



ESTADOS FINANCIEROS MARZO 2025

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: 2025/03

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: 2025/03

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 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Acumulado
Actividades Operativas			
Entradas de efectivo			
Cobros procedentes de clientes por Servicios Eléctricos	29,691,391	27,645,723	88,377,377
Cobros procedentes de otras cuentas por cobrar (Gob, ICE, func.,etc)	1,283,407	823,442	4,186,281
Cobros procedentes de Efectos por cobrar	18,771	19,006	52,107
Cobros procedentes de Otros ingresos	73,534	59,458	190,430
Total Entradas de Efectivo	31,067,103	28,547,629	92,806,196
Salidas de efectivo			
Pagos por compras de materiales	0	0	0
Pagos por seguros y otros	(1,639)	0	(295,967)
Pagos de Cesantía	(202,886)	(259,098)	(587,871)
Pagos por energía y servicios al ICE	(15,995,654)	(15,777,917)	(50,193,754)
Pagos por dividendos	0	0	0
Pagos a proveedores	(2,360,349)	(2,814,970)	(8,153,207)
Pagos por salarios	(3,966,778)	(4,185,081)	(10,946,327)
Pagos cuentas por pagar	(1,684)	(238,654)	(259,957)
Reembolsos de depósitos de terceros	(250,599)	(230,206)	(780,457)
Pago de Impuestos y Canones	(116,121)	(171,982)	(296,828)
Pago de Cargas Sociales y Patronales	(1,117,929)	(1,567,024)	(3,397,171)
Pago de Provisiones para cargas sociales	(617)	(7,768)	(2,926,932)
Pagos por gastos de Operación	(1,198,139)	(895,817)	(2,676,309)
Pagos por gastos financieros	(16,489)	(25,313)	(48,178)
Pagos por gastos fuera operación	(2,927)	(8,756)	(12,306)
Total salidas de efectivo	(25,231,810)	(26,182,584)	(80,575,263)
Flujo neto de actividades de operación	5,835,292	2,365,045	12,230,932
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	549	219	1,500
Total de entradas de efectivo	549	219	1,500
Salidas de efectivo			
Pagos por adquisiciones a propiedad, planta y equipo y otros activos	(1,231,100)	(541,350)	(1,436,647)
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	34	28	84
Total Salidas de efectivo	(1,231,066)	(541,322)	(1,436,562)
Flujo neto de actividades de inversión	(1,230,516)	(541,103)	(1,435,062)
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	20,716	17,424	59,016
Total de entradas por financiamiento	20,716	17,424	59,016
Salidas por financiamiento de efectivo			
Pagos realizados por obligaciones por pagar largo plazo	0	0	0
Intereses pagados	(842,063)	(219,494)	(1,499,916)
Pagos realizados por obligaciones por pagar corto plazo	(694,304)	(76,528)	(846,583)
Total Salidas por Financiamiento	(1,536,368)	(296,022)	(2,346,500)
Flujos de efectivo por actividades de financiación	(1,515,652)	(278,598)	(2,287,483)
Incremento neto de efectivo y demás equivalentes (disminuc	3,089,124	1,545,344	8,508,387
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	22,721,295	21,175,951	17,302,033
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	25,810,420	22,721,295	25,810,420

ESTADO DE POSICION FINANCIERA

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

Al 31 de marzo de 2025
Miles de Colones

		Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
INMUEBLE, MAQUINARIA Y EQUIPO				
Activos en operación Costo Original	A-1	579,444,293	578,418,285	565,190,474
Deprec. Acumulada Activos en Operacion C.O.	A-1	(216,946,760)	(215,783,323)	(204,030,397)
Activos en Operación Revaluación	A-2	371,703,795	371,833,352	366,898,489
Deprec. Acumulada Activos en Operacion Reval.	A-2	(101,818,676)	(100,717,537)	(88,655,352)
Inmueble, Maquinaria y Equipo Neto		632,382,652	633,750,776	639,403,214
Propiedades de Inversión		879,585	879,585	714,621
Obras en Construcción	A-3	5,357,066	4,807,157	4,434,889
Activos Intangibles	A-4	963,355	1,001,843	811,594
TOTAL		639,582,659	640,439,360	645,364,318
INVERSIONES Y CUENTAS A COBRAR LARGO P				
Otras Inversiones	A-7	300,985	300,985	315,782
Efectos a Cobrar	A-10	281,746	282,835	265,406
Cuentas por Cobrar Largo Plazo	A-11	617,290	617,661	645,565
TOTAL		1,200,021	1,201,481	1,226,752
OTROS ACTIVOS				
Otros Activos y Depósitos de Garantía	A-9	2,045,581	1,867,339	1,769,858
TOTAL		2,045,581	1,867,339	1,769,858
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		642,828,261	643,508,180	648,360,927
ACTIVO CORRIENTE				
Efectivo y Equivalentes	A-8	25,810,420	22,721,296	26,884,971
Cuentas por Cobrar	A-11	22,816,598	22,952,876	26,415,787
Efectos a Cobrar	A-10	465,879	456,683	410,936
Inventarios	A-12	15,175,613	18,359,593	17,200,035
Gastos Prepagados	A-13	1,364,254	1,679,813	1,526,114
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		65,632,763	66,170,261	72,437,843
TOTAL DEL ACTIVO		708,461,024	709,678,441	720,798,770
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS	C-1	81,138,163	81,455,750	84,431,352

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

Al 31 de marzo de 2025
Miles de Colones

		Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
PATRIMONIO				
Capital en Acciones ICE		63,293,522	63,293,522	62,431,026
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	194,015,428	194,876,915	198,851,724
Reserva Legal		5,246,561	5,246,561	4,809,188
Otros Resultados Integrales		(5,615,402)	(5,608,468)	(4,666,392)
Utilidades No Distribuidas		159,443,032	158,581,545	162,881,141
Patrimonio Transitorio: Utilidad del Periodo		4,743,760	4,585,168	(4,832,229)
TOTAL PATRIMONIO		422,085,132	421,933,475	420,432,689
PASIVO				
PASIVO NO CORRIENTE				
Títulos valores	B-1	22,300,000	22,300,000	22,300,000
Efectos por pagar Largo Plazo	B-1	114,739,305	115,437,706	119,872,130
Prestaciones Legales	B-2	2,229,190	2,116,968	961,160
Depósitos Recibidos en Garantía	B-3	27,882,011	27,669,433	25,509,426
Impuesto sobre la Renta Diferido		76,559,826	76,907,857	79,092,152
Cuentas por pagar largo plazo	B-4	445,469	447,153	1,230,392
Total		244,155,801	244,879,116	248,965,260
PASIVO CORRIENTE				
Títulos Valores Corto Plazo	B-1	0	0	0
Efectos por Pagar Corto Plazo	B-1	4,837,819	4,851,407	4,160,064
Cuentas por Pagar	B-4	27,199,530	29,302,959	29,798,910
Ingresos diferidos		0	0	4
Intereses Acumulados por Pagar	B-5	2,213,565	2,153,367	2,743,281
Depósitos de Particulares	B-6	1,562,164	1,529,163	1,238,095
Gastos Acumulados por pagar	B-7	6,388,032	5,009,973	13,426,255
Prestaciones Legales	B-2	18,982	18,982	34,213
Total		42,220,091	42,865,850	51,400,822
TOTAL PASIVO		286,375,892	287,744,966	300,366,081
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		708,461,024	709,678,441	720,798,770
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS		81,138,163	81,455,750	84,431,352

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 2025
Miles de Colones

	Mar 2025 Mes	Feb 2025 Mes	Mar 2024 Mes	Mar 2025 Acumulado	Feb 2025 Acumulado	Mar 2024 Acumulado	
INGRESOS DE OPERACION							
Ventas de energía	D-1	26,972,783	26,362,894	27,227,156	79,712,663	52,739,880	80,640,048
Otros ingresos de operación	D-2	895,506	677,834	699,023	2,878,055	1,982,548	2,301,952
TOTAL INGRESOS DE OPERACION		27,868,289	27,040,728	27,926,179	82,590,717	54,722,428	82,942,000
COSTOS DE OPERACION							
Compras de energía y demanda	E-5	(17,878,750)	(15,980,773)	(20,985,696)	(49,623,383)	(31,744,633)	(60,474,506)
Sistema de Generación	E-3	(887,109)	(728,934)	(702,252)	(2,465,643)	(1,578,534)	(2,373,470)
Sistema de Distribución	E-3	(1,769,343)	(1,694,810)	(1,503,623)	(5,085,143)	(3,315,799)	(4,595,614)
TOTAL COSTOS DE OPERACION		(20,535,202)	(18,404,517)	(23,191,571)	(57,174,168)	(36,638,966)	(67,443,589)
UTILIDAD BRUTA		7,333,087	8,636,211	4,734,607	25,416,549	18,083,462	15,498,410
OTROS GASTOS DE OPERACION Y OTROS							
Comercialización	E-4	(1,588,931)	(1,478,632)	(1,381,283)	(4,543,525)	(2,954,594)	(4,475,343)
Administrativos	E-4	(2,067,055)	(1,908,186)	(1,802,222)	(5,766,892)	(3,699,837)	(5,375,968)
Transformación y Gestión Tecnológica	E-4	(606,254)	(537,548)	(503,581)	(1,636,988)	(1,030,734)	(1,466,797)
Impuestos	E-4	(62,377)	(62,371)	(43,050)	(187,345)	(124,968)	(129,350)
Depreciación	E-4	(2,547,069)	(2,542,446)	(2,527,285)	(7,629,002)	(5,081,933)	(7,574,640)
Amortización de activos intangibles	E-4	(71,730)	(80,903)	(109,970)	(219,099)	(147,369)	(221,125)
Otros Ingresos Operativos	D-4	123,755	97,558	148,290	297,442	173,687	371,696
Otros Gastos Operativos	E-2	(10,326)	(21,077)	(33,499)	(39,826)	(29,499)	(181,696)
TOTAL DE GASTOS DE OPERACION Y OTROS		(6,829,987)	(6,533,606)	(6,252,600)	(19,725,234)	(12,895,247)	(19,053,222)
UTILIDAD DE OPERACION		503,100	2,102,605	(1,517,993)	5,691,315	5,188,215	(3,554,812)
OTROS INGRESOS							
Ingresos Financieros	D-3	42,903	36,929	84,678	132,989	90,086	245,378
Ingresos por diferencias cambiarias	D-3	23,436	53,163	161,172	96,892	73,456	256,341
TOTAL OTROS INGRESOS		66,338	90,092	245,851	229,881	163,542	501,719
OTROS GASTOS							
Gastos por intereses	E-1	(916,958)	(843,120)	(1,087,735)	(2,693,069)	(1,776,112)	(3,268,271)
Gastos por diferencias cambiarias	E-1	(20,163)	(45,873)	(63,838)	(74,024)	(53,861)	(100,858)
TOTAL OTROS GASTOS		(937,120)	(888,992)	(1,151,573)	(2,767,093)	(1,829,972)	(3,369,130)
UTILIDAD O PERDIDA ANTES DE IMPUESTO		(367,682)	1,303,704	(2,423,715)	3,154,103	3,521,785	(6,422,222)
Impuesto Renta Diferido Neto	D-4/E-2	526,273	441,151	436,219	1,589,657	1,063,383	1,589,993
UTILIDAD O PERDIDA NETA		158,591	1,744,855	(1,987,496)	4,743,760	4,585,168	(4,832,229)

Luis F. Villegas Carpio
Jefatura Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General

Página 7



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

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025
Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
UTILIDAD O PERDIDA DEL PERIODO	158,591	1,744,855	4,743,760	(4,832,229)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES				
Ajuste variaciones prestaciones legales	(6,934)	0	(6,934)	0
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	(6,934)	0	(6,934)	0
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO	151,657	1,744,855	4,736,826	(4,832,229)

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

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
Instituto Costarricense de Electricidad	63,293,522	63,293,522	62,431,026
Público	886,704	886,704	886,704
Total	64,180,226	64,180,226	63,317,730

DIVIDENDOS ACCIONISTAS

DIVIDENDOS NO RECLAMADOS

Público	10,008	10,008	0
Total Dividendos no reclamados	10,008	10,008	0

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	0
--	---------------	---------------	----------

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 2025

Miles de Colones

	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025
	CAP.ACCIONES	OTROS RESULT	SUP.DONADO	SUP.REVAL.	R.LEGAL	R.DESAR.PROY	SUP.GANADO	PAT.NETO
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2023	63,317,730	(4,666,392)	0	201,437,869	4,809,188	71,527	160,294,996	425,264,918
Realización del Superávit por activos retirados				(609,436)			609,436	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(9,714,701)			9,714,701	0
Ajuste de Aud Externa traslado de la Reserva Legal					437,373		(437,373)	0
Revaluación de Activos del periodo				5,471,780				5,471,780
Declaración de Dividendos							(874,746)	(874,746)
Capitalización de Dividendos ICE	862,496							862,496
Variaciones en Prestaciones Legales		(927,279)						(927,279)
Variacion en valor razonable de inversiones de patrimonio		(14,796)						(14,796)
Utilidad neta del año							(12,434,066)	(12,434,066)
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				(158,705)			158,705	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(2,411,379)			2,411,379	0
Utilidad neta del año							4,743,760	4,743,760
SALDO AL 31 DE MARZO DE 2025	64,180,226	(5,615,401)	0	194,015,428	5,246,561	71,527	164,186,792	422,085,132

Luis F. Villegas Carpio
Jefatura Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General

Céd. 310100046
COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
Almuerzo: COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
Registro Previsional: 3343
Contador: VILLEGAS CARPIO LUIS F.
Estado de Cambios en el Patrimonio
2025.03.31 11:14:27.000



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: vLUWZu8f
<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 2025

	Miles de Colones					
	Marzo 2025	Marzo 2025	Febrero 2025	Febrero 2025	Marzo 2024	Marzo 2024
	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.
Terrenos	6,925,848		6,925,848		6,030,116	
Edificios	57,621,065	14,144,446	57,621,065	14,058,917	57,162,242	13,126,509
Plantas Generadoras	231,171,074	71,390,140	231,171,074	70,959,722	231,531,168	67,061,749
Distribución	178,261,468	80,024,475	179,143,262	80,311,664	175,345,573	75,376,210
Sub-Estaciones	8,880,731	4,752,047	8,880,731	4,724,264	8,457,277	4,419,160
Conexiones de Servicios	41,867,331	14,168,177	40,243,945	13,372,977	36,344,361	12,577,192
Alumbrado Público	13,548,001	5,117,125	13,527,460	5,102,018	12,093,524	4,986,929
Equipo General	35,979,300	25,538,987	35,667,183	25,465,668	33,239,617	24,811,803
Sistemas de Comunicación	3,238,562	1,639,155	3,238,562	1,619,499	3,074,819	1,411,530
Activo por derecho de uso	517,422	172,207	517,422	168,594	560,825	259,315
Repuestos de Seguridad	1,433,493		1,481,733		1,350,952	
TOTAL	579,444,294	216,946,760	578,418,285	215,783,323	565,190,474	204,030,397

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-1-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES COSTO ORIGINAL
Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Dic 2024	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Dic 2024	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	
		Capitaliz.	Compras	Ajustes	Retiros	Deterioro	Total	Gastos	Dep.Cen.Serv	Ajustes	Retiros	Saldo Acuml	
Terrenos	6,925,848	0		0	0	0	6,925,848						
Edificios	57,621,065	0		0	0	0	57,621,065	13,887,859	256,587	0	0	14,144,446	
Plantas Generadoras	231,171,074	0		0	0	0	231,171,074	70,098,886	1,291,254		0	71,390,140	
Distribución	178,541,258	1,179,703		(1,291,813)	(167,680)		178,261,468	79,424,906	1,405,358		(721,790)	80,024,475	
Sub-Estaciones	8,880,731	0		0	0	0	8,880,731	4,668,697	83,350		0	4,752,047	
Conexiones de Servicio	39,497,343	1,338,614		1,291,813	(260,439)		41,867,331	13,253,512	384,442		721,790	14,168,177	
Alumbrado Público	13,377,280	347,552		0	(176,831)		13,548,001	5,054,063	163,978		0	5,117,125	
Equipo General	35,507,575		782,088	0	(310,363)		35,979,300	25,289,923	529,400	0	0	25,538,987	
Sistema de Comunicación	3,238,562	0		0			3,238,562	1,580,187	58,968		0	1,639,155	
Activo por derecho de uso	517,422			0	0		517,422	161,369	10,838		0	172,207	
Repuestos de Seguridad	1,436,364			(2,871)			1,433,493						
TOTAL	576,714,522	2,865,869	782,088	(2,871)	(915,313)	0	579,444,294	213,419,403	4,184,175	0	0	(656,818)	216,946,760

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 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Marzo 2025	Febrero 2025	Febrero 2025	Marzo 2024	Marzo 2024
	Revaluación	Deprec.Acum.	Revaluación	Deprec.Acum.	Revaluación	Deprec.Acum.
Terrenos	44,076,203		44,076,203		40,672,539	
Edificios	19,173,309	3,237,390	19,173,309	3,198,703	18,460,539	2,778,983
Plantas Generadoras	66,004,918	17,366,042	66,004,918	17,178,597	65,429,068	15,389,309
Distribución	224,822,971	72,969,779	225,303,544	72,297,402	225,905,309	63,413,992
Subestaciones	6,113,736	3,123,419	6,113,736	3,092,783	6,027,049	2,749,883
Conexiones de Servicio	10,008,549	4,480,806	9,656,626	4,317,552	9,122,526	3,781,616
Alumbrado público	253,042	35,732	253,949	34,313	81,730	22,682
Sistema de comunicación	1,251,066	605,509	1,251,066	598,188	1,199,728	518,886
TOTAL	371,703,795	101,818,676	371,833,352	100,717,537	366,898,489	88,655,352

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES REVALUACION
Al 31 de marzo de 2025
Miles de Colones

	Dic 2024	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Dic 2024	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025
	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	19,173,309	0	0	0	19,173,309	3,121,329	116,060	0	0	0	0	3,237,390
Plantas Generadoras	66,004,918	0	0	0	66,004,918	16,803,707	562,335		0	0	0	17,366,042
Distribución	225,521,336	0	(352,409)	(345,957)	224,822,971	70,704,909	2,497,840		0	(110,567)	(122,404)	72,969,779
Sub-Estaciones	6,113,736	0	0	0	6,113,736	3,031,511	91,908		0	0	0	3,123,419
Conexiones de Servicios	9,657,345	0	352,409	(1,204)	10,008,549	4,219,993	150,274		0	110,567	(28)	4,480,806
Alumbrado Público	255,154	0	0	(2,112)	253,042	31,404	4,447		0	0	(119)	35,732
Sistema de Comunicación	1,251,066	0	0		1,251,066	583,546	21,962		0	0		605,509
TOTAL	372,053,067	0	0	(349,273)	371,703,795	98,496,400	3,444,827	0	0	0	(122,551)	101,818,676

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-2
SUPERAVIT POR REVALUACION POR TIPO DE ACTIVO
Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Diciembre 2024 Año anterior	Marzo 2025 Revaluación	Marzo 2025 Ajustes	Marzo 2025 R. depreciac	Marzo 2025 R Retiros	Marzo 2025 Total
Terrenos	35,949,187	0	0	0	0	35,949,187
Edificios	11,236,386	0	0	(81,242)	0	11,155,143
Plantas Generadoras	34,440,848	0	0	(393,635)	0	34,047,213
Distribución	108,371,499	0	(246,686)	(1,750,316)	(156,487)	106,218,010
Sub-Estaciones	2,157,557	0	0	(64,336)	0	2,093,222
Conexiones de Servicio	3,806,146	0	246,686	(103,364)	(823)	3,948,645
Alumbrado Público	156,625	0	0	(3,113)	(1,395)	152,117
Sistemas de Comunicación	467,264	0	0	(15,374)	0	451,890
TOTAL	196,585,512	0	0	(2,411,379)	(158,705)	194,015,428

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-3
CONSTRUCCION EN PROCESO

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Dic 2024 Año Anterior	Feb 2025 Acumulado	Mar 2025 Invers. Mes	Mar 2025 Invers. Año	Mar 2025 Total Acumul	Mar 2025 Capitalizado	Mar 2025 Saldo
SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Extensiones de Líneas Aéreas	697,482	378,641	400,122	778,763	1,476,245	(1,114,848)	361,397
Extensiones de Líneas Subterráneas	118,243	5,633	32,184	37,817	156,060	(64,855)	91,205
Mejoras a subestaciones	0	0	5,553	5,553	5,553	0	5,553
PROYECTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Proyecto Ampliación Subestación Guadalupe	0	0	785	785	785	0	785
Red de distribución eléctrica San Pedro, Curridabat, TIRRASES	2,520,900	241,454	366,585	608,039	3,128,939	0	3,128,939
Total Sistema de Distribución	3,336,625	625,728	805,229	1,430,957	4,767,581	(1,179,703)	3,587,879
COMERCIALIZACION							
Equipo de Medición	0	914,843	423,771	1,338,614	1,338,614	(1,338,614)	(0)
Total Comercialización	0	914,843	423,771	1,338,614	1,338,614	(1,338,614)	(0)
PLANTA GENERADORA							
Mejoras a Plantas Hidroeléctricas	15,486	114,366	15,194	129,561	145,046	0	145,046
Total Planta Generadora	15,486	114,366	15,194	129,561	145,046	0	145,046
ALUMBRADO PUBLICO							
Instalación de Lámparas	569,824	306,206	181,343	487,549	1,057,372	(347,552)	709,821
Total Alumbrado Público	569,824	306,206	181,343	487,549	1,057,372	(347,552)	709,821
OTRAS CONSTRUCCIONES							
Líneas de comunicación	91,455	(708)	0	(708)	90,748	0	90,748
Compras y mejoras a terrenos	0	0	0	0	0	0	0
Compras y mejoras a edificios	694,429	21,967	107,178	129,144	823,573	0	823,573
Total otras construcciones	785,884	21,259	107,178	128,437	914,321	0	914,321
Subtotal Construcción en Proceso	4,707,818	1,982,402	1,532,715	3,515,117	8,222,935	(2,865,869)	5,357,066
TOTAL CONSTRUCCION EN PROCESO	4,707,818	1,982,402	1,532,715	3,515,117	8,222,935	(2,865,869)	5,357,066

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4

ACTIVOS INTANGIBLES

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
ACTIVOS INTANGIBLES			
Desarrollo de Sistemas	253,199	219,956	0
Subtotal	253,199	219,956	0
Compra de Software y Licencias	26,842,570	26,842,570	25,975,666
Amortización Acumulada Software y Licencias	(26,132,413)	(26,060,683)	(25,164,073)
Subtotal	710,157	781,887	811,594
Total	963,355	1,001,843	811,594

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4-1
SOFTWARE Y LICENCIAS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Dic 2024					Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025
	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								
SIGEL - Sistema de Información Geográfica	2,805,343	0				2,805,343	(2,805,343)	0
Software CY MDIST	129,808	0				129,808	(94,696)	35,112
Licencia ADMS Versión 3.9	851,554	0				851,554	(474,288)	377,266
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	234,536	0				234,536	(222,437)	12,099
Software FME	4,288	0				4,288	(4,288)	0
Software DMD	6,984	0				6,984	(6,984)	0
Subtotal	5,754,493	0	0			5,754,493	(5,330,017)	424,477
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	(11,303)	3,375
Licencia y Software PME	10,745					10,745	(10,745)	0
Subtotal	15,087,879	0	0			15,087,879	(15,084,504)	3,375
Sistema Administrativo								
Licencias de Tecnologías de Información	3,046,669	0	0	(1,364)		3,045,305	(2,770,349)	274,956
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

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4-1

SOFTWARE Y LICENCIAS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Dic 2024					Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025
	Saldo Costo	Adiciones	Retiros	Ajustes	Deterioro	Costo	Amort. Acum	Saldo Actual
Licencias Convenio ICE-CNFL-Microsoft	608,866	0				608,866	(607,914)	952
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	(8,420)	1,895
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	(36,074)	1,386
Licencia Plataforma Moodle enseñanza	8,566	0				8,566	(5,450)	3,116
Subtotal	5,464,458	0	0	(1,364)		5,463,094	(5,180,788)	282,305
TOTAL	26,843,934	0	0	(1,364)		26,842,570	(26,132,413)	710,157

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-7

OTRAS INVERSIONES

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

Marzo 2025

Febrero 2025

Marzo 2024

INVERSIONES EN ASOCIADAS Y SUBSIDIARIAS

Empresa Propietaria de la Red S.A. (\$ 439 mil) Costo Original	252,317	252,317	252,317
Valor Razonable Empresa Propietaria de la Red, S. A.	48,569	48,569	63,365
Valor en libros Empresa Propietaria de la Red, S. A.	300,885	300,885	315,682
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	300,985	300,985	315,782

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-8

EFFECTIVO EN BANCOS Y ASIGNADOS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Dólares	Marzo 2025 Colones	Febrero 2025 Dólares	Febrero 2025 Colones	Marzo 2024 Dólares	Marzo 2024 Colones
EFFECTIVO EN BANCOS - COLONES						
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
BNCR Cuenta General		588,411		485,671		590,055
BNCR Cobro de recibos eléctricos		408,130		345,794		401,930
Total		996,541		831,465		991,985
BANCO DE COSTA RICA						
BCR Cuenta General		660,789		253,690		419,621
BCR Cobro de servicios eléctricos		1,268,562		759,789		654,683
Total		1,929,351		1,013,479		1,074,304
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
BP - Cuenta Corriente Colones		6,558,269		5,463,226		1,443,714
Total		6,558,269		5,463,226		1,443,714
BANCO CENTRAL DE COSTA RICA						
BCCR - Cuenta General Colones		512,520		460,766		1,204,974
BCCR - Cuenta General Dólares	96	48,534	98	49,273	4	2,219
Total	96	561,054	98	510,038	4	1,207,193
EFFECTIVO EN BANCOS CUENTAS PREFERENCIALES						
BANCO NACIONAL COSTA RICA (ORO)		4,701,487		5,600,515		12,734,257
BANCO COSTA RICA (Platino ¢)		8,399,849		6,824,044		7,292,794
Total		13,101,336		12,424,559		20,027,051
EFFECTIVO EN BANCOS - DOLARES						
BNCR Cuenta General \$	2,876	1,446,845	2,184	1,101,649	2,075	1,044,940
BCR Cuenta General \$	2,397	1,205,474	2,706	1,365,329	2,153	1,084,235
Total	5,273	2,652,318	4,890	2,466,978	4,228	2,129,175
Fondos de Trabajo		11,550		11,550		11,550
TOTAL EFFECTIVO EN BANCOS	5,369	25,810,420	4,988	22,721,296	4,232	26,884,971
INVERSIONES TRANSITORIAS						
BANCO POPULAR - Colones		0		0		0
Total		0		0		0
TOTAL EFFECTIVO EN BANCO E INV. TRANSITORIAS	5,369	25,810,420	4,988	22,721,296	4,232	26,884,971

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-9
OTROS ACTIVOS Y DEPOSITOS DE GARANTIA
Al 31 de marzo de 2025
Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
OTROS ACTIVOS			
Servidumbre Planta Cote	39,334	39,334	39,334
Impuesto de Renta Diferido Activo	1,986,491	1,808,248	1,709,389
Subtotal	2,025,825	1,847,582	1,748,724
DEPOSITOS DE GARANTIA			
Instituto Costarricense de Electricidad			
Teléfonos	8,109	8,109	8,250
Subtotal	8,109	8,109	8,250
Compromisos Ambientales			
Proyecto CDP El Encanto	4,831	4,831	4,831
Subtotal	4,831	4,831	4,831
Otros Depósitos			
Garantías Recaudación I.C.A.A.	3,265	3,265	3,265
Alquiler de inmuebles	2,458	2,458	3,764
Depósitos Judiciales	521	521	521
Garantía de participación y cumplimiento	572	572	502
Subtotal	6,816	6,816	8,053
Total	2,045,581	1,867,339	1,769,858

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-10

EFFECTOS A COBRAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Largo Plazo	Marzo 2025 Corto Plazo	Febrero 2025 Largo Plazo	Febrero 2025 Corto Plazo	Marzo 2024 Largo Plazo	Marzo 2024 Corto Plazo
Convenio CNFL-MINAE (P.H. Olivier)	126,854	15,105	128,494	15,150	111,859	15,123
Convenios de pago	154,892	532,350	154,341	522,972	153,547	467,296
Trámite Judicial	0	0	0	0	0	0
Subtotal	281,746	547,455	282,835	538,122	265,406	482,419
Estimación Incobrables Trámite Judicial		0		0		0
Estimación Incobrables Convenios de pago con pagaré		(81,576)		(81,439)		(71,483)
Subtotal	0	(81,576)		(81,439)		(71,483)
Intereses sobre inversiones		0		0		0
Total	281,746	465,879	282,835	456,683	265,406	410,936

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-11

CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
CONSUMIDORES			
Servicios Eléctricos	17,700,286	17,593,684	20,784,085
Servicios Liquidados	2,130,216	2,157,535	2,353,466
Estimación para incobrables	(989,216)	(953,420)	(971,283)
Convenios de pago	952,357	898,828	155,789
Transacciones comerciales por cobrar	89,853	85,580	72,894
Subtotal	19,883,496	19,782,207	22,394,952
GOBIERNO			
Servicios eléctricos	842,850	852,665	1,309,344
Estimación para incobrables	(2,124)	(2,380)	(3,848)
Ministerio de Hacienda	0	0	0
Adelanto Impuesto de Ventas	94,767	87,347	93,147
Retención Impuesto de Renta	64,261	59,088	576,103
Crédito Fiscal Impuesto de Ventas	238,844	279,381	141,085
Impuesto Valor Agregado Rectificativa	5,988	3,879	14,372
Subtotal	1,244,586	1,279,981	2,130,202
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Servicios eléctricos	452,550	445,509	484,331
Alquiler de postes y ductos	0	145,165	16,201
Otros servicios	19,474	19,480	19,457
Subtotal	472,024	610,154	519,988
VARIOS			
Funcionarios	22,837	14,955	8,196
Reclamos a Proveedores	105,195	89,885	515
Cuentas por Cobrar a Particulares	605,798	697,043	628,800
Otras cuentas por cobrar	412,512	405,496	608,493
Control compras tarjeta institucional	70,151	73,157	120,087
Daños a Instalaciones Eléctricas	361,279	422,504	407,100
Estimación para incobrables	(361,279)	(422,504)	(402,547)
Subtotal	1,216,492	1,280,535	1,370,645
Total cuentas por cobrar corto plazo	22,816,598	22,952,876	26,415,787
CUENTAS POR COBRAR LARGO PLAZO			
Convenio de pago	617,261	617,621	457,162
Fondo de Ahorro y Préstamo	0	0	187,723
Proyectos de interés social	29	40	680
Total cuentas por cobrar largo plazo	617,290	617,661	645,565

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
Materiales en Tránsito Compras Locales	4,201,356	4,628,012	7,835,939
TOTAL MATERIALES EN TRANSITO	4,201,356	4,628,012	7,835,939

MATERIALES OPERACION Y MANTENIMIENTO

Materiales Alquilados a Particulares	152,564	151,667	147,309
Bodega P.H. Balsa Inferior	112,675	108,812	24,788
Bodega Planta Brasil	79,095	62,003	11,504
Bodega Planta Belén	35,270	34,204	2,286
Bodega Planta Cote	3,432	2,118	1,803
Bodega Daniel Gutiérrez	20,496	14,081	13,971
Bodega Planta Electriona	24,655	22,472	3,818
Bodega El Encanto	27,749	27,749	21,000
Bodega Río Segundo	55	55	0
Bodega Taller Anonos	95,718	108,064	78,828
Bodega Mantenimiento Electromecánico	13,553	3,928	0
Bodega Planta Ventanas	10,493	9,831	42,409
Bodega Planta Eólica Valle Central	0	0	0
Bodega Operación Averías Sistema de Distribución	29,663	25,463	23,572
Bodega Mantenimiento de Redes Aéreas	139,675	145,401	167,626
Bodega Mantenimiento Subestaciones	48,030	50,462	15,395
Bodega Operación Proyecto Blindaje Medición Agrupada	13,418	13,418	2,836
Bodega Operación Macromedición Permanente	0	0	0
Bodega Operación Sucursal Central	6,382	4,883	4,494
Bodega Operación Sucursal Desamparados	6,372	4,820	4,819
Bodega Opreción Sucursal Escazú	2,110	1,990	1,960
Bodega Operación Sucursal Guadalupe	4,269	4,983	3,822
Bodega Operación Sucursal Heredia	5,606	5,681	3,468
Bodega Operación Gestión Pérdidas de Energía	3,022	3,029	1,767
Bodega Operación Servicios Técnicos	7,490	7,490	8,900
Bodega Operación Sistemas de Medición	0	0	0
Bodega Operación Alumbrado Público	26,882	52,282	20,679
Bodega Servicios Adm. de Infocomunicaciones	16,929	16,929	16,929
Bodega Otros Usuarios	4,800	5,930	10,705
Bodega Serv. Conectividad Red Infocom.	22,686	22,686	21,979
Bodega Infraestructura y Operación Serv. TI	169,413	216,476	124,485
Bodega Operación Proyecto Subterráneo	3,525	6,148	6,148
Bodega Transporte y Taller	33,950	30,855	25,268
Bodega General	818,883	765,833	516,186
Bodega Herramientas	374,080	2,512,319	272,873
Bodega Misceláneos	62,470	61,881	50,207
Bodega Papelería	8,908	9,384	10,213
Bodega Publicaciones	1,522	1,768	4,526
Bodega Transp. y Taller- Herra. y Activo	1,303	1,303	0
Bodega Operación Mantenimiento Infraestructura	0	0	0
Bodega Tienda	195,766	239,986	61,755
Bodega Material Usados (Costos Mínimos)	5	5	9
Subtotal	2,582,912	4,756,388	1,728,334

MATERIALES DE INVERSIÓN

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
Bodega Subterráneo	97,395	97,461	250,433
Bodega Inversión - Distribución y Comercialización	1,738,983	1,763,563	2,019,266
Bodega Inversión Averías Sistema de Distribución	10,042	14,391	8,996
Bodega Inversión Proy Ampliación Ruta 1	0	0	8,544
Bodega Inversión Horas No Hábiles	2,025	2,025	1,955
Bodega Inversión Proyecto Blindaje y Medición Agrupada	601,114	587,709	311,348
Bodega Inversión Automatización Red de Distribución	25,570	25,570	38,829
Bodega Inversión Sustitución Equipos de Potencia	25,585	31,981	74,727
Bodega Inversión Proyecto Nacional Ruta N°32	0	0	547
Bodega Inversión Macromedición Permanente	212,039	212,039	249,929
Bodega Inversión Servicios Técnicos	2,619,380	2,917,405	1,725,541
Bodega Inversión Gestión Pérdidas Energía	12,803	14,328	9,988
Bodega Inversión Sucursal Desamparados	37,023	30,840	59,720
Bodega Inversión Sucursal Guadalupe	33,298	61,244	16,742
Bodega Inversión Sucursal Heredia	40,192	39,648	44,482
Bodega Inversión Sucursal Escazú	29,777	29,974	41,488
Bodega Inversión Sucursal Central	87,613	82,581	71,572
Bodega Inversión Sistemas de Medición	39,027	10,395	4,376
Bodega Inversión Proyecto Conexiones de Servicio	94,129	94,682	467,136
Bodega P.R.O.M.A.P Alumbrado Público	66,488	41,002	64,309
Bodega Inversión Alumbrado Público	109,283	41,839	62,928
Bodega Inversión Circunvalación Norte	122,031	118,096	363,765
Bodega Inversión Proyecto Ampliación de Alumbrado	65,341	88,811	39,955
Bodega Inversión Proyecto Renovación de Alumbrado	108,596	238,927	121,586
Bodega Inversión Proyecto Sustitución de Alumbrado	527,080	522,696	121,226
Bodega Inversión Proyecto Mejoras a la Red	1,100,779	1,121,861	19,378
Bodega Inversión Belén Tercera Etapa	0	0	0
Bodega Inversión Proyecto RIDE San José Este	938,385	1,196,014	2,200,629
Bodega Inversión Mantenimiento Infraestructura	57,255	0	0
Bodega Inversión Proyecto Ampliación Subterránea Torre Universal	0	0	0
Subtotal	8,801,233	9,385,083	8,399,396
Estimación por deterioro de inventario	(409,889)	(409,889)	(763,634)
MATERIALES Y SUMINISTROS NETO	15,175,613	18,359,593	17,200,035

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 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
Pólizas y Seguros	724,350	915,694	634,213
Soporte y Mantenimiento de Software y Licencias	611,813	682,858	883,302
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	28,091	81,260	8,598
Total	1,364,254	1,679,813	1,526,114

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Mar 2025 Largo Plazo	Mar 2025 Corto Plazo	Feb 2025 Largo Plazo	Feb 2025 Corto Plazo	Mar 2024 Largo Plazo	Mar 2024 Corto Plazo
TITULOS VALORES								
Emisión de Bonos Serie B-3 - Año 2012	TBP + 3.21%	2027	12,000,000	0	12,000,000	0	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			22,300,000	0	22,300,000	0	22,300,000	0
PROYECTO RED SUBTERRANEA								
Instituto Crédito Oficial Reino de España	0,70% anual	2032	4,188,248	644,346	4,523,858	646,265	4,838,353	645,114
Subtotal			4,188,248	644,346	4,523,858	646,265	4,838,353	645,114
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR								
Banco Popular y Desarrollo Comunal	TBP + 2.75%	2045	9,471,406	213,172	9,471,406	213,172	9,695,350	167,991
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 2.75%	2043	35,841,608	978,289	35,942,096	976,551	36,884,181	848,170
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	6,887,796	111,733	6,917,169	111,699	7,019,113	82,395
Subtotal			52,200,809	1,303,194	52,330,670	1,301,422	53,598,644	1,098,556
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL								
BNCR EVC Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	11,880,040	192,717	11,930,702	192,658	12,106,536	142,115
Subtotal			11,880,040	192,717	11,930,702	192,658	12,106,536	142,115
RED DISTRIBUCION CORONADO								
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	TBP + 3.25%	2038	2,415,114	111,563	2,443,764	110,710	2,538,563	90,610
Subtotal			2,415,114	111,563	2,443,764	110,710	2,538,563	90,610
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL								
Préstamo Reestructuración Deuda	TBP + 3.00%	2036	31,204,830	1,922,512	31,204,830	1,922,512	33,260,715	1,624,736
Subtotal			31,204,830	1,922,512	31,204,830	1,922,512	33,260,715	1,624,736
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA								
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	TBP + 2.45%	2038	13,249,662	661,428	13,402,392	676,401	14,003,705	569,463
Subtotal			13,249,662	661,428	13,402,392	676,401	14,003,705	569,463

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Mar 2025 Largo Plazo	Mar 2025 Corto Plazo	Feb 2025 Largo Plazo	Feb 2025 Corto Plazo	Mar 2024 Largo Plazo	Mar 2024 Corto Plazo
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR								
3-101-530169 S.A. - Sucursal Tres Ríos	5.01% anual	2024	6,041	25	6,062	22	0	336
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	40,309	2,538	40,742	2,412	42,899	2,008
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	26,215	2,037	26,470	2,035	28,286	1,942
Mey Wah S.A.- Parqueo Suc. Desamparados	7.91% anual	2022	93,737	5,406	94,209	5,358	102,117	4,723
ICE - Plantas Belén y Electriona	7.91% anual	2032	68,293	8,560	69,032	8,504	76,852	7,911
Panasonic Fotovoltaico	11.73% anual	2035	1,472	87	1,479	86	1,559	78
Bodegas El Barreal- Area Comercial Sucursal Barreal	11.13% anual	2034	36,696	4,819	37,479	4,349	0	0
Alquiler de Casetillas	14.17% anual	2028	24,316	8,210	25,046	8,115	0	0
Subtotal			297,079	31,682	300,519	30,881	251,713	16,996
Subtotal Deuda			137,735,782	4,867,442	138,436,736	4,880,849	142,898,230	4,187,591
COMISIONES								
Comisiones Banco Popular			(74,519)	(1,112)	(74,616)	(1,103)	(75,631)	(1,004)
Comisiones Banco Popular Reestructuración de la Deuda			(226,946)	(14,746)	(228,215)	(14,659)	(241,692)	(13,742)
Comisiones BCR PHBI Crédito Colonizado 2021			(260,135)	(7,977)	(260,819)	(7,936)	(268,113)	(7,497)
Comisiones BNCR Refinanciamiento bonos B-2			(134,877)	(5,788)	(135,380)	(5,744)	(140,665)	(5,284)
Subtotal			(696,478)	(29,623)	(699,030)	(29,442)	(726,101)	(27,527)
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO			137,039,305	4,837,819	137,737,706	4,851,407	142,172,130	4,160,064

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 2025
Miles de Colones

Marzo 2025

Febrero 2025

Marzo 2024

ANEXO B-2
PRESTACIONES LEGALES

Corto Plazo	18,982	18,982	34,213
Largo Plazo	2,229,190	2,116,968	961,160
Total	2,248,172	2,135,950	995,373

ANEXO B-3
DEPOSITOS DE GARANTIA CONSUMIDORES

Depósitos Garantía por Servicios Eléctricos	27,882,011	27,669,433	25,509,426
Total	27,882,011	27,669,433	25,509,426

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-4

CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Compra de energía	17,878,277	15,980,283	20,985,696
Impuesto valor agregado compra energía	0	0	0
Subtotal	17,878,277	15,980,283	20,985,696
Otros Servicios	0	0	21,091
Subtotal	0	0	21,091
Total Instituto Costarricense de Electricidad	17,878,277	15,980,283	21,006,787
DIVIDENDOS POR PAGAR			
	10,008	10,008	0
OTRAS CUENTAS POR PAGAR			
Retenciones a funcionarios	1,765,729	1,783,391	945,324
Proveedores locales	499,283	2,696,166	1,226,818
Impuesto de Valor Agregado Compras al Exterior	1,432	3,375	1,083
Impuesto Valor Agregado Energía	2,605,737	2,537,919	2,633,844
Impuesto Valor Agregado Otros Servicios	91,075	86,625	87,340
Licencia Microsoft	0	0	0
Retención 2% Impuesto Renta	38,647	48,459	24,589
Cuentas Varias	3,371,324	5,164,327	3,004,446
Transacciones comerciales por pagar	196,432	252,432	209,536
Fondo de Ahorro y Préstamo	741,587	739,972	659,142
Total Otras Cuentas por Pagar	9,311,245	13,312,668	8,792,122
Subtotal	27,199,530	29,302,959	29,798,910
Cuentas por pagar Varias LP	445,469	447,153	1,230,392
TOTAL CUENTAS POR PAGAR	27,644,999	29,750,111	31,029,301

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-5

INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
TITULOS VALORES			
Emisión de Bonos Serie B-3 - Año 2012	159,033	83,187	184,510
Emisión de Bonos Serie B-4 - Año 2013	293,849	226,372	340,964
Subtotal	452,882	309,559	525,474
PROYECTO RED SUBTERRANEA			
Instituto Crédito Oficial Reino de España	752	15,884	853
Subtotal	752	15,884	853
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR			
Banco Popular y Desarrollo Comunal	214,823	157,904	258,922
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	122,174	107,235	151,899
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	25,198	110,024	31,069
Subtotal	362,195	375,162	441,890
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL			
Préstamo BNCR EVCR Crédito Colonizado 2021	43,462	189,769	53,588
Subtotal	43,462	189,769	53,588
RED DE DISTRIBUCION DE CORONADO			
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	13,193	44,021	16,615
Subtotal	13,193	44,021	16,615
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL			
Préstamo Reestructuración Deuda	702,300	496,910	894,836
Subtotal	702,300	496,910	894,836
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA			
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	63,919	218,563	83,674
Subtotal	63,919	218,563	83,674
TOTAL INTERESES OBLIGACIONES	1,638,701	1,649,868	2,016,930
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR			
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	976	653	9,666
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	360	241	385
Alquiler de casetas	406	406	0
Subtotal	1,743	1,300	10,051
Otros Intereses			
Depósitos de Consumidores	573,121	502,199	716,301
Subtotal	573,121	502,199	716,301
TOTAL INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR	2,213,565	2,153,367	2,743,281

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-6

DEPOSITOS DE TERCEROS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
DEPOSITOS VARIOS			
Extensiones de Líneas	86,705	86,705	186,548
Órdenes de Trabajo	0	0	0
Cobro de Servicios Públicos	359	442	145
Tributo financiamiento del Cuerpo de Bomberos	215,643	196,219	205,784
Convenios Financiamiento Electrodomésticos	(16)	(16)	9
Depósitos y retenciones de cumplimiento	706,644	695,963	360,926
Garantías de cumplimiento varios	50	0	0
Garantías Participación y Cumplimiento Proveeduría	254,431	267,111	212,891
Otros depósitos	8	8	8
Depósitos Garantía Alquiler de Materiales	194,106	194,053	205,291
Depósitos Rendición Garantía Funcionarios	1,150	1,150	1,150
Depósitos Garantía Alquiler postes y ductos y fibra óptica	38,934	38,934	29,309
Depósitos Garantía Sistema de Medición	2,834	2,834	2,467
Depósitos Garantía Plataforma Comercial - Facturación	61,315	45,758	31,041
Depósitos Garantía Cobro Servicios electricos	0	0	2,526
TOTAL	1,562,164	1,529,163	1,238,095

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-7

GASTOS ACUMULADOS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
IMPUESTOS Y CANONES			
ARESEP - Canon Función Reguladora	0	0	0
Municipalidad de San José - Alumbrado Público	7,569	7,563	8,516
Canon por Aprovechamiento de Aguas	0	69,041	39,905
Subtotal	7,569	76,604	48,421
CARGAS SOCIALES PATRONALES			
CCSS - Seguro de enfermedad	342,740	365,183	205,392
CCSS - Invalidez, vejez y muerte	201,758	214,890	120,859
CCSS - Cuota I.N.S. - LPT	38,152	40,538	22,988
Banco Popular y Desarrollo Comunal	9,538	10,149	5,747
Instituto Nacional de Aprendizaje	57,048	60,714	34,300
Instituto Mixto de Ayuda Social	18,952	20,174	11,371
Asignaciones Familiares	187,352	199,373	112,636
Ley de Protección al Trabajador	133,530	141,881	80,459
Aporte patronal Banco Popular	4,904	5,664	2,130
Aporte trabajador Banco Popular	32,212	34,603	22,712
Subtotal	1,026,187	1,093,168	618,593
PROVISIONES			
Indemnización por Movilidad Laboral	0	0	0
Aguinaldo	1,372,591	1,044,483	1,216,403
Vacaciones	1,162,698	1,010,761	1,273,660
Pago Tercer Bisemana	481,481	0	308,501
Pago Quinta Semana	42,653	0	42,304
Salario Escolar	1,682,277	1,173,612	1,419,005
Subtotal	4,741,699	3,228,856	4,259,873
OTRAS PROVISIONES			
Acumulación faltantes de Cajeros	3,746	2,480	3,298
Otras provisiones por pagar	0	0	0
Subtotal	3,746	2,480	3,298
PROVISIONES POR LITIGIOS			
Interamericana de Medios	11,581	11,615	11,594
Profesionales CNFL	597,250	597,250	8,484,475
Subtotal	608,831	608,865	8,496,069
Total	6,388,032	5,009,973	13,426,255

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-8
EXPOSICION AL CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA
Al 31 de marzo de 2025
Miles de Dolares

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
ACTIVO			
Inversiones	459	459	459
Efectos por Cobrar	282	284	252
Bancos	5,369	4,988	4,232
Cuentas por Cobrar	0	32	32
Garantías Compromisos Ambientales	9	9	9
Subtotal	6,120	5,772	4,985
PASIVO			
Obligaciones por Pagar	9,834	10,475	11,027
Cuentas por Pagar	23	23	23
Intereses por Pagar	4	33	22
Subtotal	9,861	10,531	11,072
EXPOSICION NETA	(3,741)	(4,759)	(6,087)

T. C. Sector Público No Bancario
Compra ¢ 503.00 - Venta ¢ 503.50

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-9

ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Dolares

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
INVERSIONES			
Empresa Propietaria de la Red S.A.	439	439	439
Red Centroamericana Telecomunicaciones	20	20	20
Subtotal	459	459	459
EFFECTOS POR COBRAR			
Convenio CNFL-MINAET (P.H. Olivier)	282	284	252
Subtotal	282	284	252
BANCOS			
B.N.C.R. - Cuenta General Dólares	2,876	2,184	2,075
B. C.R. - Cuenta General Dólares	2,397	2,706	2,153
B.C.C.R- Cuenta General Dólares	96	98	4
Subtotal	5,369	4,988	4,232
CUENTAS POR COBRAR			
Alquiler ductos al ICE	0	32	32
Subtotal	0	32	32
GARANTIAS COMPROMISOS AMBIENTALES			
Proyecto CDP El Encanto	9	9	9
TOTAL ACTIVOS	6,120	5,772	4,985

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-10
OBLIGACIONES Y CUENTAS POR PAGAR DOLARES
Al 31 de marzo de 2025

	Miles de Dolares					
	Marzo 2025 Largo Plazo	Marzo 2025 Corto Plazo	Febrero 2025 Largo Plazo	Febrero 2025 Corto Plazo	Marzo 2024 Largo Plazo	Marzo 2024 Corto Plazo
OBLIGACIONES POR PAGAR						
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	8,318	1,280	8,958	1,280	9,598	1,280
Subtotal Proyecto Red Subterránea	8,318	1,280	8,958	1,280	9,598	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	8,318	1,280	8,958	1,280	9,598	1,280
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR						
3101586133 S. A.- Parqueo Suc. San Joaquín	0	0	0	0	0	0
María Rosa Víquez- 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	12	0	12	0	0	1
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	80	5	81	5	85	4
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	52	4	52	4	56	4
Bodegas El Barreal - Sucursal Barreal	73	10	74	9	0	0
Subtotal	217	19	219	17	141	9
Total Obligaciones por pagar	8,535	1,298	9,177	1,297	9,739	1,288
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	8,535	1,321	9,177	1,320	9,739	1,311

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-11
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR DOLARES
Al 31 de marzo de 2025
Miles de Dolares

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
PROYECTO RED SUBTERRANEA			
Instituto Crédito Oficial Reino de España	1	31	2
Subtotal	1	31	2
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	19
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	1	0	1
Subtotal	3	2	20
TOTAL INTERESES ACUMULADOS	4	33	22

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1

CUENTAS DE ORDEN

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024
ACTIVOS CONTINGENTES			
Fondo de Ahorro y Préstamo	45,132,832	43,767,111	40,172,386
Pedidos de materiales en Tránsito	0	0	0
ASEFYL	15,756,995	15,582,575	14,265,382
Pérdidas fiscales diferidas	0	0	3,018,178
Rédito para el Desarrollo	17,137,434	18,964,694	23,873,631
Subtotal	78,027,261	78,314,380	81,329,578
Depósitos de Garantía			
Consumo Eléctrico	466,792	466,792	305,328
Alquiler Postes	137,241	143,576	213,200
Cumplimiento Mano de Obra Contratada	140,860	140,860	147,431
Cobro Servicios Eléctricos	1,128,558	1,163,130	1,154,404
Préstamo de Materiales	10,688	10,688	57,757
Cumplimiento - Proveeduría	321,315	321,315	341,608
Depósito rendición garantías funcionarios	2,000	2,000	2,000
Garantías de cumplimiento CNFL	531,313	532,896	531,946
Garantía de contratación de concursos SICOP	228,051	228,051	228,051
Subtotal	2,966,818	3,009,308	2,981,726
Total Activos Contingentes	80,994,079	81,323,688	84,311,304
PASIVOS CONTINGENTES			
Litigios en Colones y Dólares	75,000	75,000	75,000
Convenios de pago financiamiento electrodomésticos	0	0	250
Convenios de pago Otros Servicios	69,084	57,061	44,798
Total Pasivos Contingentes	144,084	132,061	120,048
TOTAL CUENTAS DE ORDEN	81,138,163	81,455,750	84,431,352

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1-1

CUENTAS DE ORDEN - LITIGIOS

Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

Marzo 2025

Febrero 2025

Marzo 2024

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

Cárdenas Zamora Gabriela - Exp. 16-003162-1027-CA

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

Los Anturios Exp. 18-002946-1027-CA

Herley Sánchez Víquez Exp 15-000800-0166-LA

Carlos Hidalgo Rodríguez Exp 15-000920-0166-LA

Adriana Porras y Otras Exp 23-000360-0173-LA

Gonzalo Peña Wille Exp 23-000080-01178-LA

Andrés Alvarado y otros Exp 23-000682-1178-LA

Xiomara Alvarado y otros Exp 23-002212-0166-LA

Juan José Carballo H. Exp 23-001508-0505-LA

Adriana Álvarez Villalobos Exp 23-002502-0166-LA

Marlon Casanova Jarquín Exp 24-000413-0166-LA

Adan Marchena y otros Exp 23-002937-0173-LA

Ivannia Cascante Parra Exp 24-000414-0166-LA

Profesionales Exp 11-000219-1178-LA

Carlos Guzmán y Otros Exp 24-000453-1178-LA

Alejandra Aguilar Hernández Exp 24-001452-0166-LA

Pedro Montero Sánchez Exp 24-001894-0166-LA

Margaret Fonseca Ramírez Exp 24-001456-0166-LA

Alfredo Aguilar Álvarez Exp 24-001514-0166-LA

Michelle Fonseca Redondo Exp 24-001018-0166-LA

Carlos Conejo Araujo Exp 24-001710-166-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 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024	Marzo 2025	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024
ENERGIA VENDIDA						
Residencial	10,459,071	10,463,920	10,828,294	31,510,588	21,051,516	32,200,002
Comercial	10,520,052	10,225,856	9,741,782	30,785,910	20,265,858	29,106,735
Industrial	1,815,522	1,715,905	1,913,997	5,213,786	3,398,264	5,457,428
Subtotal	22,794,645	22,405,681	22,484,073	67,510,284	44,715,638	66,764,166
DEMANDA VENDIDA						
Comercial	2,574,371	2,453,074	2,963,864	7,568,611	4,994,240	8,706,972
Industrial	640,524	631,283	855,966	1,906,516	1,265,992	2,396,004
Subtotal	3,214,895	3,084,356	3,819,829	9,475,127	6,260,232	11,102,976
Alumbrado Público	739,188	731,667	754,093	2,180,050	1,440,862	2,261,839
Total de ventas	26,748,729	26,221,704	27,057,995	79,165,461	52,416,732	80,128,980
Otros Ingresos por ventas y ajustes	224,054	141,190	169,161	547,202	323,148	511,068
TOTAL	26,972,783	26,362,894	27,227,156	79,712,663	52,739,880	80,640,048

ANEXO D-1-1

VENTAS A GOBIERNO Y MUNICIPIOS

GOBIERNO						
Energía	307,752	296,312	321,102	882,784	575,032	900,981
Demanda	97,988	90,357	116,691	286,134	188,145	342,855
Subtotal	405,740	386,669	437,793	1,168,918	763,177	1,243,836
MUNICIPIOS						
Energía	99,355	95,668	91,953	288,134	188,779	267,248
Demanda	19,636	17,288	21,593	55,980	36,345	63,339
Subtotal	118,991	112,956	113,547	344,115	225,124	330,587
TOTAL	524,731	499,625	551,340	1,513,032	988,301	1,574,423

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-2

INGRESOS VARIOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
OTROS INGRESOS DE OPERACION						
SISTEMA DISTRIBUCION						
Instituto Costarricense de Electricidad						
Alquiler de postes	114,576	115,327	112,939	229,903	115,327	225,994
Ingresos Municipales Alquiler Postes y Ductos	0	0	0	0	0	0
Servicios a particulares						
Alquiler de transformadores	14,494	14,011	11,212	40,141	25,647	31,015
Alquiler de postes	121	(121)	0	0	(121)	0
Alquiler de ductos	0	0	0	0	0	0
Alquiler Postes y Ductos Municipales	289,095	291,923	273,054	1,140,715	851,619	1,158,033
Otros servicios	104	138	180	243	138	341
Otros						
Ingresos por Aporte para el Desarrollo	214,916	19,687	38,732	330,265	115,349	74,833
Otros Ingresos	5,077	3,229	4,748	11,618	6,541	10,898
Subtotal	652,651	458,638	455,382	1,781,594	1,128,943	1,530,269
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Generación Distribuida	51,718	46,050	65,976	138,738	87,020	197,649
Ingresos por Servicios Comerciales	166,801	147,441	159,857	433,656	266,855	485,706
Otros Ingresos	15,150	16,537	7,520	45,929	30,778	14,910
Subtotal	233,669	210,027	233,353	618,323	384,654	698,265
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Otros Ingresos	0	0	242	0	0	242
Subtotal	0	0	242	0	0	242
ADMINISTRATIVOS						
Estudio de Ingeniería de Infocomunicaciones	8,988	8,931	10,046	26,836	17,848	28,661
Otros Ingresos	198	238	0	451,301	451,103	44,514
Subtotal	9,186	9,170	10,046	478,138	468,952	73,175
TOTAL INGRESOS VARIOS	895,506	677,834	699,023	2,878,055	1,982,548	2,301,952

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-3

INGRESOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
INGRESOS FINANCIEROS						
INTERESES						
Intereses Convenios de pago	6,281	6,171	5,591	18,658	12,377	16,924
Intereses Inversiones transitorias	0	0	0	0	0	0
Intereses Saldos en Cuentas Bancarias	36,622	30,758	79,087	114,331	77,710	228,454
Subtotal	42,903	36,929	84,678	132,989	90,086	245,378
DIFERENCIAS CAMBIARIAS						
Diferencias cambiarias Sistema Generación	0	0	0	0	0	0
Diferencias cambiarias Sistema Distribución	17,580	48,034	137,272	84,591	67,011	226,491
Diferencias cambiarias Administrativos	5,855	5,128	23,900	12,301	6,445	29,850
Subtotal	23,436	53,163	161,172	96,892	73,456	256,341
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	66,338	90,092	245,851	229,881	163,542	501,719

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
OTROS INGRESOS OPERATIVOS						
SISTEMA GENERACION						
Servicios a Particulares	1,123	0	5,802	1,123	0	5,802
Otros ingresos	0	0	0	0	0	2,220
Subtotal	1,123	0	5,802	1,123	0	8,021
SISTEMA DISTRIBUCION						
Ingresos por Casos UADP	7,985	8,983	7,143	30,518	22,533	41,308
Ingresos por Ordenes de Trabajo	11,951	21,338	6,664	46,161	34,210	26,740
Servicios a Particulares	0	0	0	0	0	0
Otros Ingresos	1,075	452	382	1,759	684	382
Subtotal	21,011	30,774	14,189	78,438	57,428	68,430
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Comisiones y Cobros Varios	0	1	1	1	1	2
Generación Distribuida	0	175	5,626	0	0	14,928
Impresión y Distrib. Recibos Municipalidades	0	0	0	0	0	0
Ingresos Varios	5,686	1,494	967	11,796	6,109	10,726
Servicios Instituto Costarricense de Electric.	25	22	37	39	14	213
Servicios a Particulares	12,163	7,872	72,304	29,737	17,573	95,598
Subtotal	17,874	9,563	78,933	41,572	23,698	121,466
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Trabajos Especiales Alumbrado Público	12,434	9,989	0	25,695	13,260	0
Subtotal	12,434	9,989	0	25,695	13,260	0
ESTRATEGIA Y DESARROLLO NEGOCIOS						
Ingresos Gestión Ambiental y Recursos Nat.	1,649	3,846	4,906	7,187	5,538	7,155
Ingresos Eficiencia Energética	0	0	0	0	0	0
Venta de Residuos	24,196	6,888	6,117	40,178	15,982	22,983
Ingresos Unidad Tecnologías Información	7,693	13,661	13,849	40,146	32,453	58,395
Ingresos Area Ejecución Proy. Empresariales	0	0	0	0	0	0
Subtotal	33,538	24,396	24,872	87,511	53,972	88,533

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
ADMINISTRACION Y FINANZAS						
Indemnizaciones	0	313	456	313	313	576
Licitaciones	0	0	0	0	0	0
Liquidación de Depósitos y Retenciones	0	0	0	0	0	0
Multas e Intereses	25,325	21,482	14,688	47,010	21,685	37,835
Prestaciones Legales	6,688	0	0	6,688	0	0
Otros Ingresos	5,763	1,040	9,350	9,092	3,330	46,834
Subtotal	37,775	22,836	24,494	63,103	25,329	85,245
Total otros ingresos operativos	123,755	97,558	148,290	297,442	173,687	371,696
IMPUESTO DE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre la renta diferido	535,710	474,798	439,499	1,679,070	1,143,359	1,606,659
Subtotal	535,710	474,798	439,499	1,679,070	1,143,359	1,606,659
TOTAL OTROS INGRESOS OPERATIVOS	659,466	572,356	587,789	1,976,512	1,317,046	1,978,355

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
INTERESES						
TITULOS VALORES						
Comisiones Títulos Valores	2,236	1,118	0	3,354	1,118	1,594
Subtotal	2,236	1,118	0	3,354	1,118	1,594
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	3,111	2,815	3,450	9,072	5,960	10,399
Subtotal	3,111	2,815	3,450	9,072	5,960	10,399
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR						
Emisión Bonos Series B-1 a B-4	143,323	129,453	164,383	415,748	272,425	483,744
Banco Popular y Desarrollo Comunal	57,006	51,497	68,101	165,509	108,502	199,912
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	211,128	194,104	254,413	638,894	427,767	765,837
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	43,774	40,009	48,932	128,078	84,304	152,811
Subtotal	455,231	415,063	535,829	1,348,228	892,998	1,602,304
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL						
Préstamo BNCR EVC Colonizado 2021	75,501	69,007	84,397	220,908	145,407	263,567
Subtotal	75,501	69,007	84,397	220,908	145,407	263,567
RED DISTRIBUCION CORONADO						
Banco Nacional de Costa Rica	15,782	14,501	18,175	46,338	30,556	56,850
Subtotal	15,782	14,501	18,175	46,338	30,556	56,850
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
Préstamo Reestructuración Deuda	206,572	186,689	260,354	589,654	383,082	764,315
Subtotal	206,572	186,689	260,354	589,654	383,082	764,315
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
Refinanciamiento Bonos B-2	77,234	72,453	91,752	231,328	154,093	287,642
Subtotal	77,234	72,453	91,752	231,328	154,093	287,642
Total Intereses Obligaciones	835,668	761,645	993,956	2,448,882	1,613,214	2,986,672
Depósitos de consumidores	73,427	73,427	91,437	220,280	146,853	274,310
Otros gastos financieros	290	423	288	997	707	847
Intereses Litigios	0	0	0	0	0	0
Intereses contratos de arrendamientos	7,573	7,625	2,055	22,910	15,337	6,443
Subtotal	81,290	81,474	93,779	244,187	162,897	281,599
Total Intereses	916,958	843,120	1,087,735	2,693,069	1,776,112	3,268,271

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 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	20,163	45,873	63,838	74,024	53,861	100,858
Total Diferencias Cambiarias	20,163	45,873	63,838	74,024	53,861	100,858
Total Gastos Financieros	937,120	888,992	1,151,573	2,767,093	1,829,972	3,369,130

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-2

OTROS GASTOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
GASTOS FUERA DE OPERACION						
SISTEMA GENERACION						
Gastos Plantas Fuera de Operación						
Planta Nuestro Amo	5,193	9,847	4,670	17,486	12,293	12,034
Servicios a Particulares	284	0	0	284	0	0
Otros Gastos Sistema Generación	0	0	0	0	0	0
Subtotal	5,478	9,847	4,670	17,771	12,293	12,034
SISTEMA DE DISTRIBUCION						
Generación Distribuida	0	0	3,778	0	0	12,882
Subtotal	0	0	3,778	0	0	12,882
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Alquileres Varios	0	0	0	220	220	0
Servicios a Particulares	3,358	4,742	396	11,493	8,135	3,548
Generación Distribuida	0	0	11,520	0	0	40,301
Otros Gastos Sistema Comercial	(0)	0	(0)	422	422	19,551
Subtotal	3,358	4,742	11,916	12,135	8,777	63,400
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Actividades Diversas Iluminación Pública	36	37	570	73	37	707
Otros Gastos Alumbrado Público	470	240	0	938	468	0
Subtotal	506	276	570	1,011	505	707
ADMINISTRATIVOS						
Impuestos asumidos por servicios	275	2,938	627	3,213	2,938	3,928
Prestaciones Legales	(246)	0	0	(246)	0	0
Otros Gastos Administrativos	956	3,274	11,938	5,942	4,987	88,746
Subtotal	984	6,212	12,565	8,909	7,925	92,674
Total Otros Gastos Operativos	10,326	21,077	33,499	39,826	29,499	181,696
IMPUESTO SOBRE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre renta diferido	9,437	33,648	3,280	89,413	79,976	16,666
Subtotal	9,437	33,648	3,280	89,413	79,976	16,666
TOTAL GASTOS FUERA DE OPERACION	19,763	54,725	36,779	129,239	109,476	198,362

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 2025

	Miles de Colones					
	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
SISTEMA DE GENERACION						
Operación						
Unidad Operación Plantas Generación	38,279	32,660	29,409	101,803	63,525	85,904
Planta Brasil	33,922	18,729	36,046	93,995	60,073	112,247
Planta Daniel Gutiérrez	63,602	45,937	68,122	175,103	111,501	177,154
Planta Balsa Inferior	93,518	11,318	95,851	242,644	149,126	286,554
Planta Belén- Valle Central Admin	16,276	16,938	13,880	50,009	33,733	42,716
Planta Belén	39,155	29,456	36,218	97,741	58,587	96,510
Planta Eólica Valle Central	13,080	7,176	15,795	38,571	25,491	41,075
Planta Electriona- Río Segundo Admin	23,211	19,534	16,953	62,915	39,704	46,624
Planta Río Segundo	3,674	5,553	3,572	10,901	7,227	7,935
Planta Electriona	25,396	24,923	24,765	71,186	45,789	70,834
Planta Ventanas- Nuestro Amo Admin	6,620	6,802	2,980	19,293	12,673	8,052
Planta Ventanas	24,400	23,443	26,796	74,474	50,073	78,891
Planta El Encanto- Cote Admin	2,433	12,523	10,875	24,096	21,663	29,865
Planta Cote	20,417	6,996	18,881	42,677	22,259	41,066
Planta El Encanto	24,493	11,678	25,562	71,677	47,184	81,310
Total	428,476	273,666	425,707	1,177,086	748,610	1,206,736
Mantenimiento						
Unidad Mant Plantas de Generacion	32,210	27,639	38,765	88,178	55,968	117,852
Area Mant Electromecanico Costos Ad	61,959	59,865	58,669	226,860	164,901	195,014
Area Mant en Infraestructura Civil	18,347	13,851	11,338	64,531	46,183	56,500
Planta Cote	444	2,244	3,752	3,251	2,806	6,573
Planta Brasil	76,319	8,608	4,833	104,429	28,111	26,760
Planta Belén	37,877	56,773	25,751	108,645	70,768	77,484
Planta Río Segundo	7,624	569	1,146	7,942	318	2,626
Planta Electriona	18,534	13,016	1,977	32,425	13,891	8,457
Planta Daniel Gutiérrez	2,864	15,970	11,053	21,766	18,902	40,732
Planta El Encanto	9,949	3,866	4,938	14,927	4,978	6,273
Planta Eólica Valle Central	0	308	2,547	213	213	3,038
Planta Balsa Inferior	35,458	73,632	2,809	111,707	76,249	39,805
Planta Ventanas	6,395	14,264	15,343	25,013	18,617	60,266
Unidad Taller Anonos	62,994	63,237	63,103	197,238	134,244	195,890
Total	370,975	353,843	246,026	1,007,127	636,151	837,269

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 2025

	Miles de Colones					
	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
Otros Gastos de Generación						
Cannon y aprovechamiento de aguas Plantas	37,270	32,557	32,557	102,383	65,114	97,671
Servicio de Enlace de internet con RACSA	0	0	0	0	0	0
Dirección Generación de Energía	41,801	66,687	(6,906)	166,980	125,179	186,949
Consumo Eléctrico CNFL	184	173	151	526	342	457
Pérdida disposición y retiro de activos, obsolescenci	0	0	0	0	0	16,290
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	8,403	2,008	4,717	11,540	3,138	28,099
Total	87,658	101,425	30,519	281,430	193,772	329,465
TOTAL GASTOS SISTEMA DE GENERACION	887,109	728,934	702,252	2,465,643	1,578,534	2,373,470
SISTEMA DE DISTRIBUCION						
Operación						
Gastos de Operación	1,092,351	1,180,632	1,099,676	3,456,556	2,364,205	3,240,458
Otros Gastos de Operación	151,936	105,999	95,457	425,267	273,330	377,795
Incobrables Daños Instalaciones Eléctricas	13,036	12,853	7,290	27,275	14,239	49,364
Servicio enlace internet con RACSA	0	0	0	0	0	0
Evaluación posterior de proyectos	0	0	649	(259)	(259)	3,414
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	8,403	2,008	4,717	41,881	33,478	28,960
Impuestos patente comercial Alquiler de Postes	941	25	502	1,918	977	502
Total	1,266,667	1,301,517	1,208,290	3,952,637	2,685,969	3,700,492
Mantenimiento						
Gastos Mantenimiento de Subestaciones	26,770	22,341	15,501	58,798	32,027	30,419
Gastos de Mantenimiento por Circuitos	289,170	223,227	140,057	585,515	296,345	431,521
Total	315,940	245,568	155,559	644,313	328,373	461,939
Alumbrado Público						
Unidad de Alumbrado Público	166,902	134,857	106,835	446,839	279,937	367,366
Mantenimiento Autopistas y Otros	81	252	475	326	245	1,415
Mantenimiento Municipalidades	19,752	12,616	32,464	41,028	21,276	64,401
Total	186,736	147,725	139,774	488,193	301,458	433,182
TOTAL GASTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION	1,769,343	1,694,810	1,503,623	5,085,143	3,315,799	4,595,614
TOTAL GENERAL	2,656,452	2,423,744	2,205,875	7,550,785	4,894,333	6,969,084

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
COMERCIALIZACION						
Dirección Comercialización	58,449	58,751	49,516	193,803	135,354	169,373
Área de Mercadeo Relacional	85,785	92,578	71,691	251,255	165,470	231,910
Sucursal Central	231,491	188,240	159,431	650,693	419,202	627,021
Sucursal Desamparados	123,820	210,637	148,430	497,959	374,139	507,062
Sucursal Escazú	258,546	240,965	230,445	752,716	494,170	754,571
Sucursal Guadalupe	175,655	146,916	138,857	466,949	291,295	473,168
Sucursal Heredia	270,233	169,309	228,422	628,940	358,707	635,766
Unidad Aseguramiento Ingresos y Gestión Pérdidas E	177,819	168,329	162,913	503,797	325,978	484,960
Área Administración Sistemas Comerciales	61,438	56,918	58,371	169,798	108,361	181,072
Unidad Centro de Contacto	145,695	145,989	133,208	427,615	281,920	410,440
Subtotal	1,588,931	1,478,632	1,381,283	4,543,525	2,954,594	4,475,343
GASTOS ADMINISTRATIVOS						
Secretaría Consejo Administración	22,397	22,296	18,462	68,203	45,806	61,497
Auditoría Interna	128,874	118,632	116,035	372,818	243,944	362,153
Gerencia	143,724	141,242	72,149	399,057	255,333	240,500
Comunicación Empresarial	45,369	48,433	41,974	135,570	90,201	126,355
Asesoría Jurídica Empresarial	84,150	75,802	79,638	235,013	150,864	231,413
Unidad Cultura y Gestión Talento Humano	289,223	237,487	204,092	730,324	441,101	619,978
Unidad Desarrollo de Negocios	84,625	69,045	69,163	220,932	136,307	204,508
Dirección Estrategia Empresarial	38,514	27,846	31,800	122,338	83,825	104,841
Unidad Sistemas Gestión y Planificación Empresarial	125,417	114,979	112,592	356,445	231,028	343,029
Unidad Sostenibilidad	224,029	225,935	201,799	640,609	416,580	602,628
Unidad de Tarifas y Normativa Regulatoria	57,636	63,016	57,729	187,910	130,274	173,214
Dirección Administración y Finanzas	43,361	39,811	36,552	128,175	84,815	107,612
Unidad Administración Financiera Contable	215,840	199,640	193,104	600,181	384,341	584,949
Unidad Logística	458,214	415,431	438,761	1,229,371	771,156	1,268,682
Unidad Proveeduría Empresarial	81,386	84,422	77,498	256,610	175,225	231,062
Otros Gastos Administrativos	24,296	24,168	50,876	83,335	59,039	113,547
Subtotal	2,067,055	1,908,186	1,802,222	5,766,892	3,699,837	5,375,968

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
TRANSFORMACIÓN Y GESTIÓN TECNOLÓGICA						
Dirección Transformación y Gestión Tecnológica	33,133	31,291	18,629	119,669	86,537	69,529
Unidad Transformación Digital del Negocio	9,261	18,002	47,781	74,360	65,099	133,953
Unidad Tecnologías Información y Comunicación	466,365	398,999	367,115	1,174,370	708,005	1,043,729
Área Gobierno de Tecnología	41,512	40,795	25,534	109,980	68,468	83,085
Area Gestión de Servicios de Tecnología	55,984	48,462	44,522	158,608	102,625	136,500
Subtotal	606,254	537,548	503,581	1,636,988	1,030,734	1,466,797
Impuestos	62,377	62,371	43,050	187,345	124,968	129,350
Depreciación	2,547,069	2,542,446	2,527,285	7,629,002	5,081,933	7,574,640
Amortización activos intangibles	71,730	80,903	109,970	219,099	147,369	221,125
Subtotal	2,681,176	2,685,720	2,680,305	8,035,445	5,354,270	7,925,115
TOTAL GASTOS DE OPERACION	6,943,416	6,610,086	6,367,391	19,982,851	13,039,435	19,243,222

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4-1

GASTOS DIRECCION COMERCIALIZACION

Del 01 de Enero Al 31 de marzo de 2025

Miles de Colonos

	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025	Mar 2025
	Área Adminis	Área Comerc	Área Técnica	Otros	Incobrables	Total de Mes	Acumulado	kWh Vendidos	Costo kWh *
SISTEMA COMERCIALIZACION									
Sucursal Central	34,777	48,407	83,213	37,462	27,632	231,491	650,693	90,148	2.57
Sucursal Desamparados	12,442	73,151	12,215	16,775	9,238	123,820	497,959	38,425	3.22
Sucursal Escazú	16,643	36,711	77,594	112,378	15,221	258,546	752,716	63,469	4.07
Sucursal Guadalupe	16,053	62,813	72,543	14,897	9,349	175,655	466,949	34,247	5.13
Sucursal Heredia	88,209	59,383	76,168	29,147	17,326	270,233	628,940	67,554	4.00
Totales	168,123	280,465	321,733	210,659	78,766	1,059,745	2,997,257	293,844	3.61
Dirección Comercialización						58,449	193,803		
Área de Mercadeo Relacional						85,785	251,255		
Unidad Aseguramiento de Ingresos y Gestión Pérdidas Empr						177,819	503,797		
Área Administración Sistemas Comerciales						61,438	169,798		
Unidad Centro de Contacto						145,695	427,615		
Total Comercialización	168,123	280,465	321,733	210,659	78,766	1,588,931	4,543,525	293,844	5.41

* 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 2025

Miles de Colones

	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
Compras de Energía al ICE	17,878,277	15,980,283	20,985,696	49,622,255	31,743,978	60,474,506
Compras Generación Distribuida	474	490	0	1,128	654	0
Total Compras de Energía	17,878,750	15,980,773	20,985,696	49,623,383	31,744,633	60,474,506

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 2025

	Miles de Colones					
	Marzo 2025 Mes	Febrero 2025 Mes	Marzo 2024 Mes	Marzo 2025 Acumulado	Febrero 2025 Acumulado	Marzo 2024 Acumulado
INGRESOS						
Servicio de Alumbrado	647,775	641,263	689,714	1,910,531	1,262,756	2,068,740
Otros Ingresos por ventas y ajustes	4,769	1,601	1,662	8,115	3,346	4,252
Total Ingresos	652,544	642,864	691,376	1,918,646	1,266,101	2,072,993
GASTOS						
Compra de Energia	199,158	182,038	289,262	580,785	381,627	852,303
Operación	89,099	70,009	62,021	236,406	147,307	210,460
Mantenimiento	97,636	77,716	77,753	251,787	154,151	222,722
Impuestos	9,214	9,207	9,551	27,623	18,409	28,658
Depreciación	101,096	100,912	100,310	302,802	201,707	300,645
Total Gastos	496,203	439,882	538,898	1,399,403	903,201	1,614,788
UTILIDAD O PERDIDA NETA	156,341	202,982	152,478	519,243	362,900	458,205

ANEXOS COMPLEMENTARIOS

ANEXO H- 1
OBRAS EN PROCESO
al 31 de marzo del 2025
Miles de Colones

	INCURRIDO EN EL MES	INVERSION DEL AÑO	COSTO ACUMULADO
EXTENSIONES DE LINEAS			
Ext. de líneas ejecutadas p/los clientes	195 806	221 855	251 081
Ext. líneas financiadas por la CNFL	177 448	393 447	963 740
Mantenimiento de la Red Eléctrica	26 869	163 461	261 424
Subtotal	400 122	778 763	1 476 245
RED DE DISTRIBUCION			
SUBTERRANEA			
Ext. Líneas finan. y ejec. p/clientes	2 842	3 094	8 441
Obra Electromecánica	29 342	34 723	147 619
Subtotal	32 184	37 817	156 060
ALUMBRADO PUBLICO CNFL			
Alumbrado Público en las calles	501	4 307	4 307
Alum. púb. finan. y ejec. p/clientes	15 998	71 678	78 261
Alumbrado público financiado p/CNFL	164 844	411 563	974 804
Subtotal	181 343	487 549	1 057 372
TOTAL	613 649	1 304 129	2 689 677

COMPAÑIA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.
ANEXO H-2
OBLIGACIONES POR PAGAR
Al 31 de marzo del 2025
Miles de Colones

	SALDO INICIAL DICIEMBRE DE 2024		DESEMBOLSOS		DIFERENCIAL CAMBIARIO		TRASPASO		PAGOS		AJUSTES		SALDO FINAL MARZO 2025	
	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
Emision de Bonos Serie B-4 Año 2013	10 300 000													10 300 000
Prestamo Red Subterranea														
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	4 582 355	654 622			(71 934)	(12 337)	(322 173)	322 173		320 113	(0)	0	4 188 248	644 346
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior														
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	9 480 171	204 407									(8 765)	8 765	9 471 406	213 172
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	36 159 815	911 110					(318 208)	318 208		251 028		(0)	35 841 608	978 289
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	6 925 458	103 410					(29 373)	29 373		29 339	(8 289)	8 289	6 887 796	111 733
Proyecto Eólico Valle Central														
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	11 944 999	178 361					(50 662)	50 662		50 603	(14 297)	14 297	11 880 040	192 717
Proyecto Reconstruc. Líneas Coronado														
Banco Nacional de Costa Rica	2 448 037	106 436					(28 650)	28 650		27 797	(4 273)	4 273	2 415 114	111 563
Banco Popular y de Desarrollo Comunal														
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	31 281 808	1 845 533									(76 978)	76 978	31 204 830	1 922 512
Banco Nacional de Costa Rica														
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	13 442 817	635 976					(152 730)	152 730		167 704	(40 425)	40 425	13 249 662	661 428
Arrendamientos por pagar														
Sucursal Desamparados - Área Comercial Parqueo	95 140	5 263					(1 403)	1 403		1 260	(0)	0	93 737	5 406
Sucursal Desamparados - Agencia Tres Ríos	6 147	18			(96)	(0)	(9)	9		3			6 041	25
Plantas Belén Electrona - ICE	70 496	8 393					(2 204)	2 204		2 037			68 293	8 560
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro	41 902	2 172			(653)	(36)	(940)	940		537			40 309	2 538
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.	27 170	2 044			(424)	(32)	(531)	531		506			26 215	2 037
Arrendamiento PANASONIC Fotovoltaico	1 495	85					(23)	23		66		46	1 472	87
Sucursal Heredia - Área Comercial Barreal	39 131	3 567			(606)	(62)	(1 830)	1 830		516			36 696	4 819
Alquiler casetas	26 479	7 926					(2 162)	2 162		1 878			24 316	8 210
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO	138 873 419	4 669 324			(73 713)	(12 467)	(910 897)	910 897		853 385	(153 028)	153 074	137 735 782	4 867 442

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.

ANEXO H-3

INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR

Al 31 de marzo del 2025

Miles de Colones

	SALDO ANTERIOR	ACUMULACION	DIFERENCIAL	AJUSTES	PAGOS	SALDO FINAL
	DICIEMBRE 2024	INTERESES	CAMBIARIO			MARZO 2025
Titulos Valores						
Emision de Bonos Serie B-3 Año 2012	162 985	219 849		(6 342)	217 458	159 033
Emision de Bonos Serie B-4 Año 2013	97 950	195 899				293 849
Préstamo Red Subterránea						
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	10 081	9 017	(321)	54	18 080	752
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior						
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	49 574	165 248				214 823
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	121 140	636 976			635 942	122 174
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	25 720	128 078			128 599	25 198
Proyecto Eólico Valle Central						
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	44 362	220 908			221 808	43 462
Proyecto Reconstruc. Lineas Coronado						
Banco Nacional de Costa Rica	13 465	46 338			46 610	13 193
Banco Popular y de Desarrollo Comunal						
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	116 173	586 127				702 300
Banco Nacional de Costa Rica						
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	65 377	229 961			231 420	63 919
Arrendamientos por pagar						
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro		981	(5)			976
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.		362	(2)			360
Arrendamiento casetas		406				406
TOTALES	706 826	2 440 150	(328)	(6 288)	1 499 916	1 640 444

ANEXO H- 4
ENERGIA VENDIDA
Al 31 de Marzo del 2025
EN (MWH)

	MES						ACUMULADO		
	Marzo-2025		Febrero-2025		Marzo-2024		Marzo-2025	Febrero-2025	Marzo-2024
	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MWH	MWH
Residencial - Medidor	129 712		129 690		123 068		387 237	257 524	375 515
Comercial - Medidor - Energía	121 835		117 784		118 212		354 560	232 725	346 632
Comercial - Medidor - Demanda		245		233		243			
Industrial - Energía	32 460		30 291		33 185		92 685	60 224	97 140
Industrial - Demanda		76		76		87			
Gobierno	3 874		3 742		4 009		11 081	7 206	11 424
Gobierno - Demanda		10		10		11			
Municipal	1 322		1 253		1 193		3 764	2 442	3 490
Municipal - Demanda		3		2		3			
ICE	4 278		4 212		4 475		12 795	8 517	13 195
ICE - Demanda		7		6		7			
Alumbrado Público - CNFL.	5 394		4 873		5 446		15 671	10 277	16 006
Consumo C.N.F.L.	363		355		298		1 056	693	880
Demanda C.N.F.L		1		1		1			
	299 238	343	292 200	328	289 886	351	878 848	579 610	864 282
Residencial - Medidor	543 726		543 043		535 467				
Comercial - Medidor	74 160		73 961		73 361				
Industrial	1 439		1 485		1 586				
Gobierno	1 773		1 769		1 776				
Municipal	1 152		1 148		1 002				
C.N.F.L.	197		195		187				
ICE	1 168		1 166		1 172				
	623 615		622 767		614 551				

Fuentes: Sistema de Procesamiento Comercial (SIPROCOM)

ANEXO H- 5
ESTADISTICOS
Al 31 de Marzo 2025

		Marzo 2025	Febrero 2025	Marzo 2024	ACUMULADO DEL AÑO
Capacidad de Placa en operación	MW	142,0	142,0	142,0	
Producción neta en puntos de entrega		17 613	21 343	18 877	88 175
Compra de Energía Distribuida Proveedores**	KWH	18 431	6 158	-	27 344
Total Comprado ICE	MWH	319 443	278 456	310 857	871 471
Punta		77 274	66 886	72 774	210 757
Valle		134 398	117 506	131 302	368 362
Noche		107 771	94 064	106 781	292 352
Total de Energía del Sistema		355 487	305 957	329 734	959 646
Energía vendida	MWH	299 238	292 200	289 886	878 327
Energía usada por la Compañía	MWH	363	355	298	1 056
Demanda máxima comprada	MW				
Punta		557	541	551	
Valle		564	539	565	
Noche		528	518	540	
Demanda producida coincidente con factura ICE*	MW				
Punta		53	49	44	
Valle		29	41	39	
Noche		21	16	20	
			PROMEDIO MENSUAL		PROMEDIO ANUAL
Costo por cada K.W.H. comprado ICE		55,97	57,39	67,51	56,94
Salarios y Beneficios, Operación y Mantenimiento por K.W.H. producido		23,80	17,65	16,25	12,21
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de operación por K.W.H. producido		7,12	6,76	10,14	4,27
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de mantenimiento por K.W.H. producido		4,44	1,95	0,26	1,75
Depreciación Planta Generadora por K.W.H. producido		41,26	34,05	38,76	24,73
Gastos de Financiamiento por KWH producido		30,13	22,68	32,86	17,80
Total de Gastos de Generación por K.W.H. producido		106,76	83,08	98,26	60,76
Gastos de Generación y Compra por K.W.H. disponible para la venta		55,58	58,03	69,27	55,71
Gastos de Distribución por KWH		4,98	5,54	4,56	5,15
Gastos de Comercialización KWH		4,47	4,83	4,19	4,60
Gastos de Administración KWH		5,81	6,24	5,47	5,84
Gastos de Transformación KWH		1,71	1,76	1,53	1,66
Gastos Financieros por KWH		2,64	2,91	3,49	2,80
Otros Gastos por KWH		5,53	6,47	6,01	5,97
Total gastos por KWH Vendido		80,71	85,77	94,52	81,74

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 KWH del mes anterior

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO H- 6

PLANTAS

Al 31 de marzo 2025

Miles de Colones

	OPERACIÓN	MANTENIMIENTO	OTROS GASTOS	DEPRECIACION	FINANCIAMIENTO	TOTAL COSTOS	GENERACION BRUTA MWH	COSTO MENSUAL KWH	COSTO PERIODO KWH	COSTO INTERANUAL KWH
Planta Brasil	41 628	76 319		76.431		194.378			31,53	23,92
Planta Anonos				90		90				
Planta Belén	60 135	37 877		27.378		125.391	4 261	29,43	67,99	24,16
Planta Río Segundo	3 813	7 624		5.839		17.276	328	52,67	27,58	31,02
Planta Electriona	52 619	18 534		12.086		83.239	1 066	78,09	38,67	26,74
Planta Ventanas	35 762	6 395		30.478		72.636	20	3 631,80	112,63	50,25
Planta Nuestro Amo				145		145				
Planta Cote	20 874	444		22.186		43.504	334	130,25	25,76	30,97
Planta Daniel Gutiérrez	72 195	2 864		58.561		133.620	3 322	40,22	24,75	23,25
Planta El Encanto	28 166	9 949		60.283		98.397	1 787	55,06	28,73	30,95
Eólico Valle Central	13 080			138.971	75 501	227.552	2 858	79,62	62,44	124,22
Planta Balsa Inferior	99 194	35 458		294.288	455 231	884 172	3 920	225,55	133,48	90,16
SUBTOTAL	427 466	195 465		726 737	530 732	1 880 401	17 896	105,07	60,02	47,62
OTROS GASTOS DE GENERACION			264 177			264 177		14,76	9,61	7,46
TOTALES	427 466	195 465	264 177	726 737	530 732	2 144 578	17 896	119,84	69,63	55,08

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 2025
Miles de Colones

		Indice Meta	marzo-2025	febrero-2025	enero-2025	diciembre-2024	noviembre-2024	octubre-2024	septiembre-2024	agosto-2024	julio-2024	junio-2024	mayo-2024	abril-2024
RAZONES DE LIQUIDEZ														
Solvencia	<u>Activo Circulante</u>	1,82	1,55	1,54	1,48	1,36	1,44	1,41	1,40	1,38	1,37	1,36	1,33	1,37
	Pasivo Circulante													
Prueba ácida de solvencia	<u>Act.Circulante-Inventario</u>	1,34	1,20	1,12	1,05	0,96	1,19	1,19	1,17	1,16	1,14	1,12	1,05	1,08
	Pasivo Circulante													
RAZONES DE APALANCAMIENTO														
Endeudamiento	<u>Pasivo Total</u>	% 38,21	40,42	40,55	40,55	41,02	41,11	41,26	41,28	41,59	41,50	41,68	42,27	41,88
	Activo Total													
Apalancamiento	<u>Pasivo Total</u>	% 61,80	67,85	68,20	68,21	69,55	69,80	70,25	70,31	71,20	70,94	71,46	73,22	72,05
	Patrimonio													
Cobertura de Intereses	<u>Utilidad Antes de Intereses</u>	0,87	0,74	0,56	0,33	(0,06)	0,19	0,35	0,54	0,75	0,94	1,09	1,12	1,17
	Interés													
RAZONES DE ACTIVIDAD														
Periodo Medio de Cobro	<u>Cuenta Cobrar Comerc.</u>	21,50	19,27	19,61	18,16	19,50	19,88	18,76	19,37	19,42	19,22	20,59	19,23	20,47
	Ventas Diarias Promedio													
Periodo Medio de pago	<u>Energía por pagar</u>	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	Compras de energía	+30												
Rotación del Activo Fijo	<u>Ventas</u>	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53
	Activos Fijos Netos													
Rotación del Activo Total	<u>Ventas</u>	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47
	Activo Total													
RAZONES DE RENTABILIDAD														
Porcentaje Gastos y Costos de Operación	<u>Gastos y Costos de Operación</u>	% 97,20	98,19	90,09	88,85	101,63	99,49	95,49	95,99	104,23	103,12	95,96	104,94	105,13
	Ingresos de Operación													
Margen utilidad sobre ventas	<u>Utilidad neta</u>	% 0,90	(0,83)	(1,45)	(2,25)	(3,59)	(2,80)	(2,34)	(1,71)	(0,97)	(0,26)	0,37	0,52	0,76
	Ventas													
Rentabilidad de Operación	<u>Utilidad de Operación</u>	% 1,51	0,64	0,32	(0,10)	(0,81)	(0,32)	(0,04)	0,33	0,66	1,19	1,51	1,75	2,02
	Activo Fijo													
Capacidad Gener de la Utilidad	<u>Utilidad antes de Intereses</u>	% 1,34	0,57	0,29	(0,09)	(0,73)	(0,28)	(0,03)	0,30	0,60	1,07	1,35	1,56	1,81
	Activo Total													
Rendimiento s/ Inversión	<u>Utilidad neta</u>	% 0,42	(0,40)	(0,71)	(1,10)	(1,76)	(1,36)	(1,12)	(0,81)	(0,47)	(0,12)	0,18	0,25	0,36
	Activo Total													
Rendimiento s/ capital contable	<u>Utilidad neta</u>	% 0,69	(0,68)	(1,19)	(1,85)	(2,98)	(2,30)	(1,91)	(1,39)	(0,80)	(0,21)	0,30	0,42	0,62
	Capital Contable													
Rendimiento s/ capital contable c/reevaluación	<u>Utilidad neta+Sup. Rev</u>	%	(4,14)	(0,38)	2,21	(5,94)	(4,16)	(4,46)	21,16	(9,15)	(4,62)	(11,07)	4,04	0,16
	Capital Contable		Dic.2024	Dic.2023	Dic.2022	Dic.2021	Dic.2020	Dic.2019	Dic.2018	Dic.2017	Dic.2016	Dic. 2015	Dic. 2014	Dic. 2013

COMPañIA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO H- 8

RAZONES FINANCIERAS

Al 31 de marzo 2025

Miles de Colones

		Indice	marzo-2025	febrero-2025	enero-2025	diciembre-2024	noviembre-2024	octubre-2024	septiembre-2024	agosto-2024	julio-2024	junio-2024	mayo-2024	abril-2024
		Meta												
RAZONES DE CRECIMIENTO (%)														
Incremento en Ventas	Ventas mes actual	%	3,06	(2,32)	(5,49)	(0,47)	(1,57)	0,30	2,47	1,15	(2,60)	0,24	4,47	0,97
	Ventas mes anterior													
	Ventas mes actual	%	(0,21)	(2,63)	1,60	7,77	5,52	4,74	(1,40)	(2,26)	(1,06)	2,04	3,54	8,62
	Ventas mismo mes año anter.													
Incremento en utilidades	Utilidades mes actual	%	(90,91)	(38,57)	344,21	5,65	(240,75)	2116,24	102,93	17,46	(295,86)	141,65	(1,85)	1,00
	Utilidades mes ant.													
	Utilidades mes actual	%	107,98	267,97	257,28	(171,91)	(415,52)	(71,61)	(98,46)	(225,58)	(421,05)	(37,57)	(70,33)	(570,18)
	Utilid. Mismo mes año ant.													
RAZONES DE CONTRIBUCION (%)														
Cont.Int.a la Expansión	UAI+Depreciación-Serv. Deuda	%	124,89	114,00	94,73	68,08	94,94	6,38	27,08	44,10	62,76	87,52	(33,43)	(29,34)
	Construcción en proceso													
Rendimiento s/ Capital Explot.	Ingreso neto de operación	%	0,58	0,29	(0,09)	(0,74)	(0,29)	(0,04)	0,30	0,61	1,07	1,37	1,59	1,83
	Capital explotación													
OTROS														
Clientes por empleado	Cantidad de clientes mes actual		304,00	304,00	304,00	304,00	303,00	305,00	306,00	306,00	307,00	308,00	310,00	312,00
	Empleados C.N.F.L. Mes actual													
Eficiencia en la Recaudacion	Puesto al Cobro Mes	%	99,50	101,15	97,72	107,27	104,51	96,88	101,99	99,06	106,31	95,43	101,35	106,59
	Ingreso Real del Mes													
Frecuencia prom. interrupciones (veces)	Abonados x total interrupc.		0,31	0,27	0,27	0,24	0,41	0,28	0,22	0,35	0,35	0,38	0,40	0,57
	Total abonados													
Duración prom. interrupc. Regist. (horas)	Abonados x minutos		0,28	0,31	0,31	0,24	0,27	0,21	0,27	0,21	0,21	0,30	0,34	0,32
	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)	- 98 -
Nota # 14 Prestaciones Legales (Anexo B-2)	- 100 -
Nota # 15 Depósitos recibidos en garantía (Anexos B-3).....	- 100 -
Nota # 16 Cuentas por Pagar (Anexo B-4)	- 101 -
Nota # 17 Intereses Acumulados por Pagar (Anexo B-5).....	- 103 -
Nota # 18 Depósitos de terceros (Anexo B-6)	- 103 -
Nota # 19 Gastos Acumulados por Pagar (Anexo B-7)	- 104 -

Nota # 20 Activos y Pasivos por Impuestos Diferidos.....	- 105 -
Nota # 21 Activos y Pasivos Contingentes (Anexos C-1 y C-1-1).....	- 107 -
F. Notas del Estado de Resultados	- 114 -
Nota # 22 Ingresos por actividades de operación (Anexo D-1)	- 114 -
Nota # 23 Ingresos por otras actividades de operación (Anexo D-2)	- 115 -
Nota # 24 Ingresos financieros (Anexo D-3)	- 116 -
Nota # 25 Otros Ingresos por actividades distintas de la operación (Anexo D-4).....	- 116 -
Nota # 26 Gastos Financieros (Anexos E-1).....	- 118 -
Nota # 27 Gastos Distintos de operación (Anexo E-2).....	- 119 -
Nota # 28 Gastos de operación (Anexo E-3 y E-4).....	- 119 -
Nota # 29 Energía producida y vendida (Anexos H-4 y H-5).....	- 119 -

ANEXO H-9

NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS Y POLITICAS DE CONTABILIDAD

Estados Financieros al 31 de Marzo del 2025

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 2025, el tipo de cambio de compra es ¢ 503,00 y el de venta es ¢ 503,50.

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 2023 - 2019
Miles de colones

	2023	2022	2021	2020	2019
Utilidad del período (1)	8,747,461	20,343,026	(12,195,425)	8,344,870	(17,932,435)
Cantidad de acciones	63,318	63,318	63,318	63,318	63,318
Ganancia o pérdida por acción	138.15	321.28	(192.61)	131.79	(283.21)
(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, mediante un peritaje realizado en el período 2018.

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 2023 los activos y pasivos monetarios denominados en US dólares fueron valuados en colones a los tipos de cambio del sector público no bancario de ¢ 523.20 y ¢ 523.72 por cada US\$1,00 (¢ 597.04 y ¢ 597.64 por US\$1.00 en el 2022) 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 2023 se reconoció un ingreso neto por diferencias de cambio por un monto de ¢491,519 (gasto neto ¢120,149 en el 2022), el cual se presenta en el estado del resultado integral y otro resultado.

Suponiendo que al cierre del 2023 el tipo de cambio hubiese decrecido un 10% con respecto al dólar estadounidense, habría disminuido los resultados del año terminado en esa fecha en ¢531.186 (¢834.544 en el 2022). 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 2022.

Por otra parte, si el colón se hubiese apreciado solamente un 10% con respecto al dólar al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 2023</u>		<u>Colones</u>	<u>US dólar</u>	<u>Total</u>
Efectivo	¢	22 096 199	814 964	22 911 163
Efectos por cobrar		1 307 007	135 852	1 442 859
Cuentas por cobrar		25 342 086	-	25 342 086
Deuda		(141 082 958)	(6 230 042)	(147 313 000)
Cuentas por pagar		(25 344 245)	(12 045)	(25 356 290)
Depósitos en garantía recibidos por servicios		(25 340 259)	-	(25 340 259)
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar		(1 994 444)	(20 593)	(2 015 037)
Exposición del balance	¢	<u>(145 016 614)</u>	<u>(5 311 864)</u>	<u>(150 328 478)</u>
<u>31 de diciembre del 2022</u>		<u>Colones</u>	<u>US dólar</u>	<u>Total</u>
Efectivo	¢	22 845 860	268 938	23 114 798
Efectos por cobrar		1 119 077	194 831	1 313 908
Cuentas por cobrar		22 434 081	-	22 434 081
Deuda		(156 834 791)	(7 784 261)	(164 619 052)
Cuentas por pagar		(17 438 453)	(1 004 633)	(18 443 086)
Depósitos en garantía recibidos por servicios		(23 202 778)	-	(23 202 778)
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar		(2 389 032)	(20 320)	(2 409 352)
Exposición del balance	¢	<u>(153 466 036)</u>	<u>(8 345 445)</u>	<u>(161 811 481)</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 \$ 58,500,000.00 (cincuenta y ocho millones quinientos mil dólares de los Estados Unidos de América) dividido en 58,500 (cincuenta y ocho mil quinientas) Acciones Comunes con valor nominal de \$1,000.00 cada una. La CNFL S.A. posee 439 acciones, equivalentes a ¢ 252.3 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 *NIIF 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 2025</u>			
		Saldo	Estimación	Total	
Cartera vigente a la fecha de corte	¢	18 549 015	-	101 218	18 447 797
Cartera vencida de 1 a 30 días		1 518 673	-	19 701	1 498 972
Cartera vencida de 31 a 60 días		288 273	-	24 804	263 469
Cartera vencida de 61 a 180 días		212 437	-	67 627	144 810
Cartera vencida de 181 a 360 días		342 307	-	121 632	220 675
Cartera vencida de 361 a 720 días		587 014	-	182 451	404 563
Cartera vencida de 721 días y más		1 476 527	-	516 995	959 532
	¢	22 974 246	-	1 034 428	21 939 818

El movimiento de la estimación por incobrable a febrero 2025 es el siguiente:

Resumen	SACP	Informe	Registro
Estimación febrero 2025 consumidores	-953 420 332,68	-1 032 304 148,12	-78 883 815,44
Estimación febrero 2025 gobierno	-2 379 530,54	-2 124 016,52	255 514,02
Saldo	- 955 799 863,22	- 1 034 428 164,64	- 78 628 301,42

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 valorar 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 aquellas propiedades 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 un terreno disponible para la venta ubicado en Santa Ana, otro ubicado en Dulce nombre de Cartago, otros en Cote de Alajuela y San buenaventura en Puntarenas.

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 desmantelar 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 el 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 2025, se detallan a continuación:

28 de febrero 2025

Cuenta Contable	Saldo
1815253002	1 787 993,90
1815253006	229 091 656,71
2630402401	-2 537 919 250,00
2630402402	-86 638 679,00
2630402403	-3 375 200,00
	<u>-2 397 053 478,39</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, 2025; 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 2024 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 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. La parte patronal y la representación de los actores firmaron acuerdos extrajudiciales. Se está a la espera que el Juzgado de Ejecución Materia de Trabajo homologue los acuerdos extrajudiciales y resuelva lo que corresponda en derecho. Solamente queda un profesional quién no está conforme con las condiciones del acuerdo.

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 2024 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	SI	PROBABLE	NO	Revelación

- Gabriela Cárdenas Zamora, expediente 16-003162-1027-CA existen posibilidades de que la CNFL deba cancelar a la Actora 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
GABRIELA CÁRDENAS ZAMORA	SI	PROBABLE	PROBABLE	NO	Revelación.

- 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.

- Herley Sanchez Víquez, expediente 15-000800-0166-LA 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
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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
MAURO MURILLO ARIAS	¢ 75.000.000,00	NO	POSIBLE	POSIBLE	SI	Revelación

- Carlos Hidalgo Rodríguez, expediente 15-000920-0166-LA 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
CARLOS HIDALGO RODRIGUEZ	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación. Cuantía inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar

- Adriana Porras y otros, expediente 23-000360-0173-LA 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
ADRIANA ISABEL PORRAS ZUÑIGA Y OTROS	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar

- Gonzalo Peña Wille, expediente 23-000080-1178-LA 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
GONZALO PEÑA WILLE	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Andres de la Cruz Alvarado y otros, expediente 23-000682-1178-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
ANDRES DE LA CRUZ ALVARADO GONZALEZ Y OTROS.	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Xiomara Alvarado y otros, expediente 23-002212-0166-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
XIOMARA ALVARADO ALCÁZAR Y OTROS.	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Juan José Carballo Hernández, expediente 23-001508-0505-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
JUAN JOSÉ DE LA TRINIDAD CARBALLO HERNÁNDEZ	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Adriana Álvarez Villalobos, expediente 23-002502-0166-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
ADRIANA ALVAREZ VILLALOBOS	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Marlon Casanova Jarquín, expediente 24-00413-0166-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
MARLON CASANOVA JARQUÍN	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Adan Marchena y otros, expediente 23-002937-0173-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
ADAN MARCHENA Y OTROS	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Ivannia Cascante Parra, expediente 24-000414-0166-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
IVANNIA CASCANTE PARRA	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación, es inestimable hasta tanto el Juez señale los montos a cancelar.

- Roberto Bonilla y Otros, expediente 11-000219-1178-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedigno	Resultado
ROBERTO BONILLA CASTILLO Y OTROS. (PROFESIONALES)	Inestimable	SI	SI	PROBABLE	NO	Revelación. Es inestimable hasta tanto el perito evaluador judicial señale los costos

- Carlos Humberto Guzmán y Otros, expediente 24-000453-1178-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
CARLOS HUMBERTO GUZMAN LEON Y OTROS (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación.

- Alejandra Aguilar Hernández, expediente 24-001452-0166-LA 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	Monto estimado Colones	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
ALEJANDRA AGUILAR HERNÁNDEZ (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación.

- Pedro Montero Sánchez, expediente 24-001894-0166-LA 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	Monto estimado Colon	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
PEDRO MONTERO SÁNCHEZ (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación

- Margaret Fonseca Ramírez, expediente 24-001456-0166-LA 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	Monto estimado Colon	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
MARGARET FONSECA RAMÍREZ (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación

- Alfredo Aguilar Álvarez, expediente 24-001514-0166-LA 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	Monto estimado Colon	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
ALFREDO AGUILAR ÁLVAREZ (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación

- Michelle Fonseca Redondo, expediente 24-001018-0166-LA 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	Monto estimado Colon	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
MICHELLE FONSECA REDONDO (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	Revelación

- Carlos Eduardo Conejo Araujo, expediente 24-001710-0166-LA 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	Monto estimado Colon	Obligación presente (legal o implícita)	Probabilidad de una obligación futura	Posibilidad de Salida de Recursos	Cálculo Fidedig	Resultado
CARLOS EDUARDO CONEJO ARAUJO (PROFESIONALES)	Inestimable	NO	POSIBLE	POSIBLE	NO	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 COPORATIVO 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 2025, se ha vendido un total de 299,238 Mwh. Se compraron 319,443 Mwh al Instituto Costarricense de Electricidad. La generación interna alcanzó la suma total de 17,613 Mwh. La CNFL ha consumido 363 Mwh. El total de servicios asciende a 623,615 clientes.