indicios de tipo operativo y/o económico que indiquen que el valor neto registrado de los activos intangibles de vida útil indefinida no pueda ser recuperado.

13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Propiedades de inversión		
Edificaciones	9.603.090	9.603.090
Terrenos	1.839.133	1.839.133
Subtotal propiedades de inversión	**11.442.223**	**11.442.223**
Menos depreciación acumulada	(3.878.145)	(3.856.294)
Total propiedades de inversión	**7.564.078**	**7.585.929**

Las propiedades de inversión corresponden a los bloques II y V de la sede principal de ISA, arrendados a las filiales XM e INTERNEXA, respectivamente. Los ingresos, costos y gastos asociados a las propiedades de inversión los ejecuta ISA INTERCOLOMBIA a través del contrato de cuentas en participación. Las propiedades de inversión también incluyen la sede en Manizales.

No existen obligaciones contractuales para reparaciones, mejora, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo de propiedades de inversión que representen obligaciones futuras para la compañía, para los peridos sujetos de este reporte.

14. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 31 de marzo de 2023 y diciembre de 2022 lo componen obligaciones representadas en bonos como se muestra a continuación:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Bonos en circulación	4.972.484.191	4.990.949.390
Corriente	407.957.952	258.214.174
No corriente	4.564.526.239	4.732.735.216

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Al 31 de marzo de 2023, ISA tenía firmado un contrato de empréstito aun no desembolsado con Bancolombia hasta por la suma de $600.000 millones, con una disponibilidad de recursos hasta el 28 de diciembre de 2023.

14.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los bonos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022
Corriente	407.957.952	258.214.174
Año 2	382.027.798	382.120.963
Año 3	253.987.635	253.794.882
5 años en adelante	3.928.510.806	4.096.819.371
Total	**4.972.484.191**	**4.990.949.390**

14.2 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

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

15. CUENTAS POR PAGAR

El detalle de las cuentas por pagar a 31 de marzo de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos[(1)]	1.929.575.169	277
Préstamos por pagar partes relacionadas[(2)]	335.055.219	327.829.967
Proveedores y contratistas[(3)]	104.387.322	163.950.288
Arrendamientos[(4)]	12.182.865	12.500.178
Acreedores	12.783.468	13.980.057
Total cuentas por pagar	**2.393.984.043**	**518.260.767**
Corriente	2.049.893.592	181.465.852
No corriente	344.090.451	336.794.915

(1) Dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de marzo de 2023.

(2) Los vinculados económicos corresponden a créditos recibidos de ISA TRANSELCA, pactados un interés del DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior. El detalle de los mismos es el siguiente:

Fecha vencimiento	Marzo 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
12/10/2024	72.642.168	107.514.992	72.642.169	105.605.932
12/10/2024	12.536.775	18.555.218	12.536.775	18.225.747

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Fecha vencimiento	Marzo 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
12/10/2025	28.500.000	42.053.609	28.500.000	41.293.474
12/10/2025	12.499.585	18.443.952	12.499.585	18.110.571
26/12/2026	45.498.488	45.091.978	45.498.488	44.254.796
31/10/2027	26.000.000	37.925.051	26.000.000	37.257.576
12/10/2034	60.797.980	65.470.419	60.797.980	63.081.871
Total	**258.474.996**	**335.055.219**	**258.474.997**	**327.829.967**
Corriente		**-**		**-**
No corriente		**335.055.219**		**327.829.967**

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

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

	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2022 (No auditado)
Saldo inicial al 31 de diciembre de 2022	**12.500.177**	**12.603.694**
Adiciones	762.508	2.946.563
Pagos del arrendamiento, capital	(1.000.703)	(3.298.081)
Pagos del arrendamiento, intereses	(259.040)	(981.361)
Intereses	259.040	981.361
Diferencia en cambio	(79.117)	(248.001)
Saldo final al 31 de marzo de 2023	**12.182.865**	**12.500.177**

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

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Menos de un año	3.147.636	3.535.232
Entre uno y cinco años	9.035.229	8.964.945
Saldo final	**12.182.865**	**12.500.177**

16. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

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

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Marzo 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Fiducias	-	55.075	-	681.396
Deudores y cuentas por cobrar	803.842.265	-	288.333.754	-
Total corriente	**803.842.265**	**55.075**	**288.333.754**	**681.396**
Efectivo restringido	-	9.314.853	-	8.714.196
Deudores y cuentas por cobrar	28.367.973	-	27.362.789	-
Otros activos financieros	-	13.913.348	-	13.810.591
Total no corriente	**28.367.973**	**23.228.201**	**27.362.789**	**22.524.787**
Total activos financieros	**832.210.238**	**23.283.276**	**315.696.543**	**23.206.183**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	407.957.952	-	258.214.174	-
Cuentas por pagar	2.049.893.592	-	181.465.852	-
Total corriente	**2.457.851.544**	**-**	**439.680.026**	**-**
Pasivos financieros	4.564.526.239	-	4.732.735.216	-
Cuentas por pagar	344.090.451	-	336.794.915	-
Total no corriente	**4.908.616.690**	**-**	**5.069.530.131**	**-**
Total pasivos financieros	**7.366.468.234**	**-**	**5.509.210.157**	**-**

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2023 y diciembre de 2022:

	Marzo 2023 (No auditado)			Diciembre 2022		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Fiducias	55.075	55.075	-	681.396	681.396	-
Efectivo restringido	9.314.853	9.314.853	-	8.714.196	8.714.196	-
Otros activos financieros	13.913.348	-	13.913.348	13.810.591	-	13.810.591
Activos financieros a valor razonable	**23.283.276**	**9.369.928**	**13.913.348**	**23.206.183**	**9.395.592**	**13.810.591**
Corriente	55.075	55.075	-	681.396	681.396	-
No corriente	23.228.201	9.314.853	13.913.348	22.524.787	8.714.196	13.810.591

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas.

17. PROVISIONES

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Ambientales[(1)]	132.334.931	108.453.359
Pendientes de proyectos[(2)]	11.869.900	12.158.385
Litigios y demandas[(3)]	1.108.964	1.072.074
Total provisiones	145.313.795	121.683.818

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Corriente	46.085.843	45.868.179
No corriente	99.227.952	75.815.639

(1) Compromisos requeridos para la obtención de las licencias ambientales con diversas corporaciones autónomas regionales y compensaciones bióticas requeridas con las licencias ambientales otorgadas a los proyectos.

Las provisiones por compensaciones bióticas se reconocen cuando la autoridad ambiental expida la resolución que apruebe el plan de compensación biótica (manual), se atiendan las obligaciones o requerimientos de la autoridad ambiental que impacten los costos y se ajusten las áreas finales de compensación conforme a lo realmente intervenido para la construcción y operación de los activos.

(2) El registro de compensaciones bióticas y pendientes de proyectos son estimados que requieren el juicio y los supuestos de la Administración, que pueden influir en los ingresos, gastos, activos y pasivos de la compañía, que se reconocen en el momento de la liquidación financiera del proyecto. Estas transacciones tienen un procedimiento contable establecido que implica reconocer como parte del costo del activo fijo, siempre que exista una obligación (legal o implícita), la estimación de los costos futuros en los cuales la compañía espera incurrir para realizar las compensaciones bióticas o los pendientes de proyectos.

(3) Pasivos estimados por procesos judiciales en contra de la compañía que se encuentran catalogados como probables. Este valor corresponde a la provisión de los procesos en los que se estima una probabilidad de salida de recursos, según calificación experta, y se puede hacer una estimación fiable.

Para la estimación de la provisión por litigios y demandas ISA aplica la metodología de valoración establecida en la Resolución N.° 353 de noviembre del 2016, expedida por la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado. Con esta metodología se debe determinar el valor de las pretensiones indexando la tasación real de las pretensiones y el cálculo del valor del registro, aplicando la formulación definida en la resolución.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

2022	Ambientales	Litigios y demandas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	**108.453.359**	**1.072.074**	**12.158.385**	**121.683.818**
Nuevas provisiones, con registro en resultados	1.016.438	36.890	-	1.053.328
Incremento en provisiones existentes, con registro en el activo	22.865.134	-	-	22.865.134
Reversión de provisiones, no utilizadas en resultados	-	-	-	-
Traslados	-	-	(288.485)	(288.485)
Saldo final	**132.334.931**	**1.108.964**	**11.869.900**	**145.313.795**
Corriente	33.106.979	1.108.964	11.869.900	46.085.843
No corriente	99.227.952	-	-	99.227.952

17.1 Litigios y demandas

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

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

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Probabilidad pérdida o ganancia	#	Mejor estimación	Pretensión
Posible a favor	36	35.544.675	152.986.975
Posible en contra	57	5.017.357	9.986.774
Probable en contra	4	1.076.024	832.962
Probable en contra civiles (1)	586	160.997.568	168.652.358

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

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El impuesto diferido de la compañía se relaciona con lo siguiente:

- En propiedades, planta y equipo por las diferencias en el reconocimiento del costo atribuido, los ajustes por inflación para fines fiscales, el reconocimiento de arrendamientos financieros y la utilización de diferentes vidas útiles para fines fiscales y contables.

- En pasivos por las diferencias para la determinación de las obligaciones financieras, el reconocimiento de arrendamientos financieros, de provisiones no deducibles y la diferencia entre la amortización del cálculo actuarial.

	Marzo 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo por impuesto diferido	146.591.360	146.591.360
Pasivo por impuesto diferido (1)	(1.178.544.497)	(1.177.248.540)
Pasivo por impuesto diferido neto	**(1.031.953.137)**	**(1.030.657.180)**

(1) La variación del impuesto diferido pasivo acumulado corresponde principalmente a las variaciones en las partidas temporales que afectan el impuesto diferido por aplicación de turnos adicionales en depreciaciones.

	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2022 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	55.109.594	56.622.113
Gasto por impuesto diferido	1.295.957	4.826.976
Total gasto por impuesto a las ganancias	**56.405.551**	**61.449.089**

La variación frente a la tasa a marzo de 2022 (12.53%) se debe principalmente al impacto por mayores resultados por método de participación frente al mismo periodo del año anterior, dichos ingresos son no gravados.

Por unificación de procedimientos con ECOPETROL a partir del año 2022 la provisión de impuesto a la renta en períodos intermedios se calcula con la tarifa efectiva estimada en aplicación de la NIC 34.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

19. PATRIMONIO

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

De las acciones en circulación, el 51,41% (569.472.561 acciones) son propiedad de la controladora Ecopetrol S.A, el 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 39,77% (440.480.920 acciones) son de propiedad privada.

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

	Marzo 2023 (No Auditado)	Diciembre 2022
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 para los periodos sujetos de este reporte.

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.

19.1 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 de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	825.719.260	429.144.724
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	745,45	387,43

19.2 Reservas

	Marzo de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Fortalecimiento patrimonial[(1)]	6.998.120.855	6.736.103.593

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

Legal por disposiciones fiscales	898.802.285	898.802.285
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	**7.952.815.760**	**7.690.798.498**

(1) n la Asamblea General de Accionistas del 29 de marzo de 2023 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.204.651.149, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera. En la misma Asamblea, se aprobó el pago del dividendo extraordinario por $851 por accón, liberando de esta reserva $942.633.887.

19.3 Dividendos

Los dividendos decretados en marzo de 2023 y 2022, sobre las utilidades del ejercicio anterior, se detallan a continuación:

	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.191.592.154	1.658.958.653
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	891	749
Dividendo extraordinario por acción (en $)	851	-
Total dividendos por acción decretados	1.742	749
Dividendos decretados	1.929.574.892	829.650.742
Forma de pago	Dividendo ordinario pagadero en dos cuotas iguales, en mayo y en diciembre de 2023	Dividendo ordinario pagadero en dos cuotas iguales, en julio y en diciembre de 2022

20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Cuenta en participación(1)	387.916.086	348.347.598
Servicios de transmisión de energía eléctrica	48.658.632	37.341.067
Servicios técnicos y administrativos	2.820.316	2.240.190
Cargos por conexión	842.305	792.451
Otros ingresos	(172.808)	641.795
Total ingresos de contratos con clientes	**440.064.531**	**389.363.101**

(1) El incremento se explica principalmente por el efecto positivo de las variables macroeconómicas (IPP, TRM y PPI) y por la entrada en operación de UPMEs 06-18 Subestación el Río 220 KV y el inicio de la remuneración de la UPMEs 07-17 Sabanalarga Bolívar la cual cuenta con ampliación de plazo para la puesta en servicio..

21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

Los costos de operación y gastos administrativos se detallan a continuación:

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

	Costos de operación		Gastos de administración		Total Costos y Gastos	
	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Costos y gastos de personal	11.367.032	8.797.969	16.203.567	11.666.496	27.570.599	20.464.465
Contribuciones e impuestos	16.063.110	12.808.605	4.316.425	3.963.552	20.379.535	16.772.157
Honorarios	2.541.655	983.432	4.799.244	2.603.424	7.340.899	3.586.856
Seguros	4.587.926	3.321.764	1.842.004	1.547.829	6.429.930	4.869.593
Estudios	281.394	232.781	113.840	312.737	395.234	545.518
Mantenimiento de intangibles	3.428.302	741.871	2.676.637	886.395	6.104.939	1.628.266
Ambiental - social	-	505.409	165.517	84.339	165.517	589.748
Publicidad, impresos y publicaciones	-	-	1.140.924	928.735	1.140.924	928.735
Diversos	845.165	442.003	173.467	269.043	1.018.632	711.046
Servicios	228.846	398.044	362.223	235.014	591.069	633.058
Comunicaciones	-	-	208.056	135.404	208.056	135.404
Arrendamientos	-	86.465	-	-	-	86.465
Materiales y mantenimiento	174	-	582	969	756	969
Total costos y gastos antes de depreciaciones y amortizaciones	**39.343.604**	**28.318.343**	**32.002.486**	**22.633.937**	**71.346.090**	**50.952.280**
Depreciaciones	51.919.669	51.198.659	1.785.169	1.918.313	53.704.838	53.116.972
Amortizaciones	846.853	115.986	171.570	233.063	1.018.423	349.049
Provisiones	-	-	1.739.974	482.587	1.739.974	482.587
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**52.766.522**	**51.314.645**	**3.696.713**	**2.633.963**	**56.463.235**	**53.948.608**
Total costos de operación y gastos de administración	**92.110.126**	**79.632.988**	**35.699.199**	**25.267.900**	**127.809.325**	**104.900.888**

22. OTROS INGRESOS Y GASTOS Y MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

	marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Indemnizaciones	2.239.951	-
Recuperaciones	56.805	2.274.821
Otros	211.485	191.728
Total otros ingresos	**2.508.241**	**2.466.549**
Pérdidas por venta / baja de activos	(41.667)	-
Otros gastos	(2.356)	(613.079)
Total otros gastos	**(44.023)**	**(613.079)**
Otros neto ingreso/(gasto)	**2.464.218**	**1.853.470**

Ingresos por método de participación	**696.199.009**	**328.873.746**
Gasto por método de participación	**(5.879.279)**	**(28.642.663)**

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

23. RESULTADO FINANCIERO NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero de marzo de 2023 y marzo de 2022 es el siguiente:

	Marzo de 2023 (No auditado)	Marzo de 2022 (No auditado)
Ingresos financieros[1]	21.047.761	6.605.554
Gastos financieros [2]	(120.862.515)	(96.302.014)
Total gastos financieros, netos	**(99.814.754)**	**(89.696.460)**
Ingreso por diferencia en cambio	48.381.573	8.561.150
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	(71.481.162)	(16.390.952)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto[2]	**(23.099.589)**	**(7.829.802)**
Total resultado financiero, neto	**(122.914.343)**	**(97.526.262)**

(1) El incremento responde a los mayores ingresos por rendimientos de los excedentes de liquidez.

(2) . La variación se debe principalmente al incremento del IPC y la DTF en la deuda local con respecto al mismo periodo del año anterior, así como el mayor gasto por diferencia en cambio de los intereses de los bonos internacionales emitidos por ISA en noviembre de 2021, explicados por la devaluación del peso.

24. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2023 hasta el 26 de abril de 2023, fecha en la que los estados financieros separados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación, y no se presentaron eventos significativos a revelar.

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

$:	Peso colombiano
BOB:	Peso boliviano
CDT:	Certificado de Depósito a Término
CINIIF:	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DECEVAL:	Depósito Central de Valores
DTF:	Depósito a Término Fijo
E. A.	Efectiva Anual
E.S.P:	Empresa de Servicios Públicos
IASB:	International Accounting Standards Board
IPC:	Índice de Precios al Consumidor
IPCA:	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo
IPP:	Precios al Productor Colombiano
NCIF:	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIIF:	Normas Internacionales de Información Financiera
PBTE:	Piratininga - Bandeirantes Transmissora de Energia S.A
S.A.:	Sociedad Anónima
S.A.S:	Sistema Automatización de Subestaciones
SIC:	Comité de Interpretaciones
STN:	Sistema de Transmisión Nacional
UPME:	Unidad de Planeación Minero Energética
USD:	Dólar de Estados Unidos de América
UVR:	Unidades de Valor Real
UVT:	Unidad de Valor Tributario

DocuSign Envelope ID: 95ED493D-AD6D-4E3B-A20A-4C5D63059F16

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

Medellín, 26 de abril del 2023

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

Los suscritos representante legal y contador de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., dando cumplimiento a las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) y adoptadas por la Contaduría General de la Nación, a lo establecido en el Artículo 37 de la Ley 222 de 1995, certificamos:

Que para la emisión de los estados de situación financiera separados condensados intermedios al 31 de marzo de 2023, y de los estados de resultados integrales separados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio separados condensados intermedios y flujos de efectivo separados condensados intermedios por el período de tres meses terminado en esa fecha, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.

DocuSigned by:
674945F27ECB41F...

Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420–T