DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2022

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

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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 8

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 9

1. INFORMACIÓN GENERAL 11

2. BASES DE PRESENTACIÓN 12

2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 12
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 12

3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 12

3.1 NIIF INCORPORADAS EN COLOMBIA Y ADOPTADAS A LA FECHA DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS 12
3.1.1 Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2023 13
3.2 CAMBIOS VOLUNTARIOS EN POLÍTICAS CONTABLES 13

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 13

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES 13

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 13

7. EFECTIVO RESTRINGIDO 14

8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR 14

9. PARTES RELACIONADAS 15

9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 16
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 22

12. INTANGIBLES 24

13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN 24

14. PASIVOS FINANCIEROS 25

14.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS 25
14.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 25

15. CUENTAS POR PAGAR 25

16. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 27

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

17. PROVISIONES 28

17.1 LITIGIOS Y DEMANDAS 29

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS 29

19. PATRIMONIO 30

19.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 30
19.2 RESERVAS 31
19.3 DIVIDENDOS 31

20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 31

21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 32

22. RESULTADO FINANCIERO NETO 32

23. EVENTOS SUBSECUENTES 33

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 34
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS 36

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS
Al 30 de septiembre de 2023 (no auditados) y 31 de diciembre de 2022
Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Nota	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	652.850.409	489.037.532
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	248.000.476	288.333.754
Impuestos corrientes		113.850.151	77.467.884
Activos no financieros		27.703.439	34.757.251
Total activo corriente		**1.042.404.475**	**889.596.421**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	9.409.444	8.714.196
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	29.918.758	27.362.789
Otros activos financieros		13.776.038	13.810.591
Impuestos no corrientes		-	300.761
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	10	14.999.864.122	16.294.123.781
Propiedades, planta y equipo	11	8.365.657.484	7.974.004.818
Intangibles	12	288.873.931	276.222.725
Propiedades de inversión	13	7.520.374	7.585.929
Activos no financieros		625.000	716.667
Total activo no corriente		**23.715.645.151**	**24.602.842.257**
Total activo		**24.758.049.626**	**25.492.438.678**
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	14	686.196.007	258.214.174
Cuentas por pagar	15	1.087.446.703	181.465.852
Beneficios a empleados		17.220.973	12.678.688
Impuestos corrientes		36.936.163	92.908.298
Pasivos no financieros		19.740.846	1.954.780
Provisiones	17	46.804.759	45.868.179
Total pasivo corriente		**1.894.345.451**	**593.089.971**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	14	4.571.878.169	4.732.735.216
Cuentas por pagar	15	358.563.210	336.794.915
Beneficios a empleados		159.418.095	157.939.190
Pasivo por impuestos diferidos	18	1.037.835.828	1.030.657.180
Pasivos no financieros		90.945.900	115.162.821
Provisiones	17	95.488.540	75.815.639
Total pasivo no corriente		**6.314.129.742**	**6.449.104.961**
Total pasivo		**8.208.475.193**	**7.042.194.932**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Nota	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
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		5.264.231.820	5.427.911.658
Otro resultado integral		1.867.482.627	3.866.489.364
Total patrimonio de los accionistas		**16.549.574.433**	**18.450.243.746**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**24.758.049.626**	**25.492.438.678**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
50928183F41F4F1...

Daniel Isaza Bonnet
Segundo Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Firmado digitalmente por FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Fecha: 2023.11.09 17:59:45 -05'00'

Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.° 243764-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 9 de noviembre de 2023)

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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		Trimestre	
		Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Trimestre III 2023 (No auditado)	Trimestre III 2022 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		1.127.123.349	1.100.508.177	365.705.603	392.265.300
Servicios de transmisión de energía eléctrica		115.307.856	136.731.789	30.070.692	61.421.614
Servicios técnicos y administrativos		6.829.110	8.683.412	2.638.729	3.346.546
Cargos por conexión		2.491.276	2.323.914	815.316	693.421
Otros ingresos		224.016	524.025	374.215	(35.550)
Telecomunicaciones		162.929	162.929	54.310	162.929
Total ingresos de contratos con clientes	**20**	1.252.138.536	1.248.934.246	399.658.865	457.854.260
Costos de operación	21	(256.495.702)	(220.780.316)	(81.236.027)	(74.448.827)
Utilidad bruta		995.642.834	1.028.153.930	318.422.838	383.405.433
Gastos de administración	21	(102.915.369)	(76.533.652)	(33.541.806)	(26.917.381)
Otros ingresos operacionales		-	1.573.309	-	-
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	10	1.673.514.008	1.288.446.385	390.544.033	479.071.911
Otros (gastos) ingresos		3.007.656	3.744.176	472.879	(141.604)
Utilidad operacional		2.569.249.129	2.245.384.148	675.897.944	835.418.359
Resultado financiero neto	22	(361.761.481)	(286.487.564)	(111.663.771)	(99.502.607)
Utilidad antes de impuestos		2.207.487.648	1.958.896.584	564.234.173	735.915.752
Impuesto de renta	18	(179.575.335)	(197.321.708)	(53.836.393)	(71.615.584)
Utilidad neta del período		2.027.912.313	1.761.574.876	510.397.780	664.300.168
Utilidad neta por acción básica y diluida	19.1	1.830,78	1.590,33	460,78	599,72
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Partidas que no reclasificarán a resultados					
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficios definidos		(17.903.994)	(4.383.141)	(727.190)	(1.209.528)
		(17.903.994)	(4.383.141)	(727.190)	(1.209.528)
Partidas que reclasificarán a resultados					
Ganancia (Pérdidas) por coberturas de efectivo		4.165.785	(1.991.637)	9.104.505	16.891.952
Ganancia (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		249.625.200	(181.800.300)	45.381.600	(133.518.000)

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Nota	Acumulado		Trimestre	
		Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Trimestre III 2023 (No auditado)	Trimestre III 2022 (No auditado)
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(2.234.893.728)	1.307.923.567	(1.020.617.103)	858.298.432
		(1.981.102.743)	1.124.131.630	(966.130.998)	741.672.384
Otro resultado integral, neto de impuestos		(1.999.006.737)	1.119.748.489	(966.858.188)	740.462.856
RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO		28.905.576	2.881.323.365	(456.460.408)	1.404.763.024

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
50928183F41F4F1...
Daniel Isaza Bonnet
Segundo Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)

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

FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Firmado digitalmente por FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Fecha: 2023.11.09 18:00:19 -05'00'
Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.° 243764-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 9 de noviembre de 2023)

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

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

Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022 (no auditados)

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

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	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)	(986.941.002)	-	(1.929.574.889)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.999.006.737)	(1.999.006.737)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	2.027.912.313	-	2.027.912.313
Saldos al 30 de septiembre de 2023	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	6.998.120.855	37.434.453	7.952.815.760	5.264.231.820	1.867.482.627	16.549.574.433
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	-	-	-	-	-	-	-	-	1.119.748.489	1.119.748.489
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.761.574.876	-	1.761.574.876
Saldos al 30 de septiembre 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	4.997.894.381	2.287.569.045	16.441.306.150

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
50928183F41F4E1...

Daniel Isaza Bonnet
Segundo Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Firmado digitalmente por FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Fecha: 2023.11.09 18:00:35 -05'00'

Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.° 243764-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 9 de noviembre de 2023)

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Nota	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta		2.027.912.313	1.761.574.876
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:			
Deterioro de activos financieros	8	1.069.331	(379.033)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(1.673.514.008)	(1.288.446.385)
Depreciaciones y amortizaciones	21	169.235.868	156.010.105
Intereses y comisiones causados		355.044.502	312.268.350
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		15.476.551	13.916.106
Provisiones y contingencias	17	532.343	(1.296.484)
Provisión impuesto de renta y diferido	18	179.575.335	197.321.708
Pérdida por diferencia en cambio		56.137.738	3.755.366
Pérdida por retiro de activos no corrientes		42.346	81.963
		1.131.512.319	**1.154.806.572**
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		(25.139.242)	(27.459.450)
Activos no financieros		7.145.478	(748.362)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(20.107.823)	(21.605.948)
Pasivos no financieros		(6.430.854)	(13.859.166)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(107.596.738)	3.304.347
Beneficios a empleados		4.542.286	383.287
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(13.997.646)	(12.500.907)
Pago de impuestos y contribuciones		(156.853.591)	(153.248.508)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**813.074.189**	**929.071.865**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(4.500)	(11.806.958)
Adquisiciones de intangibles		(2.882.800)	(18.278.324)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(537.349.569)	(376.014.327)
Dividendos recibidos		734.122.502	684.212.759
Otras entradas (salidas) de efectivo		(660.695)	3.135.539
Préstamos Intercompany	15	45.401.211	-
Flujos netos de efectivo provisto en las actividades de inversión		**238.626.149**	**281.248.689**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(4.415.761)	(2.861.301)
Intereses pagados en efectivo		(366.977.795)	(264.881.282)
Dividendos pagados		(964.787.446)	(414.825.371)
Aumento de bonos y obligaciones	14	450.000.000	-
Pago de bonos		-	(120.000.000)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(886.181.002)**	**(802.567.954)**
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(1.706.459)	9.495.133
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		165.519.336	407.752.600
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		489.037.532	545.836.519
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		**652.850.409**	**963.084.252**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
50928183F41F4F1...

Daniel Isaza Bonnet
Segundo Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Firmado digitalmente por FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Fecha: 2023.11.09 18:00:57 -05'00'

Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.° 243764-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 9 de noviembre de 2023)

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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 20 de octubre 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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Caja y bancos	592.337.278	488.356.136
Total efectivo	**592.337.278**	**488.356.136**
CDT, bonos y títulos[1]	60.450.645	-
Fiducias [2]	62.486	681.396
Total equivalentes de efectivo	**60.513.131**	**681.396**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**652.850.409**	**489.037.532**

(1) El saldo incluye CDT constituido con el Banco Nova Scotia, por $60.000.000, con una rentabilidad del 5,58% E. A. y vencimiento el 13 de octubre de 2023. Para cubrir la volatilidad del dólar.

(2) Las fiducias disminuyeron principalmente por FIDUCIARIA BBVA - Fondo Efectivo Clase G $275 y Fiduciaria Bogotá $333.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Efectivo restringido	9.409.444	8.714.196

El efectivo restringido está conformado por: 1) las fiducias de administración y pagos, constituidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), por $5.652.772 (2022: $4.833.694); 2) los recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar, por $1.659.630 (2022: $1.783.460), y 3) efectivo congelado en bancos por embargos, por $2.097.042 (2022: $2.097.042).

8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR

Su composición es la siguiente:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos y participaciones por cobrar[1]	99.097.909	178.350.859
Clientes y vinculados[2]	33.970.929	51.507.207
Cuentas en participación[3]	130.599.875	74.292.816
Préstamos a empleados[4]	17.512.668	14.594.134
Deudores varios	7.053.980	6.435.201
Intereses por cobrar	262.566	25.688
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	**288.497.927**	**325.205.905**
Menos - Deterioro de cartera[5]	(10.578.693)	(9.509.362)
Total deudores y cuentas por cobrar	**277.919.234**	**315.696.543**
Corriente	248.000.476	288.333.754
No corriente	29.918.758	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 presentan saldos pendientes de cobro por dividendos fueron: ISA Capital do Brasil por $0 (2022: $178.350.859); Transelca por $89.997.741 (2022: $0), e ISA PERÚ S.A. por $9.100.168 (2022: $0).

(2) Este concepto integra cuentas por cobrar por: ingresos de uso y conexión, por $33.187.510 (2022: $47.779.505); los servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $358.888 (2022: $3.359.258), y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, por valor de $424.531 (2022: $368.444).

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

(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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	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	(708)	(34.197)	(75.078)	(109.983)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	975.243	8.510	195.561	1.179.314
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de septiembre de 2023	**8.522.159**	**661.668**	**1.394.866**	**10.578.693**

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

	0 a 30	31 a 60	61 a 90	91 a 120	121 a 360	Más de 360	Total
A septiembre de 2023							
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	3,1%	7,5%	10,9%	31,2%	42,8%	78,3%	21,2%
Valor expuesto	35.849.909	1.507	76	76	1.393	11.353.256	47.206.217
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.094.333	114	8	24	596	8.893.840	9.988.915
A diciembre de 2022							
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	73,15%	20,31%
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 reconoce deterioro por otras cuentas por cobrar por $589.778 (Diciembre 2022: $589.778).

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.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Septiembre 2023	Diciembre 2022	Septiembre 2023	Diciembre 2022	Septiembre 2023	Diciembre 2022
ACTIVOS	**-**	**-**	**238.193.597**	**268.200.751**	**332.287**	**394.292**
Deudores y otras cuentas por cobrar CP	-	-	223.354.765	254.611.474	332.287	394.292
Deudores y otras cuentas por cobrar LP	-	-	14.302.587	12.872.610	-	-
Activos no Financieros	-	-	625.000	716.667	-	-
Intangibles	-	-	(88.755)	-	-	-
PASIVOS	**496.011.330**	**-**	**403.338.935**	**339.442.293**	**-**	**-**
Cuentas por pagar préstamos	-	-	391.434.750	327.829.967	-	-
Cuentas por pagar	496.011.330	-	11.213.396	9.944.903	-	-
Pasivos no financieros	-	-	538.791	-	-	-
Pasivos no financieros	-	-	151.997	1.667.423	-	-

	SUBSIDIARIA	
	Septiembre 2023	Septiembre 2022
COSTOS Y GASTOS	**39.024.090**	**17.415.473**
Gastos financieros(1)	24.900.447	10.727.363
Gasto Honorarios	5.279.077	2.508.812
Costo utilidad contrato cuentas en participación	4.838.672	2.209.899
Costo Honorarios	2.488.220	1.458.460
Estudios Activos	634.017	-
Diversos	473.370	295.483
Mantenimiento Intangibles	244.164	-
Diversos	131.756	194.584
Gasto de personal	20.349	-
Costos de personal	12.878	-
Estudios	1.140	20.872
Otros netos ingreso /(gasto)	-	-
INGRESOS	**1.134.342.147**	**1.109.902.854**
Utilidad contrato cuentas en participación	1.127.123.349	1.100.508.177
Servicios técnicos y administrativos	8.204.686	7.371.247
Telecomunicaciones	162.929	162.929
Otros netos ingreso /(gasto)	2.743	-
Otros ingresos	-1.151.560	1.860.501

(1) El incremento corresponde principalmente a los prestamos que se tienen con ISA TRANSELCA e ISA Bolivia, ver nota 15 (2).

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

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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 $ 1.466.288 (Septiembre 2022: $ 1.575.206). Al 30 de septiembre de 2023 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

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

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

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia a Septiembre de 2023 ascienden a $ 2.173.848 (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:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Remuneración	13.471.206	11.293.958
Beneficios a corto plazo	9.395.007	9.391.989
Total	**22.866.213**	**20.685.947**

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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Septiembre 2023 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.133.328.861	-	(169.997.741)	155.649.059	(54.224.722)	1.064.755.457
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,420%	125.203.875	-	-	(24.969.877)	(17.287.290)	82.946.708
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	45.213.463	-	-	16.992.374	488.175	62.694.012
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	586.855	-	-	41.227	2	628.084
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	1.570.775	-	(190.775)	403.164	-	1.783.164
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	130.622.342	-	(42.731.616)	38.487.277	(8)	126.377.995
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	117.279.515	-	(17.696.999)	14.815.309	(16.030.351)	98.367.474
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	201.690.747	-	(93.509.928)	66.566.356	(21.490.645)	153.256.530
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.437.173.278	-	(210.188.238)	181.232.753	(195.072.665)	1.213.145.128
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,967%	15.283.754	-	-	8.749.380	(3.107.300)	20.925.834
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	71.611.020	-	(5.424.828)	3.985.647	(10.734.764)	59.437.075
ISA CAPITAL DO BRASIL(1)	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	5.373.693.042	-	-	688.692.716	(716.839.827)	5.345.545.931
ISA INVERSIONES CHILE SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.949.222.173	-	-	80.248.798	(304.032.297)	1.725.438.674
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Concesiones Viales	Chile	100,000%	4.025.947.765	-	(79.065.289)	385.486.671	(706.044.691)	3.626.324.456
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	36.505.791	-	-	5.447.081	(5.930.817)	36.022.055
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.493.203	-	-	22.295	(236.612)	1.278.886
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	1.151.673.867	-	(100.340.817)	82.522.505	(141.743.790)	992.111.765

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Septiembre 2023 (No auditado)
KILA - INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.(4)	Transporte de Energía	Chile	99,900%	-	4.500	-	-	(26)	4.474
Inversiones en subsidiarias(2)				**15.818.100.326**	4.500	(719.146.231)	1.704.372.735	(2.192.287.628)	14.611.043.702
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	19.066.227	-	-	(10.322.171)	(2.167.287)	6.576.769
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.124	-	-	(22)	-	3.102
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta(3)				**19.069.351**	-	-	(10.322.193)	(2.167.287)	6.579.871
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE.UU.	24,695%	456.954.104	-	-	(20.536.534)	(54.177.021)	382.240.549
Inversiones en asociadas				**456.954.104**	-	-	(20.536.534)	(54.177.021)	382.240.549
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**16.294.123.781**	4.500	(719.146.231)	1.673.514.008	(2.248.631.936)	14.999.864.122

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2021	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a septiembre 2022 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999	1.058.033.489	-	(184.021.686)	166.921.066	45.829.788	1.086.762.657
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,420	107.217.234	-	-	(9.809.143)	15.322.518	112.730.609
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730	32.527.989	-	(3.065.106)	8.812.489	(559.857)	37.715.515
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000	566.198	-	-	12.534	2	578.734
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000	1.400.018	-	(259.418)	203.393	-	1.343.993

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2021	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a septiembre 2022 (No auditado)
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997	93.031.483	-	(34.282.707)	36.167.675	-	94.916.451
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137	94.967.256	-	(12.071.713)	9.299.770	17.737.415	109.932.728
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000	153.088.223	-	(41.108.617)	58.930.765	20.665.180	191.575.551
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000	1.076.849.531	-	(45.848.040)	126.477.519	144.489.537	1.301.968.547
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,967	7.340.892	-	4.443.676	4.627.327	729.645	17.141.540
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000	59.152.057	-	(4.931.542)	4.017.439	7.726.795	65.964.749
ISA CAPITAL DO BRASIL	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000	3.701.570.487	-	-	536.781.872	664.210.332	4.902.562.691
ISA INVERSIONES CHILE	Negocio de Vías	Chile	100,000	3.741.258.300	-	-	245.560.707	21.044.006	4.007.863.013
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000	25.712.752	-	-	3.522.774	3.952.800	33.188.326
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	78,410	983.703.301	-	-	(19.827.371)	133.902.698	1.097.778.628
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899	924.830.271	-	(160.049.616)	154.402.006	169.284.503	1.088.467.164
Inversiones en subsidiarias				**12.061.249.481**	**-**	**(481.194.769)**	**1.326.100.822**	**1.244.335.362**	**14.150.490.896**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000	7.286.893	11.806.958	-	(10.861.042)	7.925.645	16.158.454
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172	3.148	-	-	(18)	-	3.130
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta				**7.290.041**	**11.806.958**	**-**	**(10.861.060)**	**7.925.645**	**16.161.584**
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695	436.070.285	-	-	(26.793.377)	49.287.782	458.564.690
Inversiones en asociadas				**436.070.285**	**-**	**-**	**(26.793.377)**	**49.287.782**	**458.564.690**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**12.504.609.807**	**11.806.958**	**(481.194.769)**	**1.288.446.385**	**1.301.548.789**	**14.625.217.170**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

(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 $ 2.291.892.453 (2022: $2.481.530.409), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de $ 417.919.777(2022: $475.935.994), para un valor neto en libros de $1.873.972.676 (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 30 de septiembre de 2023, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de $20.604.218.134 (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.

(4) En el trimestre 3 de 2023, ISA realizó capitalización por $4.500, destinados a KILA - Interconexiones del Norte S.A. para su constitución en Chile con una participación del 99,9%.

Al 30 de septiembre 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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de septiembre de 2023 y diciembre de 2022 comprende:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.190.088.484	11.030.997.590
Plantas y ductos	4.835.878.194	4.754.906.297
Edificaciones	369.418.102	369.327.321
Terrenos	200.765.071	200.754.262
Maquinaria y equipo	46.150.781	46.069.004
Equipo de comunicación y computación	41.694.095	33.818.124
Muebles, enseres y equipo de oficina	22.716.562	22.756.804
Equipo de transporte, tracción y elevación	6.939.960	6.000.135
Subtotal propiedades, planta y equipo	**16.713.651.249**	**16.464.629.537**
Menos depreciación acumulada	(9.721.294.205)	(9.596.162.569)
Total propiedades, planta y equipo	**6.992.357.044**	**6.868.466.968**
Construcciones en curso (2)	1.287.902.380	1.016.714.665
Maquinaria, planta y equipo en montaje	85.398.060	88.823.185
Total propiedades, planta y equipo - Neto	**8.365.657.484**	**7.974.004.818**
Total propiedades, planta y equipo	**8.351.114.816**	**7.960.355.398**
Total activos en arrendamiento (1)	**14.542.668**	**13.649.420**

(1) Estas clases de activo integran activos adquiridos bajo la modalidad de arrendamiento:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Plantas y ductos	9.963.582	9.963.582
Equipo de computación y comunicación	5.925.526	6.725.320
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**21.145.715**	**21.945.509**
Menos depreciación acumulada	(6.603.047)	(8.296.089)
Total activos por derecho de uso	**14.542.668**	**13.649.420**

Al 30 de septiembre de 2023, se capitalizaron intereses por $ 87.857.235 (diciembre 2022: $21.433.703), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,90 % (2022: 0,76 %)

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.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

Al 30 de septiembre 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.

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2023 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $540.321.516 (2022: $ 374.737.277). 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: julio de 2024.

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $333.290.596 (2022: $ 190.839.233). 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: junio de 2025.

- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por $115.302.940 (2022: $ 81.426.474). Comprende la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuales se evacua hasta la Subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, la potencia de los parques eólicos Alpha, Beta y la de futuros parques o plantas renovables de EDPR conectados a la subestación Alpha 500 k. Fecha prevista de entrada en servicio: julio de 2025.

- El Plan de Optimización de Activos, por $99.142.404 (2022: $122.521.491). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.

- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $ 72.876.454 (2022: $ 61.396.246). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2024.

- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por $ 50.370.322 (2022: $ 26.267.198). 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: octubre de 2023.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

- Proyecto de conexión parque Guayepo Solar a la subestación Sabanalarga 500 kV por $ 28.956.727 (2022: $ 19.101.546). 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: octubre de 2023.

- Proyecto Retoma de Telecomunicaciones por $ 21.196.181 (2022: $ 16.288.103). 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. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2024.

12. INTANGIBLES

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los saldos de los activos intangibles son:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Servidumbres	247.562.284	232.035.088
Software	21.730.159	21.730.159
Derechos	50.953.941	50.953.942
Licencias	12.628.918	12.628.918
Subtotal intangibles	**332.875.302**	**317.348.107**
Menos amortización de intangibles	(44.001.371)	(41.125.382)
Total intangibles	**288.873.931**	**276.222.725**

Al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la administración de la compañía evaluó 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

	Septiembre 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	(3.921.849)	(3.856.294)
Total propiedades de inversión	**7.520.374**	**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.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

No existen obligaciones contractuales para reparaciones, mejora, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo de propiedades de inversión que representen obligaciones futuras para la compañía al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

14. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2023 y diciembre de 2022 se compone como se muestra a continuación:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Obligaciones financieras [1]	478.528.723	-
Bonos en circulación	4.779.545.453	4.990.949.390
Total pasivos financieros	**5.258.074.176**	**4.990.949.390**
Corriente	686.196.007	258.214.174
No corriente	4.571.878.169	4.732.735.216

(1) En abril de 2023 se efectúo adquisición de obligación financiera con Bancolombia por valor de $450.000.000, tasa pactada IBR (6M) con vencimiento en 2030.

14.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Corriente	686.196.007	258.214.174
Año 2	381.612.091	382.120.963
Año 3	253.655.676	253.794.882
5 años en adelante	3.936.610.402	4.096.819.371
Total	**5.258.074.176**	**4.990.949.390**

14.2 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos[1]	964.787.723	277
Préstamos por pagar partes relacionadas[2]	391.434.750	327.829.967
Proveedores y contratistas[3]	64.845.738	163.950.288
Acreedores	13.245.317	13.980.057
Arrendamientos[4]	11.696.385	12.500.178
Total cuentas por pagar	**1.446.009.913**	**518.260.767**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

Corriente	1.087.446.703	181.465.852
No corriente	358.563.210	336.794.915

(1) Segunda cuota de los dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de marzo de 2023.

(2) Corresponde a los siguientes créditos recibidos de ISA TRANSELCA e ISA Bolivia:

Empresa	Fecha vencimiento	Septiembre 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
		Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
Transelca	12/10/2034	60.797.980	43.594.087	45.498.488	44.254.796
Transelca	31/10/2027	26.000.000	46.785.480	60.797.980	63.081.871
Transelca	26/12/2026	31.908.262	111.419.211	12.536.775	18.225.747
Transelca	12/10/2025	28.500.000	19.229.018	72.642.169	105.605.932
Transelca	12/10/2025	12.499.585	70.385.779	26.000.000	37.257.576
Transelca	12/10/2024	72.642.169	19.119.578	28.500.000	41.293.474
Transelca	12/10/2024	12.536.775	39.271.328	12.499.585	18.110.571
ISA Bolivia	8/05/2024	41.912.800	41.630.269		
	Total	**286.797.571**	**391.434.750**	**258.474.997**	**327.829.967**

Corriente	**41.630.269**	**-**
No corriente	**349.804.481**	**327.829.967**

Los créditos de Transelca tienen pactado un interés del DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior y el crédito de ISA Bolivia tiene pactado la tasa de interés internacional Secured Overnight Financing Rate (SOFR) 12 meses, el valor recibido por el préstamo fue por $45.401.211.

(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. 9

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

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Saldo inicial	12.500.178	12.603.694
Adiciones	2.927.445	2.946.563
Pagos del arrendamiento, capital	(3.594.099)	(3.298.081)
Pagos del arrendamiento, intereses	(821.662)	(981.361)
Intereses	821.662	981.361
Diferencia en cambio	(137.139)	248.002
Saldo final	**11.696.385**	**12.500.178**

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

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Menos de un año	2.937.779	3.535.232
Entre uno y cinco años	8.758.606	8.964.946
Saldo final	**11.696.385**	**12.500.178**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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 30 de septiembre de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

	Septiembre 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	592.337.278	-	488.356.136
CDT, bonos y títulos	60.450.645	-	-	-
Fiducias	-	62.486	-	681.396
Deudores y cuentas por cobrar	248.000.476	-	288.333.754	-
Total corriente	**308.451.121**	**592.399.764**	**288.333.754**	**489.037.532**
Efectivo restringido	-	9.409.444	-	8.714.196
Deudores y cuentas por cobrar	29.918.758	-	27.362.789	-
Otros activos financieros	-	13.776.038	-	13.810.591
Total no corriente	**29.918.758**	**23.185.482**	**27.362.789**	**22.524.787**
Total activos financieros	**338.369.879**	**615.585.246**	**315.696.543**	**511.562.319**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	686.196.007	-	258.214.174	-
Cuentas por pagar	1.087.446.703	-	181.465.852	-
Total corriente	**1.773.642.710**	**-**	**439.680.026**	**-**
Pasivos financieros	4.571.878.169	-	4.732.735.216	-
Cuentas por pagar	358.563.210	-	336.794.915	-
Total no corriente	4.930.441.379	**-**	**5.069.530.131**	**-**
Total pasivos financieros	**6.704.084.089**	**-**	**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 30 de septiembre de 2023 y diciembre de 2022:

	Septiembre 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						
Efectivo	592.337.278	592.337.278	-	488.356.136	488.356.136	-
Fiducias	62.486	62.486	-	681.396	681.396	-
Efectivo restringido	9.409.444	9.409.444	-	8.714.196	8.714.196	-
Otros activos financieros	13.776.038	-	13.776.038	13.810.591	-	13.810.591
Activos financieros a valor razonable	**615.585.246**	**601.809.208**	**13.776.038**	**511.562.319**	**497.751.728**	**13.810.591**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

Corriente	592.399.764	592.399.764	-	489.037.532	489.037.532	-
No corriente	23.185.482	9.409.444	13.776.038	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

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Ambientales[(1)]	131.199.671	108.453.359
Pendientes de proyectos[(2)]	10.008.485	12.158.385
Litigios y demandas[(3)]	1.085.143	1.072.074
Total provisiones	**142.293.299**	**121.683.818**
Corriente	46.804.759	45.868.179
No corriente	95.488.540	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 aprueba 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 reconocimiento de las 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. De acuerdo con el procedimiento contable, estas transacciones, se reconocen como parte del costo del activo fijo siempre que exista una obligación (legal o implícita)

(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:

	Ambientales	Litigios y demandas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial a diciembre 2022	**108.453.359**	**1.072.074**	**12.158.385**	**121.683.818**
Nuevas provisiones, con registro en resultados	519.274	13.069	-	532.343
Incremento en provisiones existentes, con registro en el activo (1)	22.227.038	-	3.982.392	26.209.430
Utilizaciones		-	(6.132.292)	(6.132.292)
Saldo final a Septiembre de 2023	**131.199.671**	**1.085.143**	**10.008.485**	**142.293.299**
Corriente	35.711.131	1.085.143	10.008.485	46.804.759
No corriente	95.488.540	-	-	95.488.540

(1) Los incrementos en provisiones ambientales corresponden principalmente a la UPME 03-2014 - Interconexión noroccidental 230/500 kV por $20.186.490 y CECO UPME 05-2014 - Interconexión Costa Caribe 500kV por $2.758.565.

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

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:

Probabilidad pérdida o ganancia	#	Mejor estimación
Posible en contra	67	5.291.333
Probable en contra	9	11.723.109
Probable en contra civiles (1)	559	66.608.803

(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.

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo por impuesto diferido	146.591.360	146.591.360
Pasivo por impuesto diferido (1)	(1.184.427.188)	(1.177.248.540)
Pasivo por impuesto diferido neto	**(1.037.835.828)**	**(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.

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	172.396.687	186.892.855
Gasto por impuesto diferido	7.178.648	10.428.853
Total gasto por impuesto a las ganancias	**179.575.335**	**197.321.708**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

La tasa efectiva de tributación a junio de 2023 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 8.13%. La variación frente a la tasa a junio de 2022 (10,3%) se debe principalmente al impacto por mayores resultados por método de participación frente al mismo periodo del año anterior, dichos ingresos son no gravados, para 2023 se proyectan mayores deducciones nuevas inversiones.

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.

	Septiembre 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.

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	2.027.912.313	1.761.574.876

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	1.830,78	1.590,33

19.2 Reservas

	Septiembre 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Fortalecimiento patrimonial(1)	6.998.120.855	6.736.103.593
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) En 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 acción, liberando de esta reserva $942.633.887.

19.3 Dividendos

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

	2023	2022
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	1.929.574.889	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

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Cuenta en participación(1)	1.127.123.349	1.100.508.177
Servicios de transmisión de energía eléctrica	115.307.856	136.731.789
Servicios técnicos y administrativos	6.829.110	8.683.412
Cargos por conexión	2.491.276	2.323.914
Otros ingresos	224.016	524.025
Telecomunicaciones	162.929	162.929
Total ingresos de contratos con clientes	**1.252.138.536**	**1.248.934.246**

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

(1) El incremento se explica principalmente por el efecto positivo de las variables macroeconómicas (IPP y TRM) y entrada en operación de UPME's.

21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

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

	Costos de operación		Gastos de administración		Total Costos y Gastos	
	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Costos y gastos de personal	36.318.036	29.371.243	51.858.517	40.024.301	88.176.553	69.395.544
Contribuciones e impuestos	24.540.629	18.118.614	4.321.441	3.968.828	28.862.070	22.087.442
Honorarios	8.367.375	4.169.031	16.427.654	10.361.291	24.795.029	14.530.322
Seguros	13.955.955	10.351.038	5.845.978	5.186.347	19.801.933	15.537.385
Estudios	1.702.455	1.379.142	240.993	1.677.469	1.943.448	3.056.611
Mantenimiento de intangibles	5.232.542	3.513.140	2.935.525	2.222.105	8.168.067	5.735.245
Ambiental - social	1.512.739	1.226.717	3.127.767	1.513.138	4.640.506	2.739.855
Publicidad, impresos y publicaciones	-	-	6.353.915	2.907.985	6.353.915	2.907.985
Diversos	1.112.322	974.738	2.258.222	1.107.764	3.370.544	2.082.502
Servicios	596.652	816.753	1.204.930	787.562	1.801.582	1.604.315
Comunicaciones	-	-	591.310	410.117	591.310	410.117
Arrendamientos	-	373.677	1.204	86.647	1.204	460.324
Materiales y mantenimiento	42.520	-	948	3.711	43.468	3.711
Total costos y gastos antes de depreciaciones y amortizaciones	**93.381.225**	**70.294.093**	**95.168.404**	**70.257.265**	**188.549.629**	**140.551.358**
Depreciaciones	160.578.054	150.153.361	5.781.823	5.012.535	166.359.877	155.165.896
Amortizaciones	2.536.423	332.862	339.567	511.347	2.875.990	844.209
Provisiones	-	-	1.625.575	752.505	1.625.575	752.505
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**163.114.477**	**150.486.223**	**7.746.965**	**6.276.387**	**170.861.442**	**156.762.610**
Total costos de operación y gastos de administración	**256.495.702**	**220.780.316**	**102.915.369**	**76.533.652**	**359.411.071**	**297.313.968**

22. RESULTADO FINANCIERO NETO

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)
Ingresos financieros[1]	62.679.385	44.948.562
Gastos financieros[2]	(373.584.887)	(327.680.760)
Total gastos financieros, netos	**(310.905.502)**	**(282.732.198)**
Ingreso por diferencia en cambio	73.528.823	44.394.825
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	(124.384.802)	(48.150.191)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto [3]	**(50.855.979)**	**(3.755.366)**
Total resultado financiero, neto	**(361.761.481)**	**(286.487.564)**

(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, y a los mayores gastos por intereses de los bonos internacionales emitidos por ISA en noviembre de 2021.

(3) Mayor gasto principalmente por efecto de la actualización financiera de la deuda contratada en UVR.

23. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó eventos subsecuentes desde el 30 de septiembre de 2023 hasta el 20 de octubre 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: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

$:	Peso colombiano
BCIE:	Banco Centroamericano de Integración Económica
BOB:	Peso boliviano
BRL:	Real brasileño
CAN:	Comunidad Andina de Naciones
CDT:	Certificado de Depósito a Término
CHC:	Compañías *Holding* Colombianas
CINIIF:	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP:	Peso chileno
COP:	Peso colombiano
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas
CSM:	Centro de Supervisión y Maniobras
DECEVAL:	Depósito Central de Valores
DTF:	Depósito a Término Fijo
E. A.	Efectiva Anual
E.S.P:	Empresa de Servicios Públicos
ECE:	Empresas Controladas del Exterior
EUR:	Euro
FAER:	Fondo de Apoyo Financiero para Energización de Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI:	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas
IASB:	International Accounting Standards Board
IPC:	Índice de Precios al Consumidor
IPP:	Precios al Productor Colombiano
ISS:	Instituto de Seguros Sociales
IVA:	Impuesto al Valor Agregado
MHCP:	Ministerio de Hacienda y Crédito Público
NCIF:	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIIF:	Normas Internacionales de Información Financiera
PBTE:	Piratininga - Bandeirantes Transmissora de Energia S.A
PEN:	Nuevo Sol
ROA:	Return On Assets
S.A.:	Sociedad Anónima
S.A.C.:	Sociedad Anónima Cerrada
S.A.S:	Sistema Automatización de Subestaciones
SIC:	Comité de Interpretaciones
SIEPAC:	Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central
SMLMV:	Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes
SSPD:	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN:	Sistema de Transmisión Nacional
SVC:	Static Varistor Compensator

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

UGE: Unidades Generadoras de Efectivo
UPME: Unidad de Planeación Minero Energética
USD: Dólar de Estados Unidos de América
UVR: Unidades de Valor Real
UVT: Unidad de Valor Tributario

DocuSign Envelope ID: F93081F5-965E-4267-BAE4-3175AD7B5669

Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 20 de octubre de 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 30 de septiembre 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 nueve 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:
50928183F41F4F1...

Daniel Isaza Bonnet
Segundo Suplente del Presidente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada Condensada

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

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados condensados adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., que comprenden el estado intermedio separado condensado de situación financiera al 30 de septiembre de 2023 y los correspondientes estados intermedios separados de resultados integrales por el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve 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 la información financiera intermedia adjunta no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2023, los resultados de sus operaciones por el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2023, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

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

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

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

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

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Párrafo de Énfasis

Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros intermedios separados condensados al 30 de septiembre de 2023, CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado Sao Paulo por aproximadamente COP$ 1.873.973 millones, relacionados con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de Sao Paulo, beneficios ya concedidos a otros servidores públicos. CTEEP ha adelantado gestiones jurídicas ante las respectivas autoridades estatales, para recaudar estas cuentas por cobrar. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes que pudieran resultar del desenlace de esta incertidumbre. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

Otra Información

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 intermedia adjunta al presente informe, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

FERNEY ALONSO CANO VARGAS

Firmado digitalmente por FERNEY ALONSO CANO VARGAS
Fecha: 2023.11.09 18:01:38 -05'00'

Ferney Cano Vargas
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 243764-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
9 de noviembre de 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited