



ESTADOS FINANCIEROS setiembre 2024

Elaborado por:

Revisado por:

Aprobado por:

Luis E. Fernández Arguedas
Área Contabilidad

Priscila Schumann Venegas
jefe a.i Área Contabilidad

Franklin Quirós Arce
Unidad Administración
Financiera y Contable

ESTADOS FINANCIEROS
Tabla de Contenido

PERIODO: 2024/09

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
	8
CAPITAL EN ACCIONES	9
ESTADO DE CAPITAL	10
ANEXOS DEL ESTADO DE POSICION FINANCIER	
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: 2024/09

Grupo	Página
ANEXOS DEL ESTADO DE RESULTADOS INTEG	
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	21
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 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Acumulado
Actividades Operativas			
Entradas de efectivo			
Cobros procedentes de clientes por Servicios Eléctricos	31,468,130	30,728,083	276,603,199
Cobros procedentes de otras cuentas por cobrar (Gob, ICE, func.,etc)	1,048,347	1,152,811	11,619,696
Cobros procedentes de Efectos por cobrar	19,954	19,394	160,365
Cobros procedentes de Otros ingresos	111,043	88,653	1,062,168
Total Entradas de Efectivo	32,647,475	31,988,941	289,445,429
Salidas de efectivo			
Pagos por compras de materiales	0	0	11,568
Pagos por seguros y otros	(128)	0	(2,153,550)
Pagos de Cesantía	(169,144)	(116,551)	(1,283,369)
Pagos por energía y servicios al ICE	(20,622,974)	(20,345,573)	(180,231,238)
Pagos por dividendos	(883)	0	(883)
Pagos a proveedores	(2,175,272)	(1,037,856)	(26,256,311)
Pagos por salarios	(2,771,166)	(3,999,810)	(27,089,471)
Pagos cuentas por pagar	(19,620)	0	(542,902)
Reembolsos de depósitos de terceros	(288,023)	(301,445)	(2,502,615)
Pago de Impuestos y Canones	(207,110)	(8,684)	(690,837)
Pago de Cargas Sociales y Patronales	(1,073,242)	(720,420)	(8,135,603)
Pago de Provisiones para cargas sociales	(4,960)	(1,054,435)	(10,463,058)
Pagos por gastos de Operación	(1,115,984)	(1,358,354)	(8,877,479)
Pagos por gastos financieros	(15,002)	(36,585)	(93,622)
Pagos por gastos fuera operación	(3,079)	(6,862)	(139,228)
Total salidas de efectivo	(28,466,588)	(28,986,575)	(268,448,598)
Flujo neto de actividades de operación	4,180,887	3,002,367	20,996,831
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	20	838	5,934
Total de entradas de efectivo	20	838	5,934
Salidas de efectivo			
Pagos por adquisiciones a propiedad, planta y equipo y otros activos	(2,429,785)	(2,103,448)	(3,591,839)
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	(133,066)	(128,324)	(503,708)
Total Salidas de efectivo	(2,562,851)	(2,231,772)	(4,095,547)
Flujo neto de actividades de inversión	(2,562,831)	(2,230,934)	(4,089,614)
Flujos de efectivo por actividades de financiación			
Entradas por Financiamiento			
Cobros procedentes de la emisión de obligaciones por pagar Corto Plazo	0	0	0
Cobros procedentes de depósitos de terceros	17,602	14,676	155,307
Total de entradas por financiamiento	17,602	14,676	155,307
Salidas por financiamiento de efectivo			
Pagos realizados por obligaciones por pagar largo plazo	0	0	0
Intereses pagados	(926,520)	(232,837)	(7,348,310)
Pagos realizados por obligaciones por pagar corto plazo	(664,713)	(70,515)	(2,931,161)
Total Salidas por Financiamiento	(1,591,234)	(303,352)	(10,279,471)
Flujos de efectivo por actividades de financiación	(1,573,631)	(288,676)	(10,124,163)
Incremento neto de efectivo y demás equivalentes (disminución)	44,424	482,757	6,783,054
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	29,649,793	29,167,036	22,911,163
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	29,694,217	29,649,793	29,694,217

Priscila Schumann Venegas
Jefe a.i. Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General



ESTADO DE POSICION FINANCIERA

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

Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

		Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
INMUEBLE, MAQUINARIA Y EQUIPO				
Activos en operación Costo Original	A-1	572,369,164	571,359,930	561,320,683
Deprec. Acumulada Activos en Operacion C.O.	A-1	(210,804,019)	(209,559,616)	(197,149,498)
Activos en Operación Revaluación	A-2	372,594,480	366,321,365	367,671,923
Deprec. Acumulada Activos en Operacion Reval.	A-2	(95,396,363)	(94,268,209)	(81,948,183)
Inmueble, Maquinaria y Equipo Neto		638,763,263	633,853,469	649,894,925
Propiedades de Inversión		879,585	714,621	714,621
Obras en Construcción	A-3	4,232,020	3,934,654	3,432,926
Activos Intangibles	A-4	840,705	814,029	3,191,289
TOTAL		644,715,573	639,316,773	657,233,762
INVERSIONES Y CUENTAS A COBRAR LARGO P				
Otras Inversiones	A-7	315,782	315,782	300,472
Efectos a Cobrar	A-10	255,838	259,088	291,697
Cuentas por Cobrar Largo Plazo	A-11	760,784	734,894	603,613
TOTAL		1,332,404	1,309,764	1,195,782
OTROS ACTIVOS				
Otros Activos y Depósitos de Garantía	A-9	2,562,747	2,473,689	2,151,383
TOTAL		2,562,747	2,473,689	2,151,383
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		648,610,724	643,100,226	660,580,927
ACTIVO CORRIENTE				
Efectivo y Equivalentes	A-8	29,694,217	29,649,793	42,350,817
Cuentas por Cobrar	A-11	23,974,505	23,576,859	28,777,491
Efectos a Cobrar	A-10	425,733	420,465	450,698
Inventarios	A-12	10,913,932	10,958,256	9,602,907
Gastos Prepagados	A-13	1,373,256	1,593,351	1,324,769
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		66,381,643	66,198,724	82,506,683
TOTAL DEL ACTIVO		714,992,367	709,298,950	743,087,609
CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS	C-1	83,417,308	83,111,311	56,178,212

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

Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

Septiembre 2024 Agosto 2024 Septiembre 2023

PATRIMONIO

Capital en Acciones ICE		63,293,522	62,431,026	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	199,134,522	194,518,737	204,088,147
Reserva Legal		5,246,561	5,246,561	4,809,188
Otros Resultados Integrales		(4,666,392)	(4,666,392)	(1,240,319)
Utilidades No Distribuidas		166,757,989	166,776,755	148,897,258
Patrimonio Transitorio: Utilidad del Periodo		(10,914,095)	(10,953,617)	3,654,412
TOTAL PATRIMONIO		419,810,338	414,311,301	423,597,943

PASIVO

PASIVO NO CORRIENTE

Títulos valores	B-1	22,300,000	22,300,000	22,300,000
Efectos por pagar Largo Plazo	B-1	117,470,294	118,254,444	133,940,853
Prestaciones Legales	B-2	1,594,340	1,547,176	879,451
Depósitos Recibidos en Garantía	B-3	26,674,136	26,645,128	25,087,858
Impuesto sobre la Renta Diferido		78,818,869	77,468,610	81,314,460
Cuentas por pagar largo plazo	B-4	947,447	967,067	1,551,632
Total		247,805,086	247,182,425	265,074,254

PASIVO CORRIENTE

Títulos Valores Corto Plazo	B-1	0	0	0
Efectos por Pagar Corto Plazo	B-1	4,603,668	4,499,824	5,127,840
Cuentas por Pagar	B-4	29,644,166	30,597,012	28,129,459
Ingresos diferidos		4	2	572
Intereses Acumulados por Pagar	B-5	1,852,625	1,932,820	2,713,776
Depósitos de Particulares	B-6	1,321,476	1,324,260	1,128,273
Gastos Acumulados por pagar	B-7	9,920,790	9,417,093	17,038,616
Prestaciones Legales	B-2	34,213	34,213	276,876
Total		47,376,943	47,805,225	54,415,413
TOTAL PASIVO		295,182,029	294,987,649	319,489,667
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		714,992,367	709,298,950	743,087,609
CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS		83,417,308	83,111,311	56,178,212

Priscila Schumann Venegas
Jefe a.i. 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 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

		Sep 2024	Ago 2024	Sep 2023	Sep 2024	Ago 2024	Sep 2023
		Mes	Mes	Mes	Acumulado	Acumulado	Acumulado
INGRESOS DE OPERACION							
Ventas de energía	D-1	28,970,790	28,313,833	29,155,269	251,003,134	222,032,345	240,254,585
Otros ingresos de operación	D-2	835,239	774,234	1,074,219	6,769,178	5,933,939	7,227,407
TOTAL INGRESOS DE OPERACION		29,806,028	29,088,067	30,229,488	257,772,312	227,966,284	247,481,992
COSTOS DE OPERACION							
Compras de energía y demanda	E-5	(19,681,534)	(20,608,276)	(18,289,791)	(183,061,545)	(163,380,011)	(158,842,940)
Sistema de Generación	E-3	(916,681)	(943,246)	(918,441)	(7,666,098)	(6,749,417)	(7,447,305)
Sistema de Distribución	E-3	(1,675,221)	(1,882,809)	(1,589,856)	(14,710,364)	(13,035,143)	(13,630,220)
TOTAL COSTOS DE OPERACION		(22,273,436)	(23,434,330)	(20,798,088)	(205,438,007)	(183,164,571)	(179,920,465)
UTILIDAD BRUTA		7,532,592	5,653,737	9,431,400	52,334,305	44,801,713	67,561,527
Comercialización	E-4	(1,607,446)	(1,572,654)	(1,481,316)	(13,662,925)	(12,055,479)	(12,848,866)
Administrativos	E-4	(1,857,909)	(2,078,918)	(1,689,391)	(16,918,224)	(15,060,314)	(15,408,328)
Transformación y Gestión Tecnológica	E-4	(595,554)	(638,409)	(564,471)	(5,000,462)	(4,404,908)	(4,587,742)
Impuestos	E-4	(43,216)	(43,205)	(50,184)	(388,109)	(344,893)	(450,435)
Depreciación	E-4	(2,566,763)	(2,526,763)	(2,519,993)	(22,784,350)	(20,217,587)	(22,749,913)
Amortizacion de activos intangibles	E-4	(107,616)	(68,427)	(45,379)	(650,294)	(542,678)	(683,436)
Otros Ingresos Operativos	D-4	385,371	93,843	243,439	1,312,577	927,205	1,108,336
Otros Gastos Operativos	E-2	55,251	(48,585)	(47,217)	(437,177)	(492,428)	(324,345)
TOTAL DE GASTOS DE OPERACION Y OTROS		(6,337,881)	(6,883,119)	(6,154,512)	(58,528,964)	(52,191,082)	(55,944,730)
UTILIDAD DE OPERACION		1,194,711	(1,229,382)	3,276,888	(6,194,659)	(7,389,369)	11,616,797
OTROS INGRESOS							
Ingresos Financieros	D-3	60,083	59,107	132,247	672,850	612,768	1,275,197
Ingresos por diferencias cambiarias	D-3	30,824	54,769	22,511	573,036	542,212	1,121,291
TOTAL OTROS INGRESOS		90,907	113,876	154,758	1,245,886	1,154,980	2,396,488
OTROS GASTOS							
Gastos por intereses	E-1	(858,498)	(808,198)	(1,376,400)	(8,947,736)	(8,089,238)	(12,645,326)
Gastos por diferencias cambiarias	E-1	(23,729)	(43,161)	(54,215)	(571,015)	(547,287)	(534,973)
TOTAL OTROS GASTOS		(882,226)	(851,359)	(1,430,615)	(9,518,751)	(8,636,525)	(13,180,299)
UTILIDAD O PERDIDA ANTES DE IMPUESTO		403,391	(1,966,865)	2,001,030	(14,467,523)	(14,870,915)	832,986
Impuesto Renta Diferido Neto	D-4/E-2	(363,869)	617,396	558,006	3,553,428	3,917,298	2,821,426
UTILIDAD O PERDIDA NETA		39,522	(1,349,470)	2,559,036	(10,914,095)	(10,953,617)	3,654,412

Priscila Schumann Venegas
Jefe a.i. Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General



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

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
UTILIDAD O PERDIDA DEL PERIODO	39,522	(1,349,470)	(10,914,095)	3,654,412
OTROS RESULTADOS INTEGRALES				
Ajuste variaciones prestaciones legales	0	0	0	0
Variaciones en valor razonable Inversiones en a:	0	0	0	0
Superávit por Revaluación de activos	5,471,765	0	5,471,765	0
Reversión de revaluación por índices	0	0	0	0
Total Otros Resultados Integrales	5,471,765	0	5,471,765	0
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO	5,511,287	(1,349,470)	(5,442,330)	3,654,412

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

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

	Miles de Colones		
	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
Instituto Costarricense de Electricidad	63,293,522	62,431,026	62,431,026
Público	886,704	886,704	886,704
Total	64,180,226	63,317,730	63,317,730

DIVIDENDOS ACCIONISTAS

DIVIDENDOS NO RECLAMADOS

Público	0	0	0
Total Dividendos no reclamados	0	0	0

DIVIDENDOS A PAGAR

ICE	0	0	0
Público	11,367	0	0
Total Dividendos a pagar	11,367	0	0
TOTAL DIVIDENDOS ACCIONISTAS	11,367	0	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 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Sep 2024 CAP.ACCIONES	Sep 2024 OTROS RESULT	Sep 2024 SUP.DONADO	Sep 2024 SUP.REVAL.	Sep 2024 R.LEGAL	Sep 2024 R.DESAR.PROY	Sep 2024 SUP.GANADO	Sep 2024 PAT.NETO
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2022	63,317,730	(1,240,318)	0	211,821,069	3,792,037	71,527	146,583,099	424,345,144
Realización del Superávit por activos retirados				(583,812)			583,812	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(9,799,388)			9,799,388	0
Ajuste de Aud Externa traslado de la Reserva Legal					1,017,151		(1,017,151)	0
Variaciones en Prestaciones Legales		(3,441,383)						(3,441,383)
Variación en valor razonable en Inversiones en acciones		15,309						15,309
Ajuste de Aud Externa Reversión Diferido Pérdida Fiscal 2021							(4,401,613)	(4,401,613)
Utilidad neta del año							8,747,461	8,747,461
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				(474,685)			474,685	0
Realización del Superávit por depreciación de activos				(7,300,426)			7,300,426	0
Revaluación de Activos del periodo				5,471,765				5,471,765
Ajuste de Aud Externa traslado de la Reserva Legal					437,373		(437,373)	0
Declaración de Dividendos							(874,746)	(874,746)
Capitalización de Dividendos ICE	862,496							862,496
Utilidad neta del año							(10,914,095)	(10,914,095)
SALDO AL 30 DE SETIEMBRE DE 2024	64,180,226	(4,666,392)	0	199,134,523	5,246,561	71,527	155,843,893	419,810,338

Priscila Schumann Venegas
Jefe a.i. Área Contabilidad

Juan Manuel Casasola Vargas
Dirección Administración y Finanzas

Luis F. Andrés Jácome
Gerente General

Céd. 3101000046
COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y
LUZ INCORPORADA
Atención: COMPAÑÍA NACIONAL DE
FUERZA Y LUZ, S.A.
Registro Previsional: 3870
Contador: Schumann Venegas Priscila
Mora
Estado de Cambios en el Patrimonio
2024-09-30 14:01:12 -0000



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: Wy8HXMNS
<https://timbres.conlador.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 30 de septiembre de 2024

	Miles de Colones					
	Septiembre 2024	Septiembre 2024	Agosto 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2023
	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.	Costo Orig.	Dep. Acum.
Terrenos	6,925,848		6,925,848		6,030,116	
Edificios	57,129,644	13,634,900	57,162,242	13,550,272	57,162,242	12,617,993
Plantas Generadoras	231,604,513	69,671,044	231,622,575	69,237,723	231,314,549	64,500,966
Distribución	177,530,534	78,072,710	176,972,780	77,622,772	174,214,551	72,681,379
Sub-Estaciones	8,639,768	4,587,842	8,639,768	4,560,107	8,336,117	4,246,604
Conexiones de Servicios	38,413,284	13,022,522	38,095,642	12,946,033	34,580,640	12,110,365
Alumbrado Público	13,027,535	4,950,998	12,955,953	4,929,600	11,923,700	4,968,310
Equipo General	34,251,376	25,195,188	34,085,300	25,066,168	33,038,431	24,486,384
Sistemas de Comunicación	3,074,819	1,525,394	3,074,819	1,506,417	2,941,221	1,300,638
Activo por derecho de uso	476,133	143,421	476,133	140,526	560,825	236,859
Repuestos de Seguridad	1,295,711		1,348,871		1,218,293	
TOTAL	572,369,164	210,804,019	571,359,930	209,559,616	561,320,683	197,149,498

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-1-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES COSTO ORIGINAL
Al 30 de septiembre de 2024

	Miles de Colones												
	Dic 2023	Sep 2024 Capitaliz.	Sep 2024 Compras	Sep 2024 Ajustes	Sep 2024 Retiros	Sep 2024 Deterioro	Sep 2024 Total	Dic 2023	Sep 2024 Gastos	Sep 2024 Dep.Cen.Serv	Sep 2024 Ajustes	Sep 2024 Retiros	Sep 2024 Saldo AcumI
Terrenos	6,030,116	895,732		0	0	(0)	6,925,848						
Edificios	57,162,242	0		0	0	(32,598)	57,129,644	12,872,251	762,649	0	0	0	13,634,900
Plantas Generadoras	231,538,853	92,039		0	(8,317)	(18,062)	231,604,513	65,756,404	3,919,106		0	(4,466)	69,671,044
Distribución	174,947,730	2,949,038		0	(366,234)		177,530,534	74,025,244	4,212,991		0	(165,526)	78,072,710
Sub-Estaciones	8,457,277	182,491		0	0	0	8,639,768	4,331,878	255,965		0	0	4,587,842
Conexiones de Servicio	35,470,581	3,468,354		0	(525,652)		38,413,284	12,352,063	1,059,174		0	(388,715)	13,022,522
Alumbrado Público	12,101,950	1,552,379		0	(626,793)		13,027,535	4,929,166	447,648		0	(425,817)	4,950,998
Equipo General	33,322,843		1,978,982	0	(1,050,449)		34,251,376	24,657,293	1,496,889	0	0	(958,994)	25,195,188
Sistema de Comunicación	3,074,819	0		0			3,074,819	1,354,598	170,796		0	0	1,525,394
Activo por derecho de uso	560,825			50,493	(135,186)		476,133	248,655	29,951		0	(135,186)	143,421
Repuestos de Seguridad	990,611			305,100			1,295,711						
TOTAL	563,657,846	9,140,033	1,978,982	355,593	(2,712,630)	(50,660)	572,369,164	200,527,552	12,355,170	0	0	(2,078,704)	210,804,019

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2
REVALUACION Y DEPRECIACION ACUMULADA DEL INMUEBLE MAQUINARIA Y EQUIPO
Al 30 de septiembre de 2024

	Miles de Colones					
	Septiembre 2024 Revaluación	Septiembre 2024 Deprec.Acum.	Agosto 2024 Revaluación	Agosto 2024 Deprec.Acum.	Septiembre 2023 Revaluación	Septiembre 2023 Deprec.Acum.
Terrenos	44,076,203		40,672,539		40,672,539	
Edificios	19,173,309	3,005,269	18,460,539	2,964,243	18,460,539	2,556,671
Plantas Generadoras	66,288,791	16,498,894	65,349,494	16,303,417	65,550,365	14,297,059
Distribución	225,773,817	68,287,149	225,407,759	67,492,295	226,532,251	58,532,841
Subestaciones	6,113,736	2,939,603	6,027,049	2,907,211	6,052,174	2,575,880
Conexiones de Servicio	9,661,508	4,076,923	9,122,526	4,023,371	9,122,526	3,487,471
Alumbrado público	256,050	26,941	81,730	24,195	81,802	20,887
Sistema de comunicación	1,251,066	561,584	1,199,728	553,479	1,199,728	477,375
TOTAL	372,594,480	95,396,363	366,321,365	94,268,209	367,671,923	81,948,183

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-1
CLASIFICACION DE MOVIMIENTOS ANUALES REVALUACION
Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Dic 2023	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Dic 2023	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024
	Saldo Dic.	Reval. Anual	Ajustes	Retiros	Total Reval.	Diciembre	Gasto Deprec	Dep.Cen.Serv	Reval. Anual	Ajustes	Retiros	Total Deprec
Terrenos	40,672,539	3,403,664	0	0	44,076,203						0	
Edificios	18,460,539	712,770	0	0	19,173,309	2,667,827	337,443	0	0	0	0	3,005,269
Plantas Generadoras	65,444,696	939,297	0	(95,202)	66,288,791	14,830,436	1,688,519		0	0	(20,060)	16,498,894
Distribución	226,214,067	458,880	0	(899,130)	225,773,817	60,978,026	7,607,117		0	0	(297,995)	68,287,149
Sub-Estaciones	6,027,049	86,687	0	0	6,113,736	2,654,507	285,096		0	0	0	2,939,603
Conexiones de Servicios	9,122,526	539,782	0	(800)	9,661,508	3,634,543	442,382		0	0	(2)	4,076,923
Alumbrado Público	81,730	175,372	0	(1,053)	256,050	21,775	5,171		0	0	(5)	26,941
Sistema de Comunicación	1,199,728	51,338	0		1,251,066	498,131	63,453		0	0		561,584
TOTAL	367,222,874	6,367,790	0	(996,184)	372,594,480	85,285,245	10,429,180	0	0	0	(318,062)	95,396,363

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO A-2-2
SUPERAVIT POR REVALUACION POR TIPO DE ACTIVO
Al 30 de septiembre de 2024

	Diciembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2024	Septiembre 2024	Septiembre 2024	Septiembre 2024
	Año anterior	Revaluación	Ajustes	R. depreciac	R Retiros	Total
Terrenos	32,552,306	3,396,877	0	0	0	35,949,182
Edificios	11,054,899	498,939	0	(236,210)	0	11,317,628
Plantas Generadoras	35,429,982	657,508	0	(1,181,963)	(52,599)	34,852,928
Distribución	115,665,228	321,216	0	(5,324,982)	(420,794)	110,240,668
Sub-Estaciones	2,360,779	60,681	0	(199,567)	0	2,221,893
Conexiones de Servicio	3,841,588	377,847	0	(309,667)	(559)	3,909,209
Alumbrado Público	41,969	122,761	0	(3,620)	(733)	160,376
Sistemas de Comunicación	491,118	35,936	0	(44,417)	0	482,638
TOTAL	201,437,869	5,471,765	0	(7,300,426)	(474,685)	199,134,522

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

**ANEXO A-3
CONSTRUCCION EN PROCESO
Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones**

	Dic 2023 Año Anterior	Ago 2024 Acumulado	Sep 2024 Invers. Mes	Sep 2024 Invers. Año	Sep 2024 Total Acumul	Sep 2024 Capitalizado	Sep 2024 Saldo
SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Extensiones de Líneas Aéreas	1,097,350	1,578,224	391,680	1,969,904	3,067,255	(2,261,503)	805,752
Extensiones de Líneas Subterráneas	810,993	49,132	(28,276)	20,856	831,849	(687,536)	144,313
Mejoras a subestaciones	138,566	107,066	0	107,066	245,632	(182,491)	63,141
PROYECTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION							
Fideicom Corredor Vial San Jose- San Ramón	0	0	0	0	0	0	0
Red de distribución eléctrica San Pedro, Curridabat, TIRRASES	249,460	1,468,449	281,029	1,749,478	1,998,938	0	1,998,938
Total Sistema de Distribución	2,296,370	3,202,871	644,433	3,847,304	6,143,674	(3,131,529)	3,012,145
COMERCIALIZACION							
Equipo de Medición	19,519	3,108,041	398,865	3,506,905	3,526,424	(3,468,354)	58,070
Total Comercialización	19,519	3,108,041	398,865	3,506,905	3,526,424	(3,468,354)	58,070
PLANTA GENERADORA							
Mejoras a Plantas Hidroeléctricas	122,632	390,623	68,115	458,738	581,371	(92,039)	489,332
Total Planta Generadora	122,632	390,623	68,115	458,738	581,371	(92,039)	489,332
ALUMBRADO PUBLICO							
Instalación de Lámparas	627,944	1,033,560	245,173	1,278,733	1,906,677	(1,552,379)	354,298
Total Alumbrado Público	627,944	1,033,560	245,173	1,278,733	1,906,677	(1,552,379)	354,298
OTRAS CONSTRUCCIONES							
Líneas de comunicación	180,136	2,174	10,877	13,051	193,188	0	193,188
Compras y mejoras a terrenos	0	895,732	0	895,732	895,732	(895,732)	0
Compras y mejoras a edificios	37,462	41,431	46,095	87,526	124,988	0	124,988
Total otras construcciones	217,598	939,337	56,972	996,310	1,213,908	(895,732)	318,176
Subtotal Construcción en Proceso	3,284,063	8,674,433	1,413,558	10,087,991	13,372,053	(9,140,033)	4,232,020
TOTAL CONSTRUCCION EN PROCESO	3,284,063	8,674,433	1,413,558	10,087,991	13,372,053	(9,140,033)	4,232,020

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4

ACTIVOS INTANGIBLES

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
ACTIVOS INTANGIBLES			
Plusvalía Adquisición EVCSA	0	0	2,813,135
Servidumbres - P.H. Cote	0	0	0
Desarrollo de Sistemas	28,341	16,195	0
Subtotal	28,341	16,195	2,813,135
Compra de Software y Licencias	26,405,606	26,283,460	25,049,630
Amortización Acumulada Software y Licencias	(25,593,242)	(25,485,626)	(24,671,476)
Subtotal	812,364	797,835	378,154
Total	840,705	814,029	3,191,289

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-4-1

SOFTWARE Y LICENCIAS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Dic 2023					Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024
	Saldo Costo	Adiciones	Retiros	Ajustes	Deterioro	Costo	Amort. Acum	Saldo Actual
Sistema de Generación								
Sistema Gestión de Activos- APIPRO	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	0	120,257				120,257	(27,929)	92,329
Licencia ADMS Versión 3.9	276,420	284,825				561,244	(216,597)	344,647
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	208,334	0				208,334	(208,334)	0
Software FME	4,288	0				4,288	(4,288)	0
Software DMD	6,984	0				6,984	(6,984)	0
Subtotal	5,023,349	405,082	0			5,428,431	(4,991,455)	436,976
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	(8,866)	5,812
Licencia y Software PME	10,745					10,745	(10,745)	0
Subtotal	15,087,879	0	0			15,087,879	(15,082,067)	5,812
Sistema Administrativo								
Licencias de Tecnologías de Información	2,882,430	59,755	0			2,942,184	(2,586,120)	356,064
Licencia Sist. Control Identidades	9,922					9,922	(9,505)	416
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 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Dic 2023					Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024
	Saldo Costo	Adiciones	Retiros	Ajustes	Deterioro	Costo	Amort. Acum	Saldo Actual
Licencias Convenio ICE-CNFL-Microsoft	600,589	8,277				608,866	(603,786)	5,080
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 Encuentras SIIG	7,800	0				7,800	(5,839)	1,961
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	28,095	9,365				37,460	(31,405)	6,055
Licencia Plataforma Moodle enseñanza	3,300	0				3,300	(3,300)	0
Subtotal	5,274,795	77,397	0			5,352,192	(4,982,616)	369,576
TOTAL	25,923,127	482,479	0	0		26,405,606	(25,593,242)	812,364

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-7

OTRAS INVERSIONES

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

Septiembre 2024

Agosto 2024

Septiembre 2023

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.	63,365	63,365	48,056
Valor en libros Empresa Propietaria de la Red, S. A.	315,682	315,682	300,372
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	315,782	315,782	300,472

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-8

EFFECTIVO EN BANCOS Y ASIGNADOS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Dólares	Septiembre 2024 Colones	Agosto 2024 Dólares	Agosto 2024 Colones	Septiembre 2023 Dólares	Septiembre 2023 Colones
EFFECTIVO EN BANCOS - COLONES						
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
BNCR Cuenta General		302,219		379,645		913,190
BNCR Cobro de recibos eléctricos		414,235		328,991		308,632
Total		716,454		708,635		1,221,821
BANCO DE COSTA RICA						
BCR Cuenta General		850,613		839,968		409,638
BCR Cobro de servicios eléctricos		1,098,524		786,440		712,048
Total		1,949,137		1,626,408		1,121,686
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
BP - Cuenta Corriente Colones		6,916,653		5,979,946		872,597
Total		6,916,653		5,979,946		872,597
BANCO CENTRAL DE COSTA RICA						
BCCR - Cuenta General Colones		506,340		444,611		601,050
BCCR - Cuenta General Dólares	3	1,555	4	1,963	3,463	1,875,001
Total	3	507,894	4	446,574	3,463	2,476,052
EFFECTIVO EN BANCOS CUENTAS PREFERENCIALES						
BANCO NACIONAL COSTA RICA (ORO)		6,019,742		6,383,312		23,359,306
BANCO COSTA RICA (Platino ¢)		8,691,309		9,663,458		10,965,106
Total		14,711,050		16,046,769		34,324,412
EFFECTIVO EN BANCOS - DOLARES						
BNCR Cuenta General \$	3,256	1,688,193	2,766	1,438,752	2,874	1,554,676
BCR Cuenta General \$	6,159	3,193,286	6,520	3,391,158	1,420	768,023
Total	9,415	4,881,479	9,286	4,829,910	4,294	2,322,699
Fondos de Trabajo		11,550		11,550		11,550
TOTAL EFFECTIVO EN BANCOS	9,418	29,694,217	9,289	29,649,793	7,756	42,350,817
INVERSIONES TRANSITORIAS						
BANCO POPULAR - Colones		0		0		0
Total		0		0		0
TOTAL EFFECTIVO EN BANCO E INV. TRANSITORIAS	9,418	29,694,217	9,289	29,649,793	7,756	42,350,817

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-9

OTROS ACTIVOS Y DEPOSITOS DE GARANTIA

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
OTROS ACTIVOS			
Fondo de Ahorro y Préstamo	0	0	0
Servidumbre Planta Cote	39,334	39,334	39,334
Impuesto de Renta Diferido Activo	2,503,515	2,413,151	2,084,953
Subtotal	2,542,850	2,452,486	2,124,287
DEPOSITOS DE GARANTIA			
Instituto Costarricense de Electricidad			
Teléfonos	8,250	8,250	8,377
Subtotal	8,250	8,250	8,377
Compromisos Ambientales			
Proyecto CDP El Encanto	4,831	4,831	10,849
Subtotal	4,831	4,831	10,849
Otros Depósitos			
Garantías Recaudación I.C.A.A.	3,265	3,265	3,265
Alquiler de inmuebles	2,458	3,764	3,582
Depósitos Judiciales	521	521	521
M.O.P.T	0	0	0
Garantía de participación y cumplimiento	572	572	502
Subtotal	6,816	8,122	7,870
Total	2,562,747	2,473,689	2,151,383

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-10

EFFECTOS A COBRAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Largo Plazo	Septiembre 2024 Corto Plazo	Agosto 2024 Largo Plazo	Agosto 2024 Corto Plazo	Septiembre 2023 Largo Plazo	Septiembre 2023 Corto Plazo
Convenio CNFL-MINAE (P.H. Olivier)	107,384	15,571	109,027	15,620	147,978	16,245
Convenios de pago	148,454	490,496	150,061	484,541	143,719	500,276
Trámite Judicial	0	0	0	0	0	0
Subtotal	255,838	506,067	259,088	500,161	291,697	516,521
Estimación Incobrables Trámite Judicial		0		0		0
Estimación Incobrables Convenios de pago con pagaré		(80,334)		(79,696)		(65,823)
Subtotal	0	(80,334)		(79,696)		(65,823)
Intereses sobre inversiones		0		0		0
Total	255,838	425,733	259,088	420,465	291,697	450,698

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-11

CUENTAS POR COBRAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
CONSUMIDORES			
Servicios Eléctricos	19,126,832	18,830,248	21,317,044
Servicios Liquidados	2,333,327	2,368,202	2,637,482
Estimación para incobrables	(960,737)	(964,584)	(884,431)
Convenios de pago	149,751	158,243	172,148
Transacciones comerciales por cobrar	70,599	77,456	117,545
Subtotal	20,719,772	20,469,565	23,359,788
GOBIERNO			
Servicios eléctricos	903,396	794,827	1,202,815
Estimación para incobrables	(1,448)	(1,759)	(2,111)
Ministerio de Hacienda	0	0	0
Adelanto Impuesto de Ventas	104,659	105,167	115,546
Retención Impuesto de Renta	25,084	24,162	452,089
Crédito Fiscal Impuesto de Ventas	286,248	265,663	194,396
Impuesto Valor Agregado Rectificativa	19,235	12,778	4,409
Subtotal	1,337,175	1,200,839	1,967,145
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Servicios eléctricos	492,108	487,000	512,755
Alquiler de postes y ductos	145,820	35,765	145,461
Otros servicios	19,506	20,483	22,512
Subtotal	657,434	543,247	680,728
VARIOS			
Funcionarios	14,446	12,392	5,233
Reclamos a Proveedores	515	515	515
Cuentas por Cobrar a Particulares	688,739	763,511	641,533
Otras cuentas por cobrar	428,296	427,011	2,083,766
Control compras tarjeta institucional	128,128	159,777	38,783
Daños a Instalaciones Eléctricas	430,754	432,778	378,118
Estimación para incobrables	(430,754)	(432,778)	(378,118)
Subtotal	1,260,124	1,363,208	2,769,830
Total cuentas por cobrar corto plazo	23,974,505	23,576,859	28,777,491
CUENTAS POR COBRAR LARGO PLAZO			
Convenio de pago	572,805	546,838	421,210
Fondo de Ahorro y Préstamo	187,723	187,723	180,963
Proyectos de interés social	256	333	1,440
Total cuentas por cobrar largo plazo	760,784	734,894	603,613

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
Materiales en Tránsito Compras Locales	1,430,213	1,641,297	902,077
TOTAL MATERIALES EN TRANSITO	1,430,213	1,641,297	902,077

MATERIALES OPERACION Y MANTENIMIENTO

Materiales Alquilados a Particulares	135,857	135,731	136,082
Bodega P.H. Balsa Inferior	108,378	39,146	83,840
Bodega Planta Brasil	33,164	54,103	12,078
Bodega Planta Belén	18,949	18,949	3,808
Bodega Planta Cote	1,803	1,803	1,806
Bodega Daniel Gutiérrez	14,330	13,984	10,701
Bodega Planta Electrónica	7,847	7,847	6,221
Bodega El Encanto	22,211	22,211	25,748
Bodega Río Segundo	55	55	1,481
Bodega Taller Anonos	126,318	126,318	81,287
Bodega Mantenimiento Electromecánico	0	0	315
Bodega Planta Ventanas	3,418	3,418	8,955
Bodega Planta Eólica Valle Central	0	0	0
Bodega Operación Averías Sistema de Distribución	23,407	20,423	24,973
Bodega Mantenimiento de Redes Aéreas	145,401	145,401	182,203
Bodega Mantenimiento Subestaciones	137,956	104,915	27,898
Bodega Operación Proyecto Blindaje Medición Agrupada	2,080	2,080	4,634
Bodega Operación Macromedición Permanente	0	0	0
Bodega Operación Sucursal Central	6,934	6,046	7,354
Bodega Operación Sucursal Desamparados	4,264	3,877	4,944
Bodega Operación Sucursal Escazú	1,458	1,717	2,077
Bodega Operación Sucursal Guadalupe	3,661	3,952	3,395
Bodega Operación Sucursal Heredia	3,327	3,477	3,231
Bodega Operación Gestión Pérdidas de Energía	4,131	4,851	4,989
Bodega Operación Servicios Técnicos	8,173	9,356	7,556
Bodega Operación Sistemas de Medición	0	0	0
Bodega Operación Alumbrado Público	19,427	22,200	28,157
Bodega Servicios Adm. de Infocomunicaciones	16,929	16,929	22,955
Bodega Otros Usuarios	3,670	10,705	13,775
Bodega Serv. Conectividad Red Infocom.	21,979	21,979	44,196
Bodega Infraestructura y Operación Serv. TI	0	0	93,714
Bodega Operación Proyecto Subterráneo	6,148	6,148	7,000
Bodega Transporte y Taller	27,492	27,628	25,705
Bodega General	687,304	686,273	468,510
Bodega Herramientas	343,588	262,294	212,345
Bodega Misceláneos	53,614	60,505	34,848
Bodega Papelería	11,357	11,952	6,812
Bodega Publicaciones	2,890	2,890	5,944
Bodega Transp. y Taller- Herram. y Activo	3,857	0	0
Bodega Tienda	74,235	76,805	75,695
Bodega Material Usados (Costos Mínimos)	6	5	7
Subtotal	2,085,619	1,935,972	1,685,238

MATERIALES DE INVERSIÓN

Bodega Subterráneo	230,511	231,738	255,178
--------------------	---------	---------	---------

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO A-12

MATERIALES Y ACCESORIOS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
Bodega Inversión - Distribución y Comercialización	1,296,481	1,335,101	1,561,796
Bodega Inversión Averías Sistema de Distribución	2,333	5,691	2,028
Bodega Inversión Proy Ampliación Ruta 1	38	38	28,674
Bodega Inversión Horas No Hábiles	1,182	471	929
Bodega Inversión Proyecto Blindaje y Medición Agrupada	450,952	430,209	191,079
Bodega Inversión Automatización Red de Distribución	85,233	0	15,013
Bodega Inversión Sustitución Equipos de Potencia	70,358	83,150	11,664
Bodega Inversión Proyecto Nacional Ruta N°32	583	481	1,465
Bodega Inversión Macromedición Permanente	249,929	249,929	38,049
Bodega Inversión Servicios Técnicos	1,874,968	2,123,352	2,017,408
Bodega Inversión Gestión Pérdidas Energía	9,895	13,642	12,790
Bodega Inversion Sucursal Desamparados	58,412	23,535	21,093
Bodega Inversión Sucursal Guadalupe	30,623	49,227	25,001
Bodega Inversión Sucursal Heredia	24,774	22,218	24,729
Bodega Inversión Sucursal Escazú	37,781	31,778	23,383
Bodega Inversión Sucursal Central	70,091	72,679	42,948
Bodega Inversión Sistemas de Medición	1,649	2,323	1,347
Bodega Inversión Proyecto Conexiones de Servicio	123,895	145,502	38,126
Bodega P.R.O.M.A.P Alumbrado Público	58,858	60,022	71,581
Bodega Inversión Alumbrado Público	37,729	34,027	82,150
Bodega Inversión Circunvalación Norte	196,945	334,503	238,600
Bodega Inversión Proyecto Ampliación de Alumbrado	38,909	32,680	53,793
Bodega Inversión Proyecto Renovación de Alumbrado	47,748	30,295	198,298
Bodega Inversión Proyecto Sustitución de Alumbrado	714,098	532,616	522,944
Bodega Inversión Proyecto Mejoras a la Red	988,594	840,074	0
Bodega Inversión Belén Tercera Etapa	0	0	0
Bodega Inversión Proyecto RIDE San José Este	1,458,224	1,458,399	2,203,549
Subtotal	8,160,792	8,143,679	7,683,613
Estimación por deterioro de inventario	(762,691)	(762,691)	(668,020)
MATERIALES Y SUMINISTROS NETO	10,913,932	10,958,256	9,602,907

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 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
Pólizas y Seguros	772,944	927,546	1,134,114
Soporte y Mantenimiento de Software y Licencias	527,562	569,275	21,818
Eólico Valle Central Alquiler de Terrenos	4,580	4,580	0
Pagos Anticipados Mantenimiento Plantas	68,171	91,951	165,253
Instituto Costarricense de Electricidad	0	0	3,583
Pagos Anticipados Varios	0	0	0
Total	1,373,256	1,593,351	1,324,769

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Sep 2024 Largo Plazo	Sep 2024 Corto Plazo	Ago 2024 Largo Plazo	Ago 2024 Corto Plazo	Sep 2023 Largo Plazo	Sep 2023 Corto Plazo
TITULOS VALORES								
Emisión de Bonos Serie B-2 - Año 2011	TBP + 3.27%	2023	0	0	0	0	0	0
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	4,649,451	664,207	4,997,392	666,319	5,543,806	692,976
Subtotal			4,649,451	664,207	4,997,392	666,319	5,543,806	692,976
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR								
Banco Popular y Desarrollo Comunal	TBP + 2.75%	2045	9,588,229	192,096	9,588,229	192,096	9,781,783	150,073
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 2.75%	2043	36,372,704	934,629	36,466,032	913,812	36,739,590	1,430,242
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	6,958,665	97,096	6,984,109	95,734	7,066,104	77,087
Subtotal			52,919,598	1,223,821	53,038,370	1,201,643	53,587,477	1,657,402
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL								
BCR EVC Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2043	0	0	0	0	12,175,666	452,788
BNCR EVC Crédito Colonizado 2021	TBP + 3.25%	2048	12,002,275	167,471	12,046,161	165,122	12,187,585	132,959
Subtotal			12,002,275	167,471	12,046,161	165,122	24,363,251	585,747
RED DISTRIBUCION CORONADO								
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	TBP + 3.25%	2038	2,480,083	100,884	2,506,424	99,364	2,587,594	86,118
Subtotal			2,480,083	100,884	2,506,424	99,364	2,587,594	86,118
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL								
Préstamo Reestructuración Deuda	TBP + 3.25%	2036	32,222,892	1,819,573	32,290,280	1,752,184	34,094,604	1,556,641
Subtotal			32,222,892	1,819,573	32,290,280	1,752,184	34,094,604	1,556,641

BANCO NACIONAL DE COSTA RICA

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-1

OBLIGACIONES POR PAGAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Tasa Interés	Vencimiento	Sep 2024 Largo Plazo	Sep 2024 Corto Plazo	Ago 2024 Largo Plazo	Ago 2024 Corto Plazo	Sep 2023 Largo Plazo	Sep 2023 Corto Plazo
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	TBP + 2.45%	2038	13,615,499	635,874	13,795,498	623,588	14,328,454	544,992
Subtotal			13,615,499	635,874	13,795,498	623,588	14,328,454	544,992
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR								
3101586133 S. A. - Parqueo Suc. San Joaquín	5.01% anual	2024	0	0	0	0	0	1,641
María Rosa Viquez- Sucursal San Joaquín	5.01% anual	2024	0	0	0	0	0	7,734
Rosa del Alba S.A.- Area Técnica Suc. San Joaquín	5.01% anual	2024	0	0	0	0	0	5,391
3-101-530169 S.A. - Sucursal Tres Rios	5.01% anual	2024	6,244	14	6,265	12	0	2,075
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	43,067	2,158	43,388	2,150	47,183	2,066
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	5.01% anual	2033	28,086	2,049	28,349	2,047	31,440	2,036
Mey Wah S.A.- Parqueo Suc. Desamparados	7.91% anual	2022	99,415	5,225	99,875	5,139	104,640	4,286
ICE - Plantas Belén y Electriona	7.91% anual	2032	72,657	8,229	73,368	8,175	80,886	7,605
Panasonic Fotovoltaico	11.73% anual	2035	1,517	82	1,524	81	1,599	73
Bodegas El Barreal- Area Comercial Sucursal Barreal	11.13% anual	2034	41,072	2,637	41,572	2,381	0	0
Subtotal			292,057	20,394	294,340	19,986	265,748	32,906
Subtotal Deuda			140,481,855	4,632,224	141,268,466	4,528,205	157,070,934	5,156,782
COMISIONES								
Comisiones Banco Popular			(75,089)	(1,056)	(75,181)	(1,047)	(76,145)	(953)
Comisiones Banco Popular Reestructuración de la Deuda			(234,449)	(14,235)	(235,674)	(14,152)	(248,684)	(13,266)
Comisiones BCR PHBI Crédito Colonizado 2021			(264,186)	(7,734)	(264,849)	(7,694)	(271,919)	(7,268)
Comisiones BCR EVC Crédito Colonizado 2021			0	0	0	0	(89,964)	(2,405)
Comisiones BNCR Refinanciamiento bonos B-2			(137,837)	(5,530)	(138,318)	(5,489)	(143,368)	(5,049)
Subtotal			(711,561)	(28,556)	(714,022)	(28,382)	(830,081)	(28,942)
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO			139,770,294	4,603,668	140,554,444	4,499,824	156,240,853	5,127,840

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXOS B-2 Y B-3
PRESTACIONES LEGALES Y DEPOSITOS DE GARANTIA
Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones
Septiembre 2024 Agosto 2024 Septiembre 2023

ANEXO B-2

PRESTACIONES LEGALES

Corto Plazo	34,213	34,213	276,876
Largo Plazo	1,594,340	1,547,176	879,451
Total	1,628,554	1,581,389	1,156,326

ANEXO B-3

DEPOSITOS DE GARANTIA CONSUMIDORES

Depósitos Garantía por Servicios Eléctricos	26,674,136	26,645,128	25,087,858
Total	26,674,136	26,645,128	25,087,858

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-4

CUENTAS POR PAGAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD			
Compra de energía	19,681,432	20,608,149	18,289,791
Impuesto valor agregado compra energía	0	0	0
Subtotal	19,681,432	20,608,149	18,289,791
Otros Servicios	0	0	0
Subtotal	0	0	0
Total Instituto Costarricense de Electricidad	19,681,432	20,608,149	18,289,791
DIVIDENDOS POR PAGAR	11,367	0	0
OTRAS CUENTAS POR PAGAR			
Retenciones a funcionarios	2,058,933	2,413,011	1,311,564
Proveedores locales	883,545	551,445	1,743,854
Impuesto de Valor Agregado Compras al Exterior	1,486	2,826	800
Impuesto Valor Agregado Energía	2,819,584	2,756,251	2,815,369
Impuesto Valor Agregado Otros Servicios	93,033	99,608	89,038
Licencia Microsoft	0	0	0
Retención 2% Impuesto Renta	45,917	44,947	43,585
Cuentas Varias	3,186,585	3,120,535	2,921,100
Transacciones comerciales por pagar	196,231	195,928	131,321
Fondo de Ahorro y Préstamo	666,052	804,312	783,039
Total Otras Cuentas por Pagar	9,951,367	9,988,863	9,839,668
Subtotal	29,644,166	30,597,012	28,129,459
Cuentas por pagar Varias LP	947,447	967,067	1,551,632
TOTAL CUENTAS POR PAGAR	30,591,614	31,564,079	29,681,091

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-5

INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
TITULOS VALORES			
Emisión de Bonos Serie B-2 - Año 2011	0	0	0
Emisión de Bonos Serie B-3 - Año 2012	167,136	92,299	203,185
Emisión de Bonos Serie B-4 - Año 2013	313,280	244,678	388,053
Subtotal	480,415	336,977	591,237
PROYECTO RED SUBTERRANEA			
Instituto Crédito Oficial Reino de España	723	17,731	849
Subtotal	723	17,731	849
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
Banco Popular y Desarrollo Comunal	232,080	173,077	294,756
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	120,196	128,774	408,205
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	24,811	118,910	29,515
Subtotal	377,087	420,762	732,476
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL			
Préstamo BCR EVC Crédito Colonizado 2021	0	0	135,054
Préstamo BNCR EVCR Crédito Colonizado 2021	42,794	205,096	50,908
Subtotal	42,794	205,096	185,962
RED DE DISTRIBUCION DE CORONADO			
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	13,329	48,695	16,247
Subtotal	13,329	48,695	16,247
RECONSTRUCCION PLANTA VENTANAS			
Préstamo Banco Nacional de Costa Rica	0	0	0
Subtotal	0	0	0
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL			
Préstamo Reestructuración Deuda	726,513	592,479	914,479
Subtotal	726,513	592,479	914,479
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA			
BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	64,280	236,543	84,470
Subtotal	64,280	236,543	84,470
TOTAL INTERESES OBLIGACIONES	1,705,142	1,858,281	2,525,720
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR			
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	3,155	2,813	8,145
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	1,188	1,059	1,313
Subtotal	4,343	3,873	9,458
Otros Intereses			
Depósitos de Consumidores	143,140	70,666	178,598
Subtotal	143,140	70,666	178,598
TOTAL INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR	1,852,625	1,932,820	2,713,776

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-6

DEPOSITOS DE TERCEROS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
DEPOSITOS VARIOS			
Extensiones de Líneas	208,971	229,935	135,529
Inspección de Estudios de Ingeniería	0	0	0
Órdenes de Trabajo	0	0	0
Cobro de Servicios Públicos	304	112	272
Tributo financiamiento del Cuerpo de Bomberos	231,119	214,439	236,115
Convenios Financiamiento Electrodomésticos	9	9	29
Depósitos y retenciones de cumplimiento	398,254	388,859	316,340
Garantías Participación y Cumplimiento Proveeduría	198,916	216,382	201,529
Otros depósitos	8	8	8
Depósitos Garantía Alquiler de Materiales	188,767	200,035	174,552
Depósitos Rendición Garantía Funcionarios	1,150	1,150	1,150
Depósitos Garantía Alquiler postes y ductos y fibra óptica	38,681	38,681	29,309
Depósitos Garantía Sistema de Medición	2,834	2,834	2,038
Depósitos Garantía Plataforma Comercial - Facturación	52,462	31,815	31,402
Depósitos Garantía Cobro Servicios electricos	0	0	0
TOTAL	1,321,476	1,324,260	1,128,273

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-7

GASTOS ACUMULADOS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
IMPUESTOS Y CANONES			
ARESEP - Canon Función Reguladora	0	69,033	0
Municipalidad de San José - Alumbrado Público	17,388	8,689	9,664
Canon por Aprovechamiento de Aguas	0	73,745	0
Subtotal	17,388	151,466	9,664
CARGAS SOCIALES PATRONALES			
CCSS - Seguro de enfermedad	249,899	310,701	335,569
CCSS - Invalidez, vejez y muerte	146,965	182,585	196,765
CCSS - Cuota I.N.S. - LPT	27,968	34,530	36,513
Banco Popular y Desarrollo Comunal	6,992	8,633	9,128
Instituto Nacional de Aprendizaje	41,769	51,612	54,769
Instituto Mixto de Ayuda Social	13,859	17,141	18,256
Asignaciones Familiares	137,510	170,321	182,565
Ley de Protección al Trabajador	97,887	120,855	127,795
Aporte patronal Banco Popular	3,043	4,426	6,134
Aporte trabajador Banco Popular	22,036	34,276	36,266
Subtotal	747,928	935,079	1,003,760
PROVISIONES			
Indemnización por Movilidad Laboral	0	0	0
Aguinaldo	2,679,825	2,451,492	2,498,558
Vacaciones	1,811,017	1,769,447	1,399,264
Pago Tercer Bisemana	311,966	0	0
Pago Quinta Semana	43,933	0	67
Salario Escolar	3,696,292	3,346,715	3,354,796
Subtotal	8,543,034	7,567,655	7,252,685
OTRAS PROVISIONES			
Acumulación faltantes de Cajeros	3,253	2,238	3,455
Otras provisiones por pagar	0	0	0
Subtotal	3,253	2,238	3,455
PROVISIONES POR LITIGIOS			
Interamericana de Medios	11,937	11,975	12,455
Profesionales CNFL	597,250	748,679	8,756,597
Subtotal	609,187	760,655	8,769,052
Total	9,920,790	9,417,093	17,038,616

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-8
EXPOSICION AL CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA
Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Dolares
Septiembre 2024 Agosto 2024 Septiembre 2023

ACTIVO

Inversiones	459	459	459
Efectos por Cobrar	237	239	303
Bancos	9,418	9,289	7,756
Cuentas por Cobrar	32	32	32
Garantías Compromisos Ambientales	9	9	18
Subtotal	10,155	10,029	8,569

PASIVO

Obligaciones por Pagar	10,479	11,120	11,701
Cuentas por Pagar	23	23	23
Intereses por Pagar	10	41	19
Subtotal	10,512	11,185	11,744

EXPOSICION NETA

(357)	(1,156)	(3,175)
--------------	----------------	----------------

T. C. Sector Público No Bancario

Compra ¢ 518.50 - Venta ¢ 519.02

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO B-9

ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Dolares

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
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)	237	239	303
Subtotal	237	239	303
BANCOS			
B.N.C.R. - Cuenta General Dólares	3,256	2,766	2,874
B. C.R. - Cuenta General Dólares	6,159	6,520	1,420
B.C.C.R- Cuenta General Dólares	3	4	3,463
Subtotal	9,418	9,289	7,756
CUENTAS POR COBRAR			
Alquiler ductos al ICE	32	32	32
Subtotal	32	32	32
GARANTIAS COMPROMISOS AMBIENTALES			
Proyecto CDP El Encanto	9	9	18
TOTAL ACTIVOS	10,155	10,029	8,569

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-10
OBLIGACIONES Y CUENTAS POR PAGAR DOLARES
Al 30 de septiembre de 2024

	Septiembre 2024 Largo Plazo	Septiembre 2024 Corto Plazo	Agosto 2024 Largo Plazo	Agosto 2024 Corto Plazo	Septiembre 2023 Largo Plazo	Septiembre 2023 Corto Plazo
OBLIGACIONES POR PAGAR						
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	8,958	1,280	9,598	1,280	10,238	1,280
Subtotal Proyecto Red Subterránea	8,958	1,280	9,598	1,280	10,238	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	8,958	1,280	9,598	1,280	10,238	1,280
ARRENDAMIENTOS POR PAGAR						
3101586133 S. A.- Parqueo Suc. San Joaquín	0	0	0	0	0	3
María Rosa Viquez- Sucursal San Joaquín	0	0	0	0	0	14
Rosa del Alba S.A.- Area Técnica Suc. San Joaquín	0	0	0	0	0	10
3-101-530169 S.A. - Sucursal Tres Ríos	12	0	12	0	0	4
Hugo Sibaja Castro- Eólico Valle Central	83	4	83	4	87	4
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	54	4	54	4	58	4
Bodegas El Barreal - Sucursal Barreal	79	5	80	5	0	0
Subtotal	228	13	230	13	145	39
Total Obligaciones por pagar	9,186	1,293	9,828	1,292	10,383	1,318
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	9,186	1,316	9,828	1,315	10,383	1,341

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO B-11
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR DOLARES
Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Dolares
Septiembre 2024 Agosto 2024 Septiembre 2023

PROYECTO RED SUBTERRANEA

Instituto Crédito Oficial Reino de España	1	34	2
Subtotal	1	34	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	6	5	15
Grapa de Cobre S.A.- Eólico Valle Central	2	2	2
Subtotal	8	7	17

TOTAL INTERESES ACUMULADOS

10	41	19
-----------	-----------	-----------

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1

CUENTAS DE ORDEN

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
ACTIVOS CONTINGENTES			
Fondo de Ahorro y Préstamo	41,470,961	41,317,034	38,187,355
Pedidos de materiales en Tránsito	0	0	0
ASEFYL	14,940,650	14,771,670	13,746,317
Pérdidas fiscales diferidas	0	0	1,343,993
Rédito para el Desarrollo	23,873,631	23,873,631	0
Subtotal	80,285,241	79,962,335	53,277,665
Depósitos de Garantía			
Consumo Eléctrico	456,647	461,247	311,451
Alquiler Postes	145,639	145,639	231,051
Cumplimiento Mano de Obra Contratada	144,347	144,347	149,704
Cobro Servicios Eléctricos	1,153,721	1,152,450	903,921
Préstamo de Materiales	10,688	10,688	44,502
Cumplimiento - Proveeduría	322,919	322,919	340,004
Depósito rendición garantías funcionarios	2,000	2,000	2,000
Garantías de cumplimiento CNFL	547,691	549,432	571,412
Garantía de contratación de concursos SICOP	228,051	228,051	228,051
Subtotal	3,011,702	3,016,772	2,782,097
Total Activos Contingentes	83,296,944	82,979,107	56,059,762
PASIVOS CONTINGENTES			
Litigios en Colones y Dólares	75,000	75,000	75,000
Convenios de pago financiamiento electrodomésticos	100	125	478
Convenios de pago Otros Servicios	45,265	57,079	42,972
Total Pasivos Contingentes	120,365	132,204	118,450
TOTAL CUENTAS DE ORDEN	83,417,308	83,111,311	56,178,212

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO C-1-1

CUENTAS DE ORDEN - LITIGIOS

Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

Septiembre 2024

Agosto 2024

Septiembre 2023

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

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 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023
ENERGIA VENDIDA						
Residencial	11,312,484	10,934,629	11,289,754	98,035,539	86,723,055	93,483,565
Comercial	10,963,487	10,752,317	10,809,850	93,733,639	82,770,151	86,507,939
Industrial	1,880,071	1,919,309	1,806,887	16,699,038	14,818,967	15,155,669
Subtotal	24,156,043	23,606,255	23,906,491	208,468,215	184,312,173	195,147,174
DEMANDA VENDIDA						
Comercial	3,003,571	2,940,233	3,330,020	26,553,036	23,549,464	28,121,946
Industrial	778,732	782,614	862,883	7,045,236	6,266,504	7,920,285
Subtotal	3,782,303	3,722,847	4,192,903	33,598,272	29,815,968	36,042,231
Alumbrado Público	811,434	790,995	875,670	7,018,428	6,206,994	7,336,648
Total de ventas	28,749,780	28,120,097	28,975,064	249,084,915	220,335,135	238,526,053
Otros Ingresos por ventas y ajustes	221,010	193,736	180,204	1,918,220	1,697,210	1,728,532
TOTAL	28,970,790	28,313,833	29,155,269	251,003,134	222,032,345	240,254,585

ANEXO D-1-1

VENTAS A GOBIERNO Y MUNICIPIOS

GOBIERNO						
Energía	329,842	317,788	343,976	2,869,935	2,540,093	2,714,746
Demanda	116,984	114,109	135,745	1,051,900	934,916	1,138,276
Subtotal	446,826	431,896	479,720	3,921,835	3,475,009	3,853,022
MUNICIPIOS						
Energía	96,328	93,799	93,525	838,372	742,044	744,756
Demanda	21,174	20,337	24,233	190,218	169,043	195,707
Subtotal	117,503	114,136	117,758	1,028,590	911,087	940,463
TOTAL	564,328	546,033	597,479	4,950,425	4,386,096	4,793,484

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-2

INGRESOS VARIOS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
OTROS INGRESOS DE OPERACION						
Otros Ingresos	0	0	0	9	9	447
Subtotal	0	0	0	9	9	447
SISTEMA DISTRIBUCION						
Instituto Costarricense de Electricidad						
Alquiler de postes	114,384	131,597	113,300	908,558	794,174	917,157
Alquiler de ductos	14,777	29,976	(155)	102,395	87,618	124,093
Ingresos Municipales Alquiler Postes y Ductos	0	0	(52,778)	0	0	0
Servicios a particulares						
Alquiler de transformadores	9,725	26,177	7,151	150,521	140,796	75,182
Alquiler Postes y Ductos Municipales	310,915	311,316	366,526	2,983,670	2,672,755	2,821,371
Otros servicios	57	277	1,545	1,432	1,376	3,128
Otros						
Ingresos por Aporte para el Desarrollo	98,176	24,153	431,196	330,772	232,596	964,238
Otros Ingresos	3,052	3,581	4,085	32,717	29,665	72,647
Subtotal	551,085	527,078	870,870	4,510,066	3,958,980	4,977,814
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Generación Distribuida	98,890	60,932	29,553	593,283	494,394	296,213
Ingresos por Servicios Comerciales	166,263	171,700	162,687	1,480,445	1,314,183	1,851,785
Otros Ingresos	13,529	10,137	2,655	69,806	56,278	32,480
Subtotal	278,681	242,769	194,896	2,143,535	1,864,854	2,180,478
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Otros Ingresos	0	0	0	242	242	1,711
Subtotal	0	0	0	242	242	1,711
ADMINISTRATIVOS						
Estudio de Ingeniería de Infocomunicaciones	5,472	4,383	8,376	70,314	64,842	63,827
Otros Ingresos	0	4	78	45,012	45,012	3,130
Subtotal	5,472	4,387	8,453	115,326	109,854	66,957
TOTAL INGRESOS VARIOS	835,239	774,234	1,074,219	6,769,178	5,933,939	7,227,407

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-3

INGRESOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
INGRESOS FINANCIEROS						
INTERESES						
Intereses Convenios de pago	6,045	5,990	5,245	51,749	45,704	35,870
Intereses Inversiones transitorias	0	0	0	0	0	239,337
Intereses Saldos en Cuentas Bancarias	54,038	53,117	127,002	621,101	567,063	999,990
Subtotal	60,083	59,107	132,247	672,850	612,768	1,275,197
DIFERENCIAS CAMBIARIAS						
Diferencias cambiarias Sistema Generación	0	0	0	0	0	0
Diferencias cambiarias Sistema Distribución	16,003	37,405	10	364,016	348,013	893,872
Diferencias cambiarias Administrativos	14,820	17,364	22,500	209,020	194,199	227,419
Subtotal	30,824	54,769	22,511	573,036	542,212	1,121,291
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	90,907	113,876	154,758	1,245,886	1,154,980	2,396,488

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
OTROS INGRESOS OPERATIVOS						
SISTEMA GENERACION						
Servicios a Particulares	0	2,742	8,801	9,068	9,068	88,545
Otros ingresos	0	0	0	22,197	22,197	0
Subtotal	0	2,742	8,801	31,265	31,265	88,545
SISTEMA DISTRIBUCION						
Ingresos por Casos UADP	12,534	6,461	23,185	109,796	97,262	96,000
Ingresos por Ordenes de Trabajo	7,794	6,371	7,316	105,815	98,021	95,887
Servicios a Particulares	0	0	0	1,659	1,659	0
Otros Ingresos	431	10	3,548	2,287	1,856	3,548
Subtotal	20,760	12,841	34,049	219,558	198,798	195,435
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Comisiones y Cobros Varios	1	1	9	5	5	33
Generación Distribuida	(29,733)	2,256	6,470	0	29,733	80,457
Impresión y Distrib. Recibos Municipalidades	0	0	0	0	0	0
Ingresos Varios	4,528	7,356	20,830	38,555	34,027	121,578
Servicios Instituto Costarricense de Electric.	51	37	2,782	445	394	21,711
Servicios a Particulares	12,192	11,153	10,763	158,769	146,577	38,784
Subtotal	(12,961)	20,803	40,854	197,774	210,735	262,564
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Trabajos Especiales Alumbrado Público	0	0	0	0	0	0
Subtotal	0	0	0	0	0	0
ESTRATEGIA Y DESARROLLO NEGOCIOS						
Ingresos Gestión Ambiental y Recursos Nat.	3,974	3,334	894	34,253	30,279	30,505
Ingresos Eficiencia Energética	50	0	0	50	0	0
Venta de Residuos	8,397	8,168	7,414	83,170	74,773	84,323
Ingresos Unidad Tecnologías Información	12,251	14,837	17,488	140,726	128,474	153,288
Ingresos Area Ejecución Proy. Empresariales	0	0	0	0	0	0
Subtotal	24,672	26,339	25,796	258,199	233,527	268,117

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO D-4

OTROS INGRESOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
ADMINISTRACION Y FINANZAS						
Indemnizaciones	407	203	57	2,372	1,965	1,170
Licitaciones	146	0	0	146	0	210
Liquidación de Depósitos y Retenciones	0	0	0	0	0	0
Multas e Intereses	9,049	5,131	132,989	188,822	179,773	197,203
Prestaciones Legales	0	0	0	0	0	0
Otros Ingresos	343,299	25,784	893	414,441	71,142	95,092
Subtotal	352,901	31,118	133,939	605,781	252,880	293,675
Total otros ingresos operativos	385,372	93,843	243,439	1,312,577	927,205	1,108,336
IMPUESTO DE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre la renta diferido	95,120	617,396	570,104	4,055,880	3,960,760	4,877,994
Subtotal	95,120	617,396	570,104	4,055,880	3,960,760	4,877,994
TOTAL OTROS INGRESOS OPERATIVOS	480,492	711,239	813,543	5,368,457	4,887,966	5,986,330

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
INTERESES						
TITULOS VALORES						
Comisiones Títulos Valores	1,594	0	746	5,056	3,462	4,062
Subtotal	1,594	0	746	5,056	3,462	4,062
PROYECTO RED SUBTERRANEA						
Instituto Crédito Oficial Reino de España	3,248	3,414	3,793	30,571	27,323	35,850
Subtotal	3,248	3,414	3,793	30,571	27,323	35,850
PROYECTO HIDROELECTRICO BALSA INFERIOR						
Banco Internacional de Costa Rica (\$12 mill. 75%)	0	0	0	0	0	0
Banco Nac. Desarr. Económ. y Social de Brasil	0	0	0	0	0	0
Emisión Bonos Series B-1 a B-4	143,438	148,220	175,953	1,392,075	1,248,637	2,328,669
Banco Popular y Desarrollo Comunal	59,087	61,053	75,013	575,108	516,022	676,397
BCR PHBI Crédito Colonizado 2021	219,293	234,546	278,907	2,156,798	1,937,504	2,851,032
BNCR PHBI Crédito Colonizado 2021	44,379	46,661	66,362	432,882	388,503	520,735
Subtotal	466,197	490,480	596,236	4,556,863	4,090,666	6,376,832
PARQUE EOLICO VALLE CENTRAL						
Préstamo BCR EVC Colonizado 2021	0	0	92,276	0	0	943,261
Préstamo BNCR EVC Colonizado 2021	76,544	80,481	114,462	746,633	670,089	898,161
Subtotal	76,544	80,481	206,738	746,633	670,089	1,841,423
RED DISTRIBUCION CORONADO						
Banco Nacional de Costa Rica	16,128	17,351	25,007	159,995	143,867	196,572
Subtotal	16,128	17,351	25,007	159,995	143,867	196,572
BANCO POPULAR Y DESARROLLO COMUNAL						
Préstamo Reestructuración Deuda	135,176	239,665	257,460	1,973,999	1,838,823	2,556,236
Subtotal	135,176	239,665	257,460	1,973,999	1,838,823	2,556,236
RECONSTRUCCIÓN PH VENTANAS						
Banco Nacional de Costa Rica	0	0	0	0	0	0
Subtotal	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA						
Refinanciamiento Bonos B-2	78,313	83,017	191,593	793,183	714,870	667,815
Subtotal	78,313	83,017	191,593	793,183	714,870	667,815
Total Intereses Obligaciones	777,200	914,408	1,281,573	8,266,300	7,489,100	11,678,790

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-1

GASTOS FINANCIEROS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
Depósitos de consumidores	73,427	(113,927)	91,437	599,556	526,129	921,308
Otros gastos financieros	313	375	251	18,362	18,049	12,117
Intereses Litigios	0	0	0	7,126	7,126	0
Intereses contratos de arrendamientos	7,558	7,343	3,140	56,391	48,834	33,111
Subtotal	81,298	(106,210)	94,827	681,435	600,138	966,536
Total Intereses	858,498	808,198	1,376,400	8,947,736	8,089,238	12,645,326
DIFERENCIAS CAMBIARIAS						
Red Distribución Eléctrica Subterránea	62	0	38,354	301,782	301,720	175,235
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior	0	0	0	0	0	0
Otras Diferencias Cambiarias	23,666	43,161	15,861	269,233	245,567	359,738
Total Diferencias Cambiarias	23,729	43,161	54,215	571,015	547,287	534,973
Total Gastos Financieros	882,226	851,359	1,430,615	9,518,751	8,636,525	13,180,299

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-2

OTROS GASTOS OPERATIVOS

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
GASTOS FUERA DE OPERACION						
SISTEMA GENERACION						
Gastos Plantas Fuera de Operación						
Planta Nuestro Amo	7,165	8,044	5,579	52,109	44,945	49,819
Servicios a Particulares	1,295	481	3,991	5,508	4,213	21,610
Subtotal	76,574	8,525	9,571	125,732	49,157	71,429
SISTEMA DE DISTRIBUCION						
Generación Distribuida	(39,329)	7,307	5,080	0	39,329	36,255
Subtotal	(39,329)	7,307	5,080	0	39,329	36,255
SISTEMA COMERCIALIZACION						
Servicios a Particulares	3,584	12,316	5,806	20,687	17,103	19,352
Generación Distribuida	(103,549)	17,125	17,183	0	103,549	107,205
Otros Gastos Sistema Comercial	(0)	0	0	19,556	19,556	6,584
Subtotal	(99,965)	29,441	22,989	40,243	140,209	133,141
SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO						
Actividades Diversas Iluminación Pública	1,484	612	2,795	5,673	4,189	17,466
Otros Gastos Alumbrado Público	0	0	0	0	0	1,285
Subtotal	1,484	612	2,795	5,673	4,189	18,752
ADMINISTRATIVOS						
Impuestos asumidos por servicios	508	725	0	6,032	5,524	7,613
Otros Gastos Administrativos	5,477	1,975	6,782	259,497	254,020	57,154
Subtotal	5,985	2,700	6,782	265,529	259,544	64,768
Total Otros Gastos Operativos	(55,251)	48,585	47,217	437,177	492,428	324,345
IMPUESTO SOBRE RENTA DIFERIDO						
Impuesto sobre renta diferido	458,989	0	12,098	502,452	43,463	2,056,568
Subtotal	458,989	0	12,098	502,452	43,463	2,056,568
TOTAL GASTOS FUERA DE OPERACION	403,739	48,585	59,315	939,629	535,890	2,380,913

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO E-3
GASTOS SISTEMAS GENERACION, DISTRIBUCION Y ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
	Mes	Mes	Mes	Acumulado	Acumulado	Acumulado
SISTEMA DE GENERACION						
Operación						
Unidad Operación Plantas Generación	27,993	29,640	29,712	260,686	232,693	271,003
Planta Brasil	53,484	37,968	42,891	340,651	287,167	362,889
Planta Daniel Gutiérrez	55,218	62,668	57,901	515,968	460,750	481,881
Planta Balsa Inferior	80,714	86,801	97,513	771,588	690,875	765,917
Planta Belén- Valle Central Admin	14,856	17,440	14,638	133,379	118,523	106,981
Planta Belén	29,098	32,785	32,317	282,511	253,412	346,569
Planta Eólica Valle Central	12,806	6,181	15,502	127,274	114,468	119,342
Planta Electriona- Río Segundo Admin	19,485	19,654	11,621	150,996	131,511	72,444
Planta Río Segundo	3,765	8,673	3,603	35,639	31,874	30,107
Planta Electriona	25,036	26,616	29,093	233,517	208,481	273,097
Planta Ventanas- Nuestro Amo Admin	6,500	7,098	7,479	36,750	30,250	70,709
Planta Ventanas	27,945	33,675	29,147	250,946	223,001	246,275
Planta El Encanto- Cote Admin	10,537	11,678	8,887	95,947	85,410	74,487
Planta Cote	10,893	10,636	11,693	103,930	93,037	101,831
Planta El Encanto	25,013	25,704	24,307	234,057	209,044	219,304
Total	403,344	417,216	416,304	3,573,839	3,170,495	3,542,836
Mantenimiento						
Unidad Mant Plantas de Generacion	28,451	27,607	36,587	313,245	284,795	323,367
Area Mant Electromecanico Costos Ad	62,734	74,488	54,070	558,767	496,033	546,115
Area Mant en Infraestructura Civil	12,649	18,234	19,407	152,841	140,193	189,535
Planta Cote	4,405	241	34,022	21,913	17,508	43,345
Planta Brasil	57,560	53,606	58,341	247,011	189,451	178,963
Planta Belén	19,379	16,620	22,192	160,270	140,891	223,127
Planta Río Segundo	814	13,317	4,417	22,094	21,280	21,545
Planta Electriona	14,570	7,754	16,893	69,150	54,579	96,555
Planta Daniel Gutiérrez	23,873	26,559	11,901	194,443	170,570	167,371
Planta El Encanto	11,853	28,759	5,254	125,514	113,661	91,103
Planta Eólica Valle Central	33,810	29,067	63,822	238,482	204,672	192,866
Planta Balsa Inferior	16,011	34,986	2,359	165,550	149,539	74,144
Planta Ventanas	15,115	10,105	13,991	164,067	148,952	84,778
Unidad Taller Anonos	60,645	69,961	63,156	575,057	514,412	627,518
Total	361,868	411,304	406,412	3,008,404	2,646,537	2,860,332

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO E-3
GASTOS SISTEMAS GENERACION, DISTRIBUCION Y ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
	Mes	Mes	Mes	Acumulado	Acumulado	Acumulado
Miles de Colones						
Otros Gastos de Generación						
Cannon y aprovechamiento de aguas Plantas	28,120	34,775	32,674	293,012	264,892	293,562
Servicio de Enlace de internet con RACSA	0	0	0	0	0	0
Dirección Generación de Energía	64,203	71,057	58,402	571,983	507,780	602,585
Consumo Eléctrico CNFL	185	189	180	1,505	1,320	1,740
Pérdida disposición y retiro de activos, obsolescenci	50,660	0	0	129,652	78,992	3,520
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	8,301	8,705	4,468	87,701	79,400	142,731
Total	151,470	114,725	95,724	1,083,854	932,385	1,044,137
TOTAL GASTOS SISTEMA DE GENERACION	916,681	943,246	918,441	7,666,098	6,749,417	7,447,305
SISTEMA DE DISTRIBUCION						
Operación						
Gastos de Operación	1,175,071	1,288,586	1,047,956	10,211,208	9,036,138	9,540,854
Otros Gastos de Operación	107,082	180,816	119,988	1,096,628	989,546	1,063,288
Incobrables Daños Instalaciones Eléctricas	10,497	13,980	36,985	129,817	119,319	135,220
Servicio enlace internet con RACSA	0	0	0	0	0	0
Evaluación posterior de proyectos	3,590	2,548	1,701	21,088	17,498	6,284
Gasto IVA proporcionalidad Crédito Fiscal	8,301	8,705	4,468	88,563	80,262	71,756
Impuestos patente comercial Alquiler de Postes	993	0	1,420	3,512	2,519	23,051
Total	1,305,534	1,494,635	1,212,518	11,550,815	10,245,281	10,840,453
Mantenimiento						
Gastos Mantenimiento de Subestaciones	21,910	21,706	21,859	175,589	153,679	171,203
Gastos de Mantenimiento por Circuitos	190,748	194,015	192,022	1,544,233	1,353,485	1,168,232
Total	212,658	215,722	213,881	1,719,822	1,507,164	1,339,435
Alumbrado Público						
Unidad de Alumbrado Público	139,884	151,992	128,941	1,208,911	1,069,027	1,188,590
Mantenimiento Autopistas y Otros	3,341	10,339	1,754	19,665	16,324	13,020
Mantenimiento Municipalidades	13,804	10,121	32,762	211,151	197,348	248,723
Total	157,029	172,452	163,457	1,439,727	1,282,699	1,450,333
TOTAL GASTOS SISTEMA DE DISTRIBUCION	1,675,221	1,882,809	1,589,856	14,710,364	13,035,143	13,630,220
TOTAL GENERAL	2,591,902	2,826,054	2,508,297	22,376,462	19,784,560	21,077,525

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023
	Mes	Mes	Mes	Acumulado	Acumulado	Acumulado
COMERCIALIZACION						
Dirección Comercialización	162,552	40,521	53,291	601,055	438,503	544,559
Unidad Mercadeo Estratégico y Operativo	0	0	0	0	0	0
Área de Mercadeo Relacional	78,426	81,853	71,305	694,743	616,317	615,271
Sucursal Central	203,640	218,494	212,838	1,854,249	1,650,609	2,097,349
Sucursal Desamparados	164,392	173,666	227,092	1,493,488	1,329,096	1,570,033
Sucursal Escazú	241,676	255,083	246,112	2,219,961	1,978,285	2,149,696
Sucursal Guadalupe	155,193	167,136	158,736	1,404,530	1,249,337	1,270,264
Sucursal Heredia	243,195	247,189	157,370	2,140,584	1,897,389	1,384,750
Unidad Aseguramiento Ingresos y Gestión Pérdidas E	159,211	168,486	152,108	1,470,872	1,311,661	1,442,526
Área Administración Sistemas Comerciales	57,033	62,832	58,902	537,550	480,517	537,954
Unidad Centro de Contacto	142,127	157,394	143,561	1,245,892	1,103,765	1,236,463
Unidad Soporte Comercial	0	0	0	0	0	0
Subtotal	1,607,446	1,572,654	1,481,316	13,662,925	12,055,479	12,848,866
GASTOS ADMINISTRATIVOS						
Secretaría Consejo Administración	19,570	22,324	17,508	191,557	171,988	176,093
Auditoría Interna	114,422	122,596	111,471	1,069,685	955,263	965,470
Gerencia	107,681	113,963	84,111	772,436	664,754	776,378
Comunicación Empresarial	56,899	50,695	37,330	404,407	347,508	367,061
Asesoría Jurídica Empresarial	77,270	74,059	58,346	676,149	598,878	619,400
Unidad Cultura y Gestión Talento Humano	206,021	226,029	195,680	1,906,687	1,700,666	1,874,649
Unidad Desarrollo de Negocios	62,772	64,040	71,484	611,458	548,686	636,723
Dirección Estrategia Empresarial	32,769	33,914	27,047	315,046	282,277	435,407
Unidad de Proyectos Empresariales	0	0	0	0	0	0
Unidad Sistemas Gestión y Planificación Empresarial	112,734	119,026	97,862	1,023,038	910,304	804,515
Unidad Sostenibilidad	202,088	232,543	206,503	1,851,289	1,649,201	1,689,010
Unidad de Tarifas y Normativa Regulatoria	60,820	66,095	52,951	544,953	484,132	458,275
Dirección Administración y Finanzas	41,555	45,313	46,497	365,683	324,128	451,893
Unidad Administración Financiera Contable	196,560	201,364	176,672	1,758,837	1,562,277	1,618,711
Unidad Logística	459,636	604,206	384,214	4,159,501	3,699,865	3,667,041
Unidad Proveeduría Empresarial	79,335	82,793	89,877	698,574	619,239	539,328
Otros Gastos Administrativos	27,778	19,958	31,839	568,924	541,146	328,373
Subtotal	1,857,909	2,078,918	1,689,391	16,918,224	15,060,314	15,408,328

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO E-4

GASTOS DE OPERACION

Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
TRANSFORMACIÓN Y GESTIÓN TECNOLÓGICA						
Dirección Transformación y Gestión Tecnológica	28,939	28,952	25,972	241,853	212,914	197,721
Unidad Transformación Digital del Negocio	48,293	50,015	36,941	430,854	382,561	163,234
Unidad Tecnologías Información y Comunicación	431,264	454,050	423,189	3,587,208	3,155,944	3,526,295
Área Gobierno de Tecnología	41,003	53,474	34,750	315,699	274,696	262,304
Area Gestión de Servicios de Tecnología	46,054	51,918	43,619	424,848	378,794	438,188
Subtotal	595,554	638,409	564,471	5,000,462	4,404,908	4,587,742
Impuestos	43,216	43,205	50,184	388,109	344,893	450,435
Depreciación	2,566,763	2,526,763	2,519,993	22,784,350	20,217,587	22,749,913
Amortización activos intangibles	107,616	68,427	45,379	650,294	542,678	683,436
Subtotal	2,717,595	2,638,396	2,615,557	23,822,753	21,105,158	23,883,785
TOTAL GASTOS DE OPERACION	5,171,058	5,355,724	4,869,419	45,741,438	40,570,381	43,879,854

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO E-4-1
GASTOS DIRECCION COMERCIALIZACION
Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024
Miles de Colones

	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024	Sep 2024
	Área Adminis	Área Comerc	Área Técnica	Otros	Incobrables	Total de Mes	Acumulado	kWh Vendidos	Costo kWh *
SISTEMA COMERCIALIZACION									
Sucursal Central	33,277	37,523	81,045	38,549	13,246	203,640	1,854,249	93,043	2.19
Sucursal Desamparados	14,350	62,725	66,245	16,814	4,259	164,392	1,493,488	39,110	4.20
Sucursal Escazú	14,323	33,563	69,141	117,499	7,150	241,676	2,219,961	64,894	3.72
Sucursal Guadalupe	14,970	53,666	67,762	14,713	4,082	155,193	1,404,530	34,691	4.47
Sucursal Heredia	81,400	57,251	67,532	29,118	7,895	243,195	2,140,584	66,673	3.65
Totales	158,320	244,727	351,725	216,693	36,632	1,008,097	9,112,813	298,411	3.38
Dirección Comercialización						162,552	601,055		
Área de Mercadeo Relacional						78,426	694,743		
Unidad Aseguramiento de Ingresos y Gestión Pérdidas Empi						159,211	1,470,872		
Área Administración Sistemas Comerciales						57,033	537,550		
Unidad Centro de Contacto						142,127	1,245,892		
Total Comercialización	158,320	244,727	351,725	216,693	36,632	1,607,446	13,662,925	298,411	5.39

* 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 30 de septiembre de 2024

Miles de Colones

	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
Compras de Energía al ICE	19,681,432	20,608,149	18,289,791	183,060,932	163,379,500	158,842,940
Compras Generación Distribuida	102	127	0	613	511	0
Total Compras de Energía	19,681,534	20,608,276	18,289,791	183,061,545	163,380,011	158,842,940

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.
ANEXO F-1
ESTADO DE RESULTADOS DE ALUMBRADO PUBLICO
Del 01 de Enero Al 30 de septiembre de 2024

	Miles de Colones					
	Septiembre 2024 Mes	Agosto 2024 Mes	Septiembre 2023 Mes	Septiembre 2024 Acumulado	Agosto 2024 Acumulado	Septiembre 2023 Acumulado
INGRESOS						
Servicio de Alumbrado	743,125	724,546	856,344	6,422,461	5,679,336	7,339,379
Otros Ingresos por ventas y ajustes	4,477	2,134	2,477	23,160	18,683	23,504
Total Ingresos	747,601	726,680	858,821	6,445,620	5,698,019	7,362,884
GASTOS						
Compra de Energia	278,229	286,635	307,155	2,548,116	2,269,886	2,821,655
Operación	79,435	85,222	64,258	706,864	627,429	670,796
Mantenimiento	77,594	87,230	99,198	732,863	655,270	779,537
Impuestos	9,735	9,724	10,885	86,531	76,796	96,726
Depreciación	101,877	100,290	100,021	904,333	802,456	902,966
Total Gastos	546,870	569,101	581,518	4,978,706	4,431,837	5,271,680
UTILIDAD O PERDIDA NETA	200,732	157,578	277,303	1,466,914	1,266,182	2,091,203

ANEXOS COMPLEMENTARIOS

ANEXO H- 1
OBRAS EN PROCESO
al 30 de setiembre del 2024

Miles de Colones

	INCURRIDO EN EL MES	INVERSION DEL AÑO	COSTO ACUMULADO
EXTENSIONES DE LINEAS			
Ext. de líneas ejecutadas p/los clientes	64 955	322 844	370 411
Ext. líneas financiadas por la CNFL	236 681	1 222 297	2 156 413
Mantenimiento de la Red Eléctrica	90 044	424 764	540 430
Transformadores de distribución			
Subtotal	391 680	1 969 904	3 067 255
RED DE DISTRIBUCION SUBTERRANEA			
Ext. Líneas finan. y ejec. p/clientes	5 206	15 466	24 909
Obra Electromecánica	(33 482)	5 390	806 940
Subtotal	(28 276)	20 856	831 849
ALUMBRADO PUBLICO CNFL			
Alumbrado Público en las calles	1 046	8 490	14 767
Alum. púb. finan. y ejec. p/clientes	4 690	14 953	21 286
Alumbrado público financiado p/CNFL	239 437	1 255 289	1 870 624
Subtotal	245 173	1 278 733	1 906 677
TOTAL	608 577	3 269 493	5 805 780

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.
ANEXO H-2
OBLIGACIONES POR PAGAR
Al 30 de setiembre del 2024
Miles de Colones

	SALDO INICIAL DICIEMBRE DE 2023		DESEMBOLSOS		DIFERENCIAL CAMBIARIO		TRASPASO		PAGOS		AJUSTES		SALDO FINAL SETIEMBRE 2024	
	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)	5 361 777	670 222			(57 665)	(3 980)	(654 661)	654 661		656 695			4 649 451	664 207
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior														
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	9 695 350	167 991					(107 121)	107 121		83 016	0	(0)	9 588 229	192 096
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	36 584 999	1 345 908					(744 573)	744 573		623 574	532 278	(532 278)	36 372 704	934 629
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	7 044 250	78 872					(85 585)	85 585		67 360		(0)	6 958 665	97 096
Proyecto Eólico Valle Central														
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	12 149 891	136 038					(147 616)	147 616		116 183		0	12 002 275	167 471
Proyecto Reconstruc. Líneas Coronado														
Banco Nacional de Costa Rica	2 563 982	88 044					(83 899)	83 899		71 058		(0)	2 480 083	100 884
Banco Popular y de Desarrollo Comunal														
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	33 260 715	1 624 736					(1 037 824)	1 037 824		842 987			32 222 892	1 819 572
Banco Nacional de Costa Rica														
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	14 166 203	555 457					(550 704)	550 704		470 287			13 615 499	635 874
Arrendamientos por pagar														
Sucursal Heredia - Parqueo San Joaquín														
Sucursal Heredia - Área Comercial San Joaquín														
Sucursal Heredia - Área Técnica San Joaquín		2 239				(28)				2 211				
Sucursal Desamparados - Área Comercial Parqueo	103 415	4 481					(4 000)	4 000		3 257			99 415	5 225
Sucursal Desamparados - Agencia Tres Ríos		1 263			(66)	(29)	(12)	12		1 240	6 321	9	6 244	14
Plantas Belén Electróna - ICE	78 889	7 756					(6 232)	6 232		5 760			72 657	8 229
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro	45 124	2 040			(405)	(18)	(1 653)	1 653		1 516			43 067	2 158
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.	29 910	1 993			(268)	(18)	(1 556)	1 556		1 482			28 086	2 049
Arrendamiento PANASONIC Fotovoltaico	1 579	75					(63)	63		199		143	1 517	82
Sucursal Heredia - Área Comercial Barreal					801	18	(1 925)	1 925		543	42 197	1 237	41 072	2 637
TOTALES DEUDA LARGO Y CORTO PLAZO	143 386 085	4 687 115			(57 603)	(4 056)	(3 427 422)	3 427 422		2 947 369	580 796	(530 889)	140 481 855	4 632 224

COMPañIA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ, S.A.						
ANEXO H-3						
INTERESES ACUMULADOS POR PAGAR						
Al 30 de setiembre del 2024						
Miles de Colones						
	SALDO ANTERIOR	ACUMULACION	DIFERENCIAL	AJUSTES	PAGOS	SALDO FINAL
	DICIEMBRE 2023	INTERESES	CAMBIARIO			SETIEMBRE 2024
Títulos Valores						
Emision de Bonos Serie B-3 Año 2012	190 513	735 325		(20 437)	738 265	167 136
Emision de Bonos Serie B-4 Año 2013	112 819	656 751		(17 608)	438 682	313 280
Préstamo Red Subterránea						
Inst. Crédito Oficial Reino España (ICO)	11 612	30 571	(589)		40 870	723
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior						
Banco Popular y de Desarrollo Comunal	59 245	574 384			401 549	232 080
Banco Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	156 728	2 151 304			2 187 837	120 196
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PHBI	31 164	432 882			439 234	24 811
Proyecto Eólico Valle Central						
Banco Nacional de Costa Rica Crédito Colonizado PEVC	53 751	746 633			757 590	42 794
Proyecto Reconstruc. Líneas Coronado						
Banco Nacional de Costa Rica	16 759	159 995			163 425	13 329
Banco Popular y de Desarrollo Comunal						
Préstamo Banco Popular y de Desarrollo Comunal 2021	133 807	1 963 962			1 371 256	726 513
Banco Nacional de Costa Rica						
Préstamo BNCR Refinanciamiento Bonos B-2	84 527	789 353			809 601	64 280
Arrendamientos por pagar						
Planta Eólico Valle Central - Hugo Sibaja Castro	8 981	3 156	(1)		8 981	3 155
Planta Eólico Valle Central - Grapa de Cobre S.A.		1 188	(0)			1 188
TOTALES	859 906	8 245 504	(590)	(38 045)	7 357 291	1 709 485

ANEXO H- 4
ENERGIA VENDIDA
Al 30 de Setiembre del 2024
EN (MWH)

	MES						ACUMULADO		
	Setiembre-2024		Agosto-2024		Setiembre-2023		Setiembre-2024	Agosto-2024	Setiembre-2023
	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MW	MWH	MWH	MWH
Residencial - Medidor	132 739		129 005		127 526		1 157 042	1 024 303	1 120 930
Comercial - Medidor - Energía	122 592		121 242		118 869		1 077 945	955 354	1 017 939
Comercial - Medidor - Demanda		245		239		239			
Industrial - Energía	32 954		33 902		31 315		296 790	263 836	286 371
Industrial - Demanda		79		80		77			
Gobierno	4 094		3 955		4 185		35 990	31 896	35 511
Gobierno - Demanda		11		10		11			
Municipal	1 202		1 187		1 141		10 796	9 594	9 941
Municipal - Demanda		2		2		2			
ICE	4 480		4 501		4 481		40 281	35 801	40 140
ICE - Demanda		7		7		7			
Alumbrado Público - CNFL.	5 218		5 397		5 346		47 873	42 655	49 135
Consumo C.N.F.L.	350		362		311		2 926	2 576	2 732
Demanda C.N.F.L.		1		1		1			
	303 629	346	299 550	340	293 174	338	2 669 643	2 366 014	2 562 698

Residencial - Medidor	539 258	538 547	531 908
Comercial - Medidor	73 649	73 619	73 237
Industrial	1 601	1 599	1 584
Gobierno	1 765	1 768	1 776
Municipal	1 092	1 011	942
C.N.F.L.	189	189	188
ICE	1 170	1 170	1 175
	618 724	617 903	610 810

Fuentes: Sistema de Procesamiento Comercial (SIPROCOM)

ANEXO H- 5
ESTADISTICOS
Al 30 de septiembre 2024

		Septiembre 2024	Agosto 2024	Septiembre 2023	ACUMULADO DEL AÑO
Capacidad de Placa en operación	MW	142,0	142,0	142,0	
Producción neta en puntos de entrega		43 990	35 536	39 971	276 778
Compra de Energía Distribuida Proveedores*1	KWH	4 756	910	-	18 599
Total Comprado ICE	MWH	283 095	300 381	276 047	2 673 785
Punta		69 709	73 663	66 605	643 769
Valle		122 258	128 823	120 345	1 142 932
Noche		91 128	97 895	89 097	887 084
Total de Energía del Sistema		327 085	335 917	316 018	2 950 563
Energía vendida	MWH	303 629	299 550	293 174	2 669 643
Energía usada por la Compañía	MWH	350	362	311	2 926
Demanda máxima comprada	MW				
Punta		542	559	519	
Valle		558	557	530	
Noche		496	503	469	
Demanda producida coincidente con factura ICE*	MW				
Punta		81	48	78	
Valle		56	42	41	
Noche		47	43	43	

	PROMEDIO MENSUAL	PROMEDIO ANUAL
Costo por cada K.W.H. comprado ICE	69,52	68,61
Salarios y Beneficios, Operación y Mantenimiento por K.W.H. producido	8,31	11,34
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de operación por K.W.H. producido	3,35	3,79
Materiales, Transp, Alq. y Servicios, Varios de mantenimiento por K.W.H. producido	1,99	2,98
Depreciación Planta Generadora por K.W.H. producido	16,67	20,43
Gastos de Financiamiento por KWH producido	12,34	16,07
Total de Gastos de Generación por K.W.H. producido	42,67	54,60
Gastos de Generación y Compra por K.W.H. disponible para la venta	64,97	66,94
Gastos de Distribución por KWH	5,05	5,59
Gastos de Comercialización KWH	4,84	4,67
Gastos de Administración KWH	5,60	6,17
Gastos de Transformación KWH	1,79	1,90
Gastos Financieros por KWH	2,66	2,53
Otros Gastos por KWH	6,15	5,82
Total gastos por KWH Vendido	91,06	93,62

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.

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

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.

ANEXO H- 6

PLANTAS

Al 30 de setiembre 2024

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	59 298	57 560		77.911		194.768	5 824		33,44	31,75	24,13
Planta Anonos				90		90					
Planta Belén	47 505	19 379		26.333		93.217	6 438		14,48	18,95	17,40
Planta Río Segundo	3 870	814		5.961		10.645	427		24,93	40,58	32,73
Planta Electriona	47 549	14 570		12.269		74.388	2 733		27,22	33,45	29,45
Planta Ventanas	38 024	15 115		30.753		83.891	1 599		52,46	64,47	59,39
Planta Nuestro Amo				146		146					
Planta Cote	11 237	4 405		22.447		38.089	1 503		25,34	41,88	46,83
Planta Daniel Gutiérrez	61 701	23 873		59.332		144.906	8 195		17,68	28,02	24,10
Planta El Encanto	36 486	11 853		60.753		109.092	5 629		19,38	40,92	32,16
Eólico Valle Central	12 806	33 810		141.504	76 544	264.664	639		414,18	132,42	149,11
Planta Balsa Inferior	84 997	16 011		295.948	466 197	863 152	11 616		74,31	130,46	120,98
SUBTOTAL	403 471	197 389		733 447	542 741	1 877 048	44 603		42,08	60,23	54,22
OTROS GASTOS DE GENERACION			315 820			315 820			7,08	9,46	8,15
TOTALES	403 471	197 389	315 820	733 447	542 741	2 192 869	44 603		49,16	69,69	62,36

Fuente: Sistema Administrativo Contable Presupuestario
Informe Generación Dirección Generación de Energía

COMPañA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.														
ANEXO H- 8														
RAZONES FINANCIERAS														
Al 30 de setiembre 2024														
Miles de Colones														
		Indice												
		Meta	septiembre-2024	agosto-2024	julio-2024	junio-2024	mayo-2024	abril-2024	marzo-2024	febrero-2024	enero-2024	diciembre-2023	noviembre-2023	octubre-2023
RAZONES DE LIQUIDEZ														
Solvencia	Activo Circulante	1,00	1,40	1,38	1,37	1,36	1,33	1,37	1,41	1,46	1,45	1,49	1,45	1,61
	Pasivo Circulante													
Prueba ácida de solvencia	Act.Circulante-Inventario	0,79	1,17	1,16	1,14	1,12	1,05	1,08	1,07	1,11	1,08	1,08	1,27	1,44
	Pasivo Circulante													
RAZONES DE APALANCAMIENTO														
Endeudamiento	Pasivo Total	% 39,79	41,28	41,59	41,50	41,68	42,27	41,88	41,67	41,43	41,49	41,15	41,43	42,65
	Activo Total													
Apalancamiento	Pasivo Total	% 66,10	70,31	71,20	70,94	71,46	73,22	72,05	71,44	70,74	70,90	69,93	70,75	74,36
	Patrimonio													
Cobertua de Intereses	Utilidad Antes de Intereses	0,93	0,54	0,75	0,94	1,09	1,12	1,17	1,27	1,36	1,53	1,53	0,80	0,91
	Interés													
RAZONES DE ACTIVIDAD														
Periodo Medio de Cobro	Cuenta Cobrar Comerc.	_____	19,37	19,42	19,22	20,59	19,23	20,47	22,69	20,72	20,06	21,86	20,71	20,61
	Ventas Diarias Promedio													
Periodo Medio de pago	Energía por pagar	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													
Rotación del Activo Fijo	Ventas	0,50	0,53	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50
	Activos Fijos Netos													
Rotación del Activo Total	Ventas	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,44
	Activo Total													
RAZONES DE RENTABILIDAD														
Porcentaje Gastos y Costos de Operación	Gastos y Costos de Operación	% 96,70	95,99	104,23	103,12	95,96	104,94	105,13	105,44	102,11	105,33	90,17	93,10	86,90
	Ingresos de Operación													
Margen utilidad sobre ventas	Utilidad neta	% 1,55	(1,71)	(0,97)	(0,26)	0,37	0,52	0,76	1,26	1,69	2,55	2,64	(1,21)	(0,53)
	Ventas													
Rentabilidad de Operación	Utilidad de Operación	% 1,69	0,33	0,66	1,19	1,51	1,75	2,02	2,31	2,54	2,96	3,08	1,50	1,70
	Activo Fijo													
Capacidad Gener de la Utilidad	Utilidad antes de Intereses	% 1,55	0,30	0,60	1,07	1,35	1,56	1,81	2,07	2,27	2,64	2,76	1,34	1,49
	Activo Total													
Rendimiento s/ Inversión	Utilidad neta	% 0,71	(0,81)	(0,47)	(0,12)	0,18	0,25	0,36	0,59	0,79	1,18	1,21	(0,54)	(0,23)
	Activo Total													
Rendimiento s/ capital contable	Utilidad neta	% _____	(1,39)	(0,80)	(0,21)	0,30	0,42	0,62	1,02	1,34	2,02	2,06	(0,92)	(0,40)
	Capital Contable													
Rendimiento s/ capital contable c/reevaluación	Utilidad neta+Sup. Rev	% _____	(0,38)	2,21	(5,94)	(4,16)	(4,46)	21,16	(9,15)	(4,62)	(11,07)	4,04	0,16	3,69
	Capital Contable		Dic.2023	Dic.2022	Dic.2021	Dic.2020	Dic.2019	Dic.2018	Dic.2017	Dic.2016	Dic. 2015	Dic. 2014	Dic. 2013	Dic. 2012

COMPANÍA NACIONAL DE FUERZA Y LUZ S.A.															
ANEXO H- 8															
RAZONES FINANCIERAS															
Al 30 de setiembre 2024															
Miles de Colones															
		Indice		septiembre-2024	agosto-2024	julio-2024	junio-2024	mayo-2024	abril-2024	marzo-2024	febrero-2024	enero-2024	diciembre-2023	noviembre-2023	octubre-2023
		Meta													
RAZONES DE CRECIMIENTO (%)															
Incremento en Ventas	Ventas mes actual	%		2,47	1,15	(2,60)	0,24	4,47	0,97	0,56	1,93	0,24	(2,54)	(2,30)	(5,57)
	Ventas mes anterior														
	Ventas mes actual	%		(1,40)	(2,26)	(1,06)	2,04	3,54	8,62	8,92	9,12	13,54	16,52	17,91	10,75
	Ventas mismo mes año anter.														
Incremento en utilidades	Utilidades mes actual	%		102,93	17,46	(295,86)	141,65	(1,85)	1,00	(91,33)	42,48	(211,65)	313,99	(87,33)	(166,66)
	Utilidades mes ant.														
	Utilidades mes actual	%		(98,46)	(225,58)	(421,05)	(37,57)	(70,33)	(570,18)	(243,00)	(157,22)	(13,48)	114,60	(85,16)	(116,44)
	Utilid. Mismo mes año ant.														
RAZONES DE CONTRIBUCION (%)															
Cont.Int.a la Expansión	UAI+Depreciación-Serv. Deuda	%		27,08	44,10	62,76	87,52	(33,43)	(29,34)	(9,93)	12,21	31,36	(15,25)	(171,51)	(16,21)
	Construcción en proceso														
Rendimiento s/ Capital Explot.	Ingreso neto de operación	%		0,30	0,61	1,07	1,37	1,59	1,83	2,10	2,30	2,68	2,79	1,37	1,55
	Capital explotación														
OTROS															
Clientes por empleado	Cantidad de clientes mes actual			306,00	306,00	307,00	308,00	310,00	312,00	314,00	315,00	316,00	318,00	320,00	328,00
	Empleados C.N.F.L. Mes actual														
Eficiencia en la Recaudacion	Puesto al Cobro Mes	%	99,50	99,06	99,03	106,31	95,43	101,35	106,59	93,32	96,56	106,80	97,31	102,24	107,50
	Ingreso Real del Mes														
Frecuencia prom. interrupciones (veces)	Abonados x total interrupc.	0,32	0,39	0,35	0,35	0,38	0,40	0,57	0,57	0,57	0,57	0,21	0,34	0,26	0,34
	Total abonados														
Duración prom. interrupc. Regist. (horas)	Abonados x minutos	0,24	0,29	0,21	0,21	0,30	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,16	0,32	0,30	0,23
	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	- 112 -
Nota # 22 Ingresos por actividades de operación (Anexo D-1)	- 112 -
Nota # 23 Ingresos por otras actividades de operación (Anexo D-2)	- 113 -
Nota # 24 Ingresos financieros (Anexo D-3)	- 114 -
Nota # 25 Otros Ingresos por actividades distintas de la operación (Anexo D-4)	- 115 -
Nota # 26 Gastos Financieros (Anexos E-1)	- 116 -
Nota # 27 Gastos Distintos de operación (Anexo E-2)	- 117 -
Nota # 28 Gastos de operación (Anexo E-3 y E-4).....	- 117 -
Nota # 29 Energía producida y vendida (Anexos H-4 y H-5).....	- 118 -

ANEXO H-9

NOTAS A ESTADOS FINANCIEROS Y POLITICAS DE CONTABILIDAD

Estados Financieros al 30 de Setiembre del 2024

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 30 de setiembre del 2024, el tipo de cambio de compra es ¢ 518,50 y el de venta es ¢ 519,02.

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 valuador 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.

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:

30 de Agosto de 2024				
		Saldo	Estimación	Total
Cartera vigente a la fecha de corte	¢	18 548 882	- 92 990	18 455 892
Cartera vencida de 1 a 30 días		1 878 789	- 27 038	1 851 751
Cartera vencida de 31 a 60 días		321 917	- 37 582	284 335
Cartera vencida de 61 a 180 días		249 124	- 68 212	180 912
Cartera vencida de 181 a 360 días		429 310	- 113 191	316 119
Cartera vencida de 361 a 720 días		465 265	- 136 552	328 713
Cartera vencida de 721 días y más		1 699 093	- 526 773	1 172 320
	¢	<u>23 592 380</u>	<u>- 1 002 338</u>	<u>22 590 042</u>

El movimiento de la estimación por incobrable a agosto 2024 es el siguiente:

Resumen				
		SACP	Informe	Registro
Estimación agosto 2024 consumidores	-	964 584 155,42	- 1 000 889 699,56	- 36 305 544,14
Estimación agosto 2024 gobierno	-	1 758 566,02	- 1 447 499,99	311 066,04
Saldo	-	966 342 721,44	- 1 002 337 199,54	- 35 994 478,10

Nota # 10 Inventarios (Anexo A-12)

Definición

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

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento al costo (NIC 2)

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

Metodología

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

Estimación por valuación de inventario

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

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

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

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

Nota # 11 Gastos Prepagados (Anexo A-13)

Definiciones

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

Políticas y bases de medición contables

Reconocimiento inicial

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

Medición posterior

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

Nota # 12 Propiedades de Inversión

Definición

Son 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 dismantelar el activo subyacente y de restituir el lugar en cual está ubicado) y un pasivo por arrendamiento (que resulta de la sumatoria de: i) los pagos fijos por arrendamiento, ii) los pagos variables por arrendamiento, iii) garantías de valor residual a favor del arrendador, iv) el precio de ejercicio de la opción de compra y v) penalidades por terminación anticipada del contrato de arrendamiento).

Medición posterior

En forma posterior, se registra en el resultado del período la depreciación y el eventual deterioro en del valor de los derechos de uso de arrendamiento. Asimismo, las cuotas de pago derivadas del contrato de arrendamiento son prorratedos 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 31 de agosto 2024, se detallan a continuación:

31 de agosto 2024

Cuenta Contable	Saldo
1815253002 ¢	3 730 154, 36
1815253006	213 902 055,32
1815253007	-
2630402401	-2 756 251 225,00
2630402402	-99 621 356,00
2630402403	-2 825 912,00
¢	<u>-2 641 066 283,32</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 agosto, 2024; 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 30 de junio 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 actora presentó escrito de ejecución de sentencia con la liquidación de la semana a cancelar por parte de cada uno de los actores, excluyendo a 28 actores que firmaron un arreglo extrajudicial.

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 impositivas.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra 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 30 de junio 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 Viquez, 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. Cuanía 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.

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 todos 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 30 de setiembre de 2024, se ha vendido un total de 303,629 Mwh. Se compraron 283,095 Mwh al Instituto Costarricense de Electricidad. La generación interna alcanzó la suma total de 43,990 Mwh. La CNFL ha consumido 350 Mwh. El total de servicios asciende a 618,724 clientes.