



ESTADOS FINANCIEROS MARZO 2026

Elaborado por:

Revisado por:

Aprobado por:

Luis E. Fernández Arguedas
Área Contabilidad

Luis F. Villegas Carpio
Área Contabilidad

Franklin Quirós Arce
Unidad Administración
Financiera y Contable

ESTADOS FINANCIEROS

Tabla de Contenido

PERIODO: 2026/03

Grupo	Página
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	
COMPARATIVO - METODO DIRECTO	2
ESTADO DE POSICION FINANCIERA	
ESTADO DE POSICION FINANCIERA - ACTIVO	4
ESTADO DE POSICION FINANCIERA PASIVO Y PATRIMONIO	5
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	7
CAPITAL EN ACCIONES	8
ESTADO DE CAPITAL	9
ESTADO DE CAPITAL	10
ANEXOS DEL ESTADO DE POSICION FINANCIERA	
COSTO ORIGINAL Y DEPRECIACION ACUMULADA DEL INMUEBLE MAQUINARIA Y EQUIPO	12
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES COSTO ORIGINAL	13
REVALUACION Y DEPRECIACION ACUMULADA DEL INMUEBLE MAQUINARIA Y EQUIPO	14
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES REVALUACION	15
SUPERAVIT POR REVALUACIÓN DE ACTIVOS Y MATERIALES	16
CONSTRUCCION EN PROCESO	17
ACTIVOS INTANGIBLES	18
SOFTWARE Y LICENCIAS	19
OTRAS INVERSIONES	21
EFECTIVO EN BANCOS Y ASIGNADOS	22
OTROS ACTIVOS Y DEPOSITOS DE GARANTIA	23
EFECTOS A COBRAR	24
CUENTAS POR COBRAR	25
MATERIALES Y ACCESORIOS	26
PAGOS ANTICIPADOS	28
OBLIGACIONES POR PAGAR	29
PRESTACIONES LEGALES Y DEPOSITOS DE GARANTIA	31
CUENTAS POR PAGAR	32
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR	33
DEPOSITOS DE TERCEROS	34
GASTOS ACUMULADOS	35
EXPOSICION AL CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA	36
ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	37
OBLIGACIONES Y CUENTAS POR PAGAR DOLARES	38
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR DOLARES	39
CUENTAS DE ORDEN	40
CUENTAS DE ORDEN –LITIGIOS	41

ESTADOS FINANCIEROS

Tabla de Contenido

PERIODO: 2026/03

Grupo	Página
ANEXOS DEL ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	
VENTAS DE ENERGIA	43
INGRESOS VARIOS	44
INGRESOS FINANCIEROS	45
OTROS INGRESOS OPERATIVOS	46
GASTOS FINANCIEROS	48
OTROS GASTOS OPERATIVOS	50
GASTOS SISTEMAS GENERACION, DISTRIBUCION Y ALUMBRADO PUBLICO	51
GASTOS DE OPERACION	53
GASTOS DIRECCION COMERCIALIZACION	55
COMPRAS DE ENERGÍA Y DEMANDA	56
ESTADO DE RESULTADOS DE ALUMBRADO PUBLICO	57
 ANEXOS COMPLEMENTARIO	
OBRAS EN PROCESO	59
OBLIGACIONES POR PAGAR	60
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR	61
ENERGÍA VENDIDA	62
ESTADÍSTICOS	63
PLANTAS	64
RAZONES FINANCIERAS	65
 NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS	
NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS	68

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

FLUJO DE EFECTIVO
COMPARATIVO - METODO DIRECTO

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Acumulado
Actividades Operativas			
Entradas de efectivo			
Cobros procedentes de clientes por Servicios Eléctricos	27,593,705	25,279,957	82,346,918
Cobros procedentes de otras cuentas por cobrar (Gob, ICE, func.,etc)	1,042,335	909,391	4,272,686
Cobros procedentes de Efectos por cobrar	14,149	12,930	38,161
Cobros procedentes de Otros ingresos	151,547	58,300	241,820
Total Entradas de Efectivo	28,801,736	26,260,579	86,899,585
Salidas de efectivo			
Pagos por compras de materiales	0	0	(0)
Pagos por seguros y otros	(39,363)	(1,000)	(70,501)
Pagos de Cesantía	(132,892)	(332,001)	(595,905)
Pagos por energía y servicios al ICE	(13,672,663)	(14,540,420)	(32,060,349)
Pagos por dividendos	0	0	0
Pagos a proveedores	(2,074,692)	(3,853,872)	(8,442,551)
Pagos por salarios	(3,041,577)	(3,037,292)	(10,460,147)
Pagos cuentas por pagar	0	0	0
Reembolsos de depósitos de terceros	(225,208)	(276,656)	(811,806)
Pago de Impuestos y Canones	(8,405)	(115,860)	(131,905)
Pago de Cargas Sociales y Patronales	(809,116)	(2,227,397)	(3,791,354)
Pago de Provisiones para cargas sociales	(4,956)	(968)	(3,250,171)
Pagos por gastos de Operación	(1,445,871)	(800,610)	(3,009,120)
Pagos por gastos financieros	(30,169)	(70,810)	(106,306)
Pagos por gastos fuera operación	(10,672)	(5,963)	(19,675)
Total salidas de efectivo	(21,495,584)	(25,262,849)	(62,749,788)
Flujo neto de actividades de operación	7,306,152	997,730	24,149,797
Flujos de efectivo por actividades de inversión			
Entradas de efectivo			
Cobros por la venta de instrumentos a Corto Plazo	0	0	0
Cobros Efectos por cobrar	408	52,690	54,001
Total de entradas de efectivo	408	52,690	54,001
Salidas de efectivo			
Pagos por adquisiciones a propiedad, planta y equipo y otros activos	(764,824)	(447,359)	(1,024,260)
Pagos por la adquisición de instrumentos a Largo Plazo	0	0	0
Pagos por la adquisición de instrumentos a Corto Plazo	0	0	0
Pagos por garantías y otros activos	(26,305)	29	(34,250)
Total Salidas de efectivo	(791,129)	(447,330)	(1,058,510)
Flujo neto de actividades de inversión	(790,721)	(394,639)	(1,004,508)
Flujos de efectivo por actividades de financiación			
Entradas por Financiamiento			
Cobros procedentes de la emisión de obligaciones por pagar Corto Pl:	0	0	0
Cobros procedentes de depósitos de terceros	17,428	16,387	51,304
Total de entradas por financiamiento	17,428	16,387	51,304
Salidas por financiamiento de efectivo			
Pagos realizados por obligaciones por pagar largo plazo	0	0	0
Intereses pagados	(771,180)	(201,336)	(1,379,734)
Pagos realizados por obligaciones por pagar corto plazo	(707,574)	(86,274)	(879,410)
Total Salidas por Financiamiento	(1,478,755)	(287,610)	(2,259,144)
Flujos de efectivo por actividades de financiación	(1,461,327)	(271,223)	(2,207,840)
Incremento neto de efectivo y demás equivalentes (disminuc	5,054,104	331,868	20,937,448
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	27,580,117	27,248,249	11,696,773
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	32,634,221	27,580,117	32,634,221

ESTADO DE POSICION FINANCIERA

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ESTADO DE POSICION FINANCIERA - ACTIVO

Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

		Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
INMUEBLE, MAQUINARIA Y EQUIPO				
Activos en operación Costo Original	A-1	595,282,528	594,777,892	579,444,293
Deprec. Acumulada Activos en Operacion C.O.	A-1	(230,316,710)	(229,306,297)	(216,946,760)
Activos en Operación Revaluación	A-2	369,444,354	369,661,150	371,703,795
Deprec. Acumulada Activos en Operacion Reval.	A-2	(114,484,336)	(113,459,448)	(101,818,676)
Inmueble, Maquinaria y Equipo Neto		619,925,836	621,673,298	632,382,652
Propiedades de Inversión		718,614	718,614	879,585
Obras en Construcción	A-3	7,483,794	7,164,745	5,357,066
Activos Intangibles	A-4	1,097,349	1,193,120	963,355
TOTAL		629,225,592	630,749,777	639,582,659
INVERSIONES Y CUENTAS A COBRAR LARGO P				
Otras Inversiones	A-7	298,984	298,984	300,985
Efectos a Cobrar	A-10	292,604	295,364	281,746
Cuentas por Cobrar Largo Plazo	A-11	593,292	598,511	617,290
TOTAL		1,184,880	1,192,859	1,200,021
OTROS ACTIVOS				
Otros Activos y Depósitos de Garantía	A-9	2,450,347	2,342,160	2,045,581
TOTAL		2,450,347	2,342,160	2,045,581
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		632,860,818	634,284,797	642,828,261
ACTIVO CORRIENTE				
Efectivo y Equivalentes	A-8	32,634,221	27,580,117	25,810,420
Cuentas por Cobrar	A-11	18,432,314	19,535,468	22,816,598
Efectos a Cobrar	A-10	515,525	511,455	465,879
Inventarios	A-12	20,651,338	21,778,386	15,175,613
Gastos Prepagados	A-13	1,476,138	1,774,317	1,364,254
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		73,709,536	71,179,743	65,632,763
TOTAL DEL ACTIVO		706,570,354	705,464,540	708,461,024
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS	C-1	92,866,098	92,551,739	81,138,163

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ESTADO DE POSICION FINANCIERA PASIVO Y PATRIMONIO

Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

		Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
PATRIMONIO				
Capital en Acciones ICE		63,293,522	63,293,522	63,293,522
Capital en Acciones Interés Minoritario		886,704	886,704	886,704
Reserva Desarrollo de Proyectos		71,527	71,527	71,527
Superávit por Revaluación de Activos y Materiales	A-2-2	183,567,857	184,437,037	194,015,428
Reserva Legal		5,246,561	5,246,561	5,246,561
Otros Resultados Integrales		(5,814,171)	(5,814,171)	(5,615,402)
Utilidades No Distribuidas		152,683,157	151,813,977	159,443,032
Patrimonio Transitorio: Utilidad del Periodo		1,584,946	2,547,414	4,743,760
TOTAL PATRIMONIO		401,520,103	402,482,570	422,085,132
PASIVO				
PASIVO NO CORRIENTE				
Títulos valores	B-1	10,300,000	10,300,000	22,300,000
Efectos por pagar Largo Plazo	B-1	108,905,358	109,674,394	114,739,305
Prestaciones Legales	B-2	2,682,904	2,574,317	2,229,190
Depósitos Recibidos en Garantía	B-3	28,993,045	28,969,288	27,882,011
Impuesto sobre la Renta Diferido		72,196,733	72,591,550	76,559,826
Cuentas por pagar largo plazo	B-4	0	0	445,469
Total		223,078,040	224,109,549	244,155,801
PASIVO CORRIENTE				
Títulos Valores Corto Plazo	B-1	12,000,000	12,000,000	0
Efectos por Pagar Corto Plazo	B-1	5,283,024	5,270,431	4,837,819
Cuentas por Pagar	B-4	23,209,403	21,225,755	27,199,530
Ingresos diferidos		0	0	0
Intereses Acumulados por Pagar	B-5	2,082,086	2,019,198	2,213,565
Depósitos de Particulares	B-6	1,228,842	1,195,741	1,562,164
Gastos Acumulados por pagar	B-7	38,148,322	37,140,762	6,388,032
Prestaciones Legales	B-2	20,533	20,533	18,982
Total		81,972,211	78,872,420	42,220,091
TOTAL PASIVO		305,050,251	302,981,969	286,375,892
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		706,570,354	705,464,540	708,461,024
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS		92,866,098	92,551,739	81,138,163

Luis F. Villegas Carpio
Jefatura Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General



ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

	Mar 2026 Mes	Feb 2026 Mes	Mar 2025 Mes	Mar 2026 Acumulado	Feb 2026 Acumulado	Mar 2025 Acumulado	
INGRESOS DE OPERACION							
Ventas de energía	D-1	24,196,582	23,451,388	26,972,783	72,254,024	48,057,443	79,712,663
Otros ingresos de operación	D-2	753,030	725,903	895,506	2,756,505	2,003,475	2,878,055
TOTAL INGRESOS DE OPERACION		24,949,612	24,177,292	27,868,289	75,010,529	50,060,918	82,590,717
COSTOS DE OPERACION							
Compras de energía y demanda	E-5	(15,638,812)	(13,658,345)	(17,878,750)	(43,824,308)	(28,185,496)	(49,623,383)
Sistema de Generación	E-3	(1,116,497)	(822,611)	(887,109)	(2,786,045)	(1,669,548)	(2,465,643)
Sistema de Distribución	E-3	(1,999,660)	(1,701,946)	(1,769,343)	(5,557,492)	(3,557,833)	(5,085,143)
TOTAL COSTOS DE OPERACION		(18,754,969)	(16,182,902)	(20,535,202)	(52,167,846)	(33,412,877)	(57,174,168)
UTILIDAD BRUTA		6,194,643	7,994,390	7,333,087	22,842,683	16,648,041	25,416,549
OTROS GASTOS DE OPERACION Y OTROS							
Comercialización	E-4	(1,553,206)	(1,498,409)	(1,588,931)	(4,876,403)	(3,323,197)	(4,543,525)
Administrativos	E-4	(2,057,178)	(2,070,892)	(2,067,055)	(6,269,780)	(4,212,602)	(5,766,892)
Transformación y Gestión Tecnológica	E-4	(638,786)	(604,753)	(606,254)	(1,853,726)	(1,214,939)	(1,636,988)
Impuestos	E-4	(57,336)	(57,076)	(62,377)	(171,481)	(114,145)	(187,345)
Depreciación	E-4	(2,609,041)	(2,608,247)	(2,547,069)	(7,822,421)	(5,213,380)	(7,629,002)
Amortización de activos intangibles	E-4	(122,063)	(109,238)	(71,730)	(352,242)	(230,179)	(219,099)
Otros Ingresos Operativos	D-4	172,285	88,417	123,755	631,220	458,935	297,442
Otros Gastos Operativos	E-2	(20,707)	(46,346)	(10,326)	(86,660)	(65,953)	(39,826)
TOTAL DE GASTOS DE OPERACION Y OTROS		(6,886,033)	(6,906,544)	(6,829,987)	(20,801,493)	(13,915,460)	(19,725,234)
UTILIDAD DE OPERACION		(691,390)	1,087,846	503,100	2,041,190	2,732,581	5,691,315
OTROS INGRESOS							
Ingresos Financieros	D-3	55,245	46,627	42,903	133,915	78,670	132,989
Ingresos por diferencias cambiarias	D-3	57,363	268,264	23,436	362,586	305,223	96,892
TOTAL OTROS INGRESOS		112,608	314,891	66,338	496,501	383,893	229,881
OTROS GASTOS							
Gastos por intereses	E-1	(841,467)	(778,478)	(916,958)	(2,476,333)	(1,634,866)	(2,693,069)
Gastos por diferencias cambiarias	E-1	(41,765)	(102,484)	(20,163)	(157,084)	(115,319)	(74,024)
TOTAL OTROS GASTOS		(883,231)	(880,961)	(937,120)	(2,633,417)	(1,750,185)	(2,767,093)
UTILIDAD O PERDIDA ANTES DE IMPUESTO		(1,462,014)	521,776	(367,682)	(95,725)	1,366,288	3,154,103
Impuesto Renta Diferido Neto	D-4/E-2	499,546	412,586	526,273	1,680,672	1,181,125	1,589,657
UTILIDAD O PERDIDA NETA		(962,467)	934,362	158,591	1,584,946	2,547,414	4,743,760

Luis F. Villegas Carpio
Jefatura Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General
Página 7



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: P3000x
<http://timbre.com202020.com>

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
OTROS RESULTADOS INTEGRALES

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
UTILIDAD O PERDIDA DEL PERIODO	(962,467)	934,362	1,584,946	4,743,760
OTROS RESULTADOS INTEGRALES				
Ajuste variaciones prestaciones legales	0	0	0	(6,934)
Variaciones en valor razonable Inversiones en a:	0	0	0	0
Superávit por Revaluación de activos	0	0	0	0
Reversión de revaluación por índices	0	0	0	0
Total Otros Resultados Integrales	0	0	0	(6,934)
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO	(962,467)	934,362	1,584,946	4,736,826

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
Instituto Costarricense de Electricidad	63,293,522	63,293,522	63,293,522
Público	886,704	886,704	886,704
Total	64,180,226	64,180,226	64,180,226
 DIVIDENDOS ACCIONISTAS			
 DIVIDENDOS NO RECLAMADOS			
Público	10,008	10,008	10,008
Total Dividendos no reclamados	10,008	10,008	10,008
 DIVIDENDOS A PAGAR			
ICE	0	0	0
Público	0	0	0
Total Dividendos a pagar	0	0	0
 TOTAL DIVIDENDOS ACCIONISTAS	 10,008	 10,008	 10,008
 ACCIONES EN CIRCULACIÓN (1)			
Instituto Costarricense de Electricidad	63,293,522		
Público	886,704		

(1) Valor de la acción ¢1,000.00

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Mar 2026 CAP.ACCIONES	Mar 2026 OTROS RESULT	Mar 2026 SUP.DONADO	Mar 2026 SUP.REVAL.	Mar 2026 R.LEGAL	Mar 2026 R.DESAR.PROY	Mar 2026 SUP.GANADO	Mar 2026 PAT.NETO
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2024	64,180,226	(5,608,467)	0	196,585,512	5,246,561	71,527	156,872,948	417,348,307
Realización del Superávit por activos retirados				(788,198)			788,198	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(9,607,227)			9,607,227	(0)
Ajuste de Aud Externa Provision Litigios							(20,064,975)	(20,064,975)
Ajuste de Aud Externa Prestaciones Legales		(6,934)					6,934	0
Aumento Capital Acciones en Empresa Propietaria de la Red		20,382						20,382
Variaciones en Prestaciones Legales		(196,768)						(196,768)
Variacion en valor razonable de inversiones de patrimonio		(22,383)						(22,383)
Utilidad neta del año							2,850,595	2,850,595
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2025	64,180,226	(5,814,171)	0	186,190,087	5,246,561	71,527	150,060,927	399,935,157
Realización del Superávit por activos retirados				(240,741)			240,741	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(2,381,488)			2,381,488	0
Utilidad neta del año							1,584,946	1,584,946
SALDO AL 31 DE MARZO DE 2026	64,180,226	(5,814,171)	0	183,567,858	5,246,561	71,527	154,268,102	401,520,103

Luis F. Villegas Carpio
Jefatura Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General

Céd. 310100048
COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ
SOCIEDAD ANÓNIMA
Atención: Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A.
Registro Profesional: 1341
Contador: VILLEGAS CARPIO LUIS F.
Estado de Cambios en el Patrimonio
2026-03-31 11:23:21 -0500



TIMBRE 300.0 COLONES



VERIFICACIÓN: P3oagZzx
<https://timbres.contador.co.cr>

ANEXOS DEL ESTADO DE POSICION FINANCIERA

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-1
COSTO ORIGINAL Y DEPRECIACION ACUMULADA DEL INMUEBLE MAQUINARIA Y EQUIPO
Al 31 de marzo de 2026

	Miles de Colones					
	Marzo 2026	Marzo 2026	Febrero 2026	Febrero 2026	Marzo 2025	Marzo 2025
	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.
Terrenos	6,925,848		6,925,848		6,925,848	
Edificios	57,507,232	15,064,681	57,475,938	14,979,202	57,621,065	14,144,446
Plantas Generadoras	231,421,533	76,528,402	231,360,766	76,102,846	231,171,074	71,390,140
Distribución	184,616,488	85,397,331	184,457,731	84,933,691	178,261,468	80,024,475
Sub-Estaciones	8,942,823	4,874,768	9,005,021	4,919,556	8,880,731	4,752,047
Conexiones de Servicios	47,039,483	15,176,726	46,641,532	15,105,978	41,867,331	14,168,177
Alumbrado Público	15,273,996	4,850,390	15,338,572	4,887,201	13,548,001	5,117,125
Equipo General	38,387,429	26,328,775	38,299,990	26,307,738	35,979,300	25,538,987
Sistemas de Comunicación	3,449,708	1,878,093	3,449,708	1,857,274	3,238,562	1,639,155
Activo por derecho de uso	547,541	217,544	547,541	212,811	517,422	172,207
Repuestos de Seguridad	1,170,447		1,275,246		1,433,493	
TOTAL	595,282,528	230,316,710	594,777,892	229,306,297	579,444,294	216,946,760

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-1-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES COSTO ORIGINAL
Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Dic 2025	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Dic 2025	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026
		Capitaliz.	Compras	Ajustes	Retiros	Deterioro	Total	Gastos	Dep.Cen.Serv	Ajustes	Retiros	Saldo AcumI
Terrenos	6,925,848	0		0	0	0	6,925,848					
Edificios	57,475,938	31,294		0	0	0	57,507,232	14,808,244	256,437	0	0	15,064,681
Plantas Generadoras	231,360,766	64,254		0	(3,487)	0	231,421,533	75,246,612	1,284,327		(2,537)	76,528,402
Distribución	184,255,293	536,805		0	(175,610)		184,616,488	84,027,516	1,461,795		(91,980)	85,397,331
Sub-Estaciones	9,040,617	22,667		0	(120,461)	0	8,942,823	4,896,050	85,964		(107,246)	4,874,768
Conexiones de Servicio	45,778,338	1,552,805		0	(291,660)		47,039,483	14,949,132	433,027		(205,433)	15,176,726
Alumbrado Público	15,281,531	356,607		0	(364,143)		15,273,996	4,871,957	193,507		(215,074)	4,850,390
Equipo General	38,257,329		546,222	0	(416,122)		38,387,429	26,080,845	628,742	0	(380,812)	26,328,775
Sistema de Comunicación	3,449,708	0		0			3,449,708	1,815,637	62,456		0	1,878,093
Activo por derecho de uso	547,541			0	0		547,541	203,504	14,040		0	217,544
Repuestos de Seguridad	1,291,107			(120,659)			1,170,447					
TOTAL	593,664,015	2,564,433	546,222	(120,659)	(1,371,482)	0	595,282,528	226,899,497	4,420,295	0	(1,003,083)	230,316,710

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2
REVALUACION Y DEPRECIACION ACUMULADA DEL INMUEBLE MAQUINARIA Y EQUIPO
Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Revaluación	Marzo 2026 Deprec.Acum.	Febrero 2026 Revaluación	Febrero 2026 Deprec.Acum.	Marzo 2025 Revaluación	Marzo 2025 Deprec.Acum.
Terrenos	44,076,203		44,076,203		44,076,203	
Edificios	19,172,574	3,697,730	19,172,574	3,659,598	19,173,309	3,237,390
Plantas Generadoras	65,808,215	19,472,297	65,851,122	19,318,079	66,004,918	17,366,042
Distribución	223,019,291	82,199,166	223,167,933	81,438,129	224,822,971	72,969,779
Subestaciones	5,882,602	3,303,669	5,905,309	3,288,540	6,113,736	3,123,419
Conexiones de Servicio	10,002,371	5,068,293	10,003,090	5,020,155	10,008,549	4,480,806
Alumbrado público	232,032	50,259	233,854	49,282	253,042	35,732
Sistema de comunicación	1,251,066	692,922	1,251,066	685,664	1,251,066	605,509
TOTAL	369,444,354	114,484,336	369,661,150	113,459,448	371,703,795	101,818,676

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES REVALUACION
Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Dic 2025	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Dic 2025	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026
	Saldo Dic.	Reval. Anual	Ajustes	Retiros	Total Reval.	Diciembre	Gasto Deprec	Dep.Cen.Serv	Reval. Anual	Ajustes	Retiros	Total Deprec
Terrenos	44,076,203	0	0	0	44,076,203						0	
Edificios	19,172,574	0	0	0	19,172,574	3,583,334	114,397	0	0	0	0	3,697,730
Plantas Generadoras	65,851,122	0	0	(42,907)	65,808,215	18,948,500	554,068		0	0	(30,271)	19,472,297
Distribución	223,543,611	0	0	(524,320)	223,019,291	79,938,736	2,475,719		0	0	(215,289)	82,199,166
Sub-Estaciones	5,936,584	0	0	(53,982)	5,882,602	3,252,876	87,661		0	0	(36,868)	3,303,669
Conexiones de Servicios	10,003,896	0	0	(1,526)	10,002,371	4,923,818	144,588		0	0	(114)	5,068,293
Alumbrado Público	236,453	0	0	(4,420)	232,032	47,039	3,918		0	0	(698)	50,259
Sistema de Comunicación	1,251,066	0	0		1,251,066	671,147	21,776		0	0		692,922
TOTAL	370,071,508	0	0	(627,154)	369,444,354	111,365,449	3,402,126	0	0	0	(283,239)	114,484,336

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-2
SUPERAVIT POR REVALUACION POR TIPO DE ACTIVO
Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Diciembre 2025 Año anterior	Marzo 2026 Revaluación	Marzo 2026 Ajustes	Marzo 2026 R. depreciac	Marzo 2026 R Retiros	Marzo 2026 Total
Terrenos	35,949,187	0	0	0	0	35,949,187
Edificios	10,912,468	0	0	(80,078)	0	10,832,391
Plantas Generadoras	32,831,836	0	0	(387,848)	(8,845)	32,435,143
Distribución	100,523,412	0	0	(1,733,003)	(216,322)	98,574,087
Sub-Estaciones	1,878,596	0	0	(61,363)	(11,980)	1,805,254
Conexiones de Servicio	3,556,055	0	0	(101,212)	(988)	3,453,854
Alumbrado Público	132,590	0	0	(2,743)	(2,606)	127,241
Sistemas de Comunicación	405,944	0	0	(15,243)	0	390,701
TOTAL	186,190,086	0	0	(2,381,488)	(240,741)	183,567,857

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-3
CONSTRUCCION EN PROCESO

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Dic 2025 Año Anterior	Feb 2026 Acumulado	Mar 2026 Invers. Mes	Mar 2026 Invers. Año	Mar 2026 Total Acumul	Mar 2026 Capitalizado	Mar 2026 Saldo
SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Extensiones de Líneas Aéreas	1,089,571	411,496	247,290	658,786	1,748,357	(415,123)	1,333,234
Extensiones de Líneas Subterráneas	126,438	42,995	97,425	140,420	266,858	(121,682)	145,176
Mejoras a subestaciones	8,500	31,092	5,667	36,758	45,259	(22,667)	22,591
PROYECTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Proyecto extensión de Circ subterráneos 4A y 4B	13,367	7,212	2,255	9,467	22,834	0	22,834
Proyecto Ampliación Subestación Guadalupe	12,496	3,116	1,082	4,198	16,694	0	16,694
Red de distribución eléctrica San Pedro, Curridabat, TIRRASES	2,404,677	273,387	119,949	393,336	2,798,014	0	2,798,014
Total Sistema de Distribución	3,655,050	769,298	473,667	1,242,965	4,898,015	(559,472)	4,338,543
COMERCIALIZACION							
Equipo de Medición	0	1,045,766	512,234	1,558,000	1,558,000	(1,552,805)	5,195
Total Comercialización	0	1,045,766	512,234	1,558,000	1,558,000	(1,552,805)	5,195
PLANTA GENERADORA							
Mejoras a Plantas Hidroeléctricas	480,491	79	0	79	480,570	(64,254)	416,316
Sistemas fotovoltaicos	20,028	0	0	0	20,028	0	20,028
Total Planta Generadora	500,519	79	0	79	500,598	(64,254)	436,344
ALUMBRADO PUBLICO							
Instalación de Lámparas	52,238	367,436	191,182	558,618	610,856	(356,607)	254,249
Total Alumbrado Público	52,238	367,436	191,182	558,618	610,856	(356,607)	254,249
OTRAS CONSTRUCCIONES							
Líneas de comunicación	91,404	0	0	0	91,404	0	91,404
Compras y mejoras a terrenos	0	0	0	0	0	0	0
Compras y mejoras a edificios	2,205,932	110,938	72,483	183,421	2,389,353	(31,294)	2,358,059
Total otras construcciones	2,297,336	110,938	72,483	183,421	2,480,757	(31,294)	2,449,463
Subtotal Construcción en Proceso	6,505,143	2,293,518	1,249,565	3,543,083	10,048,226	(2,564,433)	7,483,794
TOTAL CONSTRUCCION EN PROCESO	6,505,143	2,293,518	1,249,565	3,543,083	10,048,226	(2,564,433)	7,483,794

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4

ACTIVOS INTANGIBLES

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
ACTIVOS INTANGIBLES			
Desarrollo de Sistemas	102,116	79,984	253,199
Subtotal	102,116	79,984	253,199
Compra de Software y Licencias	28,272,335	28,268,175	26,842,570
Amortización Acumulada Software y Licencias	(27,277,102)	(27,155,039)	(26,132,413)
Subtotal	995,233	1,113,135	710,157
Total	1,097,349	1,193,120	963,355

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4-1
SOFTWARE Y LICENCIAS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Dic 2025					Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026
	Saldo Costo	Adiciones	Retiros	Ajustes	Deterioro	Costo	Amort. Acum	Saldo Actual
Sistema de Generación								
Sistema Gestión de Activos- APIPPO	514,455					514,455	(514,455)	0
Sistema SCADA- Control Local Planta H. El Encanto	16,739	0				16,739	(16,739)	0
Software Sistema de Producción	5,910	0				5,910	(5,910)	0
Subtotal	537,104	0	0			537,104	(537,104)	0
Sistema de Distribución								
Licenciamiento de la herramienta Software IEDSCOUT	10,358	0				10,358	(2,613)	7,745
Software Axion Comtrade	24,488	0				24,488	(2,389)	22,100
SIGEL - Sistema de Información Geográfica	2,805,343	0				2,805,343	(2,805,343)	0
Software CY MDIST	161,961	0				161,961	(144,039)	17,921
Licencia ADMS Versión 3.9	1,004,425	0				1,004,425	(902,397)	102,028
Software el ELCAD- Area de Protecciones	7,614					7,614	(7,614)	0
Sistema de Recorridos (SISRE)	9,562					9,562	(9,562)	0
Sistema SCADA	1,704,804	0				1,704,804	(1,704,804)	0
Licencia ADMS Versión 3.5	264,363	4,160				268,523	(256,410)	12,113
Software FME	4,288	0				4,288	(4,288)	0
Software DMD	6,984	0				6,984	(6,984)	0
Subtotal	6,004,191	4,160	0			6,008,351	(5,846,444)	161,907
Sistema de Comercialización								
Sistema SIPROCOM	14,627,889					14,627,889	(14,627,889)	0
Aplicaciones Móviles CNFL	17,522					17,522	(17,522)	0
Software Facturación Electrónica	112,208	0				112,208	(112,208)	0
Aplicación MDM INSIGTH	237,361					237,361	(237,361)	0
Licencias Pure Connect	67,476					67,476	(67,476)	0
Licencia Laboratorios Medidores	14,678	0				14,678	(14,678)	0
Licencia y Software PME	10,745	0				10,745	(10,745)	0
Sistema Plataforma Tarifa Prepago	244,749	0				244,749	(56,051)	188,698
Subtotal	15,332,628	0	0			15,332,628	(15,143,930)	188,698

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4-1
SOFTWARE Y LICENCIAS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Dic 2025					Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026
	Saldo Costo	Adiciones	Retiros	Ajustes	Deterioro	Costo	Amort. Acum	Saldo Actual
Sistema Administrativo								
Licencias de Tecnologías de Información	3,976,463	0	0	0		3,976,463	(3,331,835)	644,627
Licencia Sist. Control Identidades	9,922					9,922	(9,922)	0
Licencia Sistema Unificado Electrónico de Compras Públicas	341,428	0				341,428	(341,428)	0
Licencias Convenio ICE-CNFL-Microsoft	608,866	0				608,866	(608,866)	0
Licencias Software Auditoría	24,354	0				24,354	(24,354)	0
Sistema Administrativo Contable Presupuesto SACP	80,526					80,526	(80,526)	0
Sistema Administración Contrataciones - SIACO	21,677					21,677	(21,677)	0
Licencias Área Seguridad	22,126					22,126	(22,126)	0
Licencias Sistemas SINPE	111,526					111,526	(111,526)	0
Sistema ACRE	80,980					80,980	(80,980)	0
Sistema AIDI	768,443					768,443	(768,443)	0
Software Módulo Encuentas SIG	10,316	0				10,316	(10,316)	0
Sistema SIGED	41,047					41,047	(41,047)	0
Licencia Software Centro de Gestión de Pagos	98,555	0				98,555	(98,555)	0
Sistema Mer-Link	151,999					151,999	(151,999)	0
Licencia Suite de Herramientas de Pruebas	37,460	0				37,460	(37,460)	0
Licencia Plataforma Moodle enseñanza	8,566	0				8,566	(8,566)	0
Subtotal	6,394,252	0	0	0		6,394,252	(5,749,624)	644,627
TOTAL	28,268,175	4,160	0	0		28,272,335	(27,277,102)	995,233

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-7

OTRAS INVERSIONES

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

Marzo 2026

Febrero 2026

Marzo 2025

INVERSIONES EN ASOCIADAS Y SUBSIDIARIAS

Empresa Propietaria de la Red S.A. (\$ 439 mil) Costo Original	272,698	272,698	252,317
Valor Razonable Empresa Propietaria de la Red, S. A.	26,186	26,186	48,569
Valor en libros Empresa Propietaria de la Red, S. A.	298,884	298,884	300,885
Red Centroam. Telecomunic. S.A. (\$ 20,262)	10,137	10,137	10,137
Valor Razonable Red Centroam. Telec. S. A.	(10,137)	(10,137)	(10,137)
Ingeniería Energética S.A.	100	100	100
Total	298,984	298,984	300,985

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-8

EFFECTIVO EN BANCOS Y ASIGNADOS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Dólares	Marzo 2026 Colones	Febrero 2026 Dólares	Febrero 2026 Colones	Marzo 2025 Dólares	Marzo 2025 Colones
EFFECTIVO EN BANCOS - COLONES						
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
BNCR Cuenta General		350,884		210,778		588,411
BNCR Cobro de recibos eléctricos		57,689		246,659		408,130
Total		408,573		457,437		996,541
BANCO DE COSTA RICA						
BCR Cuenta General		370,988		479,740		660,789
BCR Cobro de servicios eléctricos		930,200		635,615		1,268,562
Total		1,301,188		1,115,354		1,929,351
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
BP - Cuenta Corriente Colones		15,596,264		14,424,342		6,558,269
Total		15,596,264		14,424,342		6,558,269
BANCO CENTRAL DE COSTA RICA						
BCCR - Cuenta General Colones		505,306		616,716		512,520
BCCR - Cuenta General Dólares	13	5,971	13	6,221	96	48,534
Total	13	511,277	13	622,938	96	561,054
EFFECTIVO EN BANCOS CUENTAS PREFERENCIALES						
BANCO NACIONAL COSTA RICA (ORO)		4,967,119		3,703,503		4,701,487
BANCO COSTA RICA (Platino ¢)		8,210,005		5,795,613		8,399,849
Total		13,177,124		9,499,117		13,101,336
EFFECTIVO EN BANCOS - DOLARES						
BNCR Cuenta General \$	2,703	1,256,801	1,893	889,526	2,876	1,446,845
BCR Cuenta General \$	791	367,836	1,182	555,327	2,397	1,205,474
Total	3,494	1,624,637	3,074	1,444,853	5,273	2,652,318
Fondos de Trabajo		15,157		16,077		11,550
TOTAL EFFECTIVO EN BANCOS	3,507	32,634,221	3,088	27,580,117	5,369	25,810,420
INVERSIONES TRANSITORIAS						
BANCO POPULAR - Colones		0		0		0
Total		0		0		0
TOTAL EFFECTIVO EN BANCO E INV. TRANSITORIAS	3,507	32,634,221	3,088	27,580,117	5,369	25,810,420

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-9
OTROS ACTIVOS Y DEPOSITOS DE GARANTIA
Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
OTROS ACTIVOS			
Servidumbre Planta Cote	39,334	39,334	39,334
Impuesto de Renta Diferido Activo	2,369,485	2,264,756	1,986,491
Subtotal	2,408,820	2,304,091	2,025,825
DEPOSITOS DE GARANTIA			
Instituto Costarricense de Electricidad			
Teléfonos	8,070	8,089	8,109
Subtotal	8,070	8,089	8,109
Compromisos Ambientales			
Proyecto Iluminación Ruta 32	288	288	0
Proyecto CDP El Encanto	8,308	4,831	4,831
Municipalidad de Goicoechea	1,045	1,045	0
Subtotal	9,642	6,165	4,831
Otros Depósitos			
Garantías Recaudación I.C.A.A.	3,265	3,265	3,265
Alquiler de inmuebles	2,458	2,458	2,458
Depósitos Judiciales	521	521	521
M.O.P.T	8,000	8,000	0
Garantía de participación y cumplimiento	572	572	572
RACSA	3,000	3,000	0
Garantía- BNCR	6,000	6,000	0
Subtotal	23,816	23,816	6,816
Total	2,450,347	2,342,160	2,045,581

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-10

EFFECTOS A COBRAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Largo Plazo	Marzo 2026 Corto Plazo	Febrero 2026 Largo Plazo	Febrero 2026 Corto Plazo	Marzo 2025 Largo Plazo	Marzo 2025 Corto Plazo
Convenio CNFL-MINAE (P.H. Olivier)	388,609	13,962	393,985	14,113	126,854	15,105
Convenios de pago	176,868	578,072	174,252	573,206	154,892	532,350
Trámite Judicial	0	0	0	0	0	0
Subtotal	565,477	592,034	568,237	587,319	281,746	547,455
Estimación Incobrables Trámite Judicial		0		0		0
Estimación Incobrables Convenios de pago con pagaré		(76,509)		(75,864)		(81,576)
Ajuste Valor Razonable Convenio CNFL-MINAE	(272,873)		(272,873)		0	
Subtotal	(272,873)	(76,509)	(272,873)	(75,864)	0	(81,576)
Intereses sobre inversiones		0		0		0
Total	292,604	515,525	295,364	511,455	281,746	465,879

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-11

CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
CONSUMIDORES			
Servicios Eléctricos	15,513,319	16,185,761	17,700,286
Servicios Liquidados	1,529,562	1,552,753	2,130,216
Estimación para incobrables	(1,020,443)	(1,055,675)	(989,216)
Convenios de pago	136,582	142,289	952,357
Transacciones comerciales por cobrar	118,584	114,993	89,853
Subtotal	16,277,605	16,940,121	19,883,496
GOBIERNO			
Servicios eléctricos	745,954	982,251	842,850
Estimación para incobrables	(1,073)	(865)	(2,124)
Ministerio de Hacienda	0	0	0
Adelanto Impuesto de Ventas	88,408	79,921	94,767
Retención Impuesto de Renta	5,693	42,846	64,261
Crédito Fiscal Impuesto de Ventas	261,218	212,839	238,844
Impuesto Valor Agregado Rectificativa	27,778	26,281	5,988
Subtotal	1,127,978	1,343,271	1,244,586
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Servicios eléctricos	392,164	382,104	452,550
Alquiler de postes y ductos	842	0	0
Otros servicios	66	3,793	19,474
Subtotal	393,072	385,897	472,024
VARIOS			
Funcionarios	7,576	10,568	22,837
Reclamos a Proveedores	1,685	1,685	105,195
Cuentas por Cobrar a Particulares	477,469	660,697	605,798
Otras cuentas por cobrar	29,750	29,485	109,120
Control compras tarjeta institucional	117,178	163,743	373,543
Daños a Instalaciones Eléctricas	446,772	422,406	361,279
Estimación para incobrables	(446,772)	(422,406)	(361,279)
Subtotal	633,658	866,178	1,216,492
Total cuentas por cobrar corto plazo	18,432,314	19,535,468	22,816,598
CUENTAS POR COBRAR LARGO PLAZO			
Convenio de pago	593,292	598,511	617,261
Fondo de Ahorro y Préstamo	0	0	0
Proyectos de interés social	0	0	29
Total cuentas por cobrar largo plazo	593,292	598,511	617,290

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
Materiales en Tránsito Compras Locales	6,312,453	6,956,921	4,201,356
TOTAL MATERIALES EN TRANSITO	6,312,453	6,956,921	4,201,356
MATERIALES OPERACION Y MANTENIMIENTO			
Materiales Alquilados a Particulares	202,931	210,440	152,564
Bodega P.H. Balsa Inferior	140,526	145,447	112,675
Bodega Planta Brasil	47,962	66,155	79,095
Bodega Planta Belén	154,994	158,789	35,270
Bodega Planta Cote	12,226	12,226	3,432
Bodega Daniel Gutiérrez	18,574	18,574	20,496
Bodega Planta Electriona	38,247	38,247	24,655
Bodega El Encanto	33,375	33,375	27,749
Bodega Río Segundo	239	239	55
Bodega Taller Anonos	93,085	93,976	95,718
Bodega Mantenimiento Electromecánico	895	9,467	13,553
Bodega Planta Ventanas	7,865	8,111	10,493
Bodega Planta Eólica Valle Central	0	0	0
Bodega Operación Averías Sistema de Distribución	38,338	38,034	29,663
Bodega Mantenimiento de Redes Aéreas	134,987	136,273	139,675
Bodega Mantenimiento Subestaciones	105,893	111,560	48,030
Bodega Operación Proyecto Blindaje Medición Agrupada	14,994	14,994	13,418
Bodega Operación Macromedición Permanente	0	0	0
Bodega Operación Sucursal Central	8,154	7,433	6,382
Bodega Operación Sucursal Desamparados	6,317	3,415	6,372
Bodega Opreción Sucursal Escazú	2,159	2,310	2,110
Bodega Operación Sucursal Guadalupe	5,687	4,874	4,269
Bodega Operación Sucursal Heredia	7,503	7,824	5,606
Bodega Operación Gestión Pérdidas de Energía	3,538	3,260	3,022
Bodega Operación Servicios Técnicos	6,393	6,573	7,490
Bodega Operación Sistemas de Medición	0	0	0
Bodega Operación Alumbrado Público	66,362	53,467	26,882
Bodega Servicios Adm. de Infocomunicaciones	0	0	16,929
Bodega Otros Usuarios	394,255	367,741	4,800
Bodega Serv. Conectividad Red Infocom.	0	0	22,686
Bodega Infraestructura y Operación Serv. TI	0	29,857	169,413
Bodega Operación Proyecto Subterráneo	566	566	3,525
Bodega Transporte y Taller	30,915	27,804	33,950
Bodega General	972,261	959,494	818,883
Bodega Herramientas	506,042	535,505	374,080
Bodega Misceláneos	99,055	100,441	62,470
Bodega Papelería	6,591	7,520	8,908
Bodega Publicaciones	2,976	836	1,522
Bodega Transp. y Taller- Herreram. y Activo	521	521	1,303
Bodega Operación Mantenimiento Infraestructura	0	0	0
Bodega Tienda	211,691	236,638	195,766
Bodega Material Usados (Costos Mínimos)	4	4	5
Subtotal	3,376,122	3,451,990	2,582,912

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
MATERIALES DE INVERSIÓN			
Bodega Subterráneo	87,827	87,827	97,395
Bodega Inversión - Distribución y Comercialización	1,879,967	1,997,193	1,738,983
Bodega Inversión Averías Sistema de Distribución	15,445	13,626	10,042
Bodega Inversión Proy Ampliación Ruta 1	0	0	0
Bodega Inversión Horas No Hábiles	1,211	1,211	2,025
Bodega Inversión Proyecto Blindaje y Medición Agrupada	873,162	836,995	601,114
Bodega Inversión Automatización Red de Distribución	0	0	25,570
Bodega Inversión Sustitución Equipos de Potencia	69,025	80,529	25,585
Bodega Inversión Proyecto Nacional Ruta N°32	307,186	314,434	0
Bodega Inversión Macromedición Permanente	429,738	427,317	212,039
Bodega Inversión Servicios Técnicos	2,961,364	3,303,076	2,619,380
Bodega Inversión Gestión Pérdidas Energía	75,896	105,797	12,803
Bodega Inversión Sucursal Desamparados	28,997	75,753	37,023
Bodega Inversión Sucursal Guadalupe	50,990	35,774	33,298
Bodega Inversión Sucursal Heredia	50,014	45,666	40,192
Bodega Inversión Sucursal Escazú	47,142	29,173	29,777
Bodega Inversión Sucursal Central	79,399	79,539	87,613
Bodega Inversión Sistemas de Medición	42,567	43,744	39,027
Bodega Inversión Proyecto Conexiones de Servicio	213,192	162,447	94,129
Bodega P.R.O.M.A.P Alumbrado Público	51,806	47,358	66,488
Bodega Inversión Alumbrado Público	37,782	47,288	109,283
Bodega Inversión Circunvalación Norte	286,990	186,615	122,031
Bodega Inversión Proyecto Ampliación de Alumbrado	140,606	127,993	65,341
Bodega Inversión Proyecto Renovación de Alumbrado	611,972	695,341	108,596
Bodega Inversión Proyecto Sustitución de Alumbrado	1,002,661	1,046,035	527,080
Bodega Inversión Proyecto Mejoras a la Red	1,274,081	1,379,125	1,100,779
Bodega Inversión Belén Tercera Etapa	0	0	0
Bodega Inversión Proyecto RIDE San José Este	168,992	252,977	938,385
Bodega Inversión Mantenimiento Infraestructura	48,667	49,224	57,255
Bodega Inversión Proyecto Ampliación Subterránea Torre Universal	18,051	18,051	0
Bodega Inversión Proyecto Anonos Industrial	729,499	620,070	0
Bodega Inversión Proyecto Barva Cipresal	284,677	165,458	0
Subtotal	11,868,905	12,275,635	8,801,233
Estimación por deterioro de inventario	(906,142)	(906,160)	(409,889)
MATERIALES Y SUMINISTROS NETO	20,651,337	21,778,386	15,175,613

NOTA: A partir de Marzo 2018 se reflejará Inventario de Materiales Asignados a Proyectos únicamente en el Anexo A-12; en los saldos de las bodegas respectivas de Inversión por recomendación de la Auditoría Externa.

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.**ANEXO A-13****PAGOS ANTICIPADOS****Al 31 de marzo de 2026****Miles de Colones**

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
Pólizas y Seguros	682,918	850,189	724,350
Soporte y Mantenimiento de Software y Licencias	728,062	813,240	611,813
Eólico Valle Central Alquiler de Terrenos	0	0	0
Pagos Anticipados Mantenimiento Plantas	0	0	0
Instituto Costarricense de Electricidad	0	0	0
Pagos Anticipados Varios	65,158	110,889	28,091
Total	1,476,138	1,774,317	1,364,254

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Mar 2026 Largo Plazo	Mar 2026 Corto Plazo	Feb 2026 Largo Plazo	Feb 2026 Corto Plazo	Mar 2025 Largo Plazo	Mar 2025 Corto Plazo
TITULOS VALORES								
Emisión de Bonos Serie B-3 - Año 2012	TBP + 3.21%	2027	0	12,000,000	0	12,000,000	12,000,000	0
Emisión de Bonos Serie B-4 - Año 2013	TBP + 3.43%	2033	10,300,000	0	10,300,000	0	10,300,000	0
Subtotal			10,300,000	12,000,000	10,300,000	12,000,000	22,300,000	0
PROYECTO RED SUBTERRANEA								
Instituto Crédito Oficial Reino de España	0,70% anual	2032	3,275,734	595,588	3,612,151	602,025	4,188,248	644,346
Subtotal			3,275,734	595,588	3,612,151	602,025	4,188,248	644,346
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR								
Banco Popular y Desarrollo Comunal	TBP + 2.75%	2045	9,228,172	238,082	9,228,172	238,082	9,471,406	213,172
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 2.75%	2043	34,673,536	1,104,434	34,785,241	1,099,095	35,841,608	978,289
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	6,750,976	128,732	6,786,018	126,696	6,887,796	111,733
Subtotal			50,652,683	1,471,247	50,799,432	1,463,872	52,200,809	1,303,194
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL								
BNCR EVC Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	11,644,053	222,037	11,704,495	218,524	11,880,040	192,717
Subtotal			11,644,053	222,037	11,704,495	218,524	11,880,040	192,717
RED DISTRIBUCION CORONADO								
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	TBP + 3.25%	2038	2,286,740	124,282	2,319,383	122,202	2,415,114	111,563
Subtotal			2,286,740	124,282	2,319,383	122,202	2,415,114	111,563
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL								
Préstamo Reestructuración Deuda	TBP + 3.00%	2036	29,053,381	2,099,943	29,053,381	2,099,943	31,204,830	1,922,512
Subtotal			29,053,381	2,099,943	29,053,381	2,099,943	31,204,830	1,922,512
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA								
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	TBP + 2.45%	2038	12,454,180	744,730	12,644,620	736,349	13,249,662	661,428
Subtotal			12,454,180	744,730	12,644,620	736,349	13,249,662	661,428

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Mar 2026 Largo Plazo	Mar 2026 Corto Plazo	Feb 2026 Largo Plazo	Feb 2026 Corto Plazo	Mar 2025 Largo Plazo	Mar 2025 Corto Plazo
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR								
3-101-530169 S.A. - Sucursal Tres Ríos	5.01% anual	2024	619	7,002	1,246	7,013	6,041	25
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	33,725	3,535	34,406	3,547	40,309	2,538
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	22,068	2,163	22,542	2,116	26,215	2,037
Mey Wah S.A.- Parqueo Suc. Desamparados	7.91% anual	2022	0	0	0	0	93,737	5,406
ICE - Plantas Belén y Electriona	7.91% anual	2032	0	0	0	0	68,293	8,560
Panasonic Fotovoltaico	11.73% anual	2035	1,374	98	1,382	97	1,472	87
Bodegas El Barreal- Area Comercial Sucursal Barreal	11.13% anual	2034	130,531	34,830	132,994	37,090	36,696	4,819
Alquiler de Casetillas	14.17% anual	2028	14,864	9,452	15,703	9,342	24,316	8,210
Subtotal			203,180	57,080	208,275	59,204	297,079	31,682
Subtotal Deuda			119,869,953	17,314,907	120,641,736	17,302,119	137,735,782	4,867,442
COMISIONES								
Comisiones Banco Popular			(73,286)	(1,232)	(73,394)	(1,222)	(74,519)	(1,112)
Comisiones Banco Popular Reestructuración de la Deuda			(211,124)	(15,823)	(212,485)	(15,730)	(226,946)	(14,746)
Comisiones BCR PHBI Crédito Colonizado 2021			(251,647)	(8,488)	(252,375)	(8,444)	(260,135)	(7,977)
Comisiones BNCR Refinanciamiento bonos B-2			(128,537)	(6,340)	(129,088)	(6,292)	(134,877)	(5,788)
Subtotal			(664,595)	(31,883)	(667,342)	(31,688)	(696,478)	(29,623)
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO			119,205,358	17,283,024	119,974,394	17,270,431	137,039,305	4,837,819

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXOS B-2 Y B-3
PRESTACIONES LEGALES Y DEPOSITOS DE GARANTIA
Al 31 de marzo de 2026
Miles de Colones

Marzo 2026

Febrero 2026

Marzo 2025

ANEXO B-2
PRESTACIONES LEGALES

Corto Plazo	20,533	20,533	18,982
Largo Plazo	2,682,904	2,574,317	2,229,190
Total	2,703,437	2,594,850	2,248,172

ANEXO B-3
DEPOSITOS DE GARANTIA CONSUMIDORES

Depósitos Garantía por Servicios Eléctricos	28,993,045	28,969,288	27,882,011
Total	28,993,045	28,969,288	27,882,011

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-4

CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Compra de energía	15,637,797	13,658,081	17,878,277
Impuesto valor agregado compra energía	0	0	0
Subtotal	15,637,797	13,658,081	17,878,277
Otros Servicios	22,416	22,416	0
Subtotal	22,416	22,416	0
Total Instituto Costarricense de Electricidad	15,660,213	13,680,497	17,878,277
DIVIDENDOS POR PAGAR			
	10,008	10,008	10,008
OTRAS CUENTAS POR PAGAR			
Retenciones a funcionarios	1,510,014	1,561,820	1,765,729
Proveedores locales	278,296	343,687	499,283
Impuesto de Valor Agregado Compras al Exterior	1,778	3,267	1,432
Impuesto Valor Agregado Energía	2,348,273	2,260,495	2,605,737
Impuesto Valor Agregado Otros Servicios	84,452	93,736	91,075
Licencia Microsoft	0	0	0
Retención 2% Impuesto Renta	42,231	38,468	38,647
Cuentas Varias	2,440,562	2,403,821	3,371,324
Transacciones comerciales por pagar	198,039	198,006	196,432
Fondo de Ahorro y Préstamo	635,538	631,951	741,587
Total Otras Cuentas por Pagar	7,539,182	7,535,251	9,311,245
Subtotal	23,209,403	21,225,755	27,199,530
Cuentas por pagar Varias LP	0	0	445,469
TOTAL CUENTAS POR PAGAR	23,209,403	21,225,755	27,644,999

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-5

INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
TITULOS VALORES			
Emisión de Bonos Serie B-3 - Año 2012	150,367	78,653	159,033
Emisión de Bonos Serie B-4 - Año 2013	277,332	213,648	293,849
Subtotal	427,698	292,302	452,882
PROYECTO RED SUBTERRANEA			
Instituto Crédito Oficial Reino de España	602	12,947	752
Subtotal	602	12,947	752
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR			
Banco Popular y Desarrollo Comunal	198,146	145,645	214,823
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	112,082	99,180	122,174
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	23,478	102,367	25,198
Subtotal	333,706	347,193	362,195
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL			
Préstamo BNCR EVCR Crédito Colonizado 2021	40,494	176,563	43,462
Subtotal	40,494	176,563	43,462
RED DE DISTRIBUCION DE CORONADO			
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	11,868	39,972	13,193
Subtotal	11,868	39,972	13,193
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL			
Préstamo Reestructuración Deuda	624,251	441,687	702,300
Subtotal	624,251	441,687	702,300
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA			
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	56,633	195,748	63,919
Subtotal	56,633	195,748	63,919
TOTAL INTERESES OBLIGACIONES	1,495,252	1,506,411	1,638,701
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR			
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	858	578	976
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	310	209	360
Alquiler de casetas	0	0	406
Subtotal	1,167	787	1,743
Otros Intereses			
Depósitos de Consumidores	585,667	512,000	573,121
Subtotal	585,667	512,000	573,121
TOTAL INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR	2,082,086	2,019,198	2,213,565

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-6

DEPOSITOS DE TERCEROS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
DEPOSITOS VARIOS			
Extensiones de Líneas	2,318	2,318	86,705
Órdenes de Trabajo	0	0	0
Cobro de Servicios Públicos	391	154	359
Tributo financiamiento del Cuerpo de Bomberos	196,178	182,940	215,643
Convenios Financiamiento Electrodomésticos	0	0	(16)
Depósitos y retenciones de cumplimiento	428,700	419,617	706,644
Garantías de cumplimiento varios	50	50	50
Garantías Participación y Cumplimiento Proveeduría	273,703	264,756	254,431
Otros depósitos	8	8	8
Depósitos Garantía Alquiler de Materiales	193,603	194,360	194,106
Depósitos Rendición Garantía Funcionarios	1,150	1,150	1,150
Depósitos Garantía Alquiler postes y ductos y fibra óptica	63,845	63,845	38,934
Depósitos Garantía Sistema de Medición	2,913	2,913	2,834
Depósitos Garantía Plataforma Comercial - Facturación	65,982	63,630	61,315
Depósitos Garantía Cobro Servicios electricos	0	0	0
TOTAL	1,228,842	1,195,741	1,562,164

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-7

GASTOS ACUMULADOS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
IMPUESTOS Y CANONES			
ARESEP - Canon Función Reguladora	0	0	0
Municipalidad de San José - Alumbrado Público	8,416	8,405	7,569
Canon por Aprovechamiento de Aguas	0	0	0
Subtotal	8,416	8,405	7,569
CARGAS SOCIALES PATRONALES			
CCSS - Seguro de enfermedad	222,742	222,797	342,740
CCSS - Invalidez, vejez y muerte	142,121	142,140	201,758
CCSS - Cuota I.N.S. - LPT	25,192	25,176	38,152
Banco Popular y Desarrollo Comunal	6,301	6,297	9,538
Instituto Nacional de Aprendizaje	37,805	37,781	57,048
Instituto Mixto de Ayuda Social	12,600	12,592	18,952
Asignaciones Familiares	121,366	121,286	187,352
Ley de Protección al Trabajador	88,173	88,117	133,530
Aporte patronal Banco Popular	164	306	4,904
Aporte trabajador Banco Popular	19,235	19,219	32,212
Subtotal	675,701	675,712	1,026,187
PROVISIONES			
Indemnización por Movilidad Laboral	0	0	0
Aguinaldo	1,374,310	1,124,391	1,372,591
Vacaciones	1,369,600	1,379,896	1,162,698
Pago Tercer Bisemana	686,840	351,102	481,481
Pago Quinta Semana	84,082	41,434	42,653
Salario Escolar	1,679,252	1,290,794	1,682,277
Subtotal	5,194,084	4,187,618	4,741,699
OTRAS PROVISIONES			
Acumulación faltantes de Cajeros	3,418	2,208	3,746
Otras provisiones por pagar	0	0	0
Subtotal	3,418	2,208	3,746
PROVISIONES POR LITIGIOS			
Interamericana de Medios	10,704	10,820	11,581
Profesionales CNFL	32,255,999	32,255,999	597,250
Subtotal	32,266,703	32,266,819	608,831
Total	38,148,322	37,140,762	6,388,032

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-8
EXPOSICION AL CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA
Al 31 de marzo de 2026
Miles de Dolares

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
ACTIVO			
Inversiones	499	499	459
Efectos por Cobrar	865	868	282
Bancos	3,507	3,088	5,369
Cuentas por Cobrar	0	0	0
Garantías Compromisos Ambientales	18	9	9
Subtotal	4,889	4,463	6,120
PASIVO			
Obligaciones por Pagar	8,822	9,470	9,834
Cuentas por Pagar	23	23	23
Intereses por Pagar	4	29	4
Subtotal	8,849	9,523	9,861
EXPOSICION NETA	(3,960)	(5,059)	(3,741)

T. C. Sector Público No Bancario
Compra ¢ 464.94 - Venta ¢ 465.40

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-9

ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Dolares

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
INVERSIONES			
Empresa Propietaria de la Red S.A.	479	479	439
Red Centroamericana Telecomunicaciones	20	20	20
Subtotal	499	499	459
EFFECTOS POR COBRAR			
Convenio CNFL-MINAET (P.H. Olivier)	865	868	282
Subtotal	865	868	282
BANCOS			
B.N.C.R. - Cuenta General Dólares	2,703	1,893	2,876
B. C.R. - Cuenta General Dólares	791	1,182	2,397
B.C.C.R- Cuenta General Dólares	13	13	96
Subtotal	3,507	3,088	5,369
CUENTAS POR COBRAR			
Alquiler ductos al ICE	0	0	0
Subtotal	0	0	0
GARANTIAS COMPROMISOS AMBIENTALES			
Proyecto CDP El Encanto	18	9	9
TOTAL ACTIVOS	4,889	4,463	6,120

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-10
OBLIGACIONES Y CUENTAS POR PAGAR DOLARES
Al 31 de marzo de 2026

	Miles de Dolares					
	Marzo 2026 Largo Plazo	Marzo 2026 Corto Plazo	Febrero 2026 Largo Plazo	Febrero 2026 Corto Plazo	Marzo 2025 Largo Plazo	Marzo 2025 Corto Plazo
OBLIGACIONES POR PAGAR						
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	7,039	1,280	7,678	1,280	8,318	1,280
Subtotal Proyecto Red Subterránea	7,039	1,280	7,678	1,280	8,318	1,280
PROYECTO HIDROELECTRICO Balsa Inferior						
B.I.C.S.A. - \$ 12 millones	0	0	0	0	0	0
Banco Nac. Desarr. Económ. y Social de Brasil	0	0	0	0	0	0
Préstamo B.N.C.R. - B.C.R.	0	0	0	0	0	0
Subtotal PHBI	0	0	0	0	0	0
Subtotal	7,039	1,280	7,678	1,280	8,318	1,280
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR						
3101586133 S. A.- Parqueo Suc. San Joaquín	0	0	0	0	0	0
María Rosa Viquez- Sucursal San Joaquín	0	0	0	0	0	0
Rosa del Alba S.A.- Area Técnica Suc. San Joaquín	0	0	0	0	0	0
3-101-530169 S.A. - Sucursal Tres Ríos	1	15	3	15	12	0
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	72	8	73	8	80	5
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	47	5	48	5	52	4
Bodegas El Barreal - Sucursal Barreal	280	75	283	79	73	10
Subtotal	402	102	406	106	217	19
Total Obligaciones por pagar	7,440	1,382	8,085	1,386	8,535	1,298
CUENTAS POR PAGAR						
Licencias Microsoft	0	0	0	0	0	0
Interamericana de Medios		23		23		23
ICE Otros Servicios		0		0		0
Total Cuentas por Pagar	0	23	0	23	0	23
TOTAL OBLIGACIONES Y CUENTAS POR PAGAR	7,440	1,405	8,085	1,409	8,535	1,321

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-11
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR DOLARES
Al 31 de marzo de 2026
Miles de Dolares

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
PROYECTO RED SUBTERRANEA			
Instituto Crédito Oficial Reino de España	1	28	1
Subtotal	1	28	1
PROYECTO HIDROELECTRICO Balsa Inferior			
B.I.C.S.A. - \$ 12 millones 75%	0	0	0
Banco Nac. Desarr. Económ. y Social de Brasil	0	0	0
Subtotal	0	0	0
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR			
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	2	1	2
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	1	0	1
Subtotal	3	2	3
TOTAL INTERESES ACUMULADOS	4	29	4

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1

CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025
ACTIVOS CONTINGENTES			
Fondo de Ahorro y Préstamo	49,155,051	48,984,374	45,132,832
Pedidos de materiales en Tránsito	0	0	0
ASEFYL	17,433,928	17,336,665	15,756,995
Pérdidas fiscales diferidas	0	0	0
Rédito para el Desarrollo	23,127,827	23,127,827	17,137,434
Subtotal	89,716,806	89,448,866	78,027,261
Depósitos de Garantía			
Consumo Eléctrico	447,537	447,537	466,792
Alquiler Postes	192,396	132,985	137,241
Cumplimiento Mano de Obra Contratada	115,549	115,549	140,860
Cobro Servicios Eléctricos	1,209,655	1,215,302	1,128,558
Préstamo de Materiales	0	0	10,688
Cumplimiento - Proveeduría	316,560	316,560	321,315
Depósito rendición garantías funcionarios	2,000	2,000	2,000
Garantías de cumplimiento CNFL	491,109	496,417	531,313
Garantía de contratación de concursos SICOP	228,051	228,051	228,051
Subtotal	3,002,856	2,954,400	2,966,818
Total Activos Contingentes	92,719,662	92,403,266	80,994,079
PASIVOS CONTINGENTES			
Litigios en Colones y Dólares	75,000	75,000	75,000
Convenios de pago financiamiento electrodomésticos	0	0	0
Convenios de pago Otros Servicios	71,437	73,473	69,084
Total Pasivos Contingentes	146,437	148,473	144,084
TOTAL CUENTAS DE ORDEN	92,866,098	92,551,739	81,138,163

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1-1

CUENTAS DE ORDEN - LITIGIOS

Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

Marzo 2026

Febrero 2026

Marzo 2025

Pasivos Contingentes

Litigios en Colones

Mauro Murillo Arias - Exp. 18-000587-1027-CA

75,000

75,000

75,000

Subtotal

75,000

75,000

75,000

Total Pasivos Contingentes

75,000

75,000

75,000

Casos Cuantía Inestimable

Richmond Fonseca Hermes Exp. 16-000034-0641-LA-8

Los Anturios Exp. 18-002946-1027-CA

Herley Sánchez Víquez Exp 15-000800-0166-LA

Grupo Corporativo SARET Exp CCA09-AR06-03-23

ANEXOS DEL ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-1

VENTAS DE ENERGIA

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025	Marzo 2026	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025
ENERGIA VENDIDA						
Residencial	9,419,422	9,273,831	10,459,071	28,559,433	19,140,011	31,510,588
Comercial	8,714,253	8,377,014	10,520,052	26,261,664	17,547,411	30,785,910
Industrial	1,450,195	1,329,724	1,815,522	4,150,319	2,700,124	5,213,786
Subtotal	19,583,870	18,980,570	22,794,645	58,971,416	39,387,546	67,510,284
DEMANDA VENDIDA						
Comercial	2,885,383	2,755,780	2,574,371	8,220,933	5,335,550	7,568,611
Industrial	729,777	731,029	640,524	2,153,553	1,423,776	1,906,516
Subtotal	3,615,161	3,486,809	3,214,895	10,374,486	6,759,325	9,475,127
Alumbrado Público	771,632	754,783	739,188	2,259,618	1,487,985	2,180,050
Total de ventas	23,970,663	23,222,161	26,748,729	71,605,519	47,634,857	79,165,461
Otros Ingresos por ventas y ajustes	225,919	229,227	224,054	648,505	422,586	547,202
TOTAL	24,196,582	23,451,388	26,972,783	72,254,024	48,057,443	79,712,663

ANEXO D-1-1

VENTAS A GOBIERNO Y MUNICIPIOS

GOBIERNO						
Energía	225,405	222,247	307,752	690,218	464,813	882,784
Demanda	99,213	95,788	97,988	284,317	185,104	286,134
Subtotal	324,618	318,035	405,740	974,535	649,917	1,168,918
MUNICIPIOS						
Energía	81,259	79,185	99,355	246,305	165,045	288,134
Demanda	20,478	19,792	19,636	58,316	37,837	55,980
Subtotal	101,738	98,977	118,991	304,620	202,882	344,115
TOTAL	426,355	417,012	524,731	1,279,155	852,799	1,513,032

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-2

INGRESOS VARIOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
OTROS INGRESOS DE OPERACION						
SISTEMA GENERACION						
Otros Ingresos	0	272	0	272	272	0
Subtotal	0	272	0	272	272	0
SISTEMA DISTRIBUCION						
Instituto Costarricense de Electricidad						
Alquiler de postes	115,475	116,029	114,576	232,029	116,554	229,903
Alquiler de ductos	13,559	14,061	14,267	27,620	14,061	28,710
Servicios a particulares						
Alquiler de transformadores	14,827	14,805	14,494	46,564	31,737	40,141
Alquiler de postes	0	0	121	0	0	0
Alquiler de ductos	0	0	0	0	0	0
Alquiler Postes y Ductos Municipales	251,319	288,360	289,095	1,092,610	841,292	1,140,715
Otros servicios	343	119	104	453	110	243
Otros						
Ingresos por Aporte para el Desarrollo	120,536	49,608	214,916	192,678	72,142	330,265
Otros Ingresos	4,651	7,090	5,077	15,652	11,001	11,618
Subtotal	520,709	490,072	652,651	1,607,606	1,086,898	1,781,594
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Generación Distribuida	87,177	56,658	51,718	212,788	125,611	138,738
Ingresos por Servicios Comerciales	124,256	148,976	166,801	423,632	299,376	433,656
Otros Ingresos	14,174	14,748	15,150	41,888	27,714	45,929
Subtotal	225,607	220,382	233,669	678,308	452,701	618,323
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Otros Ingresos	34	13	0	47	13	0
Subtotal	34	13	0	47	13	0
ADMINISTRATIVOS						
Estudio de Ingeniería de Infocomunicaciones	4,679	14,873	8,988	25,403	20,724	26,836
Otros Ingresos	2,001	292	198	444,869	442,868	451,301
Subtotal	6,680	15,165	9,186	470,272	463,592	478,138
TOTAL INGRESOS VARIOS	753,030	725,903	895,506	2,756,505	2,003,475	2,878,055

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-3

INGRESOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
INGRESOS FINANCIEROS						
INTERESES						
Intereses Convenios de pago	6,483	6,005	6,281	18,564	12,082	18,658
Intereses Inversiones transitorias	0	0	0	0	0	0
Intereses Saldos en Cuentas Bancarias	48,762	40,623	36,622	115,350	66,588	114,331
Subtotal	55,245	46,627	42,903	133,915	78,670	132,989
DIFERENCIAS CAMBIARIAS						
Diferencias cambiarias Sistema Generación	0	0	0	0	0	0
Diferencias cambiarias Sistema Distribución	44,298	232,243	17,580	310,378	266,080	84,591
Diferencias cambiarias Administrativos	13,065	36,021	5,855	52,208	39,143	12,301
Subtotal	57,363	268,264	23,436	362,586	305,223	96,892
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	112,608	314,891	66,338	496,501	383,893	229,881

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
OTROS INGRESOS OPERATIVOS						
SISTEMA GENERACION						
Servicios a Particulares	(1,863)	3,308	1,123	1,445	3,308	1,123
Otros ingresos	0	0	0	0	0	0
Subtotal	(1,863)	3,308	1,123	1,445	3,308	1,123
SISTEMA DISTRIBUCION						
Ingresos por Casos UADP	16,972	6,345	7,985	30,524	13,552	30,518
Ingresos por Ordenes de Trabajo	15,821	12,599	11,951	36,504	20,683	46,161
Servicios a Particulares	0	0	0	0	0	0
Otros Ingresos	4,414	980	1,075	5,772	1,357	1,759
Subtotal	37,208	19,924	21,011	72,800	35,592	78,438
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Comisiones y Cobros Varios	0	0	0	0	0	1
Generación Distribuida	0	0	0	0	0	0
Impresión y Distrib. Recibos Municipalidades	0	0	0	0	0	0
Ingresos Varios	4,791	3,876	5,686	10,417	5,625	11,796
Servicios Instituto Costarricense de Electric.	29	21	25	68	39	39
Servicios a Particulares	12,822	13,434	12,163	40,130	27,308	29,737
Subtotal	17,641	17,330	17,874	50,615	32,973	41,572
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Trabajos Especiales Alumbrado Público	0	1,805	12,434	8,082	8,082	25,695
Subtotal	0	1,805	12,434	8,082	8,082	25,695
ESTRATEGIA Y DESARROLLO NEGOCIOS						
Ingresos Gestión Ambiental y Recursos Nat.	3,698	8,455	1,649	13,714	10,016	7,187
Ingresos Eficiencia Energética	0	0	0	0	0	0
Venta de Residuos	10,563	15,066	24,196	54,533	43,971	40,178
Ingresos Unidad Tecnologías Información	9,028	11,371	7,693	36,082	27,054	40,146
Ingresos Area Ejecución Proy. Empresariales	0	0	0	0	0	0
Subtotal	23,288	34,891	33,538	104,329	81,041	87,511

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
ADMINISTRACION Y FINANZAS						
Indemnizaciones	0	255	0	255	255	313
Licitaciones	0	0	0	0	0	0
Liquidación de Depósitos y Retenciones	0	0	0	0	0	0
Multas e Intereses	4,987	8,815	25,325	296,769	291,783	47,010
Prestaciones Legales	0	0	6,688	0	0	6,688
Otros Ingresos	91,024	2,088	5,763	96,926	5,901	9,092
Subtotal	96,011	11,159	37,775	393,950	297,939	63,103
Total otros ingresos operativos	172,285	88,417	123,755	631,220	458,935	297,442
IMPUESTO DE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre la renta diferido	502,641	449,349	535,710	1,720,529	1,217,888	1,679,070
Subtotal	502,641	449,349	535,710	1,720,529	1,217,888	1,679,070
TOTAL OTROS INGRESOS OPERATIVOS	674,926	537,766	659,466	2,351,749	1,676,824	1,976,512

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
INTERESES						
TITULOS VALORES						
Comisiones Títulos Valores	0	2,946	2,236	2,946	2,946	3,354
Subtotal	0	2,946	2,236	2,946	2,946	3,354
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	2,467	2,294	3,111	7,441	4,974	9,072
Subtotal	2,467	2,294	3,111	7,441	4,974	9,072
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR						
Emisión Bonos Series B-1 a B-4	135,397	122,294	143,323	392,564	257,167	415,748
Banco Popular y Desarrollo Comunal	52,597	47,516	57,006	152,708	100,111	165,509
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	194,444	178,956	211,128	587,738	393,295	638,894
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	40,761	37,221	43,774	119,197	78,436	128,078
Subtotal	423,198	385,987	455,231	1,252,208	829,010	1,348,228
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL						
Préstamo BNCR EVC Colonizado 2021	70,304	64,199	75,501	205,590	135,286	220,908
Subtotal	70,304	64,199	75,501	205,590	135,286	220,908
RED DISTRIBUCION CORONADO						
Banco Nacional de Costa Rica	14,219	13,167	15,782	41,964	27,745	46,338
Subtotal	14,219	13,167	15,782	41,964	27,745	46,338
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
Préstamo Reestructuración Deuda	183,833	166,158	206,572	524,248	340,415	589,654
Subtotal	183,833	166,158	206,572	524,248	340,415	589,654
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
Refinanciamiento Bonos B-2	68,651	64,981	77,234	205,517	136,866	231,328
Subtotal	68,651	64,981	77,234	205,517	136,866	231,328
Total Intereses Obligaciones	762,671	699,732	835,668	2,239,913	1,477,242	2,448,882
Depósitos de consumidores	75,988	75,988	73,427	227,964	151,976	220,280
Otros gastos financieros	472	359	290	1,167	695	997
Intereses Litigios	0	0	0	0	0	0
Intereses contratos de arrendamientos	2,336	2,398	7,573	7,289	4,953	22,910
Subtotal	78,796	78,746	81,290	236,420	157,624	244,187
Total Intereses	841,467	778,478	916,958	2,476,333	1,634,866	2,693,069

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
DIFERENCIAS CAMBIARIAS						
Red Distribución Eléctrica Subterránea	0	0	0	0	0	0
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior	0	0	0	0	0	0
Otras Diferencias Cambiarias	41,765	102,484	20,163	157,084	115,319	74,024
Total Diferencias Cambiarias	41,765	102,484	20,163	157,084	115,319	74,024
Total Gastos Financieros	883,231	880,961	937,120	2,633,417	1,750,185	2,767,093

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-2

OTROS GASTOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
GASTOS FUERA DE OPERACION						
SISTEMA GENERACION						
Gastos Plantas Fuera de Operación						
Planta Nuestro Amo	6,492	6,229	5,193	17,932	11,440	17,486
Servicios a Particulares	242	702	284	1,072	830	284
Otros Gastos Sistema Generación	11	0	0	11	0	0
Subtotal	6,745	6,931	5,478	19,015	12,270	17,771
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Alquileres Varios	462	226	0	1,139	677	220
Servicios a Particulares	5,850	28,264	3,358	42,672	36,822	11,493
Generación Distribuida	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Sistema Comercial	(2)	2	(0)	0	2	422
Subtotal	6,310	28,492	3,358	43,810	37,500	12,135
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Actividades Diversas Iluminación Pública	2,177	1,781	36	3,958	1,781	73
Atención Luminarias Propiedad Privada	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Alumbrado Público	0	149	470	1,023	1,023	938
Subtotal	2,177	1,930	506	4,981	2,804	1,011
ADMINISTRATIVOS						
Proyectos Varios	0	0	0	14	14	0
Impuestos asumidos por servicios	1,224	3,911	275	5,135	3,911	3,213
Prestaciones Legales	0	0	(246)	0	0	(246)
Provisiones por Litigios	0	0	0	0	0	0
Otros Gastos Administrativos	4,251	5,082	956	13,705	9,454	5,942
Subtotal	5,475	8,994	984	18,854	13,379	8,909
Total Otros Gastos Operativos	20,707	46,346	10,326	86,660	65,953	39,826
IMPUESTO SOBRE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre renta diferido	3,094	36,763	9,437	39,857	36,763	89,413
Subtotal	3,094	36,763	9,437	39,857	36,763	89,413
TOTAL GASTOS FUERA DE OPERACION	23,802	83,109	19,763	126,518	102,716	129,239

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO E-3
GASTOS SISTEMAS GENERACION, DISTRIBUCION Y ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

	Miles de Colones					
	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
SISTEMA DE GENERACION						
Operación						
Unidad Operación Plantas Generación	37,558	36,531	38,279	112,552	74,994	101,803
Planta Brasil	66,969	42,715	33,922	142,099	75,131	93,995
Planta Daniel Gutiérrez	67,526	60,408	63,602	191,035	123,509	175,103
Planta Balsa Inferior	83,734	73,986	93,518	242,568	158,833	242,644
Planta Belén- Valle Central Admin	17,868	19,010	16,276	56,981	39,113	50,009
Planta Belén	58,114	29,174	39,155	122,933	64,819	97,741
Planta Eólica Valle Central	13,164	12,510	13,080	38,771	25,607	38,571
Planta Electriona- Río Segundo Admin	18,865	21,830	23,211	60,479	41,614	62,915
Planta Río Segundo	3,873	3,551	3,674	11,033	7,160	10,901
Planta Electriona	29,360	27,661	25,396	85,461	56,101	71,186
Planta Ventanas- Nuestro Amo Admin	7,050	7,694	6,620	23,425	16,374	19,293
Planta Ventanas	19,300	15,586	24,400	62,424	43,124	74,474
Planta El Encanto- Cote Admin	14,817	8,804	2,433	32,067	17,250	24,096
Planta Cote	13,062	13,805	20,417	38,452	25,389	42,677
Planta El Encanto	27,812	24,870	24,493	78,389	50,577	71,677
Total	479,075	398,134	428,476	1,298,669	819,594	1,177,086
Mantenimiento						
Unidad Mant Plantas de Generacion	26,866	26,448	32,210	80,181	53,314	88,178
Area Mant Electromecanico Costos Ad	68,988	68,269	61,959	253,605	184,617	226,860
Area Mant en Infraestructura Civil	21,924	26,767	18,347	85,574	63,650	64,531
Planta Cote	4,830	5,430	444	9,279	4,449	3,251
Planta Brasil	3,788	6,370	76,319	10,175	6,387	104,429
Planta Belén	36,828	15,172	37,877	60,846	24,018	108,645
Planta Río Segundo	8,295	4,021	7,624	14,351	6,056	7,942
Planta Electriona	35,050	29,400	18,534	74,689	39,639	32,425
Planta Daniel Gutiérrez	148,905	12,407	2,864	165,500	16,595	21,766
Planta El Encanto	6,784	2,890	9,949	11,128	4,344	14,927
Planta Eólica Valle Central	1,318	1,102	0	3,910	2,592	213
Planta Balsa Inferior	72,771	26,636	35,458	101,758	28,987	111,707
Planta Ventanas	10,871	16,173	6,395	33,616	22,745	25,013
Unidad Taller Anonos	68,102	78,167	62,994	220,728	152,626	197,238
Total	515,319	319,253	370,975	1,125,339	610,020	1,007,127

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO E-3
GASTOS SISTEMAS GENERACION, DISTRIBUCION Y ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

	Miles de Colones					
	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
Otros Gastos de Generación						
Cannon y aprovechamiento de aguas Plantas	33,789	33,783	37,270	101,356	67,567	102,383
Servicio de Enlace de internet con RACSA	0	0	0	0	0	0
Dirección Generación de Energía	68,298	69,333	41,801	210,472	142,174	166,980
Consumo Eléctrico CNFL	166	155	184	484	317	526
Pérdida disposición y retiro de activos, obsolescenci	13,585	0	0	13,585	0	0
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	6,265	1,954	8,403	36,139	29,875	11,540
Total	122,103	105,224	87,658	362,036	239,933	281,430
TOTAL GASTOS SISTEMA DE GENERACION	1,116,497	822,611	887,109	2,786,045	1,669,548	2,465,643
SISTEMA DE DISTRIBUCION						
Operación						
Gastos de Operación	1,139,542	1,094,851	1,092,351	3,481,746	2,342,204	3,456,556
Otros Gastos de Operación	177,730	163,947	151,936	545,440	367,710	425,267
Incobrables Daños Instalaciones Eléctricas	24,366	5,585	13,036	48,957	24,591	27,275
Convenio Incofer Derecho uso de vías	18,107	0	0	18,107	0	0
Evaluación posterior de proyectos	0	0	0	0	0	(259)
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	6,265	1,954	8,403	50,795	44,531	41,881
Impuestos patente comercial Alquiler de Postes	998	341	941	2,199	1,201	1,918
Total	1,367,008	1,266,677	1,266,667	4,147,245	2,780,237	3,952,637
Mantenimiento						
Gastos Mantenimiento de Subestaciones	28,555	27,153	26,770	61,753	33,198	58,798
Gastos de Mantenimiento por Circuitos	354,042	230,246	289,170	738,277	384,235	585,515
Total	382,597	257,399	315,940	800,029	417,433	644,313
Alumbrado Público						
Unidad de Alumbrado Público	155,630	152,593	166,902	483,182	327,552	446,839
Mantenimiento Autopistas y Otros	1,147	851	81	2,010	863	326
Mantenimiento Municipalidades	93,278	24,425	19,752	125,025	31,747	41,028
Total	250,055	177,869	186,736	610,218	360,162	488,193
TOTAL GASTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION	1,999,660	1,701,946	1,769,343	5,557,492	3,557,833	5,085,143
TOTAL GENERAL	3,116,157	2,524,557	2,656,452	8,343,537	5,227,381	7,550,785

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
COMERCIALIZACION						
Dirección Comercialización	68,444	80,675	58,449	238,774	170,330	193,803
Área de Mercadeo Relacional	87,130	98,609	85,785	271,552	184,422	251,255
Sucursal Central	197,109	196,985	231,491	709,907	512,798	650,693
Sucursal Desamparados	182,230	174,178	123,820	556,705	374,475	497,959
Sucursal Escazú	241,819	237,781	258,546	798,446	556,626	752,716
Sucursal Guadalupe	159,756	144,231	175,655	480,580	320,824	466,949
Sucursal Heredia	229,115	171,384	270,233	635,886	406,771	628,940
Unidad Aseguramiento Ingresos y Gestión Pérdidas E	170,084	174,165	177,819	522,527	352,443	503,797
Área Administración Sistemas Comerciales	64,119	66,188	61,438	195,327	131,207	169,798
Unidad Centro de Contacto	153,398	154,213	145,695	466,699	313,301	427,615
Subtotal	1,553,206	1,498,409	1,588,931	4,876,403	3,323,197	4,543,525
GASTOS ADMINISTRATIVOS						
Secretaría Consejo Administración	23,390	22,637	22,397	75,095	51,704	68,203
Auditoría Interna	122,127	122,822	128,874	385,953	263,826	372,818
Gerencia	132,878	153,019	143,724	420,025	287,147	399,057
Comunicación Empresarial	56,738	54,966	45,369	160,927	104,190	135,570
Asesoría Jurídica Empresarial	85,749	80,580	84,150	250,495	164,746	235,013
Unidad Cultura y Gestión Talento Humano	257,765	266,844	289,223	791,049	533,284	730,324
Unidad Desarrollo de Negocios	76,201	77,561	84,625	236,867	160,666	220,932
Dirección Estrategia Empresarial	31,480	28,663	38,514	128,880	97,399	122,338
Unidad Sistemas Gestión y Planificación Empresarial	136,512	139,121	125,417	414,839	278,327	356,445
Unidad Sostenibilidad	223,923	227,729	224,029	678,747	454,824	640,609
Unidad de Tarifas y Normativa Regulatoria	69,089	70,546	57,636	215,642	146,553	187,910
Dirección Administración y Finanzas	44,120	42,654	43,361	138,580	94,460	128,175
Unidad Administración Financiera Contable	208,221	212,757	215,840	630,593	422,372	600,181
Unidad Logística	473,911	453,885	458,214	1,367,260	893,348	1,229,371
Unidad Proveeduría Empresarial	74,061	82,196	81,386	240,807	166,746	256,610
Otros Gastos Administrativos	41,013	34,912	24,296	134,023	93,011	83,335
Subtotal	2,057,178	2,070,892	2,067,055	6,269,780	4,212,602	5,766,892

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
TRANSFORMACIÓN Y GESTIÓN TECNOLÓGICA						
Dirección Transformación y Gestión Tecnológica	34,951	33,346	33,133	139,288	104,337	119,669
Unidad Transformación Digital del Negocio	32,918	30,265	9,261	94,677	61,759	74,360
Unidad Tecnologías Información y Comunicación	461,569	439,019	466,365	1,314,667	853,098	1,174,370
Área Gobierno de Tecnología	58,198	45,593	41,512	144,334	86,137	109,980
Area Gestión de Servicios de Tecnología	51,151	56,529	55,984	160,760	109,609	158,608
Subtotal	638,786	604,753	606,254	1,853,726	1,214,939	1,636,988
Impuestos	57,336	57,076	62,377	171,481	114,145	187,345
Depreciación	2,609,041	2,608,247	2,547,069	7,822,421	5,213,380	7,629,002
Amortización activos intangibles	122,063	109,238	71,730	352,242	230,179	219,099
Subtotal	2,788,440	2,774,561	2,681,176	8,346,144	5,557,704	8,035,445
TOTAL GASTOS DE OPERACION	7,037,610	6,948,615	6,943,416	21,346,053	14,308,443	19,982,851

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4-1

GASTOS DIRECCION COMERCIALIZACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colonos

	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026	Mar 2026
	Área Adminis	Área Comerc	Área Técnica	Otros	Incobrables	Total de Mes	Acumulado	kWh Vendidos	Costo kWh *
SISTEMA COMERCIALIZACION									
Sucursal Central	27,509	41,926	86,733	35,684	5,258	197,109	709,907	95,178	2.07
Sucursal Desamparados	16,395	66,678	80,093	17,208	1,856	182,230	556,705	40,192	4.53
Sucursal Escazú	17,026	35,785	80,437	105,599	2,972	241,819	798,446	65,831	3.67
Sucursal Guadalupe	17,940	50,910	74,985	14,163	1,758	159,756	480,580	36,164	4.42
Sucursal Heredia	70,393	52,008	76,252	27,316	3,146	229,115	635,886	69,623	3.29
Totales	149,263	247,308	398,501	199,969	14,989	1,010,030	3,181,524	306,989	3.29
Dirección Comercialización						68,444	238,774		
Área de Mercadeo Relacional						87,130	271,552		
Unidad Aseguramiento de Ingresos y Gestión Pérdidas Empr						170,084	522,527		
Área Administración Sistemas Comerciales						64,119	195,327		
Unidad Centro de Contacto						153,398	466,699		
Total Comercialización	149,263	247,308	398,501	199,969	14,989	1,553,206	4,876,403	306,989	5.06

* El costo total de kWh es un costo promedio

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-5

COMPRAS DE ENERGÍA Y DEMANDA

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

Miles de Colones

	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
Compras de Energía al ICE	15,637,797	13,658,081	17,878,277	43,822,648	28,184,851	49,622,255
Compras Generación Distribuida	1,015	264	474	1,661	645	1,128
Total Compras de Energía	15,638,812	13,658,345	17,878,750	43,824,308	28,185,496	49,623,383

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO F-1
ESTADO DE RESULTADOS DE ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2026

	Miles de Colones					
	Marzo 2026 Mes	Febrero 2026 Mes	Marzo 2025 Mes	Marzo 2026 Acumulado	Febrero 2026 Acumulado	Marzo 2025 Acumulado
INGRESOS						
Servicio de Alumbrado	776,716	759,668	647,775	2,274,403	1,497,687	1,910,531
Otros Ingresos por ventas y ajustes	3,918	3,054	4,769	9,870	5,952	8,115
Total Ingresos	780,634	762,723	652,544	2,284,273	1,503,639	1,918,646
GASTOS						
Compra de Energia	257,788	237,273	199,158	755,435	497,648	580,785
Operación	107,382	101,284	89,099	303,556	196,175	236,406
Mantenimiento	134,192	68,138	97,636	280,735	146,543	251,787
Impuestos	9,448	9,437	9,214	28,313	18,866	27,623
Depreciación	103,555	103,524	101,096	310,479	206,924	302,802
Total Gastos	612,363	519,655	496,203	1,678,519	1,066,155	1,399,403
UTILIDAD O PERDIDA NETA	168,270	243,067	156,341	605,754	437,484	519,243

ANEXOS COMPLEMENTARIOS

ANEXO H- 1
OBRAS EN PROCESO
al 31 de marzo del 2026
Miles de Colones

	INCURRIDO EN EL MES	INVERSION DEL AÑO	COSTO ACUMULADO
EXTENSIONES DE LINEAS			
Ext. de líneas ejecutadas p/los clientes	24 152	85 850	98 837
Ext. líneas financiadas por la CNFL	182 961	438 879	1 472 132
Mantenimiento de la Red Eléctrica	40 177	134 057	177 388
Subtotal	247 290	658 786	1 748 357
RED DE DISTRIBUCION SUBTERRANEA			
Ext. Líneas finan. y ejec. p/clientes	91 690	105 233	108 312
Obra Electromecánica	5 735	35 186	158 546
Subtotal	97 425	140 420	266 858
ALUMBRADO PUBLICO CNFL			
Alumbrado Público en las calles	348	1 473	1 473
Alum. púb. finan. y ejec. p/clientes	1 667	15 535	16 390
Alumbrado público financiado p/CNFL	189 167	541 611	592 993
Subtotal	191 182	558 618	610 856
TOTAL	535 897	1 357 824	2 626 071

COMPAÑIA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.
ANEXO H-2
OBLIGACIONES POR PAGAR
Al 31 de marzo del 2026
Miles de Colones

	SALDO INICIAL DICIEMBRE DE 2025		DESEMBOLSOS		DIFERENCIAL CAMBIARIO		TRASPASO		PAGOS		AJUSTES		SALDO FINAL MARZO 2026	
	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO
Titulos Valores														
Emision de Bonos Serie B-3 Año 2012	12 000 000						(12 000 000)	12 000 000						12 000 000
Emision de Bonos Serie B-4 Año 2013	10 300 000													10 300 000
Prestamo Red Subterranea														
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	3 839 662	639 944			(266 133)	(43 498)	(297 794)	297 794		298 651	(0)	0	3 275 734	595 588
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior														
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	9 237 100	229 154									(8 928)	8 928	9 228 172	238 082
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	35 032 134	1 024 039					(358 598)	358 598		278 203	(0)	0	34 673 536	1 104 434
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	6 794 576	118 138					(35 043)	35 043		33 006	(8 557)	8 557	6 750 976	128 732
Proyecto Eólico Valle Central														
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	11 719 255	203 764					(60 442)	60 442		56 929	(14 760)	14 760	11 644 053	222 037
Proyecto Reconstruc. Líneas Coronado														
Banco Nacional de Costa Rica	2 323 527	118 058					(32 643)	32 643		30 562	(4 144)	4 144	2 286 740	124 282
Banco Popular y de Desarrollo Comunal														
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	29 125 479	2 027 845									(72 098)	72 098	29 053 381	2 099 943
Banco Nacional de Costa Rica														
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	12 680 959	700 010					(190 440)	190 440		182 059	(36 339)	36 339	12 454 180	744 730
Arrendamientos por pagar														
Sucursal Desamparados - Agencia Tres Rios	2 625	7 318			(135)	(512)	(1 870)	1 870		1 674			619	7 002
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro	37 248	3 714			(2 558)	(259)	(966)	966		886			33 725	3 535
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.	24 462	2 098			(1 678)	(151)	(717)	717		501			22 068	2 163
Arrendamiento PANASONIC Fotovoltaico	1 399	95					(26)	26		66		44	1 374	98
Sucursal Heredia - Área Comercial Barreal	148 249	38 705			(10 029)	(2 709)	(7 689)	7 689		8 855			130 531	34 830
Alquiler casetas	17 353	9 125					(2 489)	2 489		2 162			14 864	9 452
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO	133 284 027	5 122 007			(280 533)	(47 129)	(12 988 716)	12 988 716		893 556	(144 825)	144 869	119 869 953	17 314 907

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.

ANEXO H-3

INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR

Al 31 de marzo del 2026

Miles de Colones

	SALDO ANTERIOR	ACUMULACION	DIFERENCIAL	AJUSTES	PAGOS	SALDO FINAL
	DICIEMBRE 2025	INTERESES	CAMBIARIO			MARZO 2026
Titulos Valores						
Emision de Bonos Serie B-3 Año 2012	153 590	207 676		(6 118)	204 782	150 367
Emision de Bonos Serie B-4 Año 2013	92 444	184 888				277 332
Préstamo Red Subterránea						
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	8 623	7 441	(747)		14 715	602
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior						
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	45 726	152 420				198 146
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	111 013	585 697			584 628	112 082
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	23 931	119 197			119 650	23 478
Proyecto Eólico Valle Central						
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	41 277	205 590			206 372	40 494
Proyecto Reconstruc. Lineas Coronado						
Banco Nacional de Costa Rica	12 227	41 964			42 323	11 868
Banco Popular y de Desarrollo Comunal						
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	103 788	520 463				624 251
Banco Nacional de Costa Rica						
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	59 876	204 020			207 263	56 633
Arrendamientos por pagar						
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro		880	(22)			858
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.		318	(8)			310
Arrendamiento casetas						
TOTALES	652 494	2 230 554	(777)	(6 118)	1 379 734	1 496 420

ANEXO H- 4
ENERGIA VENDIDA
Al 31 de Marzo del 2026
EN (MWH)

	MES						ACUMULADO		
	Marzo-2026		Febrero-2026		Marzo-2025		Marzo-2026	Febrero-2026	Marzo-2025
	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MWH	MWH
Residencial - Medidor	135 574		133 650		129 712		400 294	264 720	387 237
Comercial - Medidor - Energía	128 173		121 473		121 835		369 458	241 285	354 560
Comercial - Medidor - Demanda		255		241		245			
Industrial - Energía	33 551		30 666		32 460		95 055	61 504	92 685
Industrial - Demanda		81		80		76			
Gobierno	3 624		3 572		3 874		10 545	6 921	11 081
Gobierno - Demanda		10		9		10			
Municipal	1 294		1 260		1 322		3 758	2 464	3 764
Municipal - Demanda		2		2		3			
ICE	4 392		4 181		4 278		12 922	8 530	12 795
ICE - Demanda		7		6		7			
Alumbrado Público - CNFL.	5 181		4 711		5 394		15 125	9 944	15 671
Consumo C.N.F.L.	380		363		363		1 089	709	1 056
Demanda C.N.F.L		1		1		1			
	312 170	356	299 876	341	299 238	343	908 247	596 077	878 848

CANTIDAD DE CLIENTES

Residencial - Medidor	551 831	551 260	543 726
Comercial - Medidor	75 172	75 097	74 160
Industrial	1 481	1 481	1 439
Gobierno	1 762	1 763	1 773
Municipal	1 214	1 216	1 152
C.N.F.L.	203	201	197
ICE	1 155	1 156	1 168
	632 818	632 174	623 615

Fuentes: Sistema de Procesamiento Comercial (SIPROCOM)

ANEXO H- 5
ESTADISTICOS
AL 31 DE MARZO 2026

		Marzo 2026	Febrero 2026	Marzo 2025	ACUMULADO DEL AÑO
Capacidad de Placa en operación	MW	142,0	142,0	142,0	
Producción neta en puntos de entrega		19 535	31 999	17 613	81 720
Compra de Energía Distribuida Proveedores**	MWH	8	12	18 431	29
Total Comprado ICE	MWH	328 481	275 121	319 443	905 055
Punta		79 362	68 363	77 274	220 211
Valle		136 717	115 053	134 398	378 331
Noche		112 402	91 705	107 771	306 513
Total de Energía del Sistema		348 025	307 132	355 487	986 804
Energía vendida	MWH	312 170	299 876	299 238	908 247
Energía usada por la Compañía	MWH	380	363	363	1 089
Demanda máxima comprada	MW				
Punta		572	565	557	
Valle		585	561	564	
Noche		560	514	528	
Demanda producida coincidente con factura ICE*	MW				
Punta		57	52	53	
Valle		35	41	29	
Noche		13	33	21	
		PROMEDIO MENSUAL		PROMEDIO ANUAL	
Costo por cada K.W.H. comprado ICE		47,61	49,64	55,97	48,42
Salarios y Beneficios, Operación y Mantenimiento por K.W.H. producido		21,02	11,21	23,80	13,23
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de operación por K.W.H. producido		10,32	3,85	7,12	5,64
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de mantenimiento por K.W.H. producido		9,86	1,03	4,44	2,82
Depreciación Planta Generadora por K.W.H. producido		36,85	22,51	41,26	26,44
Gastos de Financiamiento por KWH producido		25,26	14,07	30,13	17,84
Total de Gastos de Generación por K.W.H. producido		103,31	52,67	106,76	65,97
Gastos de Generación y Compra por K.W.H. disponible para la venta		50,73	49,96	55,58	49,87
Gastos de Distribución por KWH		5,75	5,54	4,98	5,63
Gastos de Comercialización KWH		4,46	4,88	4,47	4,94
Gastos de Administración KWH		5,91	6,74	5,81	6,35
Gastos de Transformación KWH		1,84	1,97	1,71	1,88
Gastos Financieros por KWH		2,54	2,87	2,64	2,67
Otros Gastos por KWH		6,00	6,84	5,53	6,91
Total gastos por KWH Vendido		77,23	78,80	80,71	78,26

Fuente: Factura de compra de energía ICE

Proceso Despacho de Generación

Sistema Administrativo Contable Presupuestario

* Es la demanda generada en el momento que el ICE le cobra a CNFL la demanda máxima del sistema.

** Compra de Energía Distribuida Proveedores, se registra los MWH del mes anterior, fuente SIPROCOM

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO H- 6

PLANTAS

Al 31 de marzo 2026

Miles de Colones

	OPERACIÓN	MANTENIMIENTO	OTROS GASTOS	DEPRECIACION	FINANCIAMIENTO	TOTAL COSTOS	GENERACION		COSTO	COSTO PERIODO	COSTO INTERANUAL
							BRUTA	MWH	MENSUAL KWH	KWH	KWH
Planta Brasil	73 954	3 788		71.569		149.310	4 510		33,11	23,74	21,49
Planta Anonos				90		90					
Planta Belén	80 247	36 828		27.039		144.114	309		466,39	37,15	24,87
Planta Río Segundo	3 999	8 295		5.839		18.133	-		-	-	78,48
Planta Electriona	51 862	35 050		11.365		98.277	957		102,69	54,71	30,83
Planta Ventanas	30 650	10 871		30.237		71.757	-		-	344,78	71,78
Planta Nuestro Amo				146		146					
Planta Cote	13 476	4 830		22.287		40.594	602		67,43	43,16	40,83
Planta Daniel Gutiérrez	75 321	148 905		58.085		282.311	3 747		75,34	38,90	28,24
Planta El Encanto	43 753	6 784		60.283		110.819	2 352		47,12	29,26	33,49
Eólico Valle Central	13 164	1 318		138.996	70 304	223.783	3 142		71,22	53,13	107,06
Planta Balsa Inferior	88 880	72 771		293.970	423 198	878 820	3 883		226,32	217,46	110,01
SUBTOTAL	475 306	329 439		719 907	493 502	2 018 154	19 502		103,48	65,57	51,85
OTROS GASTOS DE GENERACION			311 752			311 752			15,99	12,32	9,66
TOTALES	475 306	329 439	311 752	719 907	493 502	2 329 906	19 502		119,47	77,89	61,50

Fuente: Sistema Administrativo Contable Presupuestario

Informe Generación Dirección Generación de Energía

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO H- 8
RAZONES FINANCIERAS
Al 31 de Marzo 2026
Miles de Colones

	Indice	marzo-2026	febrero-2026	enero-2026	diciembre-2025	noviembre-2025	octubre-2025	septiembre-2025	agosto-2025	julio-2025	junio-2025	mayo-2025	abril-2025
RAZONES DE LIQUIDEZ													
Solvencia	<u>Activo Circulante</u>	0,80	0,90	0,90	0,88	0,99	1,05	1,18	1,15	1,12	1,12	1,09	1,08
	<u>Pasivo Circulante</u>												
Prueba ácida de solvencia	<u>Act.Circulante-Inventario</u>	0,61	0,65	0,63	0,60	0,61	0,83	0,97	0,95	0,93	0,91	0,87	0,86
	<u>Pasivo Circulante</u>												
RAZONES DE APALANCAMIENTO													
Endeudamiento	<u>Pasivo Total</u>	% 42,76	43,17	42,95	43,25	42,71	44,15	43,00	43,03	43,11	42,98	42,98	43,34
	<u>Activo Total</u>												
Apalancamiento	<u>Pasivo Total</u>	% 74,70	75,97	75,28	76,22	74,55	79,06	75,45	75,54	75,78	75,38	75,39	76,49
	<u>Patrimonio</u>												
Cobertura de Intereses	<u>Utilidad Antes de Intereses</u>	0,51	0,97	1,08	1,15	1,27	1,13	1,86	1,76	1,68	1,57	1,28	1,19
	<u>Interés</u>												
RAZONES DE ACTIVIDAD													
Periodo Medio de Cobro	<u>Cuenta Cobrar Comerc.</u>	21,50	18,82	20,48	18,87	18,92	20,12	18,43	19,49	20,04	18,74	19,61	20,04
	<u>Ventas Diarias Promedio</u>												
Periodo Medio de pago	<u>Energía por pagar</u>	30,00	30,00	30,00	30,00	6,83	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	<u>Compras de energía</u>												
Rotación del Activo Fijo	<u>Ventas</u>	0,46	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	<u>Activos Fijos Netos</u>												
Rotación del Activo Total	<u>Ventas</u>	0,42	0,47	0,48	0,48	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49
	<u>Activo Total</u>												
RAZONES DE RENTABILIDAD													
Porcentaje Gastos y Costos de Operación	<u>Gastos y Costos de Operación</u>	% 98,30	102,77	95,50	93,65	95,63	128,05	92,44	95,04	99,77	93,65	92,64	98,83
	<u>Ingresos de Operación</u>												
Margen utilidad sobre ventas	<u>Utilidad neta</u>	% 0,16	(0,09)	0,24	0,48	0,84	0,42	2,73	2,42	2,12	1,78	0,89	0,60
	<u>Ventas</u>												
Rentabilidad de Operación	<u>Utilidad de Operación</u>	% 0,83	0,73	0,91	1,07	1,30	1,03	2,34	2,20	2,16	1,95	1,52	1,38
	<u>Activo Fijo</u>												
Capacidad Gener de la Utilidad	<u>Utilidad antes de Intereses</u>	% 0,76	0,65	0,82	0,96	1,18	0,91	2,06	1,95	1,92	1,74	1,36	1,23
	<u>Activo Total</u>												
Rendimiento s/ Inversión	<u>Utilidad neta</u>	% 0,07	(0,04)	0,12	0,23	0,41	0,20	1,30	1,16	1,02	0,86	0,43	0,29
	<u>Activo Total</u>												
Rendimiento s/ capital contable	<u>Utilidad neta</u>	% 0,11	(0,08)	0,20	0,40	0,71	0,35	2,28	2,03	1,79	1,51	0,75	0,52
	<u>Capital Contable</u>												
Rendimiento s/ capital contable c/evaluación	<u>Utilidad neta+Sup. Rev</u>	%	(1,89)	(4,14)	(0,38)	2,21	(5,94)	(4,16)	(4,46)	21,16	(9,15)	(4,62)	(11,07)
	<u>Capital Contable</u>		Dic.2025	Dic.2024	Dic.2023	Dic.2022	Dic.2021	Dic.2020	Dic.2019	Dic.2018	Dic.2017	Dic.2016	Dic. 2015
													Dic. 2014

COMPañIA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO H- 8

RAZONES FINANCIERAS

Al 31 de Marzo 2026

Miles de Colones

		Indice Meta	marzo-2026	febrero-2026	enero-2026	diciembre-2025	noviembre-2025	octubre-2025	septiembre-2025	agosto-2025	julio-2025	junio-2025	mayo-2025	abril-2025
RAZONES DE CRECIMIENTO (%)														
Incremento en Ventas	Ventas mes actual	%	3,19	(6,59)	(9,41)	(1,68)	(1,11)	2,72	(0,07)	0,52	(0,89)	0,43	3,07	(0,04)
	Ventas mes anterior													
Incremento en utilidades	Utilidades mes actual	%	(203,01)	(42,07)	497,79	102,95	(572,96)	88,90	658,26	(112,83)	(20,91)	3345,51	(94,28)	477,86
	Utilidades mes ant.													
	Utilidades mes actual	%	(706,89)	(46,45)	(43,21)	123,20	(641,32)	120,60	2488,18	86,42	187,39	116,41	102,62	146,58
	Utilid. Mismo mes año ant.													
RAZONES DE CONTRIBUCION (%)														
Cont.Int.a la Expansión	UAI+Depreciación-Serv. Deuda	%	107,52	111,37	117,58	124,80	120,24	166,66	166,03	164,68	164,06	151,40	149,44	143,29
	Construcción en proceso													
Rendimiento s/ Capital Explot.	Ingreso neto de operación	%	0,66	0,83	0,98	1,18	0,94	2,13	2,00	1,98	1,79	1,39	1,26	1,00
	Capital explotación													
OTROS														
Clientes por empleado	Cantidad de clientes mes actual		297,00	297,00	296,00	296,00	295,00	295,00	295,00	296,00	299,00	301,00	304,00	304,00
	Empleados C.N.F.L. Mes actual													
Eficiencia en la Recaudacion	Puesto al Cobro Mes	%	99,50	103,88	99,52	108,19	104,49	103,21	101,94	95,85	104,10	100,26	98,94	98,17
	Ingreso Real del Mes													
Frecuencia prom. interrupciones (veces)	Abonados x total interrupc.		0,31	0,38	0,38	0,32	0,35	0,34	0,25	0,25	0,25	0,45	0,29	0,21
	Total abonados													
Duración prom. interrupc. Regist. (horas)	Abonados x minutos		0,33	0,44	0,44	0,18	0,41	0,28	0,25	0,25	0,25	0,31	0,24	0,17
	Total de abonados													

Datos Anualizados

NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS

INDICE

A. Organización	- 67 -
Domicilio y forma legal	- 67 -
Zona servida	- 67 -
Capital	- 68 -
B. Normas Internacionales de Información Financiera.....	- 69 -
C. Políticas y Directrices Contables.....	- 69 -
Políticas Generales	- 69 -
D. Información Complementaria.....	- 73 -
Periodo Contable, Unidad Monetaria y Tipo de Cambio.....	- 73 -
Sistema Contable para el registro de las operaciones	- 73 -
Dividendos	- 73 -
Ganancias por Acción Básica.....	- 74 -
Naturaleza y Fin de las Reservas.....	- 74 -
Factores de Riesgo	- 76 -
Operaciones entre el ICE y la CNFL S.A.	- 78 -
Política Ambiental de la CNFL.....	- 78 -
E. Notas del Estado de Posición Financiera.....	- 80 -
Nota # 1 Inmueble, Maquinaria y Equipo (Anexos A-1 y A-2).....	- 80 -
Nota # 2 Construcciones en proceso (Anexo A-3).....	- 86 -
Nota # 3 Activo Intangible (Anexo A-4)	- 88 -
Nota # 5 Otras Inversiones (Anexo A-7)	- 90 -
Nota # 6 Efectivo y equivalentes de efectivo (Anexo A- 8)	- 92 -
Nota # 7 Otros Activos y Depósitos de Garantía (Anexo A-9).....	- 92 -
Nota # 8 Efectos por Cobrar Corto y Largo Plazo (Anexo A -10).....	- 93 -
Nota # 9 Cuentas por Cobrar (Anexo A-11)	- 94 -
Estimación para Incobrables (Anexo A-11).....	- 95 -
Nota # 10 Inventarios (Anexo A-12).....	- 96 -
Nota # 11 Gastos Prepagados (Anexo A-13)	- 97 -
Nota # 12 Propiedades de Inversión.....	- 97 -
Nota # 13 Obligaciones por Pagar Corto Plazo y Largo Plazo (Anexos B-1 y B-5)	- 99 -
Nota # 14 Prestaciones Legales (Anexo B-2)	- 101 -
Nota # 15 Depósitos recibidos en garantía (Anexos B-3).....	- 101 -
Nota # 16 Cuentas por Pagar (Anexo B-4)	- 102 -
Nota # 17 Intereses Acumulados por Pagar (Anexo B-5).....	- 104 -
Nota # 18 Depósitos de terceros (Anexo B-6)	- 104 -
Nota # 19 Gastos Acumulados por Pagar (Anexo B-7)	- 105 -

Nota # 20 Activos y Pasivos por Impuestos Diferidos.....	- 106 -
Nota # 21 Activos y Pasivos Contingentes (Anexos C-1 y C-1-1).....	- 108 -
F. Notas del Estado de Resultados	- 111 -
Nota # 22 Ingresos por actividades de operación (Anexo D-1)	- 111 -
Nota # 23 Ingresos por otras actividades de operación (Anexo D-2)	- 112 -
Nota # 24 Ingresos financieros (Anexo D-3)	- 113 -
Nota # 25 Otros Ingresos por actividades distintas de la operación (Anexo D-4).....	- 113 -
Nota # 26 Gastos Financieros (Anexos E-1).....	- 115 -
Nota # 27 Gastos Distintos de operación (Anexo E-2).....	- 116 -
Nota # 28 Gastos de operación (Anexo E-3 y E-4).....	- 116 -
Nota # 29 Energía producida y vendida (Anexos H-4 y H-5).....	- 116 -

ANEXO H-9

NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS Y POLITICAS DE CONTABILIDAD

Estados Financieros al 31 de Marzo del 2026

A. Organización

Domicilio y forma legal

La Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A. es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República de Costa Rica el 8 de Abril de 1941 y es subsidiaria del Instituto Costarricense de Electricidad que posee el 98.62% del Capital. El resto de las acciones (1.38%) está en manos de particulares. Sus oficinas centrales están ubicadas en la Ciudad de San José, Capital de Costa Rica, en Avenida 5ª entre calles Central y Primera.

Su principal actividad es la distribución de energía eléctrica en la mayor parte del Gran Área Metropolitana, la cual en su mayoría es comprada al Instituto Costarricense de Electricidad (90%) y el resto es producida por la misma empresa.

De acuerdo con el artículo # 54 de la Ley # 8660 “Fortalecimiento y Modernización de las entidades públicas del Sector Telecomunicaciones” la CNFL tiene un plazo de vigencia de 99 años a partir de la publicación de la misma en La Gaceta # 31 del 13 de agosto de 2008.

Zona servida

Su zona de servicio abarca 903 km² y está ubicada en el Gran Área Metropolitana, donde se concentra la mayor parte de la actividad comercial, productiva e institucional y la población nacional.

Las tarifas eléctricas están reguladas por la Autoridad Reguladora de Servicios Públicos ARESEP.

Por ser una institución subsidiaria de una empresa estatal, está sujeta a regulaciones establecidas por las siguientes leyes.

- Ley de Administración Financiera y Presupuestos Públicos (Artículos # 57 y 94).
- Contraloría General de la República.
- Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos.
- Ley de Control Interno.
- Ley Contra la Corrupción y el Enriquecimiento Ilícito.
- Ley de Fortalecimiento y Modernización de las entidades Públicas del Sector de Telecomunicaciones.

Capital

La CNFL S.A. es una empresa del Estado, legalmente constituida como sociedad anónima, cuyo capital social está compuesto por 64,180,226 acciones comunes con un valor nominativo de ¢ 1,000.00 cada una, de las cuales el 98.62% son propiedad del Instituto Costarricense de Electricidad y el restante 1.38% pertenece a accionistas particulares.

Al 30 de Setiembre de 2004, el Capital Social Común ascendía a ¢ 51,986,000.00 compuesto por 51,985 acciones en circulación y una acción en Tesorería con valor nominal de ¢ 1,000.00 cada una.

En la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas No. 105, celebrada el lunes 30 de Agosto del año 2004, se aprobó la capitalización de las siguientes cuentas patrimoniales.

- Reserva para Desarrollo de Proyectos
- Superávit Ganado
- Superávit por Revaluación de Activos
- Obras Aportadas para el Desarrollo

Adicionalmente se capitalizó la acción que permanecía en custodia.

Dicha Asamblea, declaró el pago de dividendos en acciones comunes por la suma de ¢ 63,265,746.000.00, alcanzando el Capital Accionario la suma total de ¢ 63,317,730.000.00.

Las acciones fueron debidamente emitidas y pagadas. La CNFL no posee acciones preferentes ni tiene acciones comunes en Tesorería.

Al 30 de setiembre de 2024, en cumplimiento del Artículo 155 inciso b) del Código de Comercio se realizó la distribución de utilidades y capitalización de dividendos correspondiente a la proporción del Instituto Costarricense de Electricidad; en relación con los Estados Financieros Auditados al 31 de diciembre de 2023, presentados y aprobados en la Asamblea General Ordinaria No. 143 del trece de mayo del dos mil veinticuatro.

En acuerdo tomado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas No. 144, artículo 2), celebrada el lunes 9 de setiembre de 2024, se aprobó la solicitud del accionista mayoritario Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) de proceder con la capitalización de la proporción correspondiente al ICE de los dividendos declarados, a través de un aumento de capital social, mediante la reforma de la cláusula quinta de la escritura constitutiva y se proceda con la emisión de las acciones comunes respectivas.

Dicha Asamblea, declaró el pago de dividendos en acciones comunes por la suma de ¢874,746,098.00, de los cuales el ICE capitalizó la suma de ¢862,496,000.00, alcanzando un capital accionario igual a ¢ 64,180,226,000.00.

B. Normas Internacionales de Información Financiera

Las Normas Internacionales de Información Financiera, fueron incorporadas en Costa Rica por acuerdo de la Junta Directiva del Colegio de Contadores Públicos de Costa Rica a partir del 1º de enero del año 2001.

La CNFL S.A. valúa, registra y presenta su información contable de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Se aplican las mismas políticas y métodos contables de cálculo en los estados financieros intermedios que en los estados financieros anuales.

C. Políticas y Directrices Contables

Políticas Generales

a) La información financiera deberá contar con las siguientes características:

- Utilidad: Significación, veracidad
- Relevancia: Importancia relativa o materialidad
- Comparabilidad
- Uniformidad
- Oportunidad
- Confiabilidad: estabilidad, objetividad y verificabilidad
- Información: revelación suficiente, importancia relativa y consistencia

b) El período contable se inicia el 01 de enero y concluye el 31 de diciembre de cada año, al final del cual se hará el proceso de cierre anual.

c) Los estados financieros se expresan en colones (₡) que es la unidad monetaria de curso legal de la República de Costa Rica.

c) Los períodos contables intermedios abarcarán del primer día al último de cada mes.

d) Se reconoce en los estados financieros, las partidas que cumplan los siguientes criterios:

- Sea probable que cualquier beneficio económico asociado con la partida ingrese o egrese de la empresa.
- Que la partida tenga un costo o valor que pueda ser medido con fiabilidad

Se declara que se han seguido las mismas políticas y métodos contables de cálculo en los estados financieros intermedios que en los estados financieros anuales más recientes o, si algunas de esas políticas o algunos métodos hubiesen cambiado, se agregaría una descripción de la naturaleza y efecto del cambio.

Registro

- La información contable deberá ser valuada, registrada y presentada de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.
- Se registrarán las transacciones de acuerdo con la base de acumulación o devengo, mediante la cual los efectos de las transacciones y demás sucesos se reconocen cuando ocurren y no cuando se recibe o paga dinero u otro equivalente al efectivo.
- Todas las transacciones y eventos deberán registrarse en los libros contables, bajo los criterios de oportunidad y orden cronológico en los estados financieros de los períodos a los que corresponden.
- Se registrarán todas las transacciones utilizando el Manual Contable Institucional y se mantendrán auxiliares para las cuentas que lo requieran.
- La base de medición que se utilizará para el registro inicial de las transacciones es el costo.
- Las transacciones deberán registrarse bajo el principio de Negocio en Marcha, mediante el cual se presume que la empresa está en funcionamiento y continuará sus actividades de operación dentro del futuro previsible.
- Se registrará y expresará en colones (moneda oficial de la República de Costa Rica - ₡), las transacciones y otros eventos que realiza con entes económicos.
- Para efectos de su registro contable en colones, en todas las transacciones de ingresos y egresos realizados efectivamente en moneda extranjera, se deberá utilizar el tipo de cambio del Sector Público no Bancario, vigente en la fecha de ocurrencia de la transacción. Por otra parte, en todas las transacciones de ingresos y egresos, que se realizan en colones, que están referidas a moneda extranjera, se utilizará el tipo de cambio de referencia del Banco Central de Costa Rica vigente en la fecha en que ocurre la transacción.

La compra de divisas que se efectúa en las sucursales de la Compañía, se registrará al tipo de cambio de compra de referencia del Banco Central de Costa Rica vigente en la fecha en que ocurre, por tratarse de un trámite meramente comercial.

- Los saldos de las cuentas de activo y pasivo en moneda extranjera y activos y pasivos contingentes, se actualizarán mensualmente, aplicando el tipo de cambio de venta del Sector Público no Bancario del último día hábil del mes de cierre. Los saldos de las cuentas de bancos se valúan con el tipo de cambio de compra del Sector Público No Bancario. Ambos parámetros son establecidos por el Banco Central de Costa Rica.

- Los ajustes por cambios en políticas, estimaciones contables y errores de períodos anteriores, se tratarán de la siguiente forma:
 - Los cambios en las políticas contables deberán ajustarse afectando los saldos iniciales de las cuentas patrimoniales, salvo y en la medida que fuera impracticable determinar los efectos del cambio en cada período específico o el efecto acumulado.
 - Los cambios en las estimaciones contables corresponden al resultado de nueva información o nuevos acontecimientos, por lo tanto, deberán ser ajustados afectando los resultados del período o patrimonio en función de la cuenta que se afecte.
 - Las correcciones de los errores de períodos anteriores deberán ajustarse afectando los saldos iniciales de las cuentas patrimoniales.
- Se realizarán los registros contables acordes con la legislación tributaria, atinente a cada tipo de transacción.
- Las transacciones afectadas por la legislación tributaria, para efectos de valuación de las partidas involucradas, deberán considerar los montos de impuestos cobrados o pagados como parte de éstas o en forma separada, según lo estipulado en la ley.
- No se compensarán activos con pasivos, salvo que exista conveniencia entre las partes, derecho legal de compensación y se tiene la intención de liquidar la cantidad neta, o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.
- No se compensarán ingresos con gastos, salvo que la compensación sea un reflejo del fondo de la transacción o evento en cuestión.
- Se identificarán los registros de las transacciones contables para los segmentos definidos por la Administración Superior.

Presentación

- Se deberán presentar estados financieros anuales con los siguientes componentes: Estado de Posición Financiera, Estado de Resultados Integrales, Estado de Cambios en el Patrimonio, Estado de Flujo de Efectivo y Notas a los Estados Financieros.

- Los componentes de los estados financieros deberán identificarse, mediante encabezado cuantas veces sea necesario, con la siguiente información:
 - Nombre de la institución
 - Identificación del componente
 - Fecha del período cubierto por los estados financieros, según resulte adecuado al componente en cuestión
 - La moneda de presentación y el nivel de redondeo utilizado al presentar las cifras.
- Se revelará en nota al pie de los estados financieros, el tipo de cambio del colón costarricense con respecto al US dólar vigente a la fecha de cierre mensual.
- El Estado de Posición Financiera mostrará la situación financiera de la entidad a la fecha de cierre de período anual o intermedios, clasificado en grupos de partidas atendiendo a su función en la actividad de la institución.
- El Estado de Posición Financiera, deberá incluir como mínimo los grupos y orden que seguidamente se indica: Inmueble, maquinaria y equipo, Inversiones y Cuentas a Cobrar a Largo Plazo, Activo Circulante, Otros Activos, Pasivo a Largo Plazo, Pasivo a Corto Plazo, Patrimonio, Cuentas de Orden.
- El Estado de Resultados Integrales mostrará los resultados de las operaciones del período contable anual o intermedio, clasificado en grupos de partidas atendiendo a la naturaleza ordinaria o no de las actividades de la institución.
- El Estado de Resultados Integrales deberá incluir como mínimo los grupos y resultados en el orden que seguidamente se indica: Ingresos de Operación, Costos de Operación, Utilidad Bruta, Gastos de Operación, Utilidad de Operación, Otros Ingresos, Otros Gastos y Utilidad Neta.
- El Estado de Cambios en el Patrimonio mostrará el saldo de las utilidades o pérdidas acumuladas y otros movimientos obtenidos durante el periodo anual o intermedio, en cada partida de las que componen el patrimonio neto.
- El Estado de Flujos de Efectivo mostrará el informe acerca de los movimientos de efectivo y sus equivalentes obtenidos durante el periodo anual o intermedio, según el método directo y clasificándolos por actividades de operación, inversión y financiamiento.
- Los estados financieros de la CNFL, así como sus respectivos anexos, mostrarán los saldos comparados con el último período.

- Los hechos ocurridos después de la fecha del balance, que tengan importancia, de tal manera que la ausencia de su conocimiento afecte a la capacidad de los usuarios de los estados financieros para hacer evaluaciones o tomar decisiones, no deben dar lugar a ajustes en dichos estados, pero sí serán objeto de la revelación conveniente. Deberá revelarse la naturaleza del hecho y la estimación de sus efectos financieros, o bien revelación sobre la imposibilidad de hacerla.

D. Información Complementaria

Periodo Contable, Unidad Monetaria y Tipo de Cambio

El período contable comprende del 1 de Enero al 31 de Diciembre de cada año. Los estados financieros se expresan en colones (¢) que es la unidad monetaria de curso legal de la República de Costa Rica.

La CNFL S.A. actualiza mensualmente los saldos de sus cuentas de activo y pasivo en dólares, aplicando el tipo de cambio de venta del último día hábil del mes de cierre del Sector Público no Bancario. Los saldos de las cuentas de bancos se valúan con el tipo de cambio de compra. Ambos indicadores, establecidos por el Banco Central de Costa Rica.

Al 31 de marzo del 2026, el tipo de cambio de compra es ¢ 464,94 y el de venta es ¢ 465,40.

Sistema Contable para el registro de las operaciones

El sistema oficial en la empresa para el registro de las operaciones contables es el Sistema Administrativo Contable Presupuestario (SACP), que fue construido por funcionarios de la C.N.F.L. S.A. Los derechos de autor se encuentran legalmente registrados.

Comprende la mayor parte de las operaciones contables, así como el registro y control de presupuesto. Está integrado a otros sistemas como lo son: el Sistema Administrativo de Aprovisionamiento (SIAPRO), Sistema Administrativo de Compras (SIACO) y el Sistema de Recursos Humanos (SIRH).

El Sistema SACP permite el registro, la clasificación y resumen de las operaciones mercantiles, proporcionando tanto para uso interno como externo, información útil para la planificación, la toma de decisiones y el control de las operaciones.

Dividendos

La Asamblea de Accionistas de la CNFL S.A. es la que acuerda los dividendos a distribuir sobre las operaciones del año anterior. En los últimos años se han decretado dividendos equivalentes al 10% de las utilidades obtenidas.

La CNFL tiene la política de no distribuir dividendos sobre ganancias que estén en Otros Resultados Integrales, lo cual incluye al superávit por revaluación; solamente se podrán distribuir dividendos sobre resultados del periodo.

Ganancias por Acción Básica

Las ganancias por acción común a diciembre de cada año son las siguientes:

Ganancias por Acción Común
Comparativo Diciembre 2025 - 2021
Miles de colones

	2024	2023	2022	2021	2020
Utilidad del período (1)	2,859,318	(32,492,108)	8,747,461	20,343,026	(12,195,425)
Cantidad de acciones	64,180	64,180	63,318	63,318	63,318
Ganancia o pérdida por acción	44.55	(506.27)	138.15	321.28	(192.61)
(1) De acuerdo con estados auditados.					

Naturaleza y Fin de las Reservas

Reserva para Desarrollo de Proyectos

Esta cuenta se creó mediante el traslado del superávit ganado para los incrementos para la inversión en obras, según acuerdo de la Asamblea de Accionistas, quien decide anualmente trasladar sumas de las utilidades obtenidas a esta reserva.

Reserva Legal

De acuerdo con las disposiciones del Código de Comercio con respecto a las sociedades anónimas (Artículo 143), la Compañía debe destinar un 5% de las utilidades netas de cada año para la formación de la reserva legal hasta alcanzar el 20% del Capital Social.

Superávit por Revaluación de Activos

Representa los incrementos originados por la actualización del valor de los activos de acuerdo con la determinación del valor razonable, se reconoció durante el 2025, una realización del superávit por revaluación a utilidades no distribuidas por un monto total de ¢10.395.426 (¢10.324.137 en el 2024).

Superávit Donado

Está constituido por los aportes para extensiones de líneas eléctricas. Una vez terminadas y puestas en operación, el valor de las obras construidas y financiadas parcial o totalmente por los clientes, son traspasadas a propiedad de la CNFL S.A., lo cual constituyen las “Obras Aportadas para el Desarrollo”, dentro del concepto Superávit Donado. También se incluyen dentro de este concepto las donaciones de particulares a la CNFL S.A., como lo han sido algunos equipos donados, así como el estudio de factibilidad del proyecto de ampliación de la Planta Belén.

Esta política sufrió un cambio con base en lo establecido por la Interpretación de la NIIF 18 “Transferencias de activos provenientes de clientes”, vigente desde el 1 de agosto 2009.

El párrafo # 6 establece: *“Esta interpretación también se aplicará a los acuerdos en que una entidad recibe efectivo de un cliente, cuando ese importe de efectivo deba utilizarse solo para construir o adquirir un elemento de propiedades, planta y equipo y la entidad deba utilizar el elemento de propiedades, planta y equipo, para conectar al cliente a una red o para proporcionarle un acceso continuo al suministro de bienes y servicios, o para ambas cosas”.*

Asimismo, los párrafos # 9 y 10 establecen la definición de activo, en el sentido de que *“un activo es controlado por la entidad como resultado de sucesos pasados, del que la entidad espera obtener beneficios económicos en el futuro”* y *“una entidad que controla un activo puede generalmente hacer uso de ese activo como considere oportuno”.*

Por otra parte el párrafo # 13 de dichas interpretación, indica lo siguiente: *“De acuerdo con los términos de los acuerdos considerados dentro del alcance de esta Interpretación, una transferencia de un elemento de propiedades, planta y equipo, sería un intercambio de bienes y servicios de naturaleza diferente. Por consiguiente, la entidad reconocerá ingresos por actividades ordinarias...”*

La CNFL aplicó esta nueva normativa a partir del mes de diciembre 2009, razón por la cual creó la cuenta 40103023 “Ingresos por aporte para el desarrollo” y reclasificó la suma de ¢ 1,379 millones del superávit donado, equivalente a los registros netos del periodo Agosto - Diciembre 2009. En Abril de 2013 se traspasó el saldo acumulado hasta Julio 2009 por ¢ 13,407 millones de la cuenta Superávit Donado a la cuenta Utilidades No Distribuidas.

Factores de Riesgo

Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que cambios en los precios de mercado se origina en transacciones y activos monetarios y pasivos en monedas distintas de la moneda funcional de la Compañía. La principal moneda extranjera utilizada por la Compañía es el dólar estadounidense. La Compañía está expuesta a este riesgo, principalmente por la deuda a largo plazo, la cual se encuentra denominada en dólares.

Al 31 de diciembre de 2025 los activos y pasivos monetarios denominados en US dólares fueron valuados en colones a los tipos de cambio del sector público no bancario de ¢ 499.56 y ¢ 500.06 por cada US\$1,00 (¢ 511.01 y ¢ 511.53 por US\$1.00 en el 2024) para la compra y venta respectivamente. Como resultado de las transacciones en moneda extranjera y de la evaluación de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, durante el año terminado el 31 de diciembre del 2025 se reconoció un gasto neto por diferencias de cambio por un monto de ¢106,717 (¢22,893 en el 2024), el cual se presenta en el estado de resultados y otro resultado integral.

Suponiendo que al cierre del 2025 el tipo de cambio hubiese decrecido un 10% con respecto al dólar estadounidense, habría disminuido los resultados del año terminado en esa fecha en ¢330.340 (¢327.963 en el 2024). Este análisis supone que todas las otras variables, particularmente las tasas de interés se mantienen constantes. El análisis se ha realizado con los mismos criterios en el periodo 2024.

Por otra parte, si el colón se hubiese apreciado solamente un 10% con respecto al dólar al 31 de diciembre de 2025 y 2024, lo cual habría provocado el efecto opuesto considerando que el resto de las variables se mantienen constantes.

La exposición al riesgo de tipo de cambio basado en la moneda en que están denominados sus activos y pasivos, se detallan a continuación:

<u>31 de diciembre del 2025</u>		<u>Colones</u>	<u>US dólar</u>	<u>Total</u>
Efectivo	¢	10 926 681	770 092	11 696 773
Efectos por cobrar		1 100 949	436 552	1 537 501
Inversiones		49 454	249 530	298 984
Cuentas por cobrar		21 096 288	-	21 096 288
Otros Activos		836 368	4 501	840 869
Deuda		(132 957 876)	(4 744 069)	(137 701 945)
Cuentas por pagar		(10 973 099)	(11 501)	(10 984 600)
Pasivos de los contratos- Depósitos en garantía recibidos por servicios		(28 934 083)	-	(28 934 083)
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar		(2 278 394)	(8 501)	(2 286 895)
Exposición del balance	¢	<u>(141 133 712)</u>	<u>(3 303 396)</u>	<u>(144 437 108)</u>
<u>31 de diciembre del 2024</u>		<u>Colones</u>	<u>US dólar</u>	<u>Total</u>
Efectivo	¢	15 575 619	1 726 414	17 302 033
Efectos por cobrar		1 300 212	135 852	1 436 064
Inversiones		66 193	234 792	300 985
Cuentas por cobrar		22 291 778	-	22 291 778
Otros Activos		934 212	4 604	938 816
Deuda		(141 082 958)	(5 359 300)	(146 442 258)
Cuentas por pagar		(29 186 602)	(11 765)	(29 198 367)
Depósitos en garantía recibidos por servicios		(26 847 059)	-	(26 847 059)
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar		(2 271 174)	(10 231)	(2 281 405)
Exposición del balance	¢	<u>(159 219 779)</u>	<u>(3 279 634)</u>	<u>(162 499 413)</u>

Operaciones entre el ICE y la CNFL S.A.

Las operaciones entre la CNFL S.A. y el I.C.E están estipuladas mediante un contrato de servicios mutuos entre ambas empresas, firmado en Octubre del año 1990, en las cuales se comprometen a la aplicación de las mismas normas de diseño y construcción relativas a obras de electrificación, efectuar compras según las necesidades de la otra, intercambio de literatura, estadísticas y cualquier otro tipo de información que tengan a disposición, entrenamiento combinado del personal técnico y administrativo, contratación de servicios de consultoría, préstamo de instalaciones, equipos talleres, transporte, etc., así como la obtención de recursos financieros.

El I.C.E. asesorará a CNFL S.A. en la formulación de programas de desarrollo y en la elaboración de proyecciones económicas-financiera, operación de sistemas, servicios de ingeniería, aspectos tarifarios y otros.

El valor de los servicios se calcula con base en el costo real de los gastos directos e indirectos.

Los servicios que le brinda la CNFL S.A. al ICE son los siguientes: venta de servicios eléctricos, alquiler de postes del sistema de distribución para cables telefónicos, alquiler de ductos, cobro de servicios telefónicos y eléctricos con cobro de comisión y préstamos, alquiler y venta de materiales.

Por su parte los servicios que el ICE le presta a la CNFL S.A. son: venta de energía eléctrica para el sistema de distribución, venta de servicios telefónicos, cobro de servicios eléctricos con cobro de comisión y préstamos, alquiler y venta de materiales.

Política Ambiental de la CNFL

La Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. es una empresa del Sector Eléctrico Costarricense, que aplica el principio de sostenibilidad ambiental en la planificación, ejecución y evaluación de todos sus procesos.

- **Prevención de la Contaminación:** se diseñarán planes de gestión de los residuos ordinarios, reciclables y especiales y se implementarán en cada centro de trabajo, así como en el desarrollo de las labores, previniendo toda forma de contaminación generada por las actividades de la CNFL.
- **Cumplimiento de la Legislación Ambiental:** cumpliremos con la legislación ambiental vigente y aplicable, disposiciones ambientales del sector energético, directrices gubernamentales y compromisos adquiridos en materia ambiental, según las actividades y proyectos de todas las áreas de la CNFL.
- **Adquisiciones y Contrataciones Ambientalmente Responsables:** procederemos a establecer, supervisar y cumplir las condiciones ambientales para la adquisición de materiales, equipos, servicios y construcción de obras requeridas por la CNFL.

- Implementación del Sistema de Gestión Ambiental: desarrollaremos el Sistema de Gestión Ambiental, de acuerdo con los requisitos de la Norma INTE-ISO 14001, para los procesos de producción, distribución y comercialización de energía eléctrica, incluyendo los servicios de apoyo, integrando en éste los criterios de uso eficiente de los recursos, calidad y seguridad laboral, en un proceso de mejora continua en toda la CNFL.
- Responsabilidad Social: se efectuarán planes y se implementarán acciones de desarrollo comunal, control de impactos ambientales, conservación ambiental y sostenibilidad en el uso de los recursos en las comunidades de las cuencas hidrográficas, territorios de interés y área servida, asignando el recurso necesario y coadyuvando en la mejora de la calidad de vida de sus habitantes.

El Plan de Gestión Ambiental Empresarial, en adelante PGAE, es una herramienta que permite mejorar, de forma organizada, el desempeño ambiental de la CNFL; ya que orienta y prioriza la atención de todos aquellos aspectos ambientales significativos, identificados para las diferentes actividades y procesos productivos de la empresa, mediante la aplicación del Procedimiento de Identificación y Evaluación de Aspectos Ambientales.

El PGAE funciona como un complemento esencial para la implementación y desarrollo del Sistema de Gestión Integrado (SGI), establecido según los criterios de las normas internacionales ISO-9001, ISO-14001, y OHSAS-18001; cuyo desarrollo, en paralelo a las actividades establecidas en los Área de Programas Ambientales, le permiten a la empresa mejorar sus estándares y competitividad, promoviendo la mejora continua, la eficiencia y eficacia en los procesos.

El PGAE se encuentra alineado con la Política Ambiental de la CNFL y permite cumplir con las disposiciones del Decreto N°36499-S-MINAE “Reglamento para la elaboración de programas de gestión ambiental institucional en el sector público de Costa Rica”.

Las metas establecidas son:

- ✓ Programa de Compras Sostenibles: Lograr la aplicación de criterios de sostenibilidad en un 9% de las solicitudes “normales” de adquisición de bienes y servicios.
- ✓ Programa Gestión de Residuos: Reducir en un 5% la generación de residuos ordinarios con respecto al año 2015.
- ✓ Programa Gestión Integral del Agua: Reducir en un 7.5% el consumo total de agua de la CNFL con respecto al año 2015.
- ✓ Programa C – Neutralidad: 100% de las emisiones del 2016 neutralizadas.

- ✓ Programa Gestión de Sustancias Químicas y Productos Peligrosos: 25 centros de trabajo gestionando de forma segura y ambientalmente responsable las sustancias químicas y los productos peligrosos utilizados en los procesos productivos.
- ✓ Programa Conservación de los Ecosistemas: Gestionar la conservación de los ecosistemas en las zonas donde opera la CNFL.
- ✓ Programa Formación y Comunicación Ambiental: Capacitar 600 colaboradores de la CNFL en la implementación de los Programas Ambientales durante el año 2016.
- ✓ Programa Eficiencia Energética: Mantener el indicador de consumo de energía por funcionario en un valor igual o menor a 173 KWh.

Mantener el indicador de rendimiento de los vehículos de combustión interna en un valor igual o mayor a 7 km/l para vehículos diésel, 19 km/l para vehículos de gasolina y 2 km/l para grúas (promedio mensual del año 2015).

Los aspectos ambientales significativos se controlan a través del establecimiento de un *plan de acción* que incluye: Controles operacionales, Registros, Capacitaciones y Mejoras en los procesos, entre otros.

E. Notas del Estado de Posición Financiera

Nota # 1 Inmueble, Maquinaria y Equipo (Anexos A-1 y A-2)

Definición

Propiedad Planta y Equipo son los activos tangibles que posee la CNFL para utilizarlos en sus actividades de generación de energía eléctrica, distribución de energía y alumbrado público y de los cuales se espera obtener de beneficios económicos futuros utilizándolos en periodos mayores a un año.

La revaluación de activos propiedad, planta y equipo se incluyó contablemente en setiembre 2024 en cumplimiento de la NIC 16 “Propiedad Planta Equipo”. Por política contable debe realizarse cada 5 años, por un perito valuator externo.

Categorías relevantes

Entre las categorías relevantes de Propiedad, Planta y Equipo se encuentran:

- | | |
|--------------------------------|---------------------------|
| • Terrenos | • Equipo General |
| • Edificios | • Equipo de Oficina |
| • Plantas Generación Eléctrica | • Equipo de Medición |
| • Líneas de distribución | • Equipo de Cómputo |
| • Sistema de comunicación | • Equipo de Comunicación |
| • Subestaciones | • Equipo General Especial |
| • Conexiones de Servicio | • Maquinaria Estacionaria |
| • Alumbrado Público | • Vehículos |

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Los activos de Propiedad, Planta y Equipo se reconocen al costo de compra o fabricación incluyendo impuestos no reembolsables y cualquier otro costo necesario para poner dicho activo en operación.

Erogaciones subsecuentes

Se considerará como un costo capitalizable las mejoras o reemplazos al activo cuyo monto sea igual o mayor al 70% del costo reposición y aquellas adiciones de componentes que mejoren su capacidad de producción o vida útil.

Las erogaciones posteriores efectuadas a los edificios se capitalizarán si se construye sobre terreno sin construir o un piso adicional a la estructura, no se consideran costos capitalizables la construcción de paredes internas y remodelaciones cuyo costo no supere el 70% del costo de reposición del inmueble.

Vida Útil - Detalle por componentes

Los activos propiedad, planta y equipo se clasifican por categorías de acuerdo con su naturaleza y estas a su vez se clasifican conforme a sus componentes significativos denominados UMAs (unidad mínima activable). Cada UMA tiene establecida una vida útil específica, la cual fue determinada mediante estudios técnicos, en los cuales se identifican y valoran aspectos como la vida útil del fabricante, aceleración del desgaste por uso constante, factores ambientales y experiencia técnica por uso del activo en la empresa.

La vida útil por clasificación de los activos es la siguiente:

Nombre de la UMA	Vida Útil Años	Vida Útil Meses
TERRENOS	0	0
EDIFICIOS		
AIRE ACONDICIONADO	20	240
CAMINOS Y TALUDES	60	720
DESFOGUE Y CANAL RESTITUCION	60	720
DRENAJE	40	480
EDIFICACIONES	60	720
OBRA CIVIL CASA DE MAQUINAS	60	720
VENTILACION/EXTRACCIÓN DE GASES	25	300
PLANTAS DE GENERACION ELECTRICA		
AIRE COMPRIMIDO	25	300
AUXILIARES MANEJO DE INSUMO	30	360
AUXILIARES SISTEMA TRANSFORMACION DE POTENCIA	25	300

Nombre de la UMA	Vida Útil Años	Vida Útil Meses
AUXILIARES TURBINA EOLICA	20	240
BAHIA LADO ALTA TENSION	25	300
BAHIA LADO BAJA TENSION	25	300
CELDA DE SALIDA	45	540
CONDUCCION	60	720
CONTROL VARIAS UNIDADES	20	240
DISTRIBUCION CORRIENTE ALTERNA	45	540
DISTRIBUCION CORRIENTE DIRECTA	20	240
EMBALSE	60	720
ENFRIAMIENTO POR UNIDAD	35	420
ENFRIAMIENTO PRIMARIO / PRINCIPAL	35	420
EXTINCION POR AGUA	40	480
EXTINCION POR CO2 O GAS O POLVO QUIMICO	25	300
GENERADOR	45	540
GENERADOR EOLICO	20	240
GOBERNADOR MECANICO	40	480
GRUA VIAJERA	60	720
INTERRUPTOR LADO BAJA TENSION	25	300
INVERSORES	20	240
LUBRICACION	30	360
MANEJO AGUAS RESIDUALES	60	720
MEDICION VARIAS UNIDADES	20	240
MISCELANEOS DE TURBINA	60	720
MONITOREO Y ALARMAS CONTRA INCENDIO	15	180
PLANTA DE EMERGENCIA	50	600
PROTECCION, MEDICION Y CONTROL DE LA UNIDAD GENERADORA	20	240
PROTECCION, MEDICION Y CONTROL DEL AEROGENERADOR	20	240
PROTECCIONES DE VARIAS UNIDADES	35	420
RECTIFICADOR	20	240
REGULADOR AUTOMATICO DE TENSION	25	300
REGULADOR AUTOMATICO DE VELOCIDAD O GOBERNADOR	25	300
REGULADOR INTEGRADO DE TENSION Y VELOCIDAD	15	180
SERVICIO PROPIO ALTERNO	30	360
SERVICIO PROPIO PRINCIPAL	30	360
SUMINISTRO DE AGUAS	60	720
TOMA DE AGUAS PRINCIPAL	60	720
TOMA DE AGUAS RIO	60	720
TRANSFORMADOR DE POTENCIA AEROGENERADOR	20	240
TRANSFORMADOR DE POTENCIA GRUPO	30	360
TRANSFORMADOR DE POTENCIA POR UNIDAD	30	360

Nombre de la UMA	Vida Útil Años	Vida Útil Meses
TUBERIA FORZADA	60	720
TURBINA HIDRAULICA	45	540
VALVULA DE ADMISION	45	540
VALVULA DE CONDUCCION	45	540
VERTEDOR	60	720
BAHIA ALTA TENSION AEROGENERADOR	20	240
BAHIA BAJA TENSION AEROGENERADOR	20	240
CORRIENTE ALTERNA EOLICO	20	240
DISTRIBUCION DC AEROGENERADOR	20	240
EQUIPO AEROGENERADOR	20	240
GONDOLA	20	240
REGULADOR AUTOMATICO DE VOLTAJE (EOLICO)	20	240
SERVICIO PROPIO DE UNIDAD	20	240
SISTEMA DE ORIENTACION (GUIÑADA)	20	240
TORRE EOLICA	20	240
TURBINA EOLICA	20	240
EQUIPO GENERADOR SISTEMAS FOTOVOLTAICOS	25	300
LINEAS DE DISTRIBUCION		
LLAVE SECCIONADORA	25	300
RECONECTOR	30	360
SECCIONADORES	30	360
TRANSFORMADORES	29	348
TRANSFORMADORES DE CORRIENTE	30	360
TRANSFORMADORES DE POTENCIAL	30	360
GABINETE DE PROTECCION Y MANIOBRA BAJA TENSION	25	300
ESTRUCTURA DE SOPORTE (Transición aéreo - subterránea)	40	480
LÍNEA BAJA TENSIÓN (LBT) (Aéreas)	30	360
LÍNEAS DE MEDIA TENSIÓN (LMT) (Aéreas)	30	360
ESTRUCTURA DE SOPORTE	30	360
SISTEMA DE COMUNICACIÓN		
FIBRA OPTICA	20	240
SISTEMA SCADA	5	60
SUBESTACIONES		

Nombre de la UMA	Vida Útil Años	Vida Útil Meses
COMUNICACIÓN	7	84
MODULO DE ENLACE DE BARRAS AT	30	360
MODULO DE LINEAS DE TRANSMISION	30	360
MODULO DE SALIDA DE GENERACION	25	300
MODULO DE TRANFORMADORES DE ELEVACION	30	360
PROTECCIONES	15	180
SISTEMA AUXILIAR AC	30	360
SISTEMA BANCO DE BATERIAS	10	120
SISTEMA DE BARRAS Y CABLES	40	480
SISTEMA DE CONTROL	10	120
SISTEMA DE TRANSFORMACION	30	360
SISTEMA INTERRUPCION	25	300
SISTEMAS GENERALES	30	360
UNIDAD MOVIL	20	240
CONEXIONES DE SERVICIO		
MACRO MEDIDOR	20	240
Medidor de energía eléctrica	25	300
ALUMBRADO PÚBLICO		
Luminaria	25	300
Luminaria LED	15	180
ESTRUCTURA DE SOPORTE ALUMBRADO	35	420
LINEA BAJA TENSION AEREA ALUMBRADO	35	420
LINEA DE BAJA TENSION SUBT. ALUMBRADO	35	420
Línea Baja Tensión (LBT) (Subterráneas)	35	420
Líneas Media Tensión (LMT) (Subterráneas)	35	420
Estructura de soporte (Obra Civil)	40	480
EQUIPO DE OFICINA	10	120
MOBILIARIO	10	120
EQUIPO DE MEDICION	5	60
EQUIPO GENERAL	10	120
VEHÍCULOS	10	120
EQUIPO DE COMPUTO	5	60

Nombre de la UMA	Vida Útil Años	Vida Útil Meses
EQUIPO DE COMUNICACIÓN	10	120
EQUIPO GENERAL ESPECIAL	10	120
MAQUINARIA ESTACIONARIA	15	180

Depreciación

La depreciación es la distribución de su importe a lo largo de su vida útil. Comienza a calcularse desde el momento que el activo se encuentra en condiciones de uso. El método utilizado es línea recta.

Valor Residual

Se define como el importe estimado que la compañía puede obtener por la disposición final del activo. El valor residual para todos los activos es de 0.

Reconocimiento de ganancias y pérdidas en realización

Se reconocerá como un gasto del periodo la depreciación mensual de los activos propiedad, planta y equipo. El importe correspondiente al 70% del valor en libros del costo revaluado se reconocerá como realización del superávit cuando se efectuó la depreciación mensual o cuando se dé de baja el activo. Así mismo se registra una disminución del 30% del pasivo por impuesto sobre renta diferido.

Medición Posterior

La CNFL establece como política contable para la medición posterior de sus activos propiedad, planta y equipo el modelo de revaluación.

Para la determinación del valor razonable de los activos adopta el **Enfoque de Mercado** establecido por la **NIIF 13 Medición del Valor Razonable**. Para tales efectos se realizan avalúos quinquenales; los cuales son realizados por peritos ingenieriles independientes, cuyas calificaciones y requisitos éticos sean de primer orden.

Los activos cuya medición posterior es la revaluación son los siguientes:

- Terrenos
- Edificios
- Plantas Generación Eléctrica
- Líneas de distribución
- Sistema de comunicación
- Subestaciones
- Conexiones de Servicio
- Alumbrado Público

Para el siguiente grupo de activos denominados activos muebles, se establece la política de medición al costo.

- Equipo General
- Equipo de Oficina
- Equipo de Medición
- Equipo de Cómputo
- Equipo de Comunicación
- Equipo General Especial
- Maquinaria Estacionaria
- Vehículos

En forma anual la CNFL realizará el respectivo análisis para determinar indicios de deterioro de los activos propiedad, planta y equipo, agrupándolos en su totalidad en una sola UGE (Unidad Generadora de Efectivo) debido a que todos en conjunto son los que producen los flujos de efectivo. Si existen indicios de deterioro y al calcular el valor razonable de la UGE existe un deterioro, se contabilizarán las pérdidas en los resultados del periodo

Capitalización (el reconocimiento)

Se reconocerá como activo propiedad, planta y equipo todos los activos adquiridos o construidos que se encuentren debidamente instalados y operando, bajo el concepto de útiles y utilizables; los cuales mediante su utilización contribuyan en la generación de ingresos.

Nota # 2 Construcciones en proceso (Anexo A-3)

Definición

Comprende los costos y demás gastos incurridos para la construcción o ampliación de activos propiedad, planta equipo, hasta el momento en que dichos bienes se encuentren en condiciones de ser utilizados. También se incluyen ampliaciones y mejoras de activos ya existentes.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

En las obras en construcción su reconocimiento es al costo. Son componentes del costo de obras en construcción materiales, mano de obra, pago a proveedores, intereses incurridos durante la construcción, costos de preparación del emplazamiento físico, costos de instalación y montaje, pruebas de funcionamiento, así como cualquier otro costo relacionado con su desarrollo.

Baja en cuentas

Se da de baja a las cuentas de obras en proceso total o parcialmente al momento en el que el elemento se encuentre en el lugar y las condiciones necesarias para operar, es aquí donde los componentes acumulados en obras en construcción se capitalizan.

Si se decide no continuar con una obra en construcción, los costos acumulados en dicha obra deben ser trasladados como gastos del periodo.

Activo-Derecho de Uso

Los activos por derecho de uso son activos propiedad, planta y equipo que la CNFL recibe mediante un contrato para usufructo en condición de arrendamiento y para obtener beneficios futuros cuyo costo se puede medir con fiabilidad.

Políticas y bases de medición contables

Baja de los activos por derecho de uso

La baja de los activos por derecho de uso se dará si al finalizar el contrato el arrendador por cláusulas contractuales no cede la propiedad del activo. También cuando no se espere obtener beneficios futuros por su uso o disposición final.

La pérdida o ganancia por dar de baja un activo por derecho de uso se incluirá en el resultado del periodo a menos que contractualmente se establezca una venta con arrendamiento posterior. Esta pérdida o ganancia se determina como la diferencia entre el importe neto que se obtenga por la disposición y el valor en libros del activo.

Reconocimiento inicial

El costo de un activo por derecho de uso se determina por el valor pactado en el contrato y todas las erogaciones necesarias realizadas antes del inicio del plazo de la relación contractual.

Depreciación del activo por derecho de uso

El activo por derecho de uso se depreciará mediante el método de línea recta y la tasa por depreciación será determinada por relación contractual. Si al final del contrato el activo pasa a formar parte del activo propiedad, planta y equipo de la CNFL, se depreciará utilizando los factores establecidos en la política contable de la empresa; pero si al finalizar el contrato el activo por derecho de uso vuelve al arrendador, se depreciará en el plazo de vigencia del contrato.

Medición posterior

Se adopta el método de revaluación mediante el enfoque de mercado para la determinación del valor razonable del activo por derecho de uso, la cual se realizará mediante peritaje ingenieril realizada por expertos externos contratados.

En forma anual la CNFL realizará el respectivo análisis para determinar indicios de deterioro de los activos por derecho uso, en forma conjunta con la UGE (Unidad Generadora de Efectivo) a la cual pertenece. Si existen indicios de deterioro y al calcular el valor razonable de la UGE existe un deterioro, se contabilizarán las pérdidas en los resultados del periodo.

Nota # 3 Activo Intangible (Anexo A-4)

Definición

La partida de activos intangibles presentada en el estado de situación de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL), incluye las siguientes categorías contables: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas.

Políticas y bases de medición contables

Categorías Contables: Compra de Software y Licencias y Desarrollo de Sistemas:

A continuación, se detallan las políticas contables y las bases de medición aplicadas por la Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) para el reconocimiento inicial y medición posterior de las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas:

1. La Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) ha adoptado el modelo de costo como la política contable tanto para el reconocimiento inicial como para la medición posterior de todos sus activos intangibles incluidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas.

2. La Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) ha definido que todos sus activos intangibles incluidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas poseen una vida útil finita.

Asimismo, dicha entidad ha establecido las siguientes bases de estimación contable:

- a. Todos los activos intangibles pertenecientes a las citadas categorías contables son sujeto de amortización.
- b. El método seleccionado para llevar a cabo la amortización de los activos intangibles en cuestión es la línea recta.
- c. La vida útil de cada activo intangible individual o de cada grupo de activos intangibles (según sea el caso) que se encuentran incluidos en las categorías contables de compra de software y licencias y desarrollo de sistemas se ha definido tomando como referencia los aspectos técnicos que a continuación se detallan:
 - i. La utilización esperada del activo intangible por parte de la entidad.
 - ii. La información pública disponible sobre estimaciones de vida de activos intangibles idénticos o similares, los cuales se utilicen de forma parecida.
 - iii. Los riesgos de obsolescencia, tecnológica o comercial que el activo intangible afronta.
 - iv. Si la vida útil del activo intangible depende de las vidas útiles de otros activos que son propiedad de la entidad.
 - v. Cualquier otro tipo de información que sea relevante en las circunstancias particulares del activo intangible o de la entidad a la que éste pertenece.

En el Anexo No. 1 (adjunto a la presente política contable), se detallan las vidas útiles que la Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) ha definido para cada activo intangible individual o para cada grupo de activos intangibles (según sea el caso), los cuales se encuentran incluidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas.

d. En todos los casos se ha definido que el valor residual de los activos intangibles incluidos en estas categorías contables es de cero.

3. La Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) definió como política contable que todas las erogaciones que realiza en conexión con sus activos intangibles incluidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas siempre serán cargadas a los resultados del periodo. Lo anterior salvo en casos excepciones en los cuales se demuestre que las erogaciones en cuestión extiendan la vida útil o mejoren el rendimiento de los activos intangibles incluidos en las citadas categorías contables. En tal caso los montos erogados serán capitalizados como parte del valor en libros de los activos intangibles en cuestión y: a) amortizados a lo largo de su período remanente de vida útil y b) considerados como parte de la información relevante que se debe utilizar para determinar si dichos activos intangibles han sufrido o no un deterioro en su valor.

4. Las ganancias o pérdidas derivadas de la venta o retiro anticipado por parte de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz (CNFL) de activos intangibles reconocidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas, serán reconocidas directamente en los resultados del período en el cual dichas ganancias y pérdidas son devengadas o incurridas.

5. Las pérdidas o recuperaciones de las pérdidas derivadas del eventual deterioro que activos intangibles reconocidos en las categorías contables de: 1) compra de software y licencias y 2) desarrollo de sistemas que sufran en su valor, serán reconocidas directamente en los resultados del período en el cual dichas pérdidas o recuperaciones de las pérdidas son devengadas o incurridas.

Políticas y bases de medición contables

Categoría Contable: Plusvalía Adquisición EVCSA:

La plusvalía surge de la adquisición de la entidad Eólico Valle Central, S.A., cuya actividad única corresponde a la generación eléctrica por medio de una planta eólica de su propiedad. Esa entidad se fusionó con la Compañía durante el 2014. En el año 2023 la Plusvalía se dio de baja contra resultados.

Nota # 5 Otras Inversiones (Anexo A-7)

Definición

1. Inversiones en subsidiarias

Se reconocen en los estados financieros de toda entidad que se convierte en controladora debido a que ésta última obtiene control sobre las políticas operativas y financieras de su subsidiaria y además está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la citada subsidiaria.

2. Activos financieros al valor razonable con cambios en otro resultado integral

Se reconocen en los estados financieros de toda entidad cuando esta adquiere activos financieros que son reconocidos inicialmente y medidos de forma posterior a su valor razonable, reconociendo las ganancias o pérdidas derivadas de las actualizaciones de valor razonable en una cuenta patrimonial de otro resultado integral.

Políticas y bases de medición contable inversiones en subsidiarias

Reconocimiento inicial

Se reconoce inicialmente las inversiones en subsidiarias al valor razonable por el cual son adquiridas.

Medición posterior

Se mide de forma posterior las inversiones en subsidiarias haciendo uso del método de participación.

Políticas y bases de medición contable activos financieros al valor razonable con cambios en el otro resultado integral

Reconocimiento inicial

Se reconocen inicialmente los activos financieros al valor razonable con cambios en otro resultado integral, al valor razonable por el cual son adquiridos más todos los costos de transacción y similares que sean indispensable para la adquisición de este tipo de activos financieros.

Medición posterior

Se mide de forma posterior los activos financieros al valor razonable con cambios en otro resultado integral, al valor razonable. Las ganancias o pérdidas derivadas de las actualizaciones de valor razonable se reconocen de forma temporal en una cuenta patrimonial de otro resultado integral.

Empresa Propietaria de la Red

Es una empresa con domicilio en Panamá. Su Capital Social asciende a \$ 63,810,000.00 (sesenta y tres millones ochocientos diez mil dólares de los Estados Unidos de América) dividido en 63,810 (sesenta y mil ochocientos diez) Acciones Comunes con valor nominal de \$1,000.00 cada una. Esto según el último aporte del mes de abril 2025, con la emisión de 5.310 nuevas acciones ordinarias con un valor nominal de US\$1.000. Con esto, la CNFL S.A. posee 479 acciones, equivalentes a ¢ 272,7 millones.

Ingeniería Energética Sociedad Anónima

Es una sociedad domiciliada en Costa Rica. Su capital social está representado por mil acciones de ¢ 100.00 cada una. La CNFL S.A. posee el 99.6 % de participación, el resto le pertenece al Sindicato Industrial de Trabajadores del Sector Eléctrico y Telecomunicaciones, la Cooperativa de Ahorro y Crédito del Sector Privado e Independiente, la Asociación Solidarista de Empleados de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A. y la Asociación de Pensionados de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A., cada uno con una acción de participación. Esta empresa no tiene operaciones desde su creación.

Red Centroamericana de Telecomunicaciones S.A.

La Red Centroamericana de Telecomunicaciones S.A. (REDCA); domiciliada en Panamá; es una empresa que tiene como objetivo principal desarrollar, diseñar, financiar, construir, mantener, operar y explotar las redes de fibra óptica en el primer sistema de transmisión regional que interconectará los sistemas eléctricos de Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá. Su Capital Social asciende a \$ 2.7 millones, y está compuesto por 9 certificados de 300 acciones con un valor nominal de \$ 1,000.00 cada acción. El Certificado # 19 es propiedad del Instituto Costarricense de Electricidad (93.246%) y la CNFL S.A. (6.754%.) por ¢ 10.1 millones.

Nota # 6 Efectivo y equivalentes de efectivo (Anexo A- 8)

Definición

Comprende el dinero en efectivo que se mantiene en caja de fondos de trabajo y cuentas corrientes tanto en moneda local como en moneda extranjera.

Políticas y bases de medición

Reconocimiento inicial

Al momento del reconocimiento inicial se registra el efectivo al valor nominal. En caso de que el efectivo esté expresado en moneda extranjera, se aplicarán los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Medición posterior

La entidad mide el efectivo de forma posterior al reconocimiento inicial a su valor nominal. En caso de que el efectivo esté expresado en moneda extranjera, se aplicarán los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Nota # 7 Otros Activos y Depósitos de Garantía (Anexo A-9)

Definición

Los depósitos en garantía están constituidos por dinero en efectivo que es depositado por la empresa a favor de terceros y que permite a la entidad el usufructo de un bien o servicio o la obtención de recursos financieros. Entre los casos más usuales de depósitos de garantía figuran los otorgados a favor de entidades prestadoras de servicios de telecomunicaciones, los otorgados para el cumplimiento de compromisos de carácter ambiental, así como los extendidos a favor de entidades recaudadoras de pagos de los clientes, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Los depósitos en garantía que la empresa extiende a favor de terceros deben ser reconocidos como activos y registrados al valor razonable pactado con dichos terceros.

Medición posterior

En períodos posteriores al de su reconocimiento inicial, el monto de todos los activos reconocidos como depósitos en garantía se mantiene al valor histórico en el cual fueron registrados originalmente.

Las Garantías Ambientales son definidas por la Secretaria Técnica Nacional Ambiental del Ministerio Ambiente, Energía y Telecomunicaciones, MINAE, para el cumplimiento de protección ambiental a los proyectos en ejecución. Corresponden a los proyectos: Planta Hidroeléctrica Cote, Planta Biotérmica Río Azul, Red Subterránea, Planta Hidroeléctrica El Encanto, y Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior.

Adicionalmente éste anexo presenta el capital asignado por la CNFL al Fondo de Ahorro y Préstamo para la administración de los fondos y trámites en lo concerniente al préstamo de vacaciones a funcionarios, cumpliendo conforme a lo establecido en el artículo 95 de la Convención Colectiva.

Con respecto a lo mencionado en el párrafo anterior, cabe señalar que con la entrada en vigor de la nueva Convención Colectiva de Trabajo el 29 de octubre de 2024, en el Transitorio V menciona “*los recursos que maneja el Fondo de Ahorro y Préstamo para el financiamiento de préstamo de vacaciones regulado en la anterior convención colectiva, pasará a formar parte del capital del Fondo*”. Por lo que al 30 de noviembre de 2024 se realizaron los asientos de traslado en cumplimiento del Transitorio V.

Nota # 8 Efectos por Cobrar Corto y Largo Plazo (Anexo A -10)

Definición

Efectos por cobrar corto y largo plazo son activos financieros que se originan cuando se adquiere el derecho de cobrar a terceros y ese derecho queda respaldado por una garantía la cual es documentada en un pagaré, una letra de cambio o documento de carácter similar y cuya recuperación se espera ocurra dentro de los 12 meses calendario posteriores al cierre del período contable anual (corto plazo) ó cuya recuperación se espera supere los 12 meses calendario posteriores al cierre del período contable anual (largo plazo). Entre las situaciones que comúnmente generan la emisión de un documento por cobrar figura la suscripción de convenios de crédito con entidades públicas.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Los efectos por cobrar se registran al valor razonable (valor transado o negociado con el tercero) más todas las erogaciones que sean necesarias para la formalización del efecto por cobrar. En caso de que los efectos por cobrar a largo plazo estén expresados en moneda extranjera, se aplicarán los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Medición posterior

De forma subsecuente a su reconocimiento inicial todos los efectos que representen derechos por cobrar a favor de la empresa se miden al costo amortizado, dicho costo amortizado está representado por el principal del documento por cobrar menos las amortizaciones a dicho principal menos su correspondiente estimación para incobrables. En caso de que los efectos por cobrar estén expresados en moneda extranjera, se aplicarán los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Nota # 9 Cuentas por Cobrar (Anexo A-11)

Definición

Son activos financieros originados al proporcionar bienes, prestar servicios o arrendar bienes a terceros. Entre ellos tenemos las cuentas a cobrar comerciales, las cuales se generan por la prestación a los clientes de servicios de alumbrado público y por la venta de energía eléctrica. También la entidad posee otras cuentas a cobrar con terceros derivadas de arreglos de pago con clientes, créditos de impuesto al valor agregado, arrendamiento de activos y comisiones, entre otros. Una tercera categoría son las cuentas por cobrar a funcionarios, las cuales surgen de adelantos de gastos de viaje y de reintegros que los empleados hacen a favor de la entidad.

Políticas y bases de medición contables:

Reconocimiento inicial

En su reconocimiento inicial las cuentas por cobrar se registran al valor razonable más todas las erogaciones que sean necesarias para la formalización de los citados derechos de cobro. En caso de que las cuentas por cobrar estén expresadas en moneda extranjera, se aplicaran los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Medición Posterior

En la medición posterior todas las cuentas por cobrar a terceros se valoran al costo amortizado, el cual resulta de restar al principal de la cuenta por cobrar tanto las amortizaciones a dicho principal como su correspondiente estimación por incobrabilidad. En el caso de que las cuentas por cobrar estén expresadas en moneda extranjera, se aplicaran los criterios técnicos esbozados en las políticas y bases de medición establecidas en el apartado de contabilización de transacciones en moneda extranjera incluido en el manual de políticas y bases de medición contables.

Dada la naturaleza y características de su giro habitual de operación, la empresa otorga crédito a sus clientes tanto por los bienes que vende como por los servicios que presta a éstos, situación que hace que la entidad actúe bajo condiciones de riesgo e incertidumbre respecto de sus posibilidades de recuperar de forma efectiva el 100% de sus cuentas por cobrar. Asimismo de acuerdo con lo establecido por la *NIF 9 Instrumentos Financieros* toda entidad que posea una cartera de cuentas por cobrar está en la obligación técnica de contabilizar una estimación que refleje el riesgo de crédito que ésta afronta respecto de la eventual no recuperación de los montos de todas las facturas y demás títulos ejecutivos que componen dicha cartera de cuentas por cobrar, es decir la empresa debe determinar por medio de la aplicación consistente del modelo de pérdida esperada simplificado para cuentas por cobrar cuál es la probabilidad que como entidad tiene, de incurrir en pérdidas derivadas de la incobrabilidad de una parte de su cartera por cobrar.

Estimación para Incobrables (Anexo A-11)

En términos de la presentación de los estados financieros, el monto que la entidad determine como estimación para incobrables, representará el nivel máximo de riesgo de incobrabilidad que ésta afronta respecto de la cartera de cuentas por cobrar. Desde el punto de vista de los resultados de operación de la entidad, el registro contable de un incremento en la estimación para incobrables se reflejará como un gasto financiero y una consecuente disminución de la utilidad contable del periodo, por el contrario, una disminución en la estimación para incobrables dará origen a un ingreso financiero y en consecuencia a un incremento en la utilidad del periodo.

Pérdidas por deterioro

El detalle del saldo de la cartera de cuentas por cobrar comerciales y de cuentas por cobrar a compañías relacionadas con su correspondiente estimación de cuentas de cobro dudoso, se detallan a continuación:

		<u>28 de Febrero de 2026</u>			
		Saldo	Estimación	Total	
Cartera vigente a la fecha de corte	¢	16 013 631	-	70 384	15 943 247
Cartera vencida de 1 a 30 días		1 738 914	-	17 801	1 721 113
Cartera vencida de 31 a 60 días		480 025	-	14 917	465 108
Cartera vencida de 61 a 180 días		208 494	-	34 421	174 073
Cartera vencida de 181 a 360 días		97 983	-	55 256	42 727
Cartera vencida de 361 a 720 días		480 884	-	288 439	192 445
Cartera vencida de 721 días y más		1 072 601	-	589 668	482 933
	¢	<u>20 092 532</u>	-	<u>1 070 886</u>	<u>19 021 646</u>

El movimiento de la estimación por incobrable a febrero 2026 es el siguiente:

Resumen	SACP	Informe	Registro
Estimación febrero 2026 consumidores	-1 055 675 434,67	-1 069 812 498,65	-14 137 063,98
Estimación febrero 2026 gobierno	-865 488,68	-1 072 749,69	-207 261,01
Saldo	- 1 056 540 923,35	- 1 070 885 248,34	- 14 344 324,99

Nota # 10 Inventarios (Anexo A-12)

Definición

El inventario es la existencia de bienes almacenados destinados para realizar actividades de operación y mantenimiento de activos productivos. Son almacenados en distintas bodegas según cada actividad o necesidad.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento al costo (NIC 2)

Los inventarios se miden al costo. Comprende todos los costos derivados de su adquisición y transformación.

Metodología

El método que se utiliza para valuar en inventario es el costo promedio móvil. Este método aplica a los materiales que por sus dimensiones no sean susceptibles de ser controlados por lote y a los materiales que por su volumen de almacenamiento no permita identificar las diferentes partidas de la compra.

Estimación por valuación de inventario

Se registrará como estimación por la valuación del inventario el monto previsto para cubrir posibles pérdidas originadas por obsolescencia, deterioro y faltantes de existencias de almacén.

El monto de Estimación Valuación de Inventario – Operación deberá revisarse periódicamente para garantizar la cobertura de la eventual obsolescencia, deterioro o faltante.

En anexo a los estados financieros, se indicará el monto correspondiente a los inventarios asignados a inversión.

Se realiza en forma anual un análisis por obsolescencia basado en la rotación del inventario y las consideraciones de los administradores del inventario dentro de las cuales se determina uso futuro del inventario, si se considera inventario de seguridad (componentes principales de activos de plantas de generación por ejemplo) y criterio técnico que justifique una lenta rotación.

Nota # 11 Gastos Prepagados (Anexo A-13)

Definiciones

Pagos anticipados son erogaciones que se han cancelado de forma anticipada a los proveedores de bienes y servicios. Es usual que la entidad anticipe el pago compras de bienes, soporte y mantenimiento, de seguros, alquileres e intereses, entre otros conceptos.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Todas las erogaciones que se realicen en calidad de anticipos de gastos futuros serán registradas inicialmente como activos. El monto que se reconoce por dichos activos es el valor razonable pactado con el proveedor por el bien o servicio que dicha entidad obtendrá o disfrutará en el futuro.

Medición posterior

En períodos posteriores al de su registro inicial, el valor de todos los activos reconocidos como pagos anticipados son amortizados tomando como base para dicha amortización el plazo de la vigencia de los derechos que fueron cancelados por anticipado. Cuando sea aplicable, la amortización de los pagos anticipados se hace utilizando el método de la línea recta. De manera alternativa la liquidación de los pagos anticipados se realizará cuando se recibe el bien o disfruta de los servicios contratados.

Nota # 12 Propiedades de Inversión

Definición

Son aquellos bienes inmuebles que no son utilizadas para la operación normal de la empresa. Se tienen para obtener rentas, apreciación del capital o ambas

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Las propiedades de inversión se medirán inicialmente al costo. Los costos asociados a la transacción se incluirán en la medición inicial.

El costo de adquisición de una propiedad de inversión comprenderá su precio de compra y cualquier desembolso directamente atribuible.

Medición posterior

La CNFL aplica el valor razonable para la medición posterior de sus propiedades de inversión.

Erogaciones subsecuentes

Se reconocerá el deterioro o revaluación en la medición posterior de las propiedades de inversión.

El saldo de propiedades de inversión indicado en el estado de posición financiera corresponde al valor en libros de terrenos disponibles para la venta ubicados en las siguientes localidades:

Santa Ana, San José

Dulce nombre de Cartago,

Cote de Alajuela

San buenaventura en Puntarenas

Las ganancias y pérdidas que anualmente se producen de los ajustes en el valor razonable de los terrenos clasificados como propiedades de inversión se reconocen en los resultados del periodo contable en el cual han tenido lugar.

Conciliación de movimientos contables - 2025:

PROPIEDADES DE INVERSIÓN	MONTO
Saldo al 31 de diciembre 2024	₡ 879 584 771,41
Ajustes netos al valor razonable	(108 654 074,08)
Saldo al 31 de diciembre 2025	₡ 770 930 697,33

Restricciones y gravámenes

Al 31 de diciembre del 2025 no existen gravámenes ni restricciones de uso sobre ninguno de los activos clasificados en la categoría de terrenos.

Nota # 13 Obligaciones por Pagar Corto Plazo y Largo Plazo (Anexos B-1 y B-5)

1. Obligaciones por la emisión de títulos de deuda:

Definición

Esta categoría contable incluye las emisiones de bonos que la empresa ha colocado en el mercado y mantiene vigentes a la fecha de presentación de sus estados financieros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial las obligaciones financieras por la emisión de títulos al valor razonable más o menos los costos de transacción que eventualmente sean atribuibles a la emisión de dichos títulos.

Medición posterior

Se mide de forma posterior las obligaciones financieras por la emisión de títulos al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal de la emisión de títulos, menos las amortizaciones a dicho principal, más o menos las primas o descuentos (pagadas o recibidas) al momento de la emisión de los títulos. La amortización de las primas o descuentos antes referidos, se lleva a cabo utilizando el método del interés efectivo.

Garantías Colaterales

De acuerdo con las condiciones contractuales establecidas en esta emisión de bonos la Compañía Nacional de Fuerza y Luz ha establecido que sus activos de Propiedad, Planta y Equipo representen una garantía colateral a favor de los inversionistas.

2. Obligaciones por créditos directos con entidades financieras:

Definición

Esta categoría contable incluye diversas operaciones de crédito que la empresa ha formalizado con entidades financieras tanto costarricenses como del exterior.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial las obligaciones financieras por la suscripción de convenios de crédito con entidades financieras al valor razonable más o menos los costos de transacción que eventualmente sean atribuibles a la formalización de dichos convenios de crédito.

Medición posterior

La empresa mide de forma posterior las obligaciones financieras por la suscripción de convenios de crédito con entidades financieras al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del convenio de crédito, menos las amortizaciones a dicho principal, más o menos las primas o descuentos (pagadas o recibidas) al momento de la suscripción del convenio de crédito. La amortización de las primas o descuentos antes referidos, se lleva a cabo utilizando el método del interés efectivo.

3. Arrendamientos por pagar (Arrendatario):

Definición

Un contrato de arrendamiento es aquel contrato que transmite el derecho a usar un activo (el activo subyacente) por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Inicialmente la entidad registra en el estado de posición financiera los contratos de arrendamiento como activo por derecho de uso de arrendamiento (que resulta de la suma/resta de: i) el monto del pasivo por arrendamiento, ii) los pagos anticipados por arrendamiento, iii) los costos directos incurridos por el arrendamiento, iv) los costos de retirar y dismantelar el activo subyacente y de restituir el lugar en cual está ubicado) y un pasivo por arrendamiento (que resulta de la sumatoria de: i) los pagos fijos por arrendamiento, ii) los pagos variables por arrendamiento, iii) garantías de valor residual a favor del arrendador, iv) el precio de ejercicio de la opción de compra y v) penalidades por terminación anticipada del contrato de arrendamiento).

Medición posterior

En forma posterior, se registra en el resultado del período la depreciación y el eventual deterioro en del valor de los derechos de uso de arrendamiento. Asimismo, las cuotas de pago derivadas del contrato de arrendamiento son prorrateados entre la amortización del pasivo por arrendamiento y los gastos por intereses, comisiones y otros.

Nota # 14 Prestaciones Legales (Anexo B-2)

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones que se mantienen con los empleados por concepto de cesantía.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial y medición posterior

Se utiliza el método de unidad de crédito proyectada, lo anterior a efecto de estimar el monto de las obligaciones que se mantienen con los empleados por concepto de cesantía. A efecto de realizar la determinación del monto del citado beneficio post-empleo, la entidad contrata los servicios de una firma independiente especializada en cálculos actuariales.

Se reconoce y mide de forma posterior las partidas contables que a continuación se detallan, utilizando los siguientes criterios contables; a saber:

1. Costo del servicio pasado y presente: se reconocen en los resultados del período.
2. Interés neto sobre el pasivo: se reconoce en los resultados del período.
3. Ganancias o pérdidas actuariales: se reconoce en el otro resultado integral.

Nota # 15 Depósitos recibidos en garantía (Anexos B-3)

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones financieras que se asumen con terceros por los depósitos que éstos han realizado a favor de la entidad a efecto de que se les preste servicios de distribución de energía eléctrica y otros servicios complementarios.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial los depósitos de particulares al valor razonable.

Medición posterior

Se mide de forma posterior los depósitos de particulares al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del depósito de consumidores menos las amortizaciones a dicho principal.

Nota # 16 Cuentas por Pagar (Anexo B-4)

1. Cuentas por pagar (Instituto Costarricense de Electricidad/ General)

Definición

Comprende el valor de las obligaciones contraídas con proveedores tanto locales como del exterior por concepto de adquisición de energía eléctrica, bienes y la recepción de servicios requeridos para el desarrollo de las actividades sustantivas y administrativas.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial las cuentas por pagar comerciales al valor razonable.

Medición posterior

Se mide de forma posterior las cuentas por pagar al costo amortizado.

2. Dividendos

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones financieras que se asumen con los socios producto de la distribución de las ganancias patrimoniales.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial los dividendos por pagar al valor razonable.

Medición posterior

Se mide de forma posterior los dividendos por pagar al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del dividendo por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

3. Impuestos y contribuciones

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones que se mantienen con entidades reguladoras y municipales y que usualmente tienen como hecho generador, la legislación vigente que es directamente aplicable a dicha entidad.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconocen de forma inicial los impuestos y contribuciones por pagar al valor razonable.

Medición posterior

Se miden de forma posterior los impuestos y contribuciones por pagar al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del impuesto o contribución por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

El detalle del saldo del Impuesto al Valor Agregado Neto al 28 de febrero 2026, se detallan a continuación:

28 de febrero 2026

Cuenta Contable		Saldo
1815253002	¢	1 376 792,48
1815253006		173 767 705,52
2630402401		-2 260 495 480,00
2630402402		-93 749 217,00
2630402403		-3 266 995,00
	¢	<u>-2 182 367 194,00</u>

De acuerdo con la normativa tributaria vigente, específicamente artículos 18, 19 y 20 de la Ley 9635 Fortalecimiento de la Finanzas Públicas, se establece que los créditos fiscales podrán ser aplicados en la declaración del IVA, siempre y cuando cumplan con los requisitos formales establecidos en la citada ley. Basándose en lo anterior, el procedimiento para la determinación de la deuda por IVA, resulta del proceso de conciliación de las cuentas tanto pasivas como activas del IVA para validar el cumplimiento formal de la norma y establecer la proporción final del crédito fiscal que, según el artículo 23 del mismo cuerpo de leyes, tendrá derecho a aplicar CNFL en su declaración.

Dado lo anterior, la imagen anterior muestra el impuesto neto declarado mediante la Declaración del IVA para el mes de febrero, 2026; dado el efecto del ajuste por proporcionalidad determinado en la conciliación de la cuenta.

Nota # 17 Intereses Acumulados por Pagar (Anexo B-5)

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones financieras que se asumen con terceros (entre los cuales figuran inversionistas y entidades bancarias que fungen en calidad de acreedoras) y que se derivan del reconocimiento contable sobre la base de acumulación de los intereses que contractualmente se han comprometido pagar a dichos terceros por el préstamo de fondos que han realizado a la entidad.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconocen de forma inicial los intereses acumulados por pagar al valor razonable.

Medición posterior

Se miden de forma posterior los intereses acumulados por pagar al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal de los intereses por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

Nota # 18 Depósitos de terceros (Anexo B-6)

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones que se mantienen con terceros debido a que éstos han realizado depósitos a favor la empresa, lo anterior, en forma de efectivo u otro tipo de activos financieros. Entre los tipos de depósitos más usuales figuran los recibidos por concepto de extensiones de líneas, órdenes de trabajo, cobro de servicios públicos y garantías de cumplimiento de los empleados por concepto de cesantía, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial todos los depósitos que recibe de terceros al valor razonable.

Medición posterior

Se mide de forma posterior todos los depósitos que recibe de terceros al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del depósito por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

Nota # 19 Gastos Acumulados por Pagar (Anexo B-7)

1. Gastos acumulados por Obligaciones financieras

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones financieras que se asumen con entidades de seguridad social y con los empleados producto de la relación contractual que la entidad mantiene con éstos últimos. Esta categoría contable usualmente incluye obligaciones tales como aguinaldo, vacaciones, salario escolar, cargas sociales patronales, entre otros.

Políticas y bases de medición contables:

Reconocimiento inicial

Se reconocen de forma inicial los gastos acumulados por pagar al valor razonable.

Medición posterior

Se miden de forma posterior los gastos acumulados por pagar al costo amortizado.

En el caso de este tipo de pasivos financieros, el costo amortizado está representado por el principal del gasto acumulado por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

2. Litigios y reclamaciones

Definición

Esta categoría contable incluye las obligaciones que se mantienen con terceros derivadas de obligaciones que surgen de litigios y reclamaciones que se han planteado en contra de la entidad y: a) que surgen de la ocurrencia de un suceso pasado, b) cuyo monto es cuantificable de forma fiable y c) cuya probabilidad de salida de beneficios económicos futuros y más probable que no, es decir, cuya probabilidad de salida de beneficios económicos futuros es igual o superior al 50%.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

Se reconoce de forma inicial las provisiones por litigios y reclamaciones al valor razonable de la contraprestación que espera pagar para saldar la obligación que ha asumido con terceros

Medición posterior

Se mide de forma posterior las provisiones por litigios y reclamaciones al costo amortizado.

En el caso de las provisiones por litigios, el costo amortizado está representado por el principal por pagar menos las amortizaciones a dicho principal.

En relación con la provisión de Interamericana de Medios de Comunicación, S.A. expediente 14-006680-1027-CA existe una sentencia condenatoria en contra de CNFL; sin embargo, la actora debe apersonarse al proceso de ejecución para hacer valer sus intereses frente a los extremos condenados en sentencia de lo contencioso administrativo. Según el último Informe Jurídico con corte al 31 de diciembre 2025 el Proceso de Ejecución de Sentencia está en espera, por lo que CNFL lo mantiene como una provisión y según el criterio experto no puede ser superior a los US\$23.000 que es el monto en el cual el actor fijó su pretensión original.

Además, se registró y canceló la provisión por la demanda del reclamo salarial de los Profesionales la cual se dio con lugar por la Sala Segunda en última instancia. Se utiliza la metodología emitida por el Proceso Clasificación y Valoración y el Área Dotación y Compensación de la CNFL, en donde se estimó el costo por los rubros salariales de acuerdo con la resolución 2022-003225 de la Sala Segunda de la Corte Suprema de Justicia sobre la demanda 11-000219-1178-LA. El total de la estimación suma los componentes salariales, intereses y la indexación. Solamente queda un profesional quién no está conforme con las condiciones del acuerdo. Además, se incluyen la provisión y actualización de las demandas de los profesionales que están solicitando se les reconozca lo dictado en el Voto 2022-003225 por la Sala Segunda de la Corte Suprema de Justicia; quienes interpusieron demandas del 2023 en adelante.

Matriz de probabilidades

Actor	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
INTERAMERICANA DE MEDIOS DE COMUNICACIÓN, S.A.	SI	SI	PROBABLE	SI	Provisión
Profesionales CNFL	SI	SI	PROBABLE	NO	Provisión. Se realiza el cálculo por parte de CNFL, está pendiente la negociación.

Nota # 20 Activos y Pasivos por Impuestos Diferidos

Definición

Las partidas de activo y pasivo por impuesto diferido a las ganancias tienen por objeto conciliar las diferencias temporarias que existen entre la utilidad neta contable; calculada tomando como base los criterios técnicos establecidos por las NIIF y la utilidad neta fiscal (determinada de acuerdo con los criterios establecidos por la Ley y el Reglamento del Impuesto sobre la Renta de Costa Rica). Dada su naturaleza estas partidas permitirán reflejar en detalle todos aquellos débitos y créditos fiscales que se registrarán en las futuras declaraciones de impuesto a las ganancias.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial:

Desde el punto de vista técnico, los activos por impuesto diferido deben ser reconocidos de forma inicial cuando exista evidencia suficiente y adecuada de que han surgido:

1. Diferencias temporarias deducibles,
2. Pérdidas de períodos anteriores que son deducibles en períodos futuros y
3. Créditos derivados de anticipos y/o retenciones de impuesto sobre las ganancias.

Desde el punto de vista técnico, los pasivos por impuesto diferido deben ser reconocidos de forma inicial únicamente cuando exista evidencia objetiva de que han surgido diferencias temporarias imponibles.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contras las que pueden ser utilizadas.

Las ganancias fiscales futuras se determinan de acuerdo con la estimación de ingresos y gastos futuros, las aplicaciones de gastos no deducibles o ingresos no gravables y las reservas de inversión que permita la ley del impuesto de renta.

Activos surgidos por diferencias temporarias

Los activos por impuestos diferidos son revisados en cada fecha del estado de situación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se revierten cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Activos surgidos por pérdidas fiscales deducibles

Los activos por impuestos diferidos asociados a pérdidas fiscales deducibles se liquidan al final del tercer año sino ha sido posible su realización.

Medición posterior

Las partidas de activos y pasivos por impuesto diferido deben medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, basándose en las tasas (y leyes fiscales) que al final del período de presentación hayan sido aprobadas o estén prácticamente aprobadas.

Nota # 21 Activos y Pasivos Contingentes (Anexos C-1 y C-1-1)

Definición

Los activos contingentes surgen por sucesos inesperados o no planificados, de los cuales nace la posibilidad de una entrada de beneficios económicos a favor de la empresa. Ejemplos pueden ser una reclamación judicial que la entidad está llevando en contra de un tercero y cuyo desenlace es incierto o un reclamo presentado contra una entidad aseguradora cuyo resultado es incierto.

Los pasivos contingentes surgen por sucesos inesperados o no planificados, de los cuales nace la posibilidad de una salida de beneficios económicos por parte de entidad. Ejemplos pueden ser una demanda judicial interpuesta por un tercero en contra de la empresa y cuyo desenlace es incierto o los eventuales pagos adicionales a favor de entes reguladores (CCSS y Dirección General de Tributación) en los cuales la compañía puede incurrir por incumplimiento de leyes o reglamentos.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento y revelación

Se tiene como política contable el no reconocer en el estado de posición financiera ningún tipo de activo ni de pasivo contingente.

No obstante, la entidad informa por medio de notas a los estados financieros acerca de la existencia, incertidumbres y potenciales efectos económicos derivados de los activos y pasivos contingentes existentes a la fecha de cierre de éstos, lo anterior siempre y cuando se cumplan las siguientes condiciones; a saber:

1. Pasivos contingentes:
 - a. Que exista una obligación presente derivada de un suceso pasado;
 - b. La eventual salida de beneficios económicos se categorice en el rango de posible a probable;
 - y
 - c. El monto de la obligación sea o no (según sea el caso) cuantificable de forma fiable.
2. Activos contingentes:
 - a. La eventual entrada de beneficios económicos se categorice en el rango de probable a virtualmente cierta; y
 - b. El monto del derecho sea o no (según sea el caso) cuantificable de forma fiable.

En relación con los casos donde es probable la salida de recursos, según el Informe Jurídico al 31 de diciembre de 2025 se expone lo siguiente:

- Los Anturios, S.A., expediente 18-002946-1027-CA la CNFL deberá someterse a una constitución de la servidumbre, por tratarse de un fundo enclavado. Es inestimable hasta tanto el perito evaluador judicial señale los costos.

Actor	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
LOS ANTURIOS S.A.	SI	PROBABLE	PROBABLE	NO	Revelación. Es inestimable hasta tanto el perito evaluador judicial señale los costos.

- Hermes Richmond Fonseca, expediente 16-000034-0641-LA-8 existen posibilidades de que la CNFL deba cancelar al Actor los extremos reclamados. Es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

Actor	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
HERMES RICHMOND FONSECA	NO	PROBABLE	PROBABLE	NO	Revelación. Es inestimable hasta tanto el perito evaluador judicial señale los costos.

- Herley Sánchez Víquez, expediente 15-000800-0166- La actora se encuentra laborando en la CNFL y se llegó a un acuerdo extrajudicial con relación al pago de las sumas adeudadas. Los aspectos que quedaron fuera del arreglo parcial, van a ser resueltos en la vía de ejecución de sentencia. La CNFL deberá asumir los extremos que se determinen en la ejecución de sentencia, más las costas. Ahora bien, respecto de la pretensión del pago de vacaciones, en caso de esta concederse, se constituiría en un doble pago por lo que al efecto ha dicho la Sala II y la PGR.

Actor	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
HERLEY SANCHEZ VIQUEZ	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación. Es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Mauro Murillo Arias, expediente 18-000587-1027-CA existen posibilidades de que la CNFL deba cancelar al Actor los extremos reclamados, CNFL presentó recurso de casación. El monto solicitado por el actor es de ¢75.000.000.

Actor	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
MAURO MURILLO ARIAS	NO	POSIBLE	POSIBLE	SI	Revelación

- Grupo Corporativo SARET, expediente CCA09-AR06-03-23 el caso está en un centro de conciliación y arbitraje institucional de la Cámara de Comercio de Costa Rica, existen posibilidades de que la CNFL deba cancelar al Actor los extremos reclamados. Es inestimable ya que ambas partes tienen sus pretensiones.

Actor	Monto estimado Dólares	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
GRUPO CORPORATIVO SARET S.A	\$ 15,000,000	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación

F. Notas del Estado de Resultados

Nota # 22 Ingresos por actividades de operación (Anexo D-1)

Definición

Son los ingresos que se perciben por la venta de servicios eléctricos a todos los abonados que se ubican en la zona servida. Esta categoría de ingresos se sub-divide atendiendo a las características de los abonados o del servicio prestado, es así como existen ingresos por: a) facturación de energía eléctrica a los clientes residenciales, comerciales, industriales, municipios, gobierno, entre otros, b) ingresos por alumbrado público y c) ingresos por el costo variable de generación, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

Se reconocen al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir. En este caso el valor razonable de los ingresos por la venta de energía eléctrica y la prestación de servicios de alumbrado público es fijado por la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP).

Los criterios que se deben cumplir para que los ingresos por la venta de energía eléctrica y la prestación de servicios de alumbrado público puedan ser reconocidos son los siguientes:

- a) Momento de satisfacción de las obligaciones de desempeño asumidas con los clientes: se requiere que se pueda medir de forma fiable y precisa el momento en el cual satisface las obligaciones de desempeño que han asumido con los clientes. Para lograr tal objetivo en el caso de las ventas de energía eléctrica y de la prestación de servicios de alumbrado público, se realizan mediciones mensuales de consumo las cuales permiten determinar con toda fiabilidad: i) el momento en el cual se satisface la correspondiente obligación de desempeño y ii) los montos de ingresos a reconocer por ambos conceptos.
- b) Reconocimiento simultáneo de ingresos ordinarios y costos de cumplir con los contratos suscritos con los clientes: tanto los ingresos ordinarios como los costos asociados directamente con la satisfacción de las obligaciones de desempeño que son necesarias para la generación y distribución de energía eléctrica y para la prestación de los servicios de alumbrado público, son reconocidos en los resultados correspondientes al mismo período contable.
- c) Los beneficios generados por los ingresos ordinarios son percibidos por la entidad: la recuperación del producto de los ingresos ordinarios se devengan y reconocen contablemente en los resultados del período se considera razonablemente segura, lo anterior, en virtud de que los clientes de la entidad usualmente cancelan sus compromisos financieros debido a la necesidad que éstos tienen de continuar utilizando los servicios de energía eléctrica y alumbrado público.

- d) El monto de los ingresos ordinarios puede ser medido con fiabilidad: se cuenta con unidades de medida que hacen fiable la medición de los ingresos devengados. En el caso particular de la energía eléctrica esta se mide sobre la base de la cantidad de kilovatios hora consumidos.

Nota # 23 Ingresos por otras actividades de operación (Anexo D-2)

Definición

Incluyen todos los otros ingresos que se devengan por la prestación a los clientes de diversos servicios los cuales forman parte de su actividad sustantiva. Ejemplos de este tipo de servicios son: a) arrendamiento de activos, b) elaboración de estudios de ingeniería, c) multas y reconexiones, d) prestación de servicios técnicos y e) construcción por cuenta de terceros de instalaciones e infraestructura, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

Se reconocen al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir. En este caso el valor razonable de los ingresos se determina por el acuerdo mutuo de las condiciones pactadas entre la empresa y sus clientes.

Los ingresos por concepto de multas y reconexiones pueden ser reconocidos cuando los clientes incurren en incumplimientos de pago con dicha entidad.

Los criterios que se deben cumplir para que los ingresos por elaboración de estudios de ingeniería, prestación de servicios técnicos y construcción por cuenta de terceros de instalaciones e infraestructura puedan ser reconocidos son los siguientes:

- a. Momento de satisfacción de las obligaciones de desempeño asumidas con los clientes: se requiere que se pueda medir de forma fiable y precisa el momento en el cual satisface las obligaciones de desempeño que han asumido con los clientes. Para lograr tal objetivo en todos los casos, se realizan mediciones del porcentaje de avance en la prestación de los citados servicios.
- b. Reconocimiento simultáneo de ingresos ordinarios y costos de cumplir con los contratos suscritos con los clientes: tanto los ingresos ordinarios como los costos asociados directamente con la satisfacción de las obligaciones de desempeño que son necesarias para la elaboración de estudios de ingeniería, la prestación de servicios técnicos y la construcción por cuenta de terceros de instalaciones e infraestructura, son reconocidos en los resultados correspondientes al mismo período contable.

- c. Los beneficios generados por los ingresos ordinarios son percibidos por la entidad: la recuperación del producto de los ingresos ordinarios que la empresa devenga y reconoce contablemente en los resultados del período se considera razonablemente segura.
- d. El monto de los ingresos ordinarios puede ser medido con fiabilidad: la empresa cuenta con unidades de medida que hacen fiable la medición del porcentaje de avance de los ingresos devengados.

Nota # 24 Ingresos financieros (Anexo D-3)

Definición

Son los rendimientos efectivos que la entidad percibe y que se derivan de los activos financieros y documentos por cobrar que se poseen. Entre los ingresos financieros más representativos figuran: a) intereses y b) dividendos y c) ganancias de cambio, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

En el caso de los intereses, éstos se reconocen sobre la base de acumulación, éstos deben ser reconocidos sobre una base de proporción de tiempo que toma en cuenta el rendimiento efectivo del activo financiero o documento por cobrar.

En el caso de las diferencias de cambio, éstos se reconocen sobre la base de acumulación, estas ganancias se deben contabilizar para reflejar en los estados financieros el efecto sobre las partidas monetarias de activo y pasivo que están denominadas en moneda extranjera y las variaciones que tienen de acuerdo con el tipo de cambio.

En el caso de los dividendos, éstos se reconocen en el momento que la empresa tiene derecho legal a su cobro producto de la declaratoria formal de los mismos.

Nota # 25 Otros Ingresos por actividades distintas de la operación (Anexo D-4)

Definición

Incluyen todos los otros ingresos que se devengan por la prestación a los clientes de diversos servicios los cuales no forman parte la actividad sustantiva o por la desapropiación de activos. Ejemplos de este tipo de servicios son: a) ganancias por la disposición de activos, b) ganancias por venta de inventarios y c) impresión y distribución de recibos municipales, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

Se reconocen al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir. En este caso el valor razonable de los ingresos se determina por el acuerdo mutuo de las condiciones pactadas entre la empresa y sus clientes.

Los criterios que se deben cumplir para que los ingresos por venta de activos e inventarios puedan ser reconocidos son los siguientes:

- a. Momento de satisfacción de las obligaciones de desempeño asumidas con los clientes: se requiere que se traslade a los clientes tanto el control de los beneficios económicos como los riesgos y beneficios inherentes a los activos e inventarios sujeto de venta.
- b. Los beneficios generados por los ingresos ordinarios son percibidos por la entidad: la recuperación del producto de los ingresos ordinarios que la empresa devenga y reconoce contablemente en los resultados del período se considera razonablemente segura.
- c. El monto de los ingresos ordinarios puede ser medido con fiabilidad: la empresa cuenta con los mecanismos para hacer fiable la medición de los ingresos devengados.

Los criterios que se deben cumplir para que los ingresos por la prestación de servicios de emisión y distribución de recibos de cobro puedan ser reconocidos son los siguientes:

- a. Momento de satisfacción de las obligaciones de desempeño asumidas con los clientes: se requiere que se pueda medir de forma fiable y precisa el momento en el cual satisface las obligaciones de desempeño que se han asumido con los clientes. Para lograr tal objetivo en el caso de la prestación de los servicios de emisión y distribución de recibos de cobro, se realizan mediciones periódicas que permiten determinar el cumplimiento de cada una de las siguientes obligaciones de desempeño; a saber: a) emitir para aprobación por parte de los clientes una muestra de los recibos de cobro, b) emitir en un plazo no mayor de cinco días naturales los recibos de cobro solicitados por los clientes y c) distribuir los recibos de cobro solicitados por los clientes teniendo como premisa que dichos recibos de cobro no pueden ser entregados a los destinatarios con un plazo no mayor de diez días hábiles de anticipación al vencimiento.
- b. Reconocimiento simultáneo de ingresos ordinarios y costos de cumplir con los contratos suscritos con los clientes: tanto los ingresos ordinarios como los costos asociados directamente con la satisfacción de las obligaciones de desempeño que son necesarias para la emisión y distribución de recibos de cobro son reconocidos en los resultados correspondientes al mismo período contable.

- c. Los beneficios generados por los ingresos ordinarios son percibidos por la entidad: la recuperación del producto de los ingresos ordinarios que la empresa devenga y reconoce contablemente en los resultados del período se considera razonablemente segura, lo anterior, en virtud de que los clientes de la entidad usualmente cancelan sus compromisos financieros debido a la necesidad que éstos tienen de continuar utilizando los servicios de emisión y distribución de recibos de cobro.
- d. El monto de los ingresos ordinarios puede ser medido con fiabilidad: la empresa cuenta con unidades de medida que hacen fiable la medición de los ingresos devengados. En este caso en particular, el precio se determina por medio de cuantificación de la cantidad de: opción No. 1: recibos emitidos, opción No. 2: recibos distribuidos y opción No. 3: recibos emitidos y distribuidos, la cual debe ser multiplicada por la tarifa unitaria acordada contractualmente entre la empresa y sus clientes, para cada una de las tres opciones de servicios antes indicadas.

Nota # 26 Gastos Financieros (Anexos E-1)

Definición

Son los intereses y otros costos, incurridos por la empresa y los cuales están directamente relacionados con los fondos que han sido tomados como préstamo.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

En lo referente al tratamiento contable de los gastos financieros, éstos siempre deben ser reconocidos en el resultado del período en que son incurridos.

Excepcionalmente los gastos financieros que son directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo apto deben ser capitalizados como parte del costo de ese activo.

La cantidad de gastos financieros elegible para capitalización sobre un activo apto debe ser determinada como los gastos financieros reales incurridos durante el período menos cualquier ingreso sobre la inversión temporal de los fondos obtenidos en préstamo.

La capitalización de los gastos financieros como parte del costo de un activo apto debe comenzar cuando la entidad cumpla todas y cada una de las siguientes condiciones:

- a. Se incurre en desembolsos por el activo.
- b. Se incurre en gastos financieros.
- c. Cuando están en curso las actividades que son necesarias para preparar el activo para el uso o venta a que está destinado.

La capitalización de los gastos financieros debe cesar cuando están completas sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar el activo apto para el uso o la venta a que está destinado.

Nota # 27 Gastos Distintos de operación (Anexo E-2)

Definición

En esta clasificación contable se incluyen todas aquellas erogaciones relacionadas con las pérdidas por disposición de activos, el costo de ventas relacionado con la venta de activos que no califican dentro del concepto de operación, los depósitos judiciales por ejecución de sentencia, la iluminación de sitios históricos y de espacios públicos, entre otros.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

Todas las erogaciones por este concepto son reconocidas en el resultado del período en cual efectivamente fueron incurridas.

A partir del mes de marzo 2023; para una correcta presentación de los Estados Financieros; se separa el Gasto por Impuesto sobre renta Diferido del anexo E-2 para que se muestre al final del Estado de Resultados, previo a la utilidad neta, para ser consistentes con la presentación; se aplicó dicho cambio también para los meses anteriores, por lo cual se modifica el monto de la utilidad de operación de febrero.

Nota # 28 Gastos de operación (Anexo E-3 y E-4)

Definición

En esta clasificación contable se incluyen todas aquellas erogaciones relacionadas con la depreciación y amortización de los activos productivos, las compras de energía al ICE, la adquisición de todos los insumos para la generación de energía eléctrica, el mantenimiento de los activos productivos de la entidad, los salarios, cargas sociales y demás contraprestaciones que se erogan a efecto de contar con el personal técnico y administrativo requerido para el desarrollo de las actividades sustantivas.

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento

Todas las erogaciones por este concepto son reconocidas en el resultado del período en cual efectivamente fueron incurridas.

Nota # 29 Energía producida y vendida (Anexos H-4 y H-5)

Durante el periodo del 1 al 31 de marzo de 2026, se ha vendido un total de 312,170 Mwh. Se compraron 328,481 Mwh al Instituto Costarricense de Electricidad. La generación interna alcanzó la suma total de 19,535 Mwh. La CNFL ha consumido 380 Mwh. El total de servicios asciende a 632,818 clientes.