

Estados Financieros

Intermedios

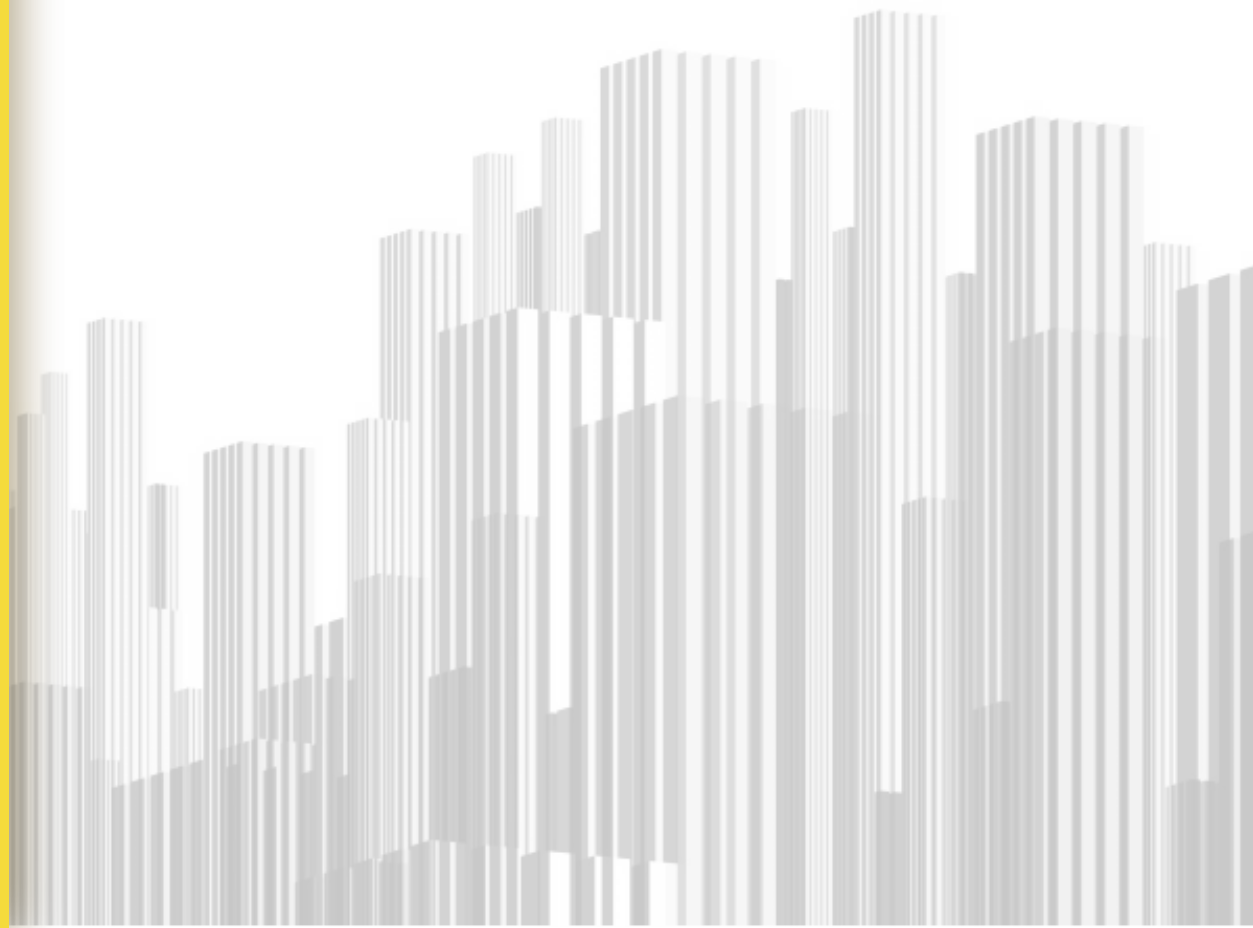
Consolidados Condensados

Junio, 2025

Contenido

I. Información sobre los estados financieros del Grupo ICE.

Estado de Situación Financiera.....	3
Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales.....	4
Estado de Cambios en el Patrimonio	5
Estado de Flujos de Efectivo.....	6
Notas de revelación.....	7



INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Situación Financiera
(En millones de colones)

	Nota	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Activos			
Activos no corrientes:			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	€ 4 663 807	4 740 522
Activos intangibles, neto	6	81 998	85 627
Inversiones en instrumentos de patrimonio		5 443	5 204
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		178 581	178 739
Inversiones en instrumentos financieros	7	436 917	397 706
Total activos no corrientes		5 366 746	5 407 798
Activos corrientes:			
Inventarios	8	90 969	89 700
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		60 770	54 475
Inversiones en instrumentos financieros	9	302 956	229 165
Cuentas por cobrar comerciales, neto		192 666	192 153
Gastos prepagados		11 647	12 556
Otros activos		67	1 727
Efectivo y equivalentes de efectivo		317 636	356 578
Activos mantenidos para la venta		956	955
Total activos corrientes		977 667	937 309
Total activos	€	6 344 413	6 345 107
Pasivos y Patrimonio			
Patrimonio:			
Capital aportado	€	155	155
Reservas		2 875 946	2 810 214
Utilidades retenidas		312 209	305 044
Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE		3 188 310	3 115 413
Participaciones no controladoras		5 833	5 725
Patrimonio, neto		3 194 143	3 121 138
Pasivos:			
Pasivos no corrientes:			
Bonos por pagar	10	560 907	570 249
Préstamos por pagar	10	1 026 311	1 153 046
Obligaciones por arrendamientos	10	206 909	229 001
Beneficios a empleados	11	519 456	507 652
Cuentas por pagar		145 479	146 960
Pasivos de los contratos		82 132	80 124
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		18 358	19 943
Pasivos por impuestos diferidos		71 744	74 671
Provisiones		1 447	1 420
Otros pasivos		76	1
Total pasivos no corrientes		2 632 819	2 783 067
Pasivos corrientes:			
Bonos por pagar	10	19 913	68 518
Préstamos por pagar	10	170 521	81 293
Obligaciones por arrendamientos	10	34 450	33 225
Beneficios a empleados	11	104 122	93 077
Cuentas por pagar		122 567	95 453
Pasivos de los contratos		4 364	10 267
Intereses acumulados por pagar		19 228	20 454
Provisiones		31 054	30 437
Otros pasivos		11 232	8 178
Total pasivos corrientes		517 451	440 902
Total pasivos		3 150 270	3 223 969
Total pasivos y patrimonio	€	6 344 413	6 345 107

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
AV. JUAN DE MONTES DE OCA 1000
SAN JOSÉ, COSTA RICA
Registro Profesional: 1807
COSTARRICENS: FERNANDEZ CASTILLO
LIZBETH HERNANDEZ
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
300-98-04 14-01-13-006



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: 7Dsh0zXA
<https://timbres.contador.co.cr>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Resultados y Otros Resultados Integrales
(En millones de colones)

Por el periodo de seis y tres meses terminados al 30 de junio de

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	Por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio de	Por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio de
		2025	2024	2025	2024
Ingresos de actividades ordinarias	12	€ 716 469	761 570	364 474	386 904
Costos de operación:					
Operación y mantenimiento		269 728	347 181	139 484	176 483
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento		26 252	59 558	11 467	43 310
Compras y servicios complementarios		65 857	88 023	32 018	37 680
Comercialización		35 083	35 255	18 651	17 563
Gestión productiva		43 693	49 298	21 369	24 138
Total costos de operación		440 613	579 315	222 989	299 174
Excedente bruto		275 856	182 255	141 485	87 730
Otros ingresos		13 311	11 659	5 940	5 763
Gastos de operación:					
Administrativos		55 756	48 300	28 382	24 834
Comercialización		61 682	64 060	28 953	32 824
Estudios preliminares		11 396	11 108	6 072	5 571
Complementarios		(189)	515	(355)	359
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar		9 393	8 186	5 610	1 332
Otros gastos		16 224	10 991	6 548	5 578
Total gastos de operación		154 262	143 160	75 210	70 498
Excedente de operación		134 905	50 754	72 215	22 995
Ingresos y (costos) financieros:					
Ingresos financieros		21 942	24 189	11 894	13 307
Costos financieros		(86 973)	(98 689)	(45 172)	(52 197)
Fluctuaciones cambiarias - netas		395	(1 929)	(10 797)	(46 850)
Total costos financieros, neto		(64 636)	(76 429)	(44 075)	(85 740)
Participación en negocios conjuntos		(39)	24	25	(18)
Excedente, (déficit) neto antes de impuestos		70 230	(25 651)	28 165	(62 763)
Impuesto sobre la renta		2 927	2 936	1 337	1 464
Excedente, (déficit) neto		€ 73 157	(22 715)	29 502	(61 299)
Otros resultados integrales:					
Partidas que no se reclasificarán posteriormente al resultado del periodo:					
Efecto de pérdida actuarial del periodo	€	(1)	(1)	7	-
		(1)	(1)	7	-
Partidas que se reclasifican o pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:					
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable		(81)	4 354	(713)	1 170
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable		(65)	(114)	(65)	(9)
		(146)	4 240	(778)	1 161
Otros resultados integrales, neto de impuestos		(147)	4 239	(771)	1 161
Resultado integral total del periodo	€	73 010	(18 476)	28 731	(60 138)
Resultado del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE	€	73 049	(22 603)	29 460	(61 256)
Participaciones no controladoras		108	(112)	42	(43)
	€	73 157	(22 715)	29 502	(61 299)
Resultados integrales total del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE	€	72 902	(18 364)	28 689	(60 095)
Participaciones no controladoras		108	(112)	42	(43)
	€	73 010	(18 476)	28 731	(60 138)

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerencia de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
Asesora: LIZBETH HERNÁNDEZ CASTILLO
LIZBETH HERNÁNDEZ
Registro Profesional: 1087
CÓDIGO: HERNÁNDEZ CASTILLO
LIZBETH HERNÁNDEZ
Estado de Resultados Integrales
2025-06-30 14:27:14 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACION: 7Dzh0ZXa
<https://timbres.contador.co.cr>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Cambios en el Patrimonio
(En millones de colones)

Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de

	Reservas									Utilidades retenidas						
	Capital aportado	Reserva legal	Reserva para desarrollo de proyectos	Ganancias (pérdidas) actuariales	Valuación de inversiones patrimoniales al OMI	Valuación de instrumentos financieros no derivados y coberturas	Reserva de desarrollo	Reserva patrimonial	Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiarias	Total	Utilidades retenidas subsidiarias	Excedente, (déficit) neto	Total	Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE	Participaciones no controladoras	Patrimonio, neto
Saldos al 1 de enero de 2024	€ 155	5 173	71	(22 370)	(398)	14 468	2 656 588	13 291	62 380	2 729 203	337 349	-	337 349	3 066 707	6 204	3 072 911
Resultado integral del periodo:																
Déficit neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6 580)	(16 023)	(22 603)	(22 603)	(112)	(22 715)
Otro resultado integral del periodo:																
Efecto de pérdida actuarial del periodo	-	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable	-	-	-	-	(114)	4 354	-	-	4 354	-	-	-	-	4 354	-	4 354
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(114)	-	-	-	(114)	-	-	-	-	(114)	-	(114)
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	(1)	(114)	4 354	-	-	4 239	-	-	-	-	4 239	-	4 239
Resultado integral total del periodo	-	-	-	(1)	(114)	4 354	-	-	4 239	-	(6 580)	(16 023)	(22 603)	(18 364)	(112)	(18 476)
Asignación de reservas	-	-	1	-	-	-	-	296	-	297	(297)	-	(297)	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	(16 023)	-	(16 023)	-	16 023	16 023	-	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2024	€ 155	5 174	71	(22 371)	(512)	18 822	2 640 565	13 587	62 380	2 717 716	330 472	-	330 472	3 048 343	6 092	3 054 435
Saldos al 1 de enero de 2025	€ 155	5 174	71	(50 414)	(830)	21 591	2 758 794	13 448	62 380	2 810 214	305 044	-	305 044	3 115 413	5 725	3 121 138
Resultado integral del periodo:																
Excedente neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 169	65 880	73 049	73 049	108	73 157
Otro resultado integral del periodo:																
Efecto de pérdida actuarial del periodo	-	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Valuación de inversiones en instrumentos financieros a valor razonable	-	-	-	-	(81)	(81)	-	-	(81)	-	-	-	-	(81)	-	(81)
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(65)	-	-	-	(65)	-	-	-	-	(65)	-	(65)
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	(1)	(65)	(81)	-	-	(147)	-	-	-	-	(147)	-	(147)
Resultado integral total del periodo	-	-	-	(1)	(65)	(81)	-	(1)	(147)	-	7 169	65 880	73 049	72 902	108	73 010
Asignación de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	1	-	1	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	65 880	(1)	65 880	-	(65 880)	(65 880)	-	-	-	-
Otros ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)	-	(5)	-	(5)
Saldos al 30 de junio de 2025	€ 155	5 174	71	(50 415)	(895)	21 510	2 824 674	13 447	62 380	2 875 946	312 209	-	312 209	3 188 310	5 833	3 194 143

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN TRANSAZA
https://transaza.ice.com.co

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Flujos de Efectivo
(En millones de colones)

Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de

	Nota	2025	2024
Flujos de efectivo por actividades de operación			
Excedente, (déficit) neto		€ 73 157	(22 715)
Ajustes por:			
Depreciación		142 650	148 683
Amortización		9 071	11 390
Amortización de pasivos de los contratos	12 c	(6 522)	(4 885)
Valor neto de realización de inventarios		353	-
Costos financieros, neto		65 031	74 500
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar	13 b	9 393	8 186
Participación en inversión reconocida utilizando el método de la participación, neta de impuesto		(39)	24
Pérdida en disposición de activos		1 944	1 465
Valuación inversiones patrimoniales		(278)	-
Obligaciones por beneficios a empleados		10 395	10 572
Subvenciones de Gobierno		(5 179)	(384)
Impuesto sobre renta		(2 927)	(2 936)
Fluctuaciones cambiarias		10 151	(11 431)
		<u>307 200</u>	<u>212 469</u>
Cambios en:			
Efectos y otras cuentas por cobrar		(5 264)	9 618
Cuentas por cobrar comerciales		(9 645)	(19 077)
Inventarios		(1 710)	(1 946)
Cuentas por pagar		25 633	19 005
Pasivos de los contratos		2 627	8 727
Beneficios a empleados y otras provisiones		2 579	(777)
Otros pasivos		4 177	(382)
Flujos procedentes de las actividades de operación		<u>325 597</u>	<u>227 637</u>
Impuestos pagados		-	(197)
Flujo neto generado por las actividades de operación		<u>325 597</u>	<u>227 440</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión			
Intereses recibidos		17 227	14 132
Inversiones en instrumentos financieros		(131 431)	(82 787)
Adiciones de propiedad, planta y equipo		(55 286)	(66 839)
Productos en venta de propiedad, planta y equipo		76	198
Adiciones de activos intangibles		(5 967)	(1 891)
Recepción de subvenciones de Gobierno		3 594	4 666
Otros activos		2 576	46
Flujo neto usado en las actividades de inversión		<u>(169 210)</u>	<u>(132 475)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:			
Aumento en bonos por pagar	10	12 750	-
Amortización de bonos por pagar	10	(48 241)	-
Aumento en préstamos por pagar	10	2 103	16 213
Amortización de préstamos por pagar	10	(42 341)	(58 894)
Amortización de obligaciones por arrendamientos	10	(18 802)	(16 653)
Intereses pagados		(85 141)	(91 776)
Otros movimientos	10	(17 345)	-
Flujo neto usado en las actividades de financiación		<u>(197 017)</u>	<u>(151 110)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(40 630)	(56 145)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		356 578	378 544
Efecto de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo mantenido		1 688	13 360
Efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de junio		<u>€ 317 636</u>	<u>335 759</u>

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
BANCO INSTITUTO COSTARRICENSE
DE ELECTRICIDAD
Registro Profesional: 1987
CONTADOR: HERNÁNDEZ CASTILLO
LIZBETH EDUARDIA
Estado de Flujos de Efectivo
2025-06-30 12:29:15-000



TIMBRE 300.0 COLONES



VERIFICACIÓN: 7DzhQZXA
<https://timbres.contador.co.cr>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

30 de junio de 2025

Nota 1. Entidad que reporta

El Instituto Costarricense de Electricidad y Subsidiarias (en adelante “el Grupo ICE”) es una entidad autónoma del Estado Costarricense, constituida de conformidad con las leyes de la República de Costa Rica, mediante el Decreto - Ley No. 449 del 8 de abril de 1949 y la Ley 3226 del 28 de octubre de 1963. Su domicilio principal es en Sabana Norte, distrito Mata Redonda, de la ciudad de San José.

El Grupo ICE, es un grupo de empresas estatales, el cual está integrado por el Instituto Costarricense de Electricidad (casa matriz y última entidad controladora) y por sus subsidiarias, Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL), Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (CRICSA), y Gestión Cobro Grupo ICE, S.A., todas ellas constituidas de acuerdo con las leyes de la República de Costa Rica. Además, el ICE es propietario total de otras entidades, las cuales no tienen operaciones al 30 de junio de 2025.

Su actividad principal es el desarrollo de fuentes productoras de energía eléctrica, incluyendo la prestación de servicios de electricidad, así como servicios de telecomunicaciones. Con respecto a la actividad eléctrica, posee el derecho exclusivo para la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en Costa Rica, con excepciones limitadas para empresas privadas, entidades municipales y cooperativas rurales. En lo referente a telecomunicaciones, tiene la concesión para desarrollar y promover los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, ofreciendo una amplia gama de servicios para los sectores relacionados con personas, hogares y empresas, incluyendo servicios de telefonía fija y móvil, tanto para voz como para datos. Dentro de los servicios fijos sobresalen telefonía fija tradicional, telefonía pública, accesos de internet y televisión. En servicios móviles, se brindan voz y datos en sus modalidades prepago y postpago.

Los servicios de telefonía móvil (voz y datos prepago y postpago), telefonía fija (incluye líneas dedicadas), acceso a internet, telefonía pública e internacional están regulados por la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) y los servicios de electricidad son regulados directamente por la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP). La actividad principal de las subsidiarias se describe a continuación:

- *Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A.*

Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (en adelante, “CNFL”) fue constituida bajo la Ley número 21 del 8 de abril de 1941 y su actividad principal es la distribución de energía eléctrica en el área metropolitana de San José y algunos cantones colindantes con las provincias Alajuela, Heredia y Cartago. Estos servicios también son regulados por la ARESEP. CNFL mantiene una emisión de títulos de deuda y está sujeta a las regulaciones establecidas por el Consejo Nacional de Supervisión del Sistema Financiero (CONASSIF) y la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

- Radiográfica Costarricense, S.A.

Radiográfica Costarricense, S.A. (en adelante “RACSA”), fue constituida el 27 de julio de 1964 y los principales objetivos de su creación son la explotación de los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, conectividad nacional e internet, conectividad internacional de transmisión de datos y video, entre otros.

- Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A.

Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (en adelante “CRICSA”) fue constituida mediante Ley 47 del 25 de julio de 1921 y el objetivo principal es la explotación de la concesión referente a comunicaciones inalámbricas. Actualmente, la compañía no cuenta con funcionarios ni empleados, ya que el Grupo ICE le proporciona los servicios contables y administrativos.

- Gestión Cobro Grupo ICE, S.A.

Gestión Cobro Grupo ICE, S.A., fue constituida mediante acuerdo del Consejo Directivo No. 6198 del 31 de octubre de 2016 e inició operaciones en octubre de 2017. Su actividad principal es la prestación de servicios de gestión de cobro administrativo y cobro judicial, sobre los saldos por cobrar generados por las actividades comerciales de las entidades del Grupo ICE.

Las actividades del Grupo ICE se encuentran también reguladas por la Contraloría General de la República, la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL), la Bolsa Nacional de Valores de Costa Rica, S.A., la Dirección General de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda y el Ministerio de Ambiente y Energía (MINAE).

Nota 2. Bases de contabilidad

Estos estados financieros intermedios consolidados condensados, correspondientes a los seis meses finalizados el 30 de junio de 2025, han sido preparados de conformidad con la NIC 34 *Información Financiera Intermedia*, y deben leerse conjuntamente con los últimos estados financieros consolidados anuales del Grupo ICE al 31 de diciembre de 2024 y por el ejercicio terminado en esa fecha (últimos estados anuales). Estos estados financieros intermedios consolidados condensados, no incluyen toda la información requerida para un juego completo de estados financieros anuales, preparados de conformidad con las NIIF. Sin embargo, se incluyen notas explicativas de los eventos y transacciones, que son significativas para la comprensión de los cambios en la situación y el desempeño financieros del Grupo ICE, desde los últimos estados financieros anuales.

Los estados financieros intermedios consolidados condensados del Grupo ICE, fueron autorizados para su emisión el 14 de agosto de 2025.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 3. Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros intermedios consolidados condensados, la administración ha realizado juicios, estimaciones o supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de los activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Los juicios significativos, realizados por la administración, en la aplicación de las políticas contables del Grupo ICE y las principales fuentes de incertidumbre de estimación, fueron los mismos que los descritos en los últimos estados financieros anuales.

Las estimaciones contables y los supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

(i) Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables del Grupo ICE requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros, como de los no financieros.

El Grupo ICE, cuenta con un marco de control establecido, en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3, y que reporta directamente al Gerente de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valorización evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable, dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones

Los asuntos de valoración significativos son informados al Comité de Auditoría y Riesgos del Grupo ICE.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, el Grupo ICE utiliza datos de mercado observables, siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos de una jerarquía del valor razonable, que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1 – Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2 – Datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables, ya sea para el activo o el pasivo, directa o indirectamente.
- Nivel 3 – Datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable, que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total. El Grupo ICE, reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía de valor razonable al final del período sobre el que se informa, durante el cual ocurrió el cambio.

La nota 13 – administración del riesgo financiero institucional incluye información adicional sobre los supuestos hechos al medir los valores razonables.

Nota 4. Cambios en normas e interpretaciones

Una serie de nuevas normas son aplicables al período anual que comienza el 01 de enero de 2025, sin embargo, no tienen impacto significativo en los estados financieros consolidados condensados del Grupo ICE. Estas se detallan a continuación:

Norma	Descripción	Tipo	Aplica para Grupo ICE		Impacta los Estados Financieros del 2025	
			Sí	No	Sí	No
Enmiendas a la NIC 21	Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera	Falta de intercambiabilidad		X		X

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

A. Otras normas

El Grupo ICE está analizando los efectos de estas normas y enmiendas en los estados financieros.

Aunque no se anticipan impactos materiales significativos, se realizarán ajustes que correspondan en la presentación y revelación de información para cumplir con los nuevos requerimientos. El Grupo ICE no tiene la intención de aplicar estas normas de forma anticipada:

Norma	Descripción	Tipo	Vigente a partir de los siguientes períodos
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7	Instrumentos Financieros	Clarificaciones en la clasificación y medición de instrumentos financieros, particularmente sobre cambios en flujos de efectivo contractuales y requerimientos de divulgación.	1° de enero de 2026
NIIF 18	Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros.	Mejoras en la presentación y desagregación de información en los estados financieros, incluyendo subtotales definidos y mejor clasificación de ingresos y gastos.	1° de enero de 2027
Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) centradas en Sostenibilidad	S1 y S2	S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera; y la S2 Información a Revelar relacionada con el Clima.	Cierre fiscal 2027

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 5. Propiedades, planta y equipo, neto

A los seis meses, finalizados al 30 de junio de 2025, las adiciones a la propiedad planta y equipo ascendieron a la suma de ¢69.007, de las cuales ¢8.073 se relacionan con activos en operación y ¢60.934 corresponden a obras en construcción. A continuación, se detallan las más relevantes:

1. Red de telecomunicaciones e infraestructura por ¢18.693.
2. Mejoramiento continuo de la calidad por ¢9.123.
3. Proyecto geotérmico Borinquen (Proyecto de energía geotérmica ubicado en la Cordillera de Guanacaste) por ¢8.740.
4. Desarrollo de redes eléctricas por ¢3.166.
5. Equipo de medición por ¢2.747.
6. Bienes inmuebles institucionales ¢1.931.
7. Extensiones de líneas aéreas por ¢1.755.
8. Proyecto Range etapa III por ¢1.731.
9. Alumbrado público (Instalación de componentes electrónicos en las redes de distribución eléctrica) por ¢1.360.
10. Reforzamiento del sistema de distribución por ¢1.056.
11. FONATEL por ¢676
12. Proyecto Hidroeléctrico Garita por ¢662.

Adicionalmente, se dieron de baja activos con un valor en libros de ¢1.106.

Nota 6. Activos intangibles, neto

A los seis meses, finalizados al 30 de junio de 2025, los movimientos en los activos intangibles presentan adiciones por ¢5.967 y capitalizaciones por ¢594, principalmente en licencias, sistemas y aplicaciones. Además, la amortización del periodo por un monto de ¢10.190.

Nota 7. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Al costo amortizado	¢ 30.053	26
A valor razonable con cambios en el ORI	395.959	386.708
A valor razonable con cambios en resultados	10.905	10.972
	<u>¢ 436.917</u>	<u>397.706</u>

Un monto de ¢406.615 (¢397.434 al 31 de diciembre del 2024) de las inversiones en instrumentos financieros están destinadas para la operación específica del Fondo de Garantías y Ahorro del ICE.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Un detalle de las inversiones en instrumentos financieros es el siguiente:

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 30 de junio de 2025		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	30.028	4,25%	2025 al 2027
Público Financiero					
	Certificado de depósito a plazo		25	3,65%	2027
			<u>30.053</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	181.509	5,34% al 9,84%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	55.193	4,88% al 6,59%	2034 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	53.214	5,62% al 7,36%	2026 al 2049
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	25.239	5,12% al 5,46%	2026 al 2034
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	42.628	6,98% al 10,14%	2026 al 2033
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	29.522	3,52% al 8,17%	2026 al 2045
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	1.055	5,69% al 10,24%	2027
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.859	5,85% al 6,49%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	1.270	6,42% al 6,61%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	470	6,52%	2027
			<u>395.959</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	9.098	0,69% al 3,42%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.807	0,78% al 7,72%	
			<u>10.905</u>		
			<u>¢ 436.917</u>		

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 31 de diciembre de 2024		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	26	2,65%	2027
			<u>26</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	183.255	5,69% al 9,84%	2026 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.365	5,40% al 6,91%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	43.552	4,88% al 6,36%	2034 al 2049
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	42.372	5,41% al 7,18%	2026 al 2044
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	42.619	6,98% al 10,14%	2026 al 2033
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	15.286	3,52% al 6,09%	2026 al 2034
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	809	5,79 al 10,24%	2027
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.120	5,85% al 6,49%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	868	6,42% al 6,72%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	462	6,52%	2027
			<u>386.708</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	9.186	0,63% al 3,76%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.786	1,05% al 7,62%	
			<u>10.972</u>		
			<u>397.706</u>		

Nota 8. Inventarios

A los seis meses, finalizados al 30 de junio de 2025, se reconocieron inventarios como costos y gastos de operación del periodo, dependiendo del uso o destino de esos inventarios, por un monto de ¢50.326 (¢164.106 durante el periodo de seis meses, finalizado al 30 de junio de 2024).

Al 30 de junio de 2025, el saldo de la estimación para valuación de existencias en almacenes y el valor neto de realización, corresponde a ¢3.074 (¢4.152 al 31 de diciembre de 2024). Los importes reconocidos en el periodo de seis meses, relacionados con el uso de la estimación asciende a ¢1.335. Asimismo, en el periodo de seis meses se aumentó la estimación por un monto de ¢258 (¢45 durante el periodo de seis meses, finalizado al 30 de junio de 2024).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 9. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Al costo amortizado	¢ 255.181	170.192
A valor razonable con cambios en el ORI	26.580	28.464
A valor razonable con cambios en resultados	21.195	30.509
	¢ 302.956	229.165

Las inversiones en instrumentos financieros al costo amortizado incluyen inversiones, que se encuentran restringidas, como parte de una reserva para el pago trimestral de intereses y principal de la serie más cercana al vencimiento sobre bonos por pagar, por un monto de ¢19.321(¢19.411 al 31 de diciembre del 2024). Asimismo, incluyen inversiones en instrumentos financieros destinadas para la operación específica del Fondo de Garantías y Ahorro del ICE, por un monto de ¢47.256 (¢58.304 al 31 de diciembre del 2024).

Un detalle de las inversiones en instrumentos financieros es el siguiente:

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 30 junio de 2025		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ¢	84.308	3,2% al 5,44%	2025
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	12.993	4,80% al 4,85%	2025
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1	3,83%	2025
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	24.764	3,25% al 7,00%	2025
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	6.167	1,67% al 5,00%	2025
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	109.022	3,4%	2025
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	17.926	5,95%	2025
			255.181		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	1.877	5,69% al 9,51%	2025
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.319	5,05% al 6,68%	2025
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	600	5,15%	2025
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	11.138	6,34% al 7,21%	2025
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	3.037	4,82% al 6,25%	2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	8.609	4,94% al 8,79%	2025
			26.580		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	15.024	1,66% al 2,56%	2025
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Dólares	6.171	2,11% al 2,90%	2025
			21.195		
			¢ 302.956		

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 31 de diciembre de 2024		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ₡	79.813	3,39% al 6,19%	2025
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	12.976	4,45% al 4,85%	2025
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	27.814	3,25% al 4,85%	2025
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	6.368	1,37% al 5,00%	2025
Gobierno					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	24.997	4,04%	2025
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	18.225	5,95%	2025
			<u>170.193</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.270	5,42%	2025
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.117	7,72% al 10,72%	2025
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	11.491	4,97% al 9,96%	2025
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.981	3,77% al 6,11%	2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	7.604	5,13% al 8,79%	2025
			<u>28.463</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	28.796	0,77% al 3,71%	2025
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Dólares	1.613	2,58% al 3,19%	2025
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	100	2,58% al 3,19%	2025
			<u>30.509</u>		
			<u>₡ 229.165</u>		

Nota 10. Deuda financiera

La conciliación del saldo de apertura y cierre del total de la deuda financiera se detalla a continuación:

	Bonos por pagar	Préstamos por pagar	Obligaciones por arrendamientos	Total
Al 31 de diciembre de 2024	₡ 638.767	1.234.339	262.226	2.135.332
<u>Cambios por flujos de efectivo de financiación</u>				
Nuevos financiamientos	12.750	2.103	504	15.357
Amortización	(48.241)	(42.341)	(18.802)	(109.384)
Otros movimientos (1)	(17.345)	-	-	(17.345)
Total cambios por flujos de efectivo de financiación	<u>(52.836)</u>	<u>(40.238)</u>	<u>(18.298)</u>	<u>(111.372)</u>
Efecto de variaciones en tipos de cambio	<u>(5.111)</u>	<u>2.731</u>	<u>(2.569)</u>	<u>(4.949)</u>
Al 30 de junio de 2025	<u>₡ 580.820</u>	<u>1.196.832</u>	<u>241.359</u>	<u>2.019.011</u>

(1) Corresponde a bonos nacionales, transados en el mercado secundario.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

A los seis meses finalizados al 30 de junio de 2025, se presentan amortizaciones en bonos por pagar, principalmente por la cancelación total de la serie G2, asociada con Bonos Nacionales en colones.

Las características de la deuda financiera son como sigue:

	Moneda	Tasa de interés vigente	Año de vencimiento
Bonos por pagar	¢	Variable 6,25%, (variable entre 6,13% y el 8,17% en el 2024). Fija entre el 6,21% y el 7,33%, (fija entre 6,21% y el 8,63% en el 2024).	2025-2034
	US\$	Fija entre el 6,38% y el 7,61% en el 2025 y 2024.	2027-2043
Préstamos por pagar	¢	Variable entre el 6,01% y el 7,57%, (variable entre el 2,80% y el 7,80% en el 2024). Fija entre el 2,75% y el 14,17%, (fija entre 7,34% y el 14,17% en el 2024)	2026-2031
	US\$	Variable entre el 3,24% y el 10,09%, (variable entre el 3,24% y el 9,99% en el 2024. Fija entre el 0,40% y el 11,13%, (fija del 0,85% y el 6,40% en el 2024).	2028-2044
	JPY	Fija entre el 0,01% y el 2,20%, (fija del 0,60% y el 2,20% en el 2024).	2026-2057
Obligaciones por arrendamientos	¢	Fija entre el 6,95% y el 12,33%, (fija entre el 5,99% y el 12,40%, en el 2024).	2025-2038
	US\$	Variable entre el 11,65% y el 16,25% en el 2025 (BOT), (variable entre 8% y el 16,25 en el 2024). Fija entre el 6,00% y el 10,97%, en el 2025 y 2024.	2025-2041

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 11. Beneficios a empleados

Los beneficios a empleados se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de			Al 31 de diciembre de		
	2025			2024		
	<u>No corriente</u>	<u>Corriente</u>	<u>Total</u>	<u>No corriente</u>	<u>Corriente</u>	<u>Total</u>
Prestaciones legales (1):	¢ 102.922	4.297	107.219	97.550	1.403	98.953
Fondo de Garantía y Ahorro del ICE (2):						
Aporte institucional	416.534	55.174	471.708	410.102	49.308	459.410
Obligaciones patronales del Grupo ICE:						
Vacaciones	-	18.903	18.903	-	19.840	19.840
Salario escolar (3)	-	10.870	10.870	-	19.839	19.839
Aguinaldo (4)	-	13.368	13.368	-	1.145	1.145
Tercer y quinta bisemana	-	1.394	1.394	-	1.176	1.176
Riesgos profesionales	-	116	116	-	366	366
	¢ <u>519.456</u>	<u>104.122</u>	<u>623.578</u>	<u>507.652</u>	<u>93.077</u>	<u>600.729</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

A los seis meses finalizados al 30 de junio de 2025, las principales transacciones en la cuenta de beneficios a empleados se describen a continuación:

- (1) Aumento neto de ¢8.266, en prestaciones derivadas de incrementos en el devengo de este pasivo durante el periodo por ¢11.646 (de los cuales un monto de ¢10.396 corresponden a la nómina de empleados permanentes) y ¢1.250 a la nómina de proyectos) y una disminución por usos de la provisión por un monto de ¢ 3.380.
- (2) Incremento por aporte del ICE al Fondo de Garantía y Ahorro por un monto de ¢12.298, correspondiente al incremento del personal jubilado de la institución, lo que ha requerido mayor provisión.
- (3) Disminución neta de ¢8.969, correspondiente a la disminución por el pago del salario escolar de ¢19.806 y el aumento en el devengo de dicho beneficio de ¢10.837.
- (4) Aumento neto de ¢12.223, correspondiente al incremento por el devengo de ¢12.330 y la disminución por el pago del aguinaldo ¢107.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 12. Ingresos de actividades ordinarias*a) Flujos de ingresos*

El Grupo ICE genera ingresos, principalmente por las ventas de energía eléctrica, así como por la venta de servicios de telecomunicaciones. Otras fuentes de ingresos incluyen servicios de construcción, ingeniería, entre otros.

El detalle por flujo de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes es como sigue:

	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	
	2025	2024
Servicios de Electricidad	¢ 455.690	488.202
Servicios de Telecomunicaciones	260.779	273.368
	<u>716.469</u>	<u>761.570</u>
Otros ingresos :		
Servicios de construcción	3.182	2.245
Servicio de ingeniería	1.881	2.339
Otros ingresos generales	1.593	1.713
Servicios ICE con participación de un tercero Elec locales	1.032	79
Servicios de operación y mantenimiento de infraestructura	1.030	841
Servicios de comunicación	760	768
Donaciones	633	1.729
Ingresos varios	3.200	1.945
	<u>13.311</u>	<u>11.659</u>
	¢ <u><u>729.780</u></u>	<u><u>773.229</u></u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

b) *Desagregación de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes*

En la siguiente tabla, los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes asociados a servicios de electricidad y telecomunicaciones se desagregan por mercados geográficos, principales productos y líneas de servicio y oportunidad del reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias. La tabla también incluye una conciliación entre los ingresos de actividades ordinarias desagregadas y los segmentos sobre los que debe informarse del Grupo (véase nota 16):

	<u>Segmento de Electricidad</u>		<u>Segmento de Telecomunicaciones</u>		<u>Total</u>	
	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio					
	<u>2025</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Mercados geográficos						
Nacional	¢ 445.483	486.246	259.433	272.093	704.916	758.339
Externo	10.207	1.956	1.346	1.275	11.553	3.231
	<u>¢ 455.690</u>	<u>488.202</u>	<u>260.779</u>	<u>273.368</u>	<u>716.469</u>	<u>761.570</u>
Productos/líneas de servicios:						
Energía eléctrica	¢ 405.980	436.256	-	-	405.980	436.256
Peajes por transmisión	30.131	34.440	-	-	30.131	34.440
Alumbrado	9.816	10.678	-	-	9.816	10.678
Servicios de gestión y otros	9.763	6.828	-	-	9.763	6.828
Telecomunicaciones	-	-	260.779	273.368	260.779	273.368
	<u>¢ 455.690</u>	<u>488.202</u>	<u>260.779</u>	<u>273.368</u>	<u>716.469</u>	<u>761.570</u>
Oportunidad del reconocimiento del ingreso:						
Servicios transferidos a lo largo del tiempo	¢ 455.690	488.202	225.751	232.917	681.441	721.119
Productos transferidos en un momento determinado	-	-	35.028	40.451	35.028	40.451
	<u>455.690</u>	<u>488.202</u>	<u>260.779</u>	<u>273.368</u>	<u>716.469</u>	<u>761.570</u>
Otros ingresos	13.311	11.659	-	-	13.311	11.659
	<u>¢ 469.001</u>	<u>499.861</u>	<u>260.779</u>	<u>273.368</u>	<u>729.780</u>	<u>773.229</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

c) Saldos del contrato

La siguiente tabla presenta información sobre las cuentas por cobrar y pasivos de los contratos relacionados con los contratos con clientes:

		<u>Al 30 de junio de</u> <u>2025</u>	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2024</u>
Cuentas por cobrar comerciales	¢	192.666	192.153
Pasivos de los contratos	¢	(86.496)	(90.391)

Un monto de ¢6.522, incluido en los pasivos contractuales al 31 de diciembre de 2024, ha sido reconocido como ingresos de actividades ordinarias en el 2025 (¢7.791 incluidos en el periodo de seis meses, finalizado el 30 de junio de 2024).

d) Precio de la transacción asignada a las obligaciones de ejecución remanentes

La siguiente tabla incluye el ingreso esperado que se reconocerá en el futuro, relacionado con la obligación de ejecuciones, que no se han satisfecho en la fecha del informe para el Negocio Telecomunicaciones:

	<u>Año 2025</u>	<u>Año 2026</u>
Servicio de telecomunicaciones móviles	<u>20.901</u>	<u>16.484</u>

Todas las consideraciones incluidas en los contratos se incluyen en las cantidades presentadas anteriormente.

El Grupo ICE aplica el expediente práctico en el párrafo 121 de la NIIF 15 y no divulga información acerca de las obligaciones de ejecución pendientes que tenían duraciones originales esperadas en un año o menos.

e) Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos procedentes de actividades ordinarias

Los ingresos de actividades ordinarias se miden con base en la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. El Grupo ICE reconoce los ingresos de actividades ordinarias, cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. A la fecha de comienzo de cada contrato, el Grupo ICE determina si satisface las obligaciones de desempeño a lo largo del tiempo, o en un momento determinado.

El Negocio Electricidad genera ingresos principalmente por servicios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. La Ley No. 7593 “Ley de la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos” (ARESEP), del 9 de agosto de 1996, establece que la ARESEP fijará los precios y las tarifas de los servicios públicos, concretamente en el suministro de energía

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

eléctrica, en las etapas de generación, transmisión y distribución y comercialización.

El Negocio Telecomunicaciones genera ingresos, principalmente por servicios móviles (bajo la modalidad de prepago y postpago), servicios de datos IP, que incluyen internet y televisión, venta de terminales y dispositivos móviles, telefonía fija y universal, así como de interconexión. En cuanto a los servicios móviles y bienes, se pueden vender de forma separada (independiente) o en paquetes combinados.

La siguiente tabla presenta información resumida sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos, tanto para el Negocio Electricidad, como Telecomunicaciones.

Tipo de servicio	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño, incluyendo términos de pago significativos	Política de reconocimiento del ingreso
Venta de servicios eléctricos	Los ingresos por venta de servicios de electricidad incluyen una sola obligación de desempeño (venta de electricidad) debido a que el Grupo ICE ha evaluado que los contratos con clientes no incluyen el suministro de otros bienes y servicios distintos. El control, incluido el título y el riesgo de pérdida, relacionado con la electricidad, se transfiere al cliente con la entrega de la electricidad en un punto único dentro de la red eléctrica. Las facturas son pagaderas dentro de un plazo de 30 días y no existe un componente financiero significativo.	La obligación de desempeño asociada a la entrega de electricidad, usualmente se satisface a lo largo del tiempo, cuando el cliente recibe y simultáneamente consume los beneficios asociados al servicio de electricidad provisto. Los ingresos se reconocen, a medida que se prestan los servicios de electricidad, con base en los ciclos de facturación mensuales.
Venta de servicios de telecomunicaciones	Los ingresos por servicios de telecomunicaciones incluyen servicios telefónicos, de voz, datos y mensajería. Los servicios son facturados y cancelados sobre una base mensual y no existe un componente financiero significativo. Las obligaciones de desempeño, asociadas con la entrega de servicios se satisfacen a lo largo del tiempo, cuando el cliente recibe y simultáneamente consume, los beneficios asociados con los servicios de telecomunicaciones, los cuales se identifican en diferentes obligaciones de desempeño, de acuerdo con el tipo de servicio (móvil, fijo, datos, mensajería, costos de acceso, etc.).	Para los paquetes combinados, el Grupo ICE contabiliza los productos y servicios individuales en forma separada, si estos son distintos; es decir, si un producto o servicio se puede identificar en forma separada de otros productos o servicios dentro del contrato y si un cliente puede beneficiarse del bien o servicio en sí mismo. La consideración es asignada entre los productos o servicios separados en un paquete con base en sus precios de venta individuales. Los precios de venta individuales se determinan con base en una lista de precios de venta de los servicios móviles, terminales y demás servicios de telecomunicaciones, establecida por el ICE. El ICE reconoce

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados

(En millones de colones)

<u>Tipo de servicio</u>	<u>Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño, incluyendo términos de pago significativos</u>	<u>Política de reconocimiento del ingreso estos ingresos a medida que los servicios son prestados.</u>
Terminales móviles	<p data-bbox="537 533 1019 747">La obligación de desempeño relacionada con terminales móviles, se reconocen como ingresos en un momento específico, cuando se da la transferencia del control del bien al cliente, lo cual ocurre cuando el cliente firma el contrato y toma la posesión del producto.</p> <p data-bbox="537 772 1019 982">Para los dispositivos móviles que se venden por separado, los clientes pagan la totalidad en el punto de venta. Para los dispositivos que se venden en paquetes combinados, los clientes pagan usualmente la misma cantidad por mes, por un periodo de 12 o 24 meses.</p> <p data-bbox="537 1008 1019 1285">Existe un componente financiero significativo, que se reconoce como ingreso financiero, para aquellos planes cuyo plazo sea superior a 1 año (usualmente planes de 24 meses). El Grupo ICE aplica como solución práctica no separar el componente financiero, para las terminales que se venden a un plazo de 12 meses o menos.</p> <p data-bbox="537 1310 1019 1533">El Grupo ICE ofrece una garantía extendida adicional (seguro y cobertura extra), en cuyo caso, el precio incluye ambas obligaciones de desempeño y reconoce estas como ingresos de actividades ordinarias, a medida que se satisface dicha obligación de desempeño.</p>	<p data-bbox="1062 533 1511 688">El ICE reconoce el ingreso por la venta de terminales móviles, cuando se da la transferencia del control del bien, lo cual ocurre cuando el cliente firma el contrato y toma posesión del producto.</p>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

f) Reconocimiento de los ingresos por Costo Variable de Generación (CVG).

La Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP), resolvió mediante la resolución RE-0106-JD-2023 del 7 de noviembre de 2023 la “modificación de la Metodología para el ajuste extraordinario de las tarifas del servicio de electricidad, producto de las variaciones en el costo de los combustibles utilizados en la generación térmica para el consumo nacional y las importaciones netas de energía eléctrica del Mercado Eléctrico Regional (CVG)”, para el reconocimiento de las variables de CVG, pasara de una periodicidad de trimestral a anual.

Para efectos de la fijación anual para el 2025, mediante la resolución RE-0097-IE-2024 la ARESEP resolvió que la recuperación de los costos (CVG) incurridos por el ICE, así como la recuperación de los ingresos pendientes por ese concepto, relacionados con la liquidación del periodo de noviembre 2023 a octubre 2024 y el rezago pendiente del 2023, totalizan ¢128.539.47. Este monto se compone de ¢30.572 por importaciones netas, un gasto por generación térmica ascendió a ¢59.197, menos ¢4.296 de los ingresos por CVG y el rezago del 2023 que corresponde a ¢43.066.47.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 13. Administración del riesgo institucional

Riesgo financiero institucional

a) Clasificaciones contables y valores razonables

La tabla a continuación muestra los importes en libros y los valores razonables de los activos y pasivos financieros, incluyendo sus niveles en la jerarquía del valor razonable. La tabla no incluye información para los activos y pasivos financieros no medidos al valor razonable, si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Al 30 de junio de 2025										
Valor en libros						Valor Razonable				
Nota	Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI - instrumentos de deuda y patrimonio	Activos financieros al costo amortizado	Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Otros pasivos financieros	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<i>Activos financieros</i>										
	¢	-	4.435	-	-	4.435	-	-	4.435	4.435
		-	-	239.351	-	239.351	-	-	-	-
	7 y 9	-	422.539	285.234	32.100	739.873	-	454.639	-	454.639
		-	-	192.666	-	192.666	-	-	-	-
		-	-	317.636	-	317.636	-	-	-	-
	¢	-	426.974	1.034.887	32.100	1.493.961	-	454.639	4.435	459.074
<i>Pasivos financieros</i>										
		-	-	-	-	1.777.652	-	1.764.952	-	1.764.952
		-	-	-	-	268.046	-	-	-	-
		1.271	-	-	-	1.271	-	1.271	-	1.271
	¢	1.271	-	-	-	2.045.698	-	1.766.223	-	1.766.223

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre de 2024											
Valor en libros						Valor Razonable					
		Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI - instrumentos de deuda y patrimonio	Activos financieros al costo amortizado	Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Otros pasivos financieros	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos financieros</u>											
Inversiones en instrumentos de patrimonio	¢	-	4.457	-	-	-	4.457	-	-	4.457	4.457
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		-	-	233.214	-	-	233.214	-	-	-	-
Inversiones en instrumentos financieros	7 y 9	-	415.172	170.218	41.481	-	626.871	-	456.653	-	456.653
Cuentas por cobrar comerciales, neto		-	-	192.153	-	-	192.153	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	-	356.578	-	-	356.578	-	-	-	-
	¢	-	419.629	952.163	41.481	-	1.413.273	-	456.653	4.457	461.110
<u>Pasivos financieros</u>											
Deuda financiera (bonos y préstamos por pagar)	10	-	-	-	-	1.873.106	1.873.106	-	1.818.723	-	1.818.723
Cuentas por pagar		-	-	-	-	242.413	242.413	-	-	-	-
Instrumentos financieros derivados		2.321	-	-	-	-	2.321	-	2.321	-	2.321
	¢	2.321	-	-	-	2.115.519	2.117.840	-	1.821.044	-	1.821.044

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Valores razonables de los instrumentos financieros

Al 30 de junio de 2025, el Grupo ICE no tiene transferencias entre niveles de valor razonable.

Varias políticas y revelaciones contables del Grupo ICE requieren la determinación del valor razonable de los activos y pasivos financieros. Los valores razonables han sido determinados para efectos de medición y revelación bajos los métodos descritos a continuación.

i. Efectos y otras cuentas por cobrar, cuentas por cobrar comerciales, neto y cuentas por pagar.

El valor en libros de los efectos y otras cuentas por cobrar, cuentas por cobrar comerciales y cuentas por pagar no fueron incluidos en la tabla anterior. Su importe en libros es una aproximación del valor razonable, dada su naturaleza de corto plazo.

ii. Inversiones en instrumentos de patrimonio

El valor razonable se ha determinado de acuerdo con modelos de valuación generalmente aceptados basados en un análisis de flujos de efectivos descontados, con los indicadores más significativos como la tasa de descuento que refleja el riesgo de crédito de las contrapartes. El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si la tasa de descuento fuera menor (mayor) o si los flujos fueran mayores (menores) a los proyectados.

iii. Inversiones en instrumentos financieros

El valor razonable se estima utilizando una comparación de mercado o flujo de efectivo descontado. Esto considerando 1) precios cotizados actuales o recientes para instrumentos idénticos en mercados que no son activos y 2) el valor presente neto calculado usando tasas de descuento derivadas de precios cotizados de instrumentos con un vencimiento y una calificación de riesgo similares.

iv. Instrumentos financieros derivados – coberturas de flujos de efectivo

El valor razonable se calcula como el valor presente de los flujos de efectivo netos futuros estimados. Las estimaciones de los flujos de efectivo de tasa flotante futuros se basan en tasas swaps cotizadas, precios futuros o tasas deudoras interbancarias. Los flujos de efectivo son descontados usando una curva de rendimiento creada a partir de fuentes similares y que refleja la tasa interbancaria de referencia correspondiente usada por los participantes del mercado para este propósito cuando fijan los precios de los swaps de tasa de interés, así como el colateral otorgado o recibido.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

v. Deuda

El valor razonable que se determina para propósitos de revelación se calcula sobre la base del valor presente de los flujos de efectivo futuros y de capital e intereses, descontados a una tasa de interés de mercado en la fecha del balance de instrumentos con vencimientos y riesgos idénticos.

Para la determinación del valor razonable de la deuda a largo plazo al 30 de junio de 2025, se utilizó una tasa de descuento entre el 5,03% y el 6,66% en colones y entre el 5,62% y el 8,49% en US dólares (entre el 4,99% y el 7,78% en colones y entre el 5,00% y el 8,60% en US dólares en diciembre 2024), que es la tasa disponible para el Grupo ICE.

b) Gestión de riesgo financiero

i) Riesgo crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta el Grupo ICE si un cliente o contraparte de un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente por los efectos y cuentas por cobrar y los instrumentos de inversión del Grupo ICE.

Para mitigar este riesgo, se realiza un control y seguimiento a las calificaciones de riesgo que poseen las inversiones, otorgado por las calificadoras de riesgo. Se tienen límites de inversión en el portafolio del Grupo ICE, por mercado (local e internacional), por sector (público, resto del sector público, sector privado), por instrumento, por emisor y por emisión. Para este riesgo no se tienen colaterales recibidos en garantías.

El movimiento de la estimación, relacionada con la pérdida por deterioro para cuentas por cobrar comerciales, no comerciales y efectos por cobrar, durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2025, se detalla cómo sigue:

	Al 30 de junio de 2025			
	Cuentas por cobrar comerciales	Cuentas por cobrar no comerciales	Efectos por cobrar	Total
Saldo inicial	¢ 68.771	1.133	5.484	75.388
Pérdida por deterioro utilizada	(2.447)	(109)	2	(2.554)
Pérdida por deterioro reconocida	9.132	95	166	9.393
Saldo final	¢ <u>75.456</u>	<u>1.119</u>	<u>5.652</u>	<u>82.227</u>

La metodología utilizada para calcular dicha estimación es la misma que se describió en los últimos estados financieros consolidados anuales.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

ii) Deterioro del valor de los activos financieros

A los seis meses terminados al 30 de junio de 2025, el Grupo ICE reconoció un cargo por deterioro de ¢9.393, relacionado con valores representativos de activos financieros valorados al costo amortizado. El deterioro se incluye en costos financieros en el estado consolidado condensado de resultados y otros resultados integrales.

i. Inversiones en instrumentos financieros

Mediante el alcance N°172 a la Gaceta N°192, se publica la decisión tomada por el Consejo Nacional de Supervisión del Sistema Financiero (CONASSIF), el 09 de octubre del 2024, mediante la cual se ordenó el inicio de un proceso de resolución sobre la Financiera Desyfin S.A., con el fin de dar por concluida la operación de dicha entidad financiera.

La inversión del Grupo ICE con Financiera Desyfin S.A. fue realizada por medio de la Bolsa Nacional de Valores, a través de un certificado de depósito a plazo, el 24 de junio del 2024. Lo anterior por un periodo de 360 días, y un monto nominal de ¢2.000, lo cual, al 30 de junio de 2025, representa un 0.75% del portafolio de inversiones bursátiles institucional. De conformidad con el modelo de pérdida esperada adoptado, y de conformidad con el comunicado del CONASSIF del 13 de junio de 2025, se actualizó el deterioro pasando del 45% al 51.03%, equivalente a ¢1.021, quedando un valor en libros de ¢979 (equivalente a recuperación del 48.97%). Esta inversión se mantiene en el portafolio hasta tanto se realice el importe recuperable, de acuerdo con las gestiones propias del sistema financiero para la devolución a los inversionistas (según los porcentajes de recuperación). Se obtuvo un deterioro en la calificación de riesgo pasando de SCR AA-(CR) grado de inversión a SCR D(CR) default, sin embargo, no existió impacto en el indicador del riesgo crédito del portafolio de inversión institucional, dado que representa un porcentaje muy bajo del valor del portafolio.

ii. Recuperabilidad Costo Variable de Generación (CVG)

De conformidad con la metodología vigente, emitida por la ARESEP, la tarifa del CVG se aprueba en función de las estimaciones que el Grupo ICE remite, sobre la utilización de combustibles para la generación térmica, así como, las importaciones de energía, las cuales cumplen un papel imprescindible en la matriz energética en el corto plazo y que contribuyen a garantizar la continuidad y suficiencia del servicio. La metodología vigente, considera la liquidación anual de las variables que componen el CVG, mediante la comparación de los gastos reales con los proyectados, por lo tanto, los remantes o faltantes, se incluyen o disminuyen, según sea el caso, de los costos estimados para el periodo inmediato siguiente. Esta metodología mitiga, prácticamente en su totalidad, potenciales riesgos asociados con la recuperación de los costos incurridos, mediante los ingresos por concepto de CVG, de conformidad con las tarifas definidas por el regulador para este factor.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Riesgo no financiero institucional**Política Corporativa de Sostenibilidad**

La Política Corporativa de Sostenibilidad, tiene como propósito establecer un marco estratégico que refleje el compromiso del Grupo ICE y sus empresas, con las mejores prácticas de sostenibilidad, en alineamiento con estándares globales, protocolos de certificación internacional y a la agenda 2030 basada en los Objetivos de Desarrollo Sostenibles (ODS), que además enmarca los riesgos no financieros relacionados con los temas de sostenibilidad. Su alcance es de acatamiento obligatorio y aplica a los funcionarios públicos y al personal del ICE y sus empresas.

El Grupo ICE gestiona sus riesgos Ambientales, Sociales y de Gobernanza (ASG), debido a la importancia crítica que estos factores tienen en el desempeño, la reputación y la sostenibilidad a largo plazo de la organización. Adicionalmente, le permite cumplir con las expectativas regulatorias y sociales que se requieren, como empresa pública responsable, promotora del desarrollo nacional y como emisora de títulos de deuda en mercados nacionales e internacionales.

1. Ambiental

Este componente se refiere al impacto en el medio ambiente de las actividades de la organización. Incluye los riesgos relacionados con el cambio climático, la gestión de residuos, el uso de los recursos naturales o ecoeficiencia y la biodiversidad.

Uno de los riesgos de mayor importancia para el Grupo ICE, asociado con el ambiente, se refiere al cambio climático, el cual podría afectar de manera real o potencial la continuidad del negocio y su flujo financiero. Esto considerando que, el Grupo ICE opera mediante una matriz derivada de fuentes limpias para la atención de la demanda eléctrica, especialmente de la generación hidroeléctrica como fuente más robusta, por lo que, es vulnerable a los cambios que puedan presentarse, por efecto de sequías e inundaciones.

Como parte de los controles implementados para la mitigación de este riesgo, se incluyen análisis de datos climáticos y sus escenarios, para obtener una operación adecuada de la demanda y la proyección de la expansión eléctrica, se incluyen, además, protocolos para la atención de emergencias a través del Centro Coordinador de Operaciones de Emergencias Corporativo, garantizando una respuesta rápida y efectiva ante eventos climáticos adversos.

Adicionalmente, la organización implementa prácticas sostenibles para minimizar su huella de carbono, producto de emisiones de gases de efecto invernadero GEI, entre otras relacionadas con la mitigación de contaminantes de la flota vehicular y mantenimiento de sus activos. Asimismo, el Grupo ICE aplica estrategias de resiliencia climática, manejo de cuencas, gestión de residuos que llegan a los embalses, de las áreas de influencia medulares y ha implementado

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

múltiples medidas de protección de fauna, con la finalidad de eliminar o disminuir el impacto de su operación, entre otras acciones continuas para la mitigación de los riesgos ambientales.

2. **Social**

Este aspecto abarca el impacto de la organización en la sociedad. Incluye temas como los derechos humanos, las condiciones laborales, la salud y seguridad de los funcionarios, y las relaciones con las comunidades locales.

El Grupo ICE consciente de lo anterior, asegura que sus operaciones respeten los derechos de todas las personas involucradas y contribuyan positivamente a la sociedad, mejorando la moral y la productividad de los funcionarios, fortalece las relaciones comunitarias y aumenta la lealtad de los clientes, lo que a su vez mejora el rendimiento financiero de la organización.

Adicionalmente, se han implementado acciones para asegurar una administración transparente, responsable y sostenible, incluyendo la Estrategia Corporativa y Empresarial 2023-2027, que promueve una administración globalizada y con enfoque de triple utilidad, así como la Política Corporativa de Comunicación y el Código de Ética Institucional que establecen los principios y directrices para una comunicación ética y transparente.

3. **Gobernanza**

Este componente se centra en la estructura y los procesos de toma de decisiones de la organización. Incluye la ética empresarial, la transparencia, la composición del Consejo de Directivo y el cumplimiento de leyes y regulaciones, asegurando así que las decisiones se tomen de manera ética y transparente, lo que es crucial para mantener la confianza de los inversores y otros grupos de interés. Además, la estructura de gobernanza sólida mejora la eficiencia operativa y protege a la organización contra riesgos legales y financieros.

4. **Otros riesgos:**

Dentro de otros riesgos en el entorno actual, el Grupo ICE como toda empresa de tecnología, que, además, cuenta con datos importantes para el mercado, está expuesto al riesgo de ciberseguridad, asociado con las amenazas que existen sobre la información, datos personales, o al acceso de cuentas bancarias, que pueden ser expuestas o modificadas por delincuentes.

Para gestionar el riesgo de ciberseguridad, se han implementado diversas acciones que aseguran una administración robusta y proactiva, estas acciones incluyen el manejo de normativas y políticas de seguridad de la información basadas en ISO 27001 e ITIL v4, garantizando un marco sólido y reconocido internacionalmente.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

5. Marco de gestión de riesgos.

De conformidad con lo estipulado en las Directrices Generales para el Establecimiento y Funcionamiento del Sistema Específico de Valoración del Riesgo Institucional (SEVRI), se desarrolla y aplica un marco normativo para la gestión de riesgos del Grupo ICE, con sus componentes para ordenar la administración integral de riesgos relevantes, cuyos objetivos son:

1. Desarrollar la administración integral de riesgos para alcanzar los objetivos estratégicos fijados por el Grupo ICE y sus empresas, con una tolerancia controlada de acuerdo con las respectivas responsabilidades definidas.
2. Analizar y gestionar oportunamente los eventos de riesgo, aportando información para la toma de decisiones estratégicas, tácticas y operativas.
3. Contribuir al cumplimiento de los ODS aprobados por la ONU.
4. Cumplir con las leyes y normas que sean aplicables.
5. Contribuir en la estabilidad empresarial, la solidez financiera y la reputación del Grupo ICE y sus empresas.
6. Difundir una cultura del riesgo.

La Gerencia General colabora estrechamente con todas las Gerencias del Grupo ICE para elaborar anualmente un mapa de riesgos estratégicos y tácticos. Además, se realiza un seguimiento periódico de los controles y planes de acción para asegurar su efectividad y actualización continua.

La Auditoría Interna supervisa el cumplimiento de las políticas y procedimientos de gestión de riesgos del Grupo ICE. Además, el Comité de Auditoría y Riesgo controla y da seguimiento al cumplimiento de la Declaratoria del Apetito al Riesgo, mediante los informes periódicos que la Gerencia General le presenta.

Nota 14. Contingencias

El Grupo ICE enfrenta varias demandas, las cuales se han estimado en una cuantía de ₡275.868 al 30 de junio de 2025 (₡325.305 al 31 de diciembre 2024). El monto total provisionado asociado a esas demandas asciende a la suma de ₡29.691 (₡29.057 al 31 de diciembre de 2024).

Nota 15. Saldos y transacciones con partes relacionadas

El Grupo ICE es controlado indirectamente por la administración pública del Gobierno de Costa Rica. Como parte de su giro normal de operaciones, el Grupo ICE efectúa transacciones de distribución de energía eléctrica, venta de servicios de telecomunicaciones y en menor cuantía venta servicios de construcción a entidades relacionadas con la misma administración pública. Los importes de estos servicios no están garantizados y se liquidan en efectivo. Los vencimientos y pagos son bajo condiciones normales de pago.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Los siguientes saldos por cobrar y pagar se encontraban pendientes al final del período sobre el que se informa:

	Por cobrar		Por pagar	
	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Entidades de Gobierno	¢ 62.960	61.704	10.742	9.281
Instituciones autónomas	1.389	1.328	-	-
Empresa Propietaria de la Red, S.A.	1.937	1.262	-	-
Otras entidades relacionadas	4.314	4.101	-	-
	¢ 70.600	68.395	10.742	9.281

Los siguientes saldos corresponden a ingresos y gastos, generados por medio de entidades del estado, en el periodo sobre el que se informa:

	Ingresos		Gastos	
	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de		terminado al 30 de junio de	
	2025	2024	2025	2024
Entidades de Gobierno	¢ 2.545	1.672	-	556
Instituciones Autónomas del Estado	2.385	436	13.992	135.827
Entidades Financieras Estatales	1.839	1.941	9.593	12.107
Asociadas, negocios conjuntos y Otros	3.169	2.838	5.340	4.949
	¢ 9.938	6.887	28.925	153.439

Los siguientes saldos corresponden a inversiones financieras, colocadas por medio de entidades financieras del estado:

	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Equivalentes de efectivo	¢ 26.455	11.658
Inversiones en instrumentos financieros	605.357	509.450
	¢ 631.812	521.108

Al 30 de junio de 2025, los intereses por cobrar a entidades financieras estatales sobre los títulos valores ascienden a la suma de ¢1.229 (¢1.024 al 31 de diciembre del 2024).

Al 30 de junio de 2025, las inversiones en participaciones en entidades autónomas y no gubernamentales ascienden a la suma de ¢5.443 (¢5.204 al 31 de diciembre del 2024).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Compensación del personal clave de la gerencia

Los siguientes saldos corresponden a la compensación de los directores y otros miembros clave de la gerencia, durante los periodos 2025 y 2024:

	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	
	2025	2024
Beneficios a corto plazo	¢ 2.846	2.740
Beneficios post-empleo	70	68
Otros beneficios a largo plazo	141	242
	¢ 3.057	3.050

La compensación del personal clave de la gerencia incluye sueldos y aportaciones al plan de beneficios definidos post-empleo, por terminación y otros beneficios a largo plazo, pagados durante el período.

Nota 16. Información por segmentos

(a) Bases para la segmentación

El Grupo ICE cuenta con los siguientes segmentos reportables:

- Segmento Telecomunicaciones que incluye el Negocio Telecomunicaciones-ICE, Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica, S.A. (CRICSA) y Gestión Cobro Grupo ICE, S.A.
- Segmento Electricidad incluye el Negocio Electricidad-ICE, Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL) y Gestión Cobro Grupo ICE, S.A.

La información por segmentos es presentada a la máxima autoridad encargada de la toma de decisiones operativas del Grupo, con el propósito de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de cada segmento, se enfoca a los diferentes sectores del Instituto (segmento de negocio) que están sujetos a riesgos y rendimientos diferentes.

Los resultados, activos y pasivos del segmento incluyen partidas directamente atribuibles a un segmento, así como aquellas que pueden ser atribuibles de una manera razonable. A continuación, se presenta información relacionada con cada segmento sobre el que debe informarse.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

(b) Productos y servicios que generan los ingresos provenientes de los segmentos sobre los que se debe informarse

Los tipos de productos y servicios que brinda cada segmento se detallan en la nota 1.

(c) Ingresos y resultados por segmentos

A continuación, se presenta un análisis de los ingresos y de los resultados del Grupo ICE provenientes de operaciones que continúan por segmentos sobre los que debe informarse:

Resultados por segmento	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de					
	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Ingresos externos	¢ 455 690	488 202	260 779	273 368	716 469	761 570
Ingresos entre segmentos	3 546	3 658	482	606	4 028	4 264
Otros ingresos	7 471	7 527	5 840	4 132	13 311	11 659
	¢ 466 707	499 387	267 101	278 106	733 808	777 493
Depreciación y amortización	¢ 92 698	94 215	59 023	65 858	151 721	160 073
Ingresos financieros	9 631	12 031	12 311	12 158	21 942	24 189
Costos financieros	(76 645)	(85 896)	(10 328)	(12 793)	(86 973)	(98 689)
Fluctuaciones cambiarias netas	(77)	(1 258)	472	(671)	395	(1 929)
Participación en negocios en conjunto	-	-	(39)	24	(39)	24
Gasto de impuesto sobre la renta	2 926	3 133	1	(197)	2 927	2 936
Excedente (déficit), neto	¢ 68 087	(22 402)	5 070	(313)	73 157	(22 715)

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Los ingresos por segmento informados en los párrafos que anteceden representan los ingresos generados por clientes externos. En la nota 12 puede verse un desglose de esos ingresos por producto.

- La asignación de gastos corporativos entre los distintos segmentos se realiza con base en la metodología denominada Costeo Basado en Actividades ABC, aprobada por el Consejo de Directivo, mediante la cual se miden los costos de los productos y servicios basados en la cuantificación de las actividades productivas, operativas y administrativas necesarias para la elaboración y prestación de estos. Esta metodología de asignación de gastos incluye conductores de costos, para garantizar una adecuada asignación de los costos de las áreas de apoyo en los servicios brindados a cada segmento. Las bases de asignación utilizadas se denominan generadores de costos o drivers (conductores), a través de los cuales se realiza la asignación de recursos consumidos por los procesos o actividades.

Las políticas contables de los segmentos sobre los que se informa son las mismas que las políticas contables del Grupo. Las ganancias por segmento representan las ganancias obtenidas por cada segmento sin la participación en el resultado del período de ingresos por inversión, otras ganancias o pérdidas, así como costos financieros que no puedan ser atribuidos a un segmento específico. Lo anterior, representa la medición informada al encargado de la toma de decisiones del área operativa, para propósitos de distribución de los recursos y evaluación del rendimiento del segmento.

(d) Activos y pasivos por segmentos

Resultados por segmento	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Activos	¢ 4 812 558	4 829 794	1 531 855	1 515 313	6 344 413	6 345 107
Pasivos	¢ 2 452 058	2 534 867	698 212	689 102	3 150 270	3 223 969

Con el fin de monitorear el rendimiento de los segmentos y distribución de recursos entre segmentos:

- No hay activos y pasivos que no sean asignados a los segmentos.
- Todos los activos y pasivos, usados conjuntamente por los segmentos sobre los que debe informarse, se distribuyen de acuerdo con la metodología de asignación de las erogaciones de la corporación hacia los negocios, mediante la cual se establecen los porcentajes de financiamiento, de acuerdo con los conductores definidos por cada dependencia por concepto de los distintos servicios que prestan las áreas administrativas y centros de servicio a cada área de los negocios. Cada servicio tiene una unidad de medida particular y la distribución se realiza con base en el consumo de estos, cuya metodología se basa en Costos ABC (costeo basado en actividades), aprobada a nivel institucional por el Consejo de Directivo.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

(e) Otra información del segmento

	Adiciones a activos no corrientes	
	Al 30 de junio de 2025	Al 31 de diciembre de 2024
Telecomunicaciones	¢ 53 947	104 549
Electricidad	79 118	83 963
Total	¢ <u>133 065</u>	<u>188 512</u>

El Grupo ha revelado todos importes anteriores para cada segmento sobre el que debe informarse, ya que estos importes son revisados regularmente por la máxima autoridad en la toma de decisiones, o son importes que están incluidos en la valoración de los resultados de cada segmento.