

**REPÚBLICA DE PANAMÁ
SUPERINTENDENCIA DE MERCADO DE VALORES**

**FORMULARIO IN-A
INFORME DE ACTUALIZACION
ANUAL**

Año terminado al 31 de diciembre de 2021

RAZÓN SOCIAL DE EMISOR	ELEKTRA NORESTE, S.A.
VALORES QUE HA REGISTRADO	BONOS AL 3.87% CON VENCIMIENTO EN EL AÑO 2036. RES. No. 330-21 DEL 28 DE JUNIO DE 2021 POR B/.100,000,000 BONOS CORPORATIVOS CON TASA DE INTERÉS ANUAL DE 4.73% CON VENCIMIENTO EN EL AÑO 2027. RES. No. 432-12 DEL 20 DE DICIEMBRE DE 2012 POR LA SUMA DE B/.80,000,000
TELÉFONO Y FAX DEL EMISOR	(507) 340-4603, FAX (507) 340-4785
DIRECCIÓN DEL EMISOR	CORREGIMIENTO DE JUAN DÍAZ, COMPLEJO SANTA MARÍA BUSINESS DISTRICT, PH ENSA PLAZA PANAMÁ 0833-00202 PANAMÁ, REP. DE PANAMÁ
DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO	etristan@ensa.com.pa

ENSO

Grupo **epm**

I PARTE**I. INFORMACION DE LA COMPAÑÍA****A. Historia y Desarrollo**

Elektra Noreste, S. A. (la Empresa) es una sociedad anónima formada como resultado de la privatización del Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE). La Compañía fue constituida mediante Escritura Pública No. 143 de 19 de enero de 1998 e inició operaciones en enero de 1998. El capital social autorizado de la Compañía consiste en cincuenta millones (50,000,000) en acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, un 51% de las acciones comunes autorizadas y emitidas de la Compañía, están a nombre de inversionistas privados, mientras que el Gobierno Panameño y los empleados de la Compañía poseen un 48.25% y un 0.42%, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería.

La Empresa tiene la exclusividad para la distribución y comercialización de energía eléctrica a clientes ubicados en su área de concesión.

Adicionalmente, la Empresa posee a ENSA Servicios, S.A., subsidiaria 100%, constituida mediante Escritura Pública No. 19,217 de 29 de noviembre de 2017 que inició operaciones en marzo de 2018. La mencionada subsidiaria se dedica a la prestación de servicios técnicos, comerciales y otros complementarios a la prestación del servicio de electricidad.

Las oficinas administrativas se encuentran en: Ciudad de Panamá, Corregimiento de Juan Díaz, Complejo Santa María Business District, PH ENSA. La dirección postal es: Plaza Panamá 0833-00202, Rep. de Panamá y el teléfono es (507) 340-4603.

B. Pacto Social y Estatutos

La Junta Directiva está integrada por cinco miembros: dos elegidos por el Gobierno panameño y tres elegidos por Panama Distribution Group, S.A., como accionista mayoritario de ENSA. Si una vacante ocurre, un nuevo director es elegido, preservando la representación de cada grupo de accionistas. Los oficiales ejecutivos son designados por la Junta Directiva y ocupan la posición a la discreción de la Junta Directiva. El capital accionario consiste en cincuenta millones (50,000,000) en acciones comunes, sin valor nominal, con un voto por acción.

De acuerdo con el Pacto Social, mientras el Estado mantenga por lo menos el 25% de las acciones, la República de Panamá tiene los siguientes derechos: (a) designar dos de los cinco miembros de la directiva; (b) vetar las reformas al Pacto Social y aprobar estatutos o sus enmiendas, cualquier fusión, escisión o disolución, cambio de domicilio, el otorgamiento de garantías sobre la concesión o cualquier decisión de involucrarse en actividades no estrictamente relacionadas con la distribución y comercialización de electricidad; (c) En caso de venta de la totalidad o parte de la tenencia accionaria del accionista mayoritario, el Estado tendrá el derecho, de incluir en la posible venta, sus acciones, en igualdad de condiciones (Tag Along); y (d) aprobar la suscripción de contratos de cualquier tipo con empresas relacionadas, empresas matrices, subsidiarias, filiales o hermanas del accionista mayoritario de la sociedad.

Adicionalmente, el Pacto Social establece que Panama Distribution Group, S.A, como accionista mayoritario, no puede vender parte de sus acciones mientras esté vigente el Contrato de Concesión y no tiene derecho preferencial de adquisición en relación con las

acciones restantes del Estado panameño. Panama Distribution Group, S.A. tiene el derecho preferencial de compra a pro-rata en caso de una nueva emisión de acciones.

El Pacto Social requiere que al menos 51% de las acciones con derecho a voto estén presentes para tener el quórum necesario para una reunión de accionistas válida. A la Junta Directiva se le ha dado plena autoridad para administrar en el día a día las operaciones del negocio, excepto aquellos temas que deban ser decididos por los accionistas por ley o por el Pacto Social.

C. Descripción del Negocio

La actividad de la Compañía incluye la compra de energía en bloque y su transporte por las redes de distribución a los clientes. En adición, la Compañía realiza la transformación de tensión vinculada, la entrega de energía a los consumidores, la medición, lectura, facturación y cobro de la energía. De igual manera, la Compañía tiene la responsabilidad de instalar, operar y mantener el alumbrado público en la zona de concesión, de acuerdo con los niveles y criterios de iluminación establecidos por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). La Compañía también está autorizada para realizar actividades de generación de energía hasta un límite del 15% de la demanda máxima de energía en la zona de concesión.

La ley obliga a las distribuidoras a comprar mediante contratos resultantes de actos de libre competencia, la potencia y la energía para cubrir la demanda de sus clientes regulados, que no cubren con generación propia. Estos contratos de compra incluyen tanto un cargo fijo basado en los requerimientos de capacidad de energía y un cargo variable basado en la energía consumida. Las contrataciones se efectúan en diferentes plazos de duración y de acuerdo a las obligaciones mínimas de contratación exigidas. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía compró el 65% de su energía requerida a través de contratos de compra de energía en el mercado de contratos. La Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA) es la responsable de preparar las licitaciones para la compra de energía por parte de las empresas de distribución. Las ofertas son recibidas, evaluadas y adjudicadas por ETESA. Luego son asignadas a cada empresa de distribución basadas en sus requerimientos. Las empresas de distribución están obligadas a firmar contratos basados en las ofertas adjudicadas.

La potencia firme que tiene actualmente contratada la Compañía se detalla a continuación:

Potencia Firme Contratada (MW)						
Año	EOLICO	GAS	HIDRO	SOLAR	TERMO	Total general
2021	0.01	126.00	638.35	2.23	231.51	998.09
2022	8.42	126.00	586.02	2.23	310.45	1033.10
2023	12.49	412.00	369.09	2.23	340.26	1136.07
2024	12.49	412.00	150.26	2.23	25.38	602.35
2025	12.49	412.00	149.95	2.23	25.38	602.04
2026	12.49	412.00	149.82	2.23	25.38	601.91
2027	12.49	412.00	149.86	2.23	25.38	601.95
2028	12.49	472.00	135.61	2.23	25.38	647.70
2029	17.25	346.00	135.61	2.23	25.38	526.46
2030	21.18	346.00	3.80	2.23	25.38	398.58
2031	21.13	346.00	0.00	2.23	25.38	394.73

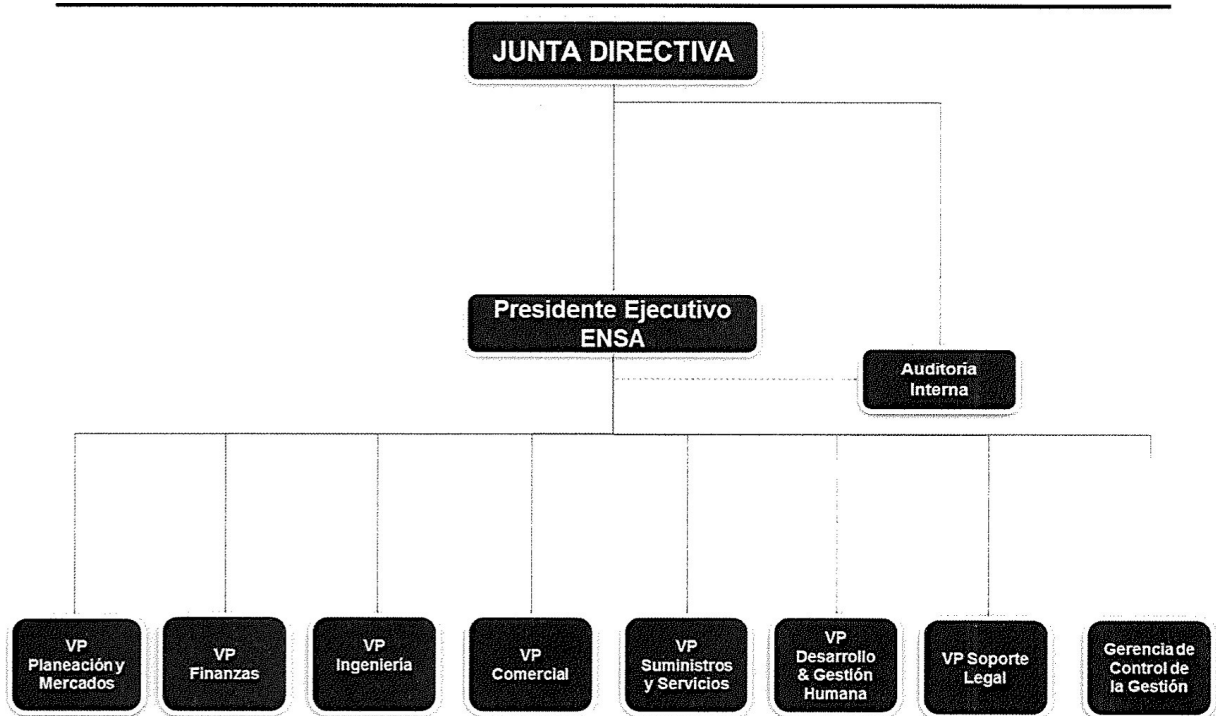
De acuerdo con el contrato de concesión, la Compañía tiene la exclusividad para la distribución y comercialización de energía eléctrica a clientes ubicados en las áreas geográficas de: Panamá Este, Colón, Golfo de Panamá, la Comarca de Guna Yala y Darién. La exclusividad en la fase de distribución también incluye a los "grandes consumidores", los cuales son definidos por la Ley 6, del 3 de febrero de 1997, como aquellos clientes con una demanda máxima superior a 100 kW por sitio, a quienes les está permitido comprar directamente la energía a otros agentes del mercado eléctrico.

Al 31 de diciembre de 2021, las operaciones cubrían un territorio de aproximadamente 12,534.64 kilómetros cuadrados que incluían aproximadamente 1.1 millones de habitantes, o el 41% de la población total, incluyendo tres de los principales centros económicos de Panamá. A la misma fecha, la Compañía tenía una participación del mercado de aproximadamente 41% de los clientes y aproximadamente 41.69% de la venta total de energía en Panamá. En el año 2021, las Ventas totales de energía fueron 3,755.12 GWh sirviendo a 509,948 clientes. De los clientes al 2021, 92% eran clientes residenciales, 7% eran clientes comerciales e industriales y los restantes correspondían a clientes del sector público.

Al 31 de diciembre de 2021 la red de distribución eléctrica comprendía aproximadamente 12,534.64 kilómetros de líneas misma que corresponden al 30% del total de líneas de distribución para el año 2021. La línea de distribución está compuesta por 11,322.86 kilómetros de líneas aéreas y 1,211.78 kilómetro de líneas subterráneas. El territorio de servicio es relativamente denso con 10 subestaciones claves en Panamá y las otras 6 en la provincia de Colón, y un factor de carga, el cual se define como la división de la carga promedio entre la carga pico, de aproximadamente 67%, reflejando un buen balance entre el perfil de carga residencial y los requerimientos diurnos para aires acondicionados e iluminación del sector comercial.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía tenía una demanda máxima de 711 MW y 715 MW, respectivamente.

D. Estructura organizativa



-Ramiro Esteban Barrientos
 -Carlos Pérez
 -Sergio Hinestrosa
 -Arie Cartagena
 -Marianela Herrera
 -Santiago Díaz
 -Juan Tamayo
 -Gabriela Ortega
 -Julissa Robles
 -Margarita Aguilar

Presidente Ejecutivo
 Vicepresidente de Auditoría Interna
 Vicepresidente de Planeación y Mercados
 Vicepresidente de Finanzas
 Vicepresidente de Ingeniería
 Vicepresidente de Comercial
 Vicepresidente de Suministros y Servicios
 Vicepresidente de Desarrollo y Gestión Humana
 Vicepresidente de Soporte Legal
 Gerencia Control de la Gestión

E. Propiedades, Plantas y Equipo

Las principales propiedades consisten en las líneas de transmisión, postes, subestaciones de distribución, y derechos de paso localizados en la parte norte y este de la República de Panamá incluyendo la parte este de la ciudad de Panamá y la ciudad portuaria de Colón y el Golfo de Panamá. A continuación, se presenta el movimiento del activo fijo y depreciación acumulada:

2021	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles, enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo	Total
Saldo inicial del costo	434,786,035	216,011,069	52,297,778	44,895,205	84,167,352	13,302,706	5,779,728	6,845,242	858,085,115
Adiciones	-	-	55,818,628	-	14,535	-	3,100	-	55,836,263
Transferencias	29,541,828	9,940,917	(56,066,968)	359,075	13,759,242	2,229,313	53,481	183,112	-
Disposiciones y bajas	(6,088,800)	-	-	-	(86,085)	(138,682)	(51,513)	(183,547)	(6,548,627)
Reclasificaciones	-	-	(10,855,490)	-	-	-	-	-	(10,855,490)
Saldo final del costo	458,239,063	225,951,986	41,193,948	45,254,280	97,855,044	15,393,337	5,784,796	6,844,807	896,517,261
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	159,030,082	89,675,176	-	7,405,480	34,371,303	8,599,929	2,984,727	4,434,824	306,501,521
Depreciación del año	15,846,404	6,644,027	-	769,031	6,490,247	1,435,709	626,716	480,640	32,292,774
Disposiciones y bajas	(3,586,304)	-	-	-	(34,686)	(137,825)	(50,236)	(179,214)	(3,988,265)
Reclasificaciones	-	167	-	-	(167)	-	-	-	-
Saldo final de depreciación acumulada	171,290,182	96,319,370	-	8,174,511	40,826,697	9,897,813	3,561,207	4,736,250	334,806,030
Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto	286,948,881	129,632,616	41,193,948	37,079,769	57,028,347	5,495,524	2,223,589	2,108,557	561,711,231

Las inversiones se concentraron en la modernización y optimización de la red de distribución, mejoras en tecnología de información y en sistemas. Adicionalmente, se realizan inversiones asociadas al crecimiento de la red para manejar el crecimiento en volumen asegurando la confiabilidad y un mejor servicio.

F. Investigación y Desarrollo, Patentes, Licencias, etc.

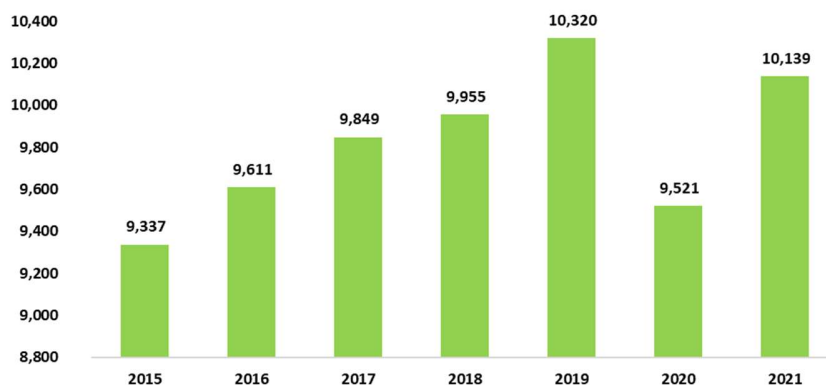
Las operaciones de distribución están regidas por un Contrato de Concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). De acuerdo con este contrato la Compañía tiene una zona de concesión definida en Panamá que se expande gradualmente en sus primeros 5 años, y posee derechos exclusivos para suministrar los servicios de distribución de electricidad a clientes regulados dentro de esa área.

La concesión fue renovada en octubre de 2013 por un término de quince años y expira en octubre de 2028. Un año antes de la expiración del período de concesión, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) celebrará una licitación pública abierta para la venta de las acciones actualmente de propiedad de Panama Distribution Group, S.A. Esta última tiene el derecho a fijar un precio por las acciones de su propiedad (para reflejar, entre otras cosas, las mejoras de capital durante la concesión). Solamente será requerida de vender sus acciones si una oferta mayor es realizada, en cuyo caso Panama Distribution Group, S.A. tendrá derecho a retener el producto de la venta. Si no se hace una oferta más alta, Panama Distribution Group, S.A. retendrá la concesión por otro término de 15 años sujetos al mismo proceso de renovación posterior sin requerimiento de hacer pago alguno al gobierno panameño. Panama Distribution Group, S.A. no tiene el derecho de igualar una oferta más alta si es presentada por otra parte.

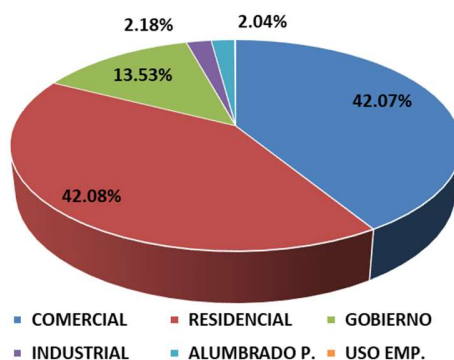
G. Información sobre tendencias

La demanda de electricidad a consumidores finales en la República de Panamá fue 10,139 GWh para 2021, un crecimiento de 6.49% sobre 2020 (fuente CND). Para los últimos cinco años la tasa de crecimiento anual ha sido del 2.5%. Las proyecciones de demanda indican que el consumo de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional podría presentar unas tasas de crecimiento, por el orden de 2.8% promedio anual, para los quince años de proyección.

La siguiente tabla muestra la evolución histórica de las ventas de electricidad:



A continuación, se presenta la participación de las ventas por tipo de cliente:



II. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

A. Liquidez y Flujo de Caja

La siguiente tabla resumen presenta el flujo de efectivo de ENSA durante los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2021:

Por actividad: (en miles de USD)	Doce meses terminados 31 de diciembre	
	2021	2020
Efectivo neto (utilizado en) provisto por:		
Actividades de Operación	(4,505)	95,764
Actividades de Inversión	(54,470)	(39,217)
Actividades de Financiamiento	19,502	(28,035)
Aumento (Disminución) en el efectivo	(39,473)	28,512
Efectivo al inicio del período	54,023	25,511
Efectivo al final del período	14,551	54,023

Efectivo en actividades de operación

Liquidez de la Compañía para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

ENSA está bien posicionada para satisfacer las necesidades de liquidez de la Compañía. Nuestra principal fuente de liquidez proviene de fondos generados de nuestras operaciones y eventualmente, por facilidades de líneas de crédito con bancos locales de primera línea.

El efectivo neto provisto por las actividades de operación para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2021 fue de -USD 4.5 millones (USD 95.8 millones de efectivo provisto para el mismo período del año anterior). Esta disminución se debió principalmente al cambio de las cuentas por pagar por -USD 75.2 millones por pagos a proveedores principalmente los de energía e incremento de las cuentas regulatorias por -USD 23.8 millones.

Efectivo en actividades de inversión

Las erogaciones de capital obedecen, principalmente, a la ejecución del programa de inversiones contemplado dentro de la determinación del ingreso máximo permitido para el período tarifario vigente. Entre los principales rubros del programa de inversión se incluyen: i) el crecimiento de la red por nuevos clientes que se gestionan a través de acuerdos de construcción, ii) proyectos de recuperación de pérdidas como la instalación de cable telescópico e instalación de protección a medidores, iii) proyectos de los medidores prepagos para ayudar a los clientes en la gestión de su consumo eléctrico y ayuda a la comunidad. El programa de inversiones de la empresa se financia en gran parte con su capital de trabajo y de ser requerido por medio del uso de facilidades de crédito.

Efectivo en actividades de financiamiento

El efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento fue de USD 19.5 millones para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2021 producto de mayor obtención de créditos públicos que permitió el pago de los compromisos del 2021 dejando a favor un saldo positivo.

B. Recursos de capital

Nuestra principal fuente de liquidez proviene de fondos generados de nuestras operaciones y en un menor grado, de facilidades de líneas de crédito con bancos locales de primera línea. La Compañía, sobre una base anual, financia la mayor parte de sus gastos de capital con fondos generados de sus operaciones y en caso de requerirse, por medio de financiamientos obtenidos a través de sus facilidades de crédito. Estas inversiones de capital son presupuestadas basadas en los flujos de efectivo proyectados para el año. Al 31 de diciembre de 2021 la Compañía mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito a corto plazo por un total de USD 352 millones con un saldo adeudado de USD 40.7 millones.

Al 31 de diciembre de 2021, se cerró con un efectivo y equivalentes de efectivo por USD 14.6 millones y una relación deuda-capital de 60%.

Estructura de Capital (en miles de USD)	Dic 31,		Dic 31,	
	2021	%	2020	%
Patrimonio	211,167	40	197,737	41
Deuda	320,700	60	282,668	59
Total Capitalización	531,867	100	480,405	100

En la deuda se incluye la de Corto Plazo por ser parte de la estrategia de financiación de inversiones

El patrimonio se incrementó en USD 13.4 millones por el aumento de la Utilidad Neta generada durante el periodo menos los dividendos pagados.

A diciembre de 2021, la Compañía mantiene USD 320.7 millones de deuda a largo y corto plazo a valor nominal producto de la emisión de bonos y préstamos. La relación Deuda Total/EBITDA resultó en 3.13 (*), manteniéndose por debajo del límite de 3.50x unificado para los acuerdos de emisión de bonos de la empresa.

(cifras en miles)

$$\frac{\text{Deuda Total}}{\text{EBITDA}} = \text{Indice Financiero} \quad \frac{320,700}{102,438} = 3.13x$$

(*) Para la determinación del EBITDA se utilizan los últimos cuatro trimestres.

C. Resultados de las Operaciones

Análisis de los resultados operativos para los doce meses terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020.

Diciembre	Ejecutado	Presupuesto	% Ejec.	% Var.	2020
Ingresos	540,542	585,307	92%	-4%	561,395
Costos de energía y transmisión	415,714	427,315	97%	-2%	426,110
Costo diferido regulatorio	-26,782	11,411	-235%	467%	-4,722
Costos de energía y transmisión	388,932	438,726	89%	-8%	421,388
Margen Bruto	151,610	146,581	103%	8%	140,007
Gastos operativos y administración	49,172	55,284	89%	-12%	55,586
Otros	1,303	1,344	97%	-6%	1,380
Depreciación y amortización	36,142	34,246	106%	5%	34,567
Utilidad operacional	64,993	55,707	117%	34%	48,474
Gastos Financieros	17,754	22,540	79%	-12%	20,186
Resultado antes de impuestos	47,239	33,167	142%	67%	28,288
Provisión de impuestos	14,127	9,960	142%	75%	8,053
Resultado del período y dif. reg.	33,112	23,207	143%	64%	20,235
EBITDA	102,438	91,297	112%	21%	84,421

Detalle	Ejecutado	Ppto	% Ejec	% Var
Total de Ingresos	540,542	585,307	92%	-4%
Ventas en GWh	3,755	3,493	107%	8%
Precio promedio \$/MWh	144	168	86%	-11%
Costo de Energía y Transmisión	388,932	438,726	89%	-8%
Compra de Energía GWh	3,421	3,344	102%	3%
Precio promedio \$/MWh	114	131	87%	-10%

a. Ingresos

Los ingresos totales alcanzaron USD 540,542 equivalentes a un 92% de ejecución producto de una disminución en el precio promedio del cargo de generación y transmisión transferidos a los clientes (“pass through”) en un 14% versus el presupuesto. Por el contrario, se observa un efecto positivo en el ingreso por una mayor energía trasegada de 262 GWh versus el presupuesto cerrando en 3,755 GWh.

Al comparar los ingresos con el mismo periodo del año pasado, los ingresos totales decrecieron en USD 20,853 de USD 561,395 del periodo anterior. Esto se debe, principalmente, a una disminución del 11% en el precio promedio del cargo de generación y transmisión transferido a los clientes (“pass through”). En cuanto al volumen de energía trasegada a los clientes, este registró un crecimiento con respecto al año anterior de 284 GWh u 8%.

b. Costos

Los costos de compra de energía y transmisión alcanzaron una ejecución presupuestal de 89% o USD 49,794 por debajo del presupuesto que está asociada un menor costo promedio de la energía en -13% versus el presupuesto

c. Gastos Operativos

Los gastos operativos al mes de diciembre de 2021 suman un total de USD 86,617 con una ejecución del 95% y un decrecimiento del 5% respecto al año anterior, incluyendo otros y la depreciación. Entre las variaciones más relevantes están: El rubro de Salarios y prestaciones cerró con un 94% de ejecución impactado principalmente, por vacantes no cubiertas. El rubro de Servicios profesionales y contratos resultó con una ejecución del 89% o USD 2.0 millones por debajo de lo presupuestado la cual está asociada a un menor volumen de acciones operativas a través de cuadrillas tercerizadas, inspección a clientes y servicios de poda. En cambio, el rubro de los gastos de Reparación y mantenimiento presenta una ejecución del 104% producto del aumento de materiales eléctricos y herramientas relacionadas a cuadrillas asociadas al mantenimiento de colectores y sistemas Hexing. Igualmente se refleja un incremento en los gastos de mantenimiento de vehículos. El rubro de Tasas e impuestos presenta una ejecución del 99% principalmente por el incremento del gasto de ITBMS debido a una mayor ejecución en las actividades operativas de los servicios contratados. El rubro de Gastos Generales registró una ejecución de 76% producto de la disminución en entrenamiento, capacitación, viáticos y transporte. Y el rubro de Provisión de cuentas malas muestra una disminución producto de una mejor recaudación del periodo y la mejora en la proyección macroeconómica del país.

Respecto al año anterior, los gastos resultaron con un decrecimiento del 5%. Las principales variaciones porcentuales se dieron en los siguientes rubros; Provisión de cuentas malas presentó una disminución de 70% respecto al año anterior producto de una mejor recaudación así como la baja en arrendamientos.

Al mes de diciembre de 2021 el gasto de depreciación resultó en una ejecución de 106% y un crecimiento del 5% producto de mayor volumen de activos versus el mismo periodo del año pasado.

d. Gastos de Intereses

La ejecución del gasto de interés resultó en un 79% como resultado de mejores tasas de la colocación del bono de USD 100 millones en comparación con el bono anterior.

Con respecto al año anterior, el gasto de intereses presentó una disminución del 12% derivado, principalmente por mejores tasas.

D. Análisis de perspectivas

La energía trasegada en GWh de la empresa refleja un incremento del 8.1% acumulados al mes de diciembre de 2021, en donde los clientes regulados muestran un aumento del 3.7% y los Grandes Clientes un aumento del 24.3% vs. el año pasado. Esto gracias a una mayor apertura económica incrementando el consumo en los clientes Comerciales, Industriales y de Gobierno. Igualmente se dio una mejora en el indicador de perdidas pasando de un 12.65% en el 2020 a un 11.33% para el 2021.

E. Hechos de importancia

La empresa le dio la bienvenida al ingeniero civil Andrés Moreno Múnera como nuevo miembro de la junta directiva reemplazando el cargo previamente sostenido por la señora Inés Helena Vélez Pérez.

III. DIRECTORES, DIGNATARIOS, EJECUTIVOS, ADMINISTRADORES, ASESORES Y EMPLEADOS

A. Identidad

1. Directores, Dignatarios, Ejecutivos y Administradores

Composición de la Junta

La Compañía cuenta con una Junta Directiva de cinco miembros, tres de los cuales son designados por Panama Distribution Group, S.A. y dos por el Gobierno de la República de Panamá, los integrantes al 31 de diciembre de 2021 son:

Nombre	Elegido o Nombrado por	Miembro desde
Inés Helena Vélez	PDG	Febrero 2016
Daniel Arango	PDG	Junio 2020
Diego Humberto Montoya	PDG	Abril 2021
Federico Alfaro Boyd	Rep. de Panamá (independiente)	Octubre 2019
Julio Caballero	Rep. de Panamá (independiente)	Octubre 2019

En la Junta Directiva de febrero 2022 se realizaron ciertos cambios en la composición de esta, quedando al momento de la emisión de este reporte de la siguiente manera:

Nombre	Elegido o Nombrado por	Miembro desde
Andres Moreno Múnera	PDG	Febrero 2022
Martha Lucia Durán Ortiz	PDG	Febrero 2022
Carlos Orduz Aguilar	PDG	Febrero 2022
Federico Alfaro Boyd	Rep. de Panamá (independiente)	Octubre 2019
Julio Caballero	Rep. de Panamá (independiente)	Octubre 2019

Mediante Decreto Ejecutivo No. 10 de 22 de febrero de 2022 la empresa recibió la designación de Jose Francisco Arango como nuevo director elegido por la Republica de Panamá debido a la renuncia de Julio Caballero. Este miembro tomara posesión en la próxima reunión de Junta Directiva.

Nombre	Posición
Andres Moreno Múnera.....	Director y Presidente
Martha Lucia Durán Ortiz.....	Director
Carlos Orduz Aguilar.....	Director
Federico Alfaro Boyd	Director
Julio Caballero	Director
Carlos G. Cordero	Secretario
Sergio A. Hinestrosa	Tesorero
Ramiro Esteban Barrientos.....	Presidente Ejecutivo y Gerente General

A continuación, las biografías de los integrantes y dignatarios de la Junta Directiva:

Andres Moreno Múnera (Director y Presidente). El Sr. Moreno labora como vicepresidente de Transmisión y Distribución de Energía en el Grupo EPM. Es ingeniero civil de la Universidad EIA y Master en Dirección y Administración de Empresas de ISEAD Business School hoy Westfield University en Estados Unidos. En su experiencia profesional se destaca la gerencia general de Metroplús, cargo que ocupó entre agosto de 2018 y febrero de 2020 y la gerencia general de Interaseo, donde estuvo entre diciembre de 2014 y diciembre de 2017, siendo anteriormente en esta empresa gerente de operaciones de agosto de 2004 a diciembre 2014. El Sr. Moreno es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: andres.moreno.munera@epm.com.co

Martha Lucia Durán Ortiz (Directora). La Sra. Durán labora como vicepresidenta Ejecutiva de Finanzas e Inversiones en el Grupo EPM. Es economista de la Universidad del Rosario y Magister en Economía de la Universidad Javeriana. Cuenta con más de 16 años de experiencia laboral, la cual, comprende la estructuración financiera de proyectos; negociación y seguimiento de operaciones de crédito público; y seguimiento a proyectos estratégicos financiados por la banca multilateral y de segundo piso. Su recorrido profesional incluye el Ministerio de Hacienda y Crédito Publico, el Ministerio de Vivienda, Ciudad y Territorio y la Superintendencia de Servicios Públicos en Colombia. La Sra. Durán es ciudadana colombiana y su correo electrónico es: martha.duran@epm.com.co

Carlos Orduz Aguilar (Director). El Sr. Orduz labora actualmente como vicepresidente de Generación de Energía en el Grupo EPM. Es economista, cuenta con un MBA y con especialización en Servicios Públicos Domiciliarios, así como en Finanzas. Comenzó su carrera en EPM en 2010 como profesional en Planeación y Desempeño, en Aguas. En 2017 ocupó la Dirección General de la filial TICSa del Grupo EPM hasta ser nombrado vicepresidente de Gas en septiembre de 2019. En noviembre 2021 se asignó encargado de la Vicepresidencia de Generación. Antes de vincularse a EPM, ocupó cargos directivos en el Banco Central Hipotecario y en Calima SAS. Ha sido consultor de Actuar Famiempresas y docente de la Universidad de Medellín. El Sr. Orduz es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: carlos.orduz@epm.com.co

Federico Alfaro Boyd (Director). El Sr. Alfaro es socio de la firma de abogados Arias, Fábrega & Fábrega. Ocupó el cargo de Vicecanciller de la República de Panamá entre 2019 y 2020. Fue asesor de la Cámara, Industrias y Agricultura de Panamá. El Sr. Alfaro se graduó de Ciencias Políticas y Comunicación Política en The George Washington University, posteriormente se graduó con título

de Juris Doctorate en Loyola University. Es ciudadano panameño y su correo es: falfaro@mire.gob.pa

Julio Caballero (Director). El Sr. Caballero es Coordinador Nacional de Proyectos en la Oficina de Electrificación Rural desde julio de 2019. Anteriormente se ha desempeñado como Electromechanical Engineer en Proyectos Mar Azul, S.A. y Electromechanical Inspector en London & Regional Panamá, entre otros. El Sr. Caballero es Ingeniero Electromecánico de la Universidad Tecnológica de Panamá y cuenta con un “Master of Engineering in Engineering Management” de la University of Louisville. Él es ciudadano panameño y su correo electrónico es: jcaballero@presidencia.gob.pa

Jose Francisco Arango (Designado para Director). El Sr. Arango es ingeniero civil, presidente del Grupo Valle Verde, S.A. Ocupó el cargo de director ejecutivo de Grupo CYASA, S.A. del 2006 al 2016 y anteriormente como Ingeniero civil en Kenny Construction Company en Illinois, Estados Unidos. El Sr. Arango se graduó de Licenciatura en Ciencias- Ingeniería Civil en NorthWestern University, posteriormente se graduó con título Maestría en Ciencias – Gerencia de Proyectos Concentración en la misma universidad. En 2018 obtuvo una Maestría de Administración de Empresas de la Universidad Francisco Marroquín y Tulane University. Es ciudadano panameño y su correo es: Josef.arango@gmail.com

Carlos C. Cordero (Secretario). El Sr. Cordero es socio fundador de Alemán, Cordero, Galindo & Lee, donde ha sido miembro activo desde 1985. Actualmente el Sr. Cordero actúa como Secretario de la Junta Directiva y ha prestado este servicio desde octubre de 1998. El Sr. Cordero se graduó de la Universidad de Panamá con una Licenciatura en Derecho y Ciencias Políticas. El Sr. Cordero es Presidente de la Junta Directiva de Cable & Wireless Panamá, S. A., y miembro de las Juntas Directivas de Alcogal International Management, Inc., Alemán, Cordero, Galindo & Lee Trust (BVI) Limited, Alemán, Cordero, Galindo & Lee (Belice) Limited, Parkdale Investment Inc., Meridional Properties, S.A., y Lansburg International, S.A. El Sr. Cordero es ciudadano panameño y su correo es: ccordero@alcogal.com

Sergio A. Hinestrosa (Tesorero). El Sr. Hinestrosa ha sido designado como Tesorero en la Junta Directiva de la empresa desde abril de 2020. Es Ingeniero de Producción de la Universidad EAFIT, con "Master of Business Administration" del ITESM y Maestría en Gestión de Información de Syracuse University, NY. El Sr. Hinestrosa es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: shinestrosa@ensa.com.pa.

Ramiro Esteban Barrientos (Presidente Ejecutivo / Gerente General). El Sr. Barrientos funge como Presidente Ejecutivo de ENSA desde abril de 2015. Es abogado de la Universidad de Medellín, especialista en Gerencia de la Universidad Ceipa y cuenta con un MBA en Administración y Dirección de Empresas de EAE Business School de Barcelona, España. En su vida profesional se ha desempeñado como Vicepresidente Ejecutivo de Invercolsa, Gerente de la Unidad de Negocio Gas de EPM, Gerente Regional de Cellstar; Director Nacional de Atención Personalizada, Ventas y Servicio al Cliente de Colombiamóvil (Tigo), y Jefe Nacional de Relaciones Laborales de Postobón, entre otros importantes cargos. También ha integrado las juntas directivas de Prograsur, Metrogas, Gases de la Guajira, Extrucol, Metrex, Electricadora de Caldas, Electricadora de Quindío, Transoriente, y Aguas de Urabá. El Sr. Barrientos es ciudadano colombiano y su correo es ebarrientos@ensa.com.pa

2. Ejecutivos claves

A continuación, un detalle de los empleados claves:

Nombre	Cargo
Ramiro Esteban Barrientos	Presidente Ejecutivo / Gerente General
Sergio Hinestrosa	Vicepresidente de Planeación y Mercados
Santiago Díaz	Vicepresidente de Comercial
Marianela Herrera	Vicepresidente de Ingeniería
Arie Cartagena	Vicepresidente de Finanzas
Juan Tamayo	Vicepresidente de Suministros y Servicios
Gabriela Ortega	Vicepresidente Desarrollo y Gestión Humana
Julissa Robles	Vicepresidente de Soporte Legal
Carlos Andrés Perez	Vicepresidente de Auditoría Interna
Margarita Aguilar	Gerente de Control de la Gestión

Ramiro Esteban Barrientos (Presidente Ejecutivo /Gerente General). El Sr. Barrientos funge como Presidente Ejecutivo de ENSA desde abril de 2015. Es abogado de la Universidad de Medellín, especialista en Gerencia de la Universidad Ceipa y cuenta con un MBA en Administración y Dirección de Empresas de EAE Business School de Barcelona, España. En su vida profesional se ha desempeñado como Vicepresidente Ejecutivo de Invercolsa, Gerente de la Unidad de Negocio Gas de EPM Gerente Regional de Cellstar; Director Nacional de Atención Personalizada, Ventas y Servicio al Cliente de Colombia móvil (Tigo), y Jefe Nacional de Relaciones Laborales de Postobón, entre otros importantes cargos. También ha integrado las juntas directivas de Prograsur, Metrogas, Gases de la Guajira, Extrucol, Metrex, Electricadora de Caldas, Electricadora de Quindío, Transoriente, y Aguas de Urabá. El Sr. Barrientos es ciudadano colombiano y su correo es ebarrientos@ensa.com.pa.

Sergio Hinestrosa (Vicepresidente de Planeación y Mercado). El Sr. Hinestrosa ingresó a ENSA en agosto de 2017 como Vicepresidente de Finanzas, en febrero 2020 fue nombrado Vicepresidente de Planeación y Mercado y es responsable de liderar la formulación, verificación y ajuste de la estrategia de la organización y Plan de negocios, así como la gestión regulatoria, con el fin de garantizar la sostenibilidad de la Empresa, incluyendo la administración d los contratos en el mercado mayorista de energía y la definición tarifaria. Es Ingeniero de Producción de la Universidad EAFIT, con "Master of Business Administration" del ITESM y Maestría en Gestión de Información de Syracuse University, NY. Antes de incorporarse a ENSA, el Sr. Hinestrosa prestó servicios como Presidente de Junta Interventora para Del Istmo Compañía de Reaseguros, S.A., compañía reaseguradora intervenida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá. Previamente, el Sr. Hinestrosa desempeño múltiples posiciones en filiales de Suramericana a saber: Vicepresidente Financiero y Administrativo (Seguros SURA Panamá), Gerente de Servicios de Salud (IPS SURA Colombia), Gerente de Oficina de Proyectos Corporativos (SURA Colombia), Gerente de Desarrollo Organizacional (Seguros SURA Colombia). El Sr. Hinestrosa es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: shinestrosa@ensa.com.pa.

Santiago Díaz (Vicepresidente Comercial). El Sr. Díaz fue nombrado Vicepresidente Comercial en octubre de 2018 y es el principal responsable del ciclo comercial de los clientes: desde el proceso de contratación del cliente con la distribuidora; instalación; lectura y facturación; servicio técnico; atención presencial y en línea, lo que incluye el centro de llamadas y la atención por medios digitales (Web, Móvil, Redes Sociales). Previamente se desempeñó en diversas posiciones dentro del Grupo EPM (Colombia) como Jefe de Ventas y Transmisión de Energía, y finalmente como Gerente de Ofertas Comerciales, cargo que venía desempeñando previo a su nombramiento como vicepresidente comercial. El Sr. Díaz obtuvo su Licenciatura en Administración de Negocios, Postgrado en Mercado

y Maestría en Administración de Negocios, todos ellos en la universidad EAFIT. Igualmente, realizó un Programa de Alta Gerencia en la universidad ICESI. Es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: sdiaz@ensa.com.pa.

Marianela Herrera (Vicepresidente de Ingeniería). La Sra. Herrera se desempeña como Vicepresidente de Ingeniería desde septiembre de 2018. Lleva más de 25 años vinculada al sector energético laborando para el Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación – IRHE desde 1992; a partir de la privatización del sector en 1998, pasó a Elektra Noreste, S.A. – ENSA gerenciando diversas áreas técnicas de la Compañía; en 2010 se vinculó a la Empresa de Transmisión Eléctricas, S.A. – ETESA en calidad de Subgerente General; y desde 2014 retornó a Elektra Noreste, S.A. – ENSA como Gerente de Regulación y Mercados hasta su nombramiento en la posición actual. La Sra. Herrera es Ingeniera Electromecánica de la Universidad Tecnológica de Panamá, con postgrado en Desarrollo Gerencial de la Universidad Santa María La Antigua y diversos diplomados y seminarios afines al sector energético y la administración. Es ciudadana panameña y su correo electrónico es: mherrera@ensa.com.pa.

Arie Cartagena (Vicepresidente de Finanzas). El Sr. Cartagena se incorporó a ENSA en junio de 2016 como Gerente Financiero liderando las áreas de tesorería, recuperación de cartera, recaudación y presupuesto. En febrero de 2020 fue nombrado Vicepresidente de Finanzas y es responsable de la gestión financiera, contable, tributaria y de riesgos financieros de la Compañía. Es Licenciado en Finanzas; con estudios de especialización en Finanzas Corporativas de The George Washington University, obtuvo un grado de MBA de la Escuela de Economía y Negocios de la Universidad de Chile. Cuenta con 10 años de experiencia desempeñándose en posiciones Gerenciales de empresas multinacionales como APM Terminals y Maersk Panamá, S.A., y de empresas líderes nacionales como Varela Hermanos, S.A. dentro de las cuales ha desarrollado una sólida experiencia en las áreas de controlling, operaciones financieras, planeación y gestión financiera. El Sr. Cartagena es ciudadano costarricense y su correo electrónico es: acartagena@ensa.com.pa.

Juan Tamayo (Vicepresidente de Suministros y Servicios). El Sr. Tamayo ocupa el cargo de Vicepresidente de Suministros y Servicios en ENSA desde noviembre de 2015. Es Ingeniero de Producción graduado de la Universidad EAFIT, con "Master of Business Administration" de la Universidad EAFIT, Especialista en Logística Empresarial de la Universidad de Medellín y es Black Belt certificado en Six Sigma. Previamente, el Sr. Tamayo se ha desempeñado como Gerente de Compras Regional del Grupo Orbis, y desempeñado diversas posiciones para Pintuco S.A. y filiales incluyendo Gerente de Compras, Líder Proyectos Six Sigma, Jefe Distribución y Transporte, Gerente de Cadena de Suministro (Ecuador), Jefe de Logística y Coordinador Logística Canal Industrial. El Sr. Tamayo es ciudadano colombiano y su correo electrónico es jtamayo@ensa.com.pa.

Gabriela Ortega (Vicepresidente de Desarrollo y Gestión Humana). La Sra. Ortega se incorporó a ENSA como Vicepresidente de D&GH en agosto de 2017. La Lic. Ortega es abogada y financista de profesión. Antes de ENSA ejerció como Gerente Regional de Recursos Humanos para la Región Andina en Sony Corporation of Panama, S.A., Director de Recursos Humanos para Bellsouth Panamá, Gerente Senior de Recursos Humanos para las operaciones comerciales y de manufactura de Coca Cola FEMSA en Panamá, Director de Recursos Humanos para Philips en Latinoamérica y Director de Recursos Humanos para Grunenthal Centroamérica y el Caribe. La Sra. Ortega es ciudadana panameña y su correo electrónico es: gortega@ensa.com.pa.

Julissa Robles (Vicepresidente de Soporte Legal). La Sra. Robles, ocupa el cargo de Vicepresidente de Soporte Legal en ENSA desde julio de 2018. Previo a su ingreso a ENSA la Sra. Robles se desempeñó como Gerente de Asuntos Regulatorios en Cable & Wireless, Directora de Asesoría Legal de la ASEP y se desempeñó como abogada en el Banco Nacional de Panamá e Internacional de Seguros. La Sra. Robles es licenciada en Derecho y Ciencias Políticas con Maestría

en Derecho Mercantil, ambos de la Universidad Santa María La Antigua. Es ciudadana panameña y su correo electrónico es: jrobles@ensa.com.pa.

Carlos Andrés Pérez (Vicepresidente de Auditoría Interna). El Sr. Pérez lidera la Auditoría Interna en ENSA desde febrero de 2015. Previamente, el Sr. Pérez se desempeñó como Director de Auditoría Interna de EMVARIAS S.A. — Grupo EPM, miembro del equipo de la Alcaldía de Medellín en los cargos Secretario de Evaluación y Control, Secretario de Desarrollo Social y Subsecretario de Gobierno, fue Asesor Jurídico de la Gerencia Seccional Antioquia del Instituto de Seguros Sociales, Juez (e) Penal Municipal de Medellín, Auxiliar de Magistrado de la Sala Penal del Tribunal Superior de Medellín y profesor de pregrado y posgrado de las Universidades EAFIT y UPB. Es abogado de la Universidad Pontificia Bolivariana (UPB), Magíster en Ciencia Política y Especialista en Derecho Constitucional de la Universidad de Antioquia (UdeA), Especialista en Derecho Administrativo de la Universidad Externado de Colombia. El Sr. Pérez es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: cperez@ensa.com.pa.

Margarita Aguilar (Gerente de Control de la Gestión). La Sra. Aguilar lidera Control de la Gestión desde junio de 2000. Previamente, la Sra. Aguilar trabajó como Directora de Organización y Sistemas de Información para la Autoridad de la Región Interoceánica (agencia gubernamental responsable de la administración de las propiedades que anteriormente se encontraron bajo el uso de las Fuerzas Armadas de los EE. UU.), desempeño múltiples cargos en el IRHE en los departamentos de Recursos Humanos, Planificación, Tecnologías de Información y Administración y Desarrollo, y fue profesora en la Universidad Tecnológica de Panamá. La Sra. Aguilar tiene una licenciatura en Ingeniería Industrial, una especialización en producción de la Universidad Tecnológica de Panamá y una maestría en Comunicaciones Organizacionales de la Universidad Santa María La Antigua. Es miembro del Instituto de Auditores Internos de Panamá. La Sra. Aguilar es ciudadana panameña y su correo electrónico es: maguilar@ensa.com.pa.

Cada uno de los directores, oficiales y ejecutivos de la Compañía pueden ser contactados a través de la Compañía, el número de teléfono es: (507) 340-4608.

3. Asesores Legales

Alemán, Cordero, Galindo & Lee (Alcogal) es la firma de abogados locales panameños de la Compañía, con oficinas en la Torre Humboldt, piso 2, con teléfono (507) 269-2620. El contacto principal es el Lic. Carlos Cordero, socio de esta firma, quien actúa como secretario corporativo.

4. Auditores

Deloitte es la firma que brinda a la Compañía el servicio de auditoría externa, con oficinas en Torre Banco Panamá, Costa del Este, Piso 10, teléfono (507) 303-4100 y el contacto principal es la Sra. Lesbia Reyes, Socia de esta firma.

El equipo de auditoría externa (Deloitte) está conformado por:

Nombre del Auditor Externo	Cargo
Licda. Lesbia Reyes	Socia
Lic. Luis Castro	Socio de Calidad
Licda. Yanely Grajales	Gerente Senior de Auditoría

Esta firma de auditoría cuenta con un programa formal de educación continua para los auditores sobre la profesión contable.

5. Designación por acuerdos o entendimientos

No aplica.

B. Compensación

Compensación de los Directores

Durante el año 2021, cada director independiente recibió un honorario fijo de USD 2,000 por cada reunión de Junta Directiva a la cual asistió. Los directores independientes miembros del Comité de Auditoría y del Comité de Asuntos de Directiva tienen el mismo honorario fijo de USD 2,000 por cada reunión en la cual participan.

Compensación de los Oficiales Ejecutivos

Los miembros del personal clave de la gerencia en el Grupo incluyen al gerente general, vicepresidentes y miembros del Comité Ejecutivo del Grupo. Los montos revelados son los reconocidos como costo o gasto durante el período informado por compensación del personal gerencial, en el periodo 2021 fue USD 2,832,848.

C. Prácticas de la Directiva

La Junta Directiva usualmente se reúne por lo menos seis veces al año. El Pacto Social requiere que al menos 51% de las acciones con derecho a voto estén presentes para tener el quórum necesario para una reunión de junta directiva. La Junta Directiva administra las operaciones de negocio del día a día, con excepción a aquellos temas que deben ser decididos por los accionistas por ley o por el Pacto Social.

Para apoyo a la Directiva, se han constituido los comités de: Auditoría y Asuntos de Junta. Entre las funciones del Comité de Auditoría están: evaluar el adecuado establecimiento de una cultura de controles, entender y evaluar la efectividad controles internos relacionados con reportes financieros, cumplimiento de leyes y regulaciones.

También supervisa el trabajo de los auditores externos e internos, de igual forma, tienen la responsabilidad de informar a la Junta Directiva sobre asuntos significativos, entre otros. El Comité de Asuntos de Junta tiene la función de: evaluar las contingencias, resultados, buscar oportunidades de mejoramiento operativo y financiero y establecer estrategias del negocio entre otros.

D. Empleados

La siguiente tabla muestra el desglose de los empleados por área funcional al final de cada año:

AREA	2021	2020	2019	2018	2017
Distribución e Ingeniería	261	265	250	250	246
Servicio al Cliente	41	40	40	39	41
Operaciones Comerciales	122	125	114	126	133
Finanzas	28	26	27	35	33
Sistemas de Información	32	28	29	32	27
Gestión Humana	11	11	11	11	10
Suministros y Servicios	45	44	40	39	34
Otros	37	34	33	34	29
TOTALES	577	573	544	566	553

En la Compañía también empleamos contratistas independientes para realizar muchas de las actividades, tales como suministrar mantenimiento de equipo y seguridad para la red de comunicación interna, entre otras.

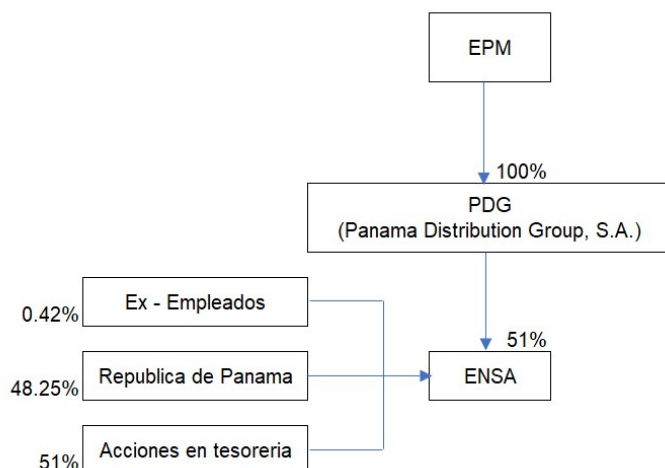
Al 31 de diciembre de 2021, 376 de los 577 empleados estaban afiliados al Sindicato de Trabajadores de la Industria Eléctrica y Similares de la República de Panamá, o SITIESPA. Los términos y condiciones de la contratación de empleados están regidos por el Código Laboral panameño y por la convención colectiva acordada entre la Compañía y SITIESPA. La convención colectiva no ha sido negociada y se hizo efectiva el 13 septiembre de 2017.

E. Propiedad Accionaria

La Compañía fue incorporada el 22 de enero de 1998 al proceso de privatización del sector eléctrico panameño y, a través de un Contrato de Compraventa (Contrato de Compraventa de Acciones) fechado 30 de octubre de 1998, 51% de sus acciones comunes fueron vendidas a Panama Distribution Group, S.A., ("PDG") y el restante 49% retenido por el Estado panameño.

PDG, accionista principal que mantiene el 51% de las acciones de la Compañía, es 100% propiedad directa de Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., una entidad pública del Orden Municipal de Colombia que tiene como propietario el Municipio de Medellín.

El diagrama siguiente resume la estructura accionaria actual:



IV. ACCIONISTAS PRINCIPALES

La siguiente tabla muestra los accionistas, el número respectivo de acciones poseídas por ellos y su porcentaje de tenencia de acciones al 31 de diciembre de 2021.

Clase de Título	Nombre del beneficiario final	No. de acciones	Porcentaje
Acciones Comunes	Panama Distribution Group, S.A.	25,500,000	51.00%
Acciones Comunes	República de Panamá	24,127,549	48.25%
Acciones Comunes	Ex empleados del IRHE	207,455	00.42%

(1) Las restantes 164,996 o 0.33% es mantenido como acciones en tesorería.

V. PARTES RELACIONADAS, VINCULOS Y AFILIACIONES

A. Identificación de negocios o contratos con partes relacionadas

Contrato de Concesión

La Compañía se rige por el Contrato de Concesión fechado 22 de octubre de 2013, acordado con la ASEP. Ver "Licencias" en la sección I literal f.

Ventas, Compras y Transmisión de Energía

Como resultado de la reestructuración del sector eléctrico de Panamá, tres compañías de distribución, cuatro compañías generadoras y una compañía transmisora fueron creadas. El Estado panameño retuvo aproximadamente un cincuenta y un por ciento (51%) de participación en las compañías generadoras hidráulicas y un cuarenta y nueve por ciento (49%) en las compañías generadoras termo eléctricas y compañías distribuidoras y, un cien por ciento (100%) en la compañía transmisora.

En el curso normal del negocio, la Compañía compra electricidad de las compañías de generación y distribución, vende energía a instituciones gubernamentales y hace pagos

a la compañía de transmisión. Esas transacciones son hechas de acuerdo con los términos y condiciones de los contratos de compra de energía y honorarios de transmisión acordados y son reportadas como transacciones con partes relacionadas en las notas del estado financiero.

Prestación de Servicios

La Compañía firmó con Hidroecológica del Teribe, S.A. un contrato que incluye, por parte de ENSA, la prestación de servicios de representación legal, administración general y servicios de soporte.

B. Interés de Expertos y Asesores

No aplica.

VI. TRATAMIENTO FISCAL

Impuesto sobre Intereses

Los intereses sobre los Bonos están exentos del impuesto sobre la renta o requerimientos de retención en Panamá, debido a que los Bonos fueron registrados ante la Superintendencia del Mercado de Valores y fueron inicialmente colocados en una bolsa o a través de un mercado organizado en Panamá. En consecuencia, los pagos de intereses hechos sobre los Bonos están exentos de impuesto sobre la renta o requerimientos de retención en Panamá.

Impuesto de Transferencia

Los Bonos han sido registrados ante la Superintendencia del Mercado de Valores, cualquier ganancia de capital realizada por los tenedores de los Bonos en la venta u otra transferencia de los Bonos están exentas de impuesto sobre la renta, en la medida que la venta o transferencia de los Bonos es hecha a través de una bolsa u otro mercado organizado. Cualquier ganancia realizada en la venta de los Bonos en esta bolsa estará exenta del impuesto sobre la renta en Panamá.

Impuesto de Timbre y otros

Como los Bonos han sido registrados ante Superintendencia del Mercado de Valores, los Bonos no están sujetos a impuestos de timbre, registro o similares. No hay impuesto sobre la venta, traspaso o herencia aplicable a la venta o disposición de los Bonos.

Inversionistas Extranjeros

Por razón de su inversión en los Bonos, una persona domiciliada fuera de Panamá no es requerida a presentar una declaración de renta en Panamá, ya que las ganancias realizadas en la venta o disposición de los Bonos están exentas de impuesto sobre la renta como se indicó anteriormente.

Otros Impuestos

En adición, a los impuestos relacionados con la emisión de los Bonos, la Compañía está sujeta a los siguientes impuestos:

- Impuesto sobre la renta
- Impuesto complementario
- Impuesto de timbres
- Impuesto de transferencia de bienes muebles y servicios (ITBMS)
- Impuesto de licencia comercial
- Impuesto de inmueble
- Impuestos municipales

VII. ESTRUCTURA DE CAPITALIZACIÓN

A. Resumen de la Estructura de Capitalización

Tipo de Valor y Clase	Cantidad de Valores Emitidos y en Circulación	Monto	Listado Bursátil
Acciones Comunes	50,000,000	106,642,962	No registrada

Tipo de Valor y Clase	Vencimiento	Monto Emitido	Listado Bursátil
Bonos Preferentes	01/07/2036	B/.100,000,000	BVP
Bonos Preferentes	13/12/2027	B/. 80,000,000	BVP

B. Descripción y Derechos de los Títulos

1. Capital Accionario

La totalidad de las acciones se encuentran autorizadas, emitidas y completamente pagadas, las mismas son sin valor nominal de las cuales 164,996 acciones se mantienen en tesorería.

2. Títulos de deuda

Las Notas Senior con un valor de USD 100,000,000 devengan intereses tasa fija del 3.87% por año, pagaderos semestralmente, con vencimiento en el 2036. El pago a capital se realiza al vencimiento. Los bonos no están garantizados y no están subordinados.

Los Bonos Preferentes con un valor nominal de hasta USD 80,000,000 suscritos y emitidos por igual monto que devengan intereses a una tasa fija de 4.73%, pagaderos semestralmente por periodo vencido, cada 13 de diciembre y 13 de junio. Los Bonos no están garantizados y no están subordinados.

C. Información de Mercado

Los Bonos con un valor de USD 100,000,000 están listados en la Bolsa de Valores de Panamá. The Bank of New York Mellon es el fiduciario, registrador, agente de pago y agente de traspaso. El precio de mercado de referencia al 31 de diciembre de 2021 fue de USD 96,877,000.

Los Bonos con un valor de B/. 80,000,000 están listados en la Bolsa de Valores de Panamá. The Bank of New York Mellon es el fiduciario, registrador, agente de pago y agente de traspaso. El precio de mercado de referencia al 31 de diciembre de 2021 fue USD 89,321,600.

II PARTE

RESUMEN FINANCIERO

En miles de Balboas

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	2021	2020	2019	2018	2017
Ventas o Ingresos Totales	540,472	561,395	740,756	683,902	636,846
Margen Operativo	151,610	140,007	154,235	146,524	144,756
Gastos Generales y Administrativos	49,172	55,916	84,983	85,191	84,181
Utilidad Neta	33,112	20,235	33,110	33,296	32,390
Acciones emitidas y en circulación	49,835	49,835	49,836	49,840	49,840
Utilidad por Acción	0.66	0.10	0.17	0.67	0.65
Depreciación y Amortización	36,142	34,567	30,331	29,879	27,550
BALANCE GENERAL	2021	2020	2019	2018	2017
Activo Circulante	145,885	211,998	190,477	173,881	130,041
Activos Totales	776,033	797,450	775,098	734,064	670,362
Pasivo Circulante	246,994	371,769	247,920	246,188	273,980
Deuda a Largo Plazo	279,892	179,315	282,179	281,724	181,425
Acciones Preferidas	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Capital Pagado	106,068	106,068	106,099	106,099	106,099
Utilidades Retenidas	105,628	92,305	75,392	64,791	58,133
Total Patrimonio	211,167	197,737	180,803	170,489	163,645
RAZONES FINANCIERAS	2021	2020	2019	2018	2017
Dividendo/Acción	0.66	0.41	0.42	0.42	0.30
Deuda Largo Plazo/Patrimonio	1.52	1.43	1.70	1.65	1.11
Capital de Trabajo	-101,109	-159,772	-62,914	-72,307	-143,939
Razón Corriente	0.59	0.57	0.75	0.71	0.47
Utilidad Operativa / Gastos Financieros	3.7	2.40	3.7	3.667	4.16

III PARTE

ESTADOS FINANCIEROS

Los Estados Financieros anuales auditados se presentan adjunto a este documento o accesibles a través del [link](#). [auditados_2021.pdf \(ensa.com.pa\)](#)

IV PARTE

GOBIERNO CORPORATIVO

De conformidad con las guías y principios dictados mediante Acuerdo No. 12 de 11 de noviembre de 2003, para la adopción de recomendaciones y procedimientos relativos al buen gobierno corporativo de las sociedades registradas, responda a las siguientes preguntas en la presentación que se incluye a continuación, sin perjuicio de las explicaciones adicionales que se estimen necesarias o convenientes. En caso de que la sociedad registrada se encuentre sujeta a otros regímenes especiales en la materia, elaborar al respecto.

	Contenido mínimo
1.	<p>¿Indique si se han adoptado a lo interno de la organización reglas o procedimientos de buen gobierno corporativo? En caso afirmativo, si son basadas en alguna reglamentación específica.</p> <p>La Compañía cuenta con reglas internas que rigen su funcionamiento. Estas reglas comprenden una amplia gama de políticas, manuales y procedimientos que permiten a la Junta Directiva, ejecutivos claves y demás integrantes del equipo gerencial tomar decisiones, ejecutar los negocios y operaciones de la Compañía, y mantener controles efectivos que cubran las áreas operativas, administrativas y financieras. Adicionalmente, las reglas internas de la Compañía están orientadas a lograr el cumplimiento de todas las disposiciones legales que rigen la industria en el giro usual de sus negocios, incluyendo programas y controles antifraudes y cumplimiento de las leyes anticorrupción. También cuenta con un Código de Ética, un Encargado de Cumplimiento asociado a los temas de ética e integridad, una Vicepresidencia de Auditoría Interna y un Comité de Auditoría.</p>
2.	<p>Indique si estas reglas o procedimientos contemplan los siguientes temas:</p> <p>a. Supervisión de las actividades de la organización por la Junta Directiva.</p> <p>Sí, la Junta Directiva se reúne por lo menos seis veces al año y mantiene comunicación constante con sus miembros y con la administración de la empresa. También cuenta con un Comité de Asuntos de Junta y un Comité de Auditoría que se reúne en igual periodicidad.</p> <p>b. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente al control accionario.</p> <p>El Pacto Social establece que los directores deben ser: 2 en representación del Estado panameño y 3 en representación de Panama Distribution Group, S.A., manteniendo siempre la representación de cada grupo accionista.</p>

<p>c. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración.</p> <p>Sí. 2 Directores son independiente.</p>
<p>d. La formulación de reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos.</p> <p>Los integrantes de la Junta Directiva son seleccionados según lo detallamos en el literal b de este punto. La composición de la alta gerencia responde a las necesidades de las operaciones de la empresa, para lo cual se tienen siete vicepresidencias operativas, una vicepresidencia de auditoría interna y una gerencia de control de la gestión.</p>
<p>e. Constitución de Comisiones de Apoyo tales como de Cumplimiento y Administración de Riesgos, de Auditoría.</p> <p>La Compañía cuenta con un Comité de Auditoría que sesiona bimensualmente, por lo menos seis veces al año. El Comité de Auditoría es un comité conformado por miembros de la Junta Directiva. No existe comité de cumplimiento ni administración de riesgos.</p> <p>No obstante, se realiza el análisis de riesgo de negocio, el cual es presentado ante la Junta Directiva y se llevan a cabo las pruebas de control interno que abarcan los aspectos: financieros, de cumplimiento de leyes y regulaciones y operativos.</p>
<p>f. La celebración de reuniones de trabajo de la Junta Directiva y levantamiento de actas que reflejen la toma de decisiones.</p> <p>La Junta Directiva se reúne y se documentan mediante actas que son refrendadas por el Presidente y Secretario de la Junta Directiva.</p>
<p>g. Derecho de todo director y dignatario a recabar y obtener información.</p> <p>Se respeta el derecho de todo director de obtener información. La información es usualmente solicitada al Presidente Ejecutivo o Gerente General en las reuniones de Junta Directiva, pero la misma está disponible en cualquier otra instancia.</p>

3.	<p>Indique si se ha adoptado un Código de Ética. En caso afirmativo, señale su método de divulgación a quienes va dirigido.</p> <p>Se cuenta con un Código de Ética actualizado, el mismo es divulgado y entregado a todo el personal. También se realizan reinducciones anuales a todos los empleados donde se recalca la importancia del mismo. Este Código está disponible en la intranet de la Compañía a la cual tienen acceso los empleados. De igual forma, a los contratistas y proveedores de servicio se les hace entrega del Código de Ética y se establece una cláusula en el contrato que indica que es obligatorio la utilización del mismo.</p> <p>Adicionalmente, se tiene una línea telefónica divulgada a clientes, proveedores y colaboradores a través de la cual puedan, confidencialmente, reportar cualquier acto, decisión o comportamiento que un empleado ENSA que se saliera de lo establecido por el Código de Ética.</p>
	Junta Directiva
4.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo establecen parámetros a la Junta Directiva en relación con los siguientes aspectos:</p> <p>a. Políticas de información y comunicación de la empresa para con sus accionistas y terceros.</p> <p>Sí</p> <p>b. Conflictos de intereses entre Directores, Dignatarios y Ejecutivos clave, así como la toma de decisiones.</p> <p>El Código de Ética establece el debido tratamiento en los conflictos de intereses.</p> <p>c. Políticas y procedimientos para la selección, nombramiento, retribución y destitución de los principales ejecutivos de la empresa.</p> <p>Existe un procedimiento para atender temas relacionados con el personal clave.</p>
	<p>d. Sistemas de evaluación de desempeño de los ejecutivos clave.</p> <p>Se hace autoevaluación, evaluación de desempeño por el jefe directo y el análisis conjunto de la evaluación final del desempeño de cada ejecutivo clave.</p>
	<p>e. Control razonable del riesgo.</p> <p>Actualmente, la administración hace evaluaciones con el propósito de identificar los riesgos y su respectiva evaluación de probabilidad e impacto.</p>
	<p>f. Registros de contabilidad apropiados que reflejen razonablemente la posición financiera de la empresa.</p> <p>Como se mencionó anteriormente, la Compañía, ha implementado buenas prácticas de control interno orientadas a minimizar el riesgo de errores e irregularidades en los registros contables.</p>

	<p>g. Protección de los activos, prevención y detección de fraudes y otras irregularidades.</p> <p>Sí, ver punto anterior.</p>
	<p>h. Adecuada representación de todos los grupos accionarios, incluyendo los minoritarios.</p> <p>No aplica.</p>
	<p>i. Mecanismos de control interno del manejo de la sociedad y su supervisión periódica.</p> <p>Contamos con personal idóneo como parte de la estrategia de supervisión a nivel de control interno, la cual está conformada por Auditoría Interna. Esta área de la empresa realiza su planificación, plan de trabajo y ejecución de las pruebas; con la finalidad de proveer una seguridad razonable con respecto al logro de los objetivos de negocios, efectividad y eficiencia de las operaciones, confiabilidad de la información financiera y finalmente el cumplimiento de las leyes y regulaciones aplicables. Adicionalmente, se mantiene supervisión por la Alta Gerencia, Comité de Auditoría, Comité de Asuntos de Directiva, Comité Ejecutivo y la Vicepresidencia de Control Interno de la Casa Matriz EPM (Empresas Públicas de Medellín)</p>
5.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo contemplan incompatibilidades de los miembros de la Junta Directiva para exigir o aceptar pagos u otras ventajas extraordinarias, ni para perseguir la consecución de intereses personales.</p> <p>El Código de Ética contempla la prohibición por cualquier tipo de conflicto.</p>
	Composición de la Junta Directiva
6.	<p>a. Número de Directores de la Sociedad</p> <p>5</p>
	<p>b. Número de Directores Independientes de la Administración</p> <p>5</p>
	<p>c. Número de Directores Independientes de los Accionistas</p> <p>2</p>
	Accionistas
7.	<p>Prevén las reglas de gobierno corporativo mecanismos para asegurar el goce de los derechos de los accionistas, tales como:</p> <p>a. Acceso a información referente a criterios de gobierno corporativo y su observancia.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>

	<p>b. Acceso a información referente a criterios de selección de auditores externos.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>c. Ejercicio de su derecho a voto en reuniones de accionistas, de conformidad con el Pacto Social y/o estatutos de la sociedad.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>d. Acceso a información referente a remuneración de los miembros de la Junta Directiva.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>e. Acceso a información referente a remuneración de los Ejecutivos Clave.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>f. Conocimiento de los esquemas de remuneración accionaria y otros beneficios ofrecidos a los empleados de la sociedad.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	Comités
8.	Prevén las reglas de gobierno corporativo la conformación de comités de apoyo tales como:
	<p>a. Comité de Auditoría; o su denominación equivalente</p> <p>Sí</p>
	<p>b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos; o su denominación equivalente.</p> <p>Las funciones se realizan por el: Comité de Auditoría, Comité de Asuntos de Junta y Comité Ejecutivo. También existe un Encargado de Cumplimiento, asociados a los temas de ética e integridad.</p>
	<p>c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave; o su denominación equivalente</p> <p>No</p>
	d. Otros:
9.	<p>¿En caso de ser afirmativa la respuesta anterior, se encuentran constituidos dichos Comités para el período cubierto por este reporte?</p>
	<p>a. Comité de Auditoría</p> <p>Sí</p>
	<p>b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos.</p> <p>Las funciones se realizan por el: Comité de Asuntos y Comité Ejecutivo</p>
	<p>c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave.</p> <p>No</p>
	Conformación de los Comités

10.	Indique cómo están conformados los Comités de: a. Auditoría. Está conformado por 3 directores - 2 independientes.
	b. Cumplimiento y Administración de Riesgos No existe.
	c. Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave. No existe.

V PARTE

DIVULGACIÓN

Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

Elektra Noreste, S.A. divulgará el informe de Actualización Anual a través de la Internet, en su página Web denominada: www.ensa.com.pa a partir del 31 de marzo de 2021.

FIRMA(S)

Este Informe de Actualización Anual es firmado por la persona que ejerce la representación legal de Elektra Noreste, S. A., según su Pacto Social.



Ramiro Esteban Barrientos M.
Presidente Ejecutivo y Gerente General



Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 e Informe de los Auditores Independientes del 18 de febrero de 2022

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Informe de los Auditores Independientes y estados financieros consolidados 2021

Contenido	Página
Informe de los Auditores Independientes	1 - 3
Estado consolidado de situación financiera	4 - 5
Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales	6
Estado consolidado de cambios en el patrimonio	7
Estado consolidado de flujos de efectivo	8
Notas a los estados financieros consolidados	9 – 85

Información suplementaria

Anexo I – Información de consolidación sobre el estado de situación financiera

Anexo II – Información de consolidación sobre el estado de utilidad y otros resultados integrales

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores
Accionistas y Junta Directiva de
Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria

Informe sobre la auditoría de los estados financieros consolidados

Hemos auditado los estados financieros consolidados de **Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria** (“el Grupo”), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021, y el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales, el estado consolidado de cambios en el patrimonio y el estado consolidado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros consolidados, así como un resumen de las principales políticas contables y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, de la situación financiera consolidada de **Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria**, al 31 de diciembre de 2021, y su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidados por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Base para la Opinión

Llevamos a cabo nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs). Nuestras responsabilidades de conformidad con esas normas se describen detalladamente en la sección de Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de acuerdo con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para los Contadores Profesionales (Código de Ética IESBA) y el Código de Ética Profesional para los Contadores Públicos Autorizados de Panamá (Capítulo IV de la Ley 280 del 30 de diciembre de 2021), y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética IESBA. Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

Asuntos Clave de la Auditoría

Hemos determinado que no hay asuntos claves de la auditoría a comunicar en nuestro informe.

Otros Asuntos

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otro auditor, quien emitió una opinión sin salvedad con fecha 10 de marzo de 2021.

Otra Información

La Administración es responsable de la otra información. La otra información abarca el Informe de Actualización anual y la información suplementaria incluida en los Anexos I y II, pero no incluye los estados financieros consolidados y el informe del auditor sobre los mismos. El Informe de Actualización se espera que esté disponible para nosotros después de la fecha del informe del auditor.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresaremos ninguna forma de conclusión de aseguramiento sobre la misma.

Deloitte.

Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros

Nuestros objetivos son obtener la seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto no tienen errores importantes, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluye nuestra opinión. La seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría llevada a cabo de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detectará un error importante cuando éste exista. Los errores pueden surgir de fraude o error y se consideran importantes si, individualmente o de manera acumulada, puede esperarse que influyan en las decisiones económicas de los usuarios en base a estos estados financieros.

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, ejercemos el juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error importante en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a esos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error importante que resulte de fraude es mayor que uno que resulte de error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, declaraciones erróneas, o la violación del control interno.
- Obtenemos una comprensión del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no para el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas hechas por la Administración.
- Concluimos sobre lo apropiado del uso por parte de la Administración de la base de contabilidad de negocio en marcha y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre importante en relación con eventos o condiciones que puedan dar lugar a una duda significativa acerca de la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, se requiere que dirijamos la atención en nuestro informe de auditoría a las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida en la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los eventos o condiciones futuras pueden causar que la Empresa deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación, estructura y contenido generales de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de manera que logren su presentación razonable.

Comunicamos a los encargados del gobierno corporativo sobre, entre otros asuntos, el alcance y oportunidad planeados de la auditoría y los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

Deloitte.

- Concluimos sobre lo apropiado del uso por parte de la Administración de la base de contabilidad de negocio en marcha y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre importante en relación con eventos o condiciones que puedan dar lugar a una duda significativa acerca de la capacidad del Grupo para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, se requiere que dirijamos la atención en nuestro informe de auditoría a las revelaciones relacionadas en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida en la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación, estructura y contenido generales de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y eventos subyacentes de manera que logren su presentación razonable.
- Obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada acerca de la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Seguimos siendo los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los encargados del gobierno corporativo sobre, entre otros asuntos, el alcance y oportunidad planeados de la auditoría y los hallazgos de auditoría significativos, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

También proporcionamos a los encargados del gobierno corporativo, una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos relevantes acerca de la independencia y les comunicamos todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente se puedan pensar como una ayuda a nuestra independencia, y cuando sea aplicable, las salvaguardas relacionadas.

A partir de los asuntos comunicados a los encargados del gobierno corporativo, determinamos que esos asuntos fueron de la mayor importancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del año actual y por lo tanto son los asuntos clave de auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe de auditoría a menos que las leyes o regulaciones impidan la revelación pública del asunto o cuando, en circunstancias extremadamente raras, determinamos que un asunto no debe comunicarse en nuestro informe de auditoría porque de manera razonable se pudiera esperar que las consecuencias adversas por hacerlo serían más que los beneficios de interés público de dicha comunicación.

Otros requerimientos legales y reglamentarios

En cumplimiento con la Ley 280 del 30 de diciembre de 2021, que regula la profesión del contador público autorizado en la República de Panamá, declaramos lo siguiente:

- Que la Dirección, Ejecución y Supervisión de este trabajo de Auditoría se ha realizado físicamente en territorio panameño.
- El equipo de trabajo que ha participado en la auditoría a la que se refiere este informe, está conformado por Lesbia de Reyes, Socia y Yanely Grajales, Gerente Senior.



Deloitte, Inc.



Lesbia de Reyes
CPA No. 1377

18 de febrero de 2022
Panamá Rep. de Panamá

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estado consolidado de situación financiera**31 de diciembre de 2021**

(En balboas)

	Notas	2021	2020
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	561,711,231	551,583,594
Inventarios	12	1,681,273	2,838,912
Propiedades de inversión	6	3,674,700	3,653,800
Otros activos intangibles	8	31,577,881	23,129,265
Activo por impuesto diferido	29	5,313,437	2,390,979
Beneficios a los empleados	19	545,079	251,637
Activos por derecho de uso	10	443,295	533,315
Otros activos	11	1,239,100	1,070,998
Total de activos no corrientes		<u>606,185,996</u>	<u>585,452,500</u>
Activos corrientes			
Inventarios	12	19,355,885	18,285,669
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	109,823,953	130,760,862
Activos por impuesto sobre la renta corriente	29	1,529,496	7,819,349
Otros activos	11	624,488	1,108,497
Efectivo	13	14,550,687	54,023,188
Total de activos corrientes		<u>145,884,509</u>	<u>211,997,565</u>
Total de activos		<u>752,070,505</u>	<u>797,450,065</u>
Saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	23	34,231,578	223,490
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	23	<u>(10,269,473)</u>	<u>(67,047)</u>
Total de activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas		<u>776,032,610</u>	<u>797,606,508</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estado consolidado de situación financiera

31 de diciembre de 2021

(En balboas)

	Notas	2021	2020
Patrimonio y pasivos			
Compromisos y contingencias	20	-	-
Patrimonio			
Capital emitido	14	106,642,962	106,642,962
Acciones en tesorería	14	(574,511)	(574,511)
Otros resultados integrales acumulados	15	(529,624)	(636,662)
Resultados acumulados	14	72,515,931	72,069,409
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	14	33,111,774	20,235,417
Total de patrimonio		<u>211,166,532</u>	<u>197,736,615</u>
Pasivos no corrientes			
Créditos y préstamos	16	279,892,359	179,315,480
Acreedores y otras cuentas por pagar	17	35,680,317	46,221,114
Otros pasivos financieros	18	233,952	292,337
Beneficios a los empleados	19	309,863	358,121
Otros pasivos	21	1,755,990	1,913,371
Total de pasivos no corrientes		<u>317,872,481</u>	<u>228,100,423</u>
Pasivos corrientes			
Créditos y préstamos	16	40,700,000	103,352,676
Acreedores y otras cuentas por pagar	17	193,549,543	255,171,677
Otros pasivos financieros	18	216,853	242,477
Beneficios a los empleados	19	21,139	22,066
Impuesto sobre la renta por pagar	29	4,393	348,303
Provisiones	20	12,344,288	12,468,965
Otros pasivos	21	157,381	163,306
Total de pasivos corrientes		<u>246,993,597</u>	<u>371,769,470</u>
Total de pasivos		<u>564,866,078</u>	<u>599,869,893</u>
Total de pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas		<u>564,866,078</u>	<u>599,869,893</u>
Total de patrimonio y pasivos		<u>776,032,610</u>	<u>797,606,508</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**

(En balboas)

	Notas	2021	2020
Prestación de servicios		525,644,217	552,531,663
Otros ingresos de operación		6,733,189	7,200,865
Total de ingresos de actividades ordinarias		<u>532,377,406</u>	<u>559,732,528</u>
Otros ingresos		8,164,366	1,662,244
Total de ingresos	24	<u>540,541,772</u>	<u>561,394,772</u>
Costos por prestación de servicios y venta de bienes	25	479,752,802	485,574,549
Gastos de administración	26	25,011,804	22,280,448
Deterioro de cuentas por cobrar	9	3,532,720	11,732,004
Otros gastos	27	1,260,260	1,371,323
Ingresos financieros	28	(374,198)	(512,439)
Gastos financieros	28	18,128,054	20,698,337
Utilidad del año antes de impuesto sobre la renta		<u>13,230,331</u>	<u>20,250,550</u>
Impuesto sobre la renta	29	3,924,219	5,641,894
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		9,306,112	14,608,656
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	23	34,008,088	8,038,230
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias o pérdidas	23	<u>(10,202,426)</u>	<u>(2,411,469)</u>
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>33,111,774</u>	<u>20,235,417</u>
Otros resultados integrales, neto de impuesto:			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del período:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	15	151,114	37,407
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	15, 29	(44,076)	(11,222)
Otros resultados integrales, neto de impuesto		<u>107,038</u>	<u>26,185</u>
Total de resultados integrales del año		<u>33,218,812</u>	<u>20,261,602</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estado consolidado de cambios en el patrimonio

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Nota	Capital emitido	Acciones en tesorería	Otros resultados Integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
Saldo al 1 de enero de 2020	106,642,962	(568,667)	(662,847)	75,392,107	180,803,555
Resultados integrales del año					
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	-	-	-	20,235,417	20,235,417
Otros resultados integrales del año, neto de impuesto sobre la renta	-	-	26,185	-	26,185
Total de resultados integrales del año	-	-	26,185	20,235,417	20,261,602
Transacciones con los propietarios del Grupo					
Contribuciones y distribuciones					
Recompra de acciones	-	(5,844)	-	-	(5,844)
Impuesto sobre la renta relacionado con Impuesto complementario	-	-	-	(3,322,698)	(3,322,698)
Total de transacciones con los propietarios del Grupo	-	(5,844)	-	(3,322,698)	(3,328,542)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	106,642,962	(574,511)	(636,662)	92,304,826	197,736,615
Saldo al 1 de enero de 2021	106,642,962	(574,511)	(636,662)	92,304,826	197,736,615
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 16 efecto por cambio libor a SOFR	-	-	-	699	699
Resultados integrales del año					
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	-	-	-	33,111,774	33,111,774
Otros resultados integrales del año, neto de impuesto sobre la renta	-	-	107,038	-	107,038
Total de resultados integrales del año	-	-	107,038	33,112,473	33,219,511
Transacciones con los propietarios del Grupo					
Contribuciones y distribuciones					
Dividendos decretados	-	-	-	(20,235,417)	(20,235,417)
Recompra de acciones	-	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta relacionado con Impuesto complementario	-	-	-	445,823	445,823
Total de transacciones con los propietarios del Grupo	-	-	-	(19,789,594)	(19,789,594)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	106,642,962	(574,511)	(529,624)	105,627,705	211,166,532

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Estado consolidado de flujos de efectivo**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**

(En balboas)

	Notas	2021	2020
Flujos de efectivo de las actividades de la operación:			
Utilidad neta del año y movimiento neto de en saldos de cuentas regulatorias diferidas		33,111,774	20,235,417
Ajustes por:			
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos intangibles y activos por derecho de uso	5, 8, 10	36,142,593	34,566,756
Deterioro de valor de cuentas por cobrar	9	3,532,720	11,732,004
Valoración de las propiedades de inversión	6	(20,900)	309,909
Impuesto sobre la renta	29.3	3,924,219	5,641,894
Gastos financieros, neto		17,753,856	20,185,898
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo y Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo		877,822	1,415,491
Provisiones	20	89,334	7,682,474
		<u>95,411,418</u>	<u>101,769,843</u>
Cambios en:			
Inventarios		625,873	(255,060)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		17,404,189	3,285,149
Otros activos		481,059	35,137
Acreedores y otras cuentas por pagar		(75,248,752)	51,192,231
Beneficios a los empleados		(361,951)	(338,443)
Provisiones		(91,365)	(515,140)
Otros pasivos		(163,306)	(187,215)
		<u>38,057,165</u>	<u>154,986,502</u>
Intereses pagados		(16,653,898)	(19,528,502)
Impuesto sobre la renta pagado		(944,809)	(34,067,339)
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación antes de cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		20,458,458	101,390,661
Cambios en cuentas regulatorias diferidas		<u>(23,805,662)</u>	<u>(5,626,761)</u>
Flujos netos de efectivo (utilizados por) originados por actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>(3,347,204)</u>	<u>95,763,900</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Intereses recibidos	28	374,198	512,439
Adquisición de propiedades, planta y equipo	5, 8	(55,836,263)	(39,302,545)
Inventarios, neto		-	(255,110)
Fondo de cesantía		(165,152)	(172,014)
Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión		<u>(55,627,217)</u>	<u>(39,217,230)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Obtención de financiamientos	22	139,535,869	72,488,983
Pago de deuda y tesorería	22	(100,000,000)	(97,000,000)
Dividendos pagados	22	(20,235,417)	-
Impuesto complementario pagado	22	445,823	(3,322,698)
Recompra de acciones	22	-	(5,844)
Pago de pasivos por arrendamientos	22	(244,355)	(195,032)
Flujos netos de efectivo originados por (utilizados por) actividades de financiación		<u>19,501,920</u>	<u>(28,034,591)</u>
Incremento neto de efectivo		(39,472,501)	28,512,079
Efectivo al inicio del año		<u>54,023,188</u>	<u>25,511,109</u>
Efectivo al final del año	13	<u>14,550,687</u>	<u>54,023,188</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

1. Información general

Elektra Noreste, S. A. (la “Empresa” o “ENSA”) es una corporación formada como resultado de la privatización del Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (“IRHE”). La Empresa fue constituida mediante Escritura Pública No.143 de 19 de enero de 1998 e inició operaciones en enero de 1998, cuyo accionista mayoritario es Panama Distribution Group, S. A. (“PDG”). El capital social autorizado de la Empresa consiste en cincuenta millones de acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, Panama Distribution Group, S. A. (“PDG”), posee el 51% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación de ENSA, mientras que el gobierno panameño y ex-empleados del IRHE poseen un 48.25% y un 0.42% de las acciones comunes, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería. Estos estados financieros consolidados comprenden a la Empresa y su subsidiaria, colectivamente denominadas “el Grupo”.

Las actividades de la Empresa incluyen la compra de energía en bloques y su transporte por las redes de distribución a los clientes. En adición, ENSA realiza la transformación de tensión vinculada, entrega de energía a los consumidores, y la medición, lectura, facturación y cobro de la energía. De igual manera, la Empresa tiene la responsabilidad de instalar, operar y mantener el alumbrado público en la zona de concesión. En adición, ENSA está autorizada para realizar actividades de generación de energía hasta un límite del 15% de la demanda máxima y energía en la zona de concesión. Adicionalmente, presta servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio público.

ENSA Servicios, S. A., (la “subsidiaria”) fue constituida mediante Escritura Pública No. 19,217 de 29 de noviembre de 2017 e inició operaciones en marzo de 2018, como una filial propiedad cien por ciento de Elektra Noreste, S. A. El capital social autorizado de la subsidiaria consiste en quinientas acciones comunes sin valor nominal.

El objeto de la subsidiaria es la prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio de electricidad, incluyendo los demás servicios análogos, conexos y/o compatibles que constituyan un valor agregado a las actividades descritas.

1.1 Marco legal y regulatorio

El sector eléctrico en Panamá está dividido en tres áreas de actividades: generación, transmisión y distribución. El país tiene establecida una estructura reglamentaria para la industria eléctrica, basada en la legislación que se aprobó entre 1996 y 1998. Este marco crea un regulador independiente, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP), y crea también un proceso transparente de fijación de tarifas para la venta de energía a clientes regulados.

El régimen regulatorio está compuesto principalmente por las siguientes normas:

- Ley No.6 del 3 de febrero de 1997: Dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación del servicio público de electricidad. Establece el régimen al que se sujetarán las actividades de distribución, generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica.
- Ley No.57 del 13 de octubre de 2009: Se efectúan varias modificaciones a la Ley No.6 de 1997, entre las cuales figuran: la obligación de las empresas generadoras a participar en los procesos de compra de energía o potencia, la obligatoriedad de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA) de comprar energía en representación de las distribuidoras, y el aumento en las multas que puede imponer el regulador hasta por 20 millones de balboas, al tiempo que establece el derecho de los clientes de abstenerse de pagar por la porción que reclamen y otorga un plazo de 30 días para reclamar ante el regulador en caso de no estar satisfechos con la respuesta dada por la distribuidora.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

- Ley No.58 del 30 de mayo de 2011: Se modifican los artículos relativos a electrificación rural, entre los cuales están: la modificación del cálculo del subsidio que debe pagar la Oficina de Electrificación Rural (OER) a las distribuidoras por un período de 4 años y la creación de un fondo de electrificación rural por 4 años, que estará conformado por los aportes de los agentes del mercado que vendan energía eléctrica y no excederá del 1% de su utilidad neta antes de impuestos.

1.2 Entidades regulatorias

Algunas de los principales entes de regulación a nivel energético en Panamá son:

- La Secretaría de Energía: su misión es formular, proponer e impulsar la política nacional de energía con la finalidad de garantizar la seguridad del suministro, el uso racional y eficiente de los recursos y la energía de manera sostenible, según el Plan de Desarrollo Nacional. Actualmente está gestionando ante ETESA la conformación de una matriz energética con mayor y más variados recursos renovables y limpios (eólico, gas, entre otros).
- La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP): establecida de acuerdo con la ley del ente regulador de los servicios públicos de 1996. Es una entidad autónoma del Gobierno con responsabilidad de regular, controlar y fiscalizar la prestación de los servicios de agua y alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, radio y televisión, electricidad y gas natural.

El 22 de febrero de 2006, por Decreto Ley No.10, el Ente Regulador de los Servicios Públicos (ERSP) fue reestructurado y cambió de nombre, por lo cual desde abril de 2006 es conocido como la ASEP, con las mismas responsabilidades y funciones que tuvo el ente regulador, pero con un administrador general y un director ejecutivo, cada uno designado por el Presidente de la República de Panamá y ratificado por la Asamblea Nacional. Igualmente, cuenta con tres directores nacionales bajo la autoridad del administrador general, uno para el sector de electricidad y agua, uno para el sector de telecomunicaciones y uno para el sector de atención al usuario. Los directores nacionales son responsables de emitir resoluciones relacionadas con sus respectivas industrias y las apelaciones a las mismas son resueltas por el administrador general como etapa final del proceso administrativo.

- La Unidad de Planificación de ETESA: elabora los planes de expansión de referencia y proyecta los requerimientos globales de energía y las formas para satisfacer tales requerimientos, incluyendo el desarrollo de fuentes alternativas y estableciendo programas para conservar y optimizar el uso de la energía. Las compañías de servicio público están llamadas a preparar y presentar sus planes de expansión a ETESA.
- El Centro Nacional de Despacho (CND): es operado por ETESA. Planifica, supervisa y controla la operación integrada del Sistema Interconectado Nacional. Recibe las ofertas de los generadores que participan en el mercado de venta de energía (spot), determina los precios spot de energía, administra la red de transmisión y provee los valores de liquidación entre suplidores, productores y consumidores, entre otros.
- La Oficina de Electrificación Rural (OER): es responsable de promover la electrificación en áreas rurales no servidas, no rentables y no concesionadas.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

1.3 Contrato de concesión

De acuerdo con el contrato de concesión, el Grupo tiene la exclusividad para la distribución y comercialización de energía eléctrica a clientes ubicados en las áreas geográficas de Panamá Este, Colón, la Bahía de Panamá, la Comarca de Guna Yala y Darién. La exclusividad en la fase de distribución también incluye a los “grandes consumidores”, los cuales son definidos por la Ley No.6, del 3 de febrero de 1997, como aquellos clientes con una demanda máxima superior a 100 KW por sitio, a quienes les está permitido comprar directamente la energía a otros agentes del mercado eléctrico.

El 9 de agosto de 2013 se verificó el acto de presentación de ofertas en el que PDG ganó la concesión por 15 años más. Dicho período de concesión comenzó el 22 de octubre de 2013.

El contrato de concesión establece disposiciones relacionadas con las obligaciones del concesionario en materia de prestación de servicio, se prohíbe la separación del paquete mayoritario de acciones, y se obliga al envío de información técnica y financiera de forma periódica a la ASEP, al cumplimiento de estándares técnicos de calidad, (normas de calidad, normas de medición y regulaciones de operación del Centro Nacional de Despacho (“CND”), y al pago de la tasa de control, vigilancia y fiscalización de la ASEP, la cual no podrá ser transferida a los usuarios a través de la tarifa.

2. Políticas contables significativas

El Grupo ha aplicado consistentemente las siguientes políticas contables a todos los períodos presentados en estos estados financieros consolidados, excepto por lo que se señala en la nota 2.21.3.

2.1 Bases para la preparación de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados del Grupo se preparan de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, “NIIF”) vigentes emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board, en adelante, IASB), así como las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones (en adelante, CINIIF).

ENSA preparó y presentó sus estados financieros hasta el 31 de diciembre de 2013, cumpliendo con principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (en adelante, “PCGA anterior”). Los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 fueron los primeros estados financieros preparados en conformidad con las NIIF.

La presentación de los estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF requiere que se hagan estimados y asunciones que afectan los montos reportados y revelados en los estados financieros consolidados, sin menoscabar la fiabilidad de la información financiera. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados. Los estimados y las asunciones son revisadas constantemente. La revisión de los estimados contables se reconoce en el período en el cual los estimados son revisados si la revisión afecta dicho período o en el período de la revisión y los períodos futuros, si afecta tanto el período actual como el futuro. Las estimaciones realizadas por la Administración, en la aplicación de las NIIF, que tienen un efecto material en los estados financieros consolidados, y aquellas que implican juicios significativos para los estados financieros consolidados anuales, se describen en mayor detalle en la nota 3, Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros consolidados.

ENSA y la subsidiaria presentan a la Junta Directiva estados financieros separados o individuales, según corresponda, para el cumplimiento ante los entes de control y para propósito de seguimiento administrativo interno y suministrar información a los inversionistas.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Los activos y pasivos se miden a costo o costo amortizado, con excepción de las propiedades de inversión y beneficios a empleados que se miden a valor razonable.

Los estados financieros consolidados están expresados en Balboas, unidad monetaria de la República de Panamá, en la cual el Grupo está incorporada y opera, y sus cifras están expresadas en unidades. El Balboa está a la par del Dólar de los Estados Unidos de América y es de libre circulación. La República de Panamá no emite papel moneda y utiliza el dólar como moneda de curso legal.

2.2 Principio de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de Elektra Noreste, S. A. y de su subsidiaria, sobre la cual ejerce el control. Utilizando el método de integración global, ENSA consolida los resultados financieros de la empresa sobre la que ejerce control.

El control se obtiene cuando el Grupo controla las actividades relevantes de la subsidiaria, que generalmente son las actividades de operación y financiación, está expuesta, o tiene derecho, a los rendimientos variables de ésta y posee la capacidad de utilizar su poder sobre la subsidiaria para influir en sus rendimientos.

Los estados financieros de la subsidiaria se preparan bajo las políticas contables del Grupo, y se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha de su constitución hasta la fecha en la que el Grupo pierda su control.

Los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos, gastos y flujos de efectivo intragrupo se eliminan en la preparación de los estados financieros consolidados; es decir, los relacionados con transacciones entre las empresas, incluidos los resultados internos no realizados, los cuales se eliminan en su totalidad.

La consolidación de una subsidiaria comienza cuando el Grupo obtiene control sobre la subsidiaria y termina cuando el Grupo pierde el control de la subsidiaria. Específicamente, los ingresos y gastos de una subsidiaria adquirida o vendida durante el año se incluyen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales desde la fecha en que el Grupo obtiene el control hasta la fecha en que deja de controlar la subsidiaria.

Cuando el Grupo pierde control sobre una subsidiaria da de baja los activos (incluyendo el crédito mercantil), pasivos, participaciones no controladoras y otros componentes del patrimonio neto. Cualquier participación residual que retenga se mide a valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surjan de esta medición se reconocen en los resultados del período.

2.3 Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

Un activo se clasifica como activo corriente cuando se mantiene principalmente para propósitos de negociación o se espera que sea realizado en un plazo no mayor a un año después del período sobre el que se informa o es efectivo y equivalentes de efectivo que no están sujetos a restricciones para su intercambio o para su uso en la cancelación de un pasivo al menos un año después del período sobre el que se informa. Los demás activos se clasifican como activos no corrientes.

Un pasivo se clasifica como pasivo corriente cuando se mantiene principalmente para propósitos de negociación o se espera que sea liquidado en un plazo no mayor a un año después del período sobre el que se informa o cuando el Grupo no tenga un derecho incondicional para aplazar su liquidación por al menos un año después del período sobre el que se informa. Los demás pasivos se clasifican como pasivos no corrientes.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.4 Efectivo

El efectivo en el estado consolidado de situación financiera y en el estado consolidado de flujos de efectivo incluye el efectivo en caja y bancos e instrumentos fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor, con un vencimiento de tres meses o menos desde la fecha de su adquisición. Los sobregiros bancarios exigibles que forman parte de la administración del efectivo del Grupo representan un componente del efectivo y equivalentes al efectivo en el estado consolidado de flujos de efectivo.

2.5 Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Los ingresos de actividades ordinarias corresponden básicamente al desarrollo de la actividad principal del Grupo, que es la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica, así como la prestación de servicios técnicos, comerciales, complementario a la prestación del servicio de electricidad, y se reconocen cuando el servicio es prestado o en el momento de la entrega de los bienes, en la medida en que se satisfagan las obligaciones de desempeño por parte del Grupo. Los ingresos se miden al valor de la contraprestación recibida o por recibir, excluyendo impuestos u otras obligaciones. Los descuentos, compensaciones al cliente por calidad del servicio y componentes financieros que se otorguen, se registran como ajuste al valor de los ingresos.

2.6 Ingresos financieros

Para los instrumentos financieros medidos al costo amortizado, los intereses ganados se registran utilizando el método de la tasa de interés efectiva que es la tasa de interés que descuenta en forma exacta los flujos futuros de pagos y cobros en efectivo a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero, o un período de menor duración, según corresponda, respecto del valor neto en libros del activo o pasivo financiero. Los intereses ganados se reconocen al momento de su causación y se incluyen en los ingresos financieros en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

2.7 Subvenciones del gobierno

Las subvenciones del gobierno se reconocen a valor razonable cuando existe seguridad de que se recibirán y se cumplirán todas las condiciones ligadas a ellas. Las subvenciones que pretenden compensar costos y gastos, ya incurridos, sin costos posteriores relacionados, se reconocen en ganancias o pérdidas del año en que se conviertan en exigibles. Cuando la subvención se relaciona con un activo, se registra como ingreso diferido y se reconoce en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del año sobre una base sistemática a lo largo de la vida útil estimada del activo correspondiente.

2.8 Impuestos

La estructura fiscal del país, el marco regulatorio y sus operaciones hacen que el Grupo sea sujeto pasivo de impuestos, tasas y contribuciones, que son obligaciones que se originan con el Estado, entes municipales y demás sujetos activos, una vez que se cumplan las condiciones previstas en las correspondientes normas expedidas.

Entre los impuestos más relevantes, detallamos el impuesto sobre la renta y el impuesto sobre la transferencia de bienes muebles y servicios.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.8.1 Impuesto sobre la renta

2.8.1.1 Corriente

Los activos y pasivos corrientes por el impuesto sobre la renta del período se miden por los valores que se espera recuperar o pagar a la autoridad fiscal. El gasto por impuesto sobre la renta se reconoce en el impuesto corriente de acuerdo con la conciliación efectuada entre la renta gravable y la utilidad o pérdida contable afectada por la tarifa del impuesto sobre la renta conforme con lo establecido en las normas tributarias del país. Las tasas y las normativas fiscales utilizadas para computar dichos valores son aquellas que estén promulgadas o sustancialmente aprobadas al final del período sobre el que se informa.

La renta gravable fiscal difiere de la ganancia reportada en el resultado del período debido a las partidas de ingresos y gastos imponibles o deducibles en otros años y partidas que no serán gravables o deducibles en el futuro.

Los activos y los pasivos corrientes por el impuesto sobre la renta también se compensan si se relacionan con la misma autoridad fiscal y se tiene la intención de liquidarlos por el valor neto o de realizar el activo y de liquidar el pasivo de forma simultánea.

2.8.1.2 Diferido

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce utilizando el método del activo y pasivo calculado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus valores en libros. El impuesto diferido pasivo se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias imponibles, mientras que el impuesto diferido activo se reconoce para todas las diferencias temporarias deducibles y por la compensación futura de créditos fiscales y pérdidas fiscales no utilizadas en la medida en que sea probable la disponibilidad de rentas gravables futuras contra las cuales se puedan imputar. Los impuestos diferidos no se descuentan.

El valor en libros de los activos por impuesto diferido se revisa en cada fecha de reporte y se reducen en la medida en que ya no sea probable que exista suficiente renta gravable para utilizar la totalidad o una parte del activo por impuesto diferido. Los activos por impuesto diferido no reconocidos se reevalúan en cada fecha de reporte y se reconocen en la medida en que sea probable que las rentas gravables futuras permitan su recuperación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se miden a las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en que el activo se realice o el pasivo se cancele y teniendo en cuenta las consecuencias fiscales futuras con base en las tasas y normas tributarias que fueron aprobadas a la fecha de presentación, o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse para tal fecha.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos deberán presentarse como no corrientes. Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si existe un derecho legalmente exigible para ello y son con la misma autoridad tributaria.

Los activos y los pasivos corrientes por el impuesto sobre la renta también se compensan si se relacionan con la misma autoridad fiscal y se tiene la intención de liquidarlos por el valor neto o a realizar el activo y a liquidar el pasivo de forma simultánea.

El impuesto diferido se reconoce en el resultado del período, excepto el relacionado con partidas reconocidas fuera del resultado; en este caso se presentará en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Con el propósito de medir los pasivos por impuestos diferidos y los activos por impuestos diferidos para propiedades de inversión que se miden usando el modelo de valor razonable, el valor en libros de dichas propiedades se presume que se recuperará completamente a través de la venta, a menos que la presunción sea rebatida. La presunción es rebatida cuando la propiedad de inversión es depreciable y se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es consumir sustancialmente todos los beneficios económicos que genera la propiedad de inversión en el tiempo, y no a través de la venta

2.8.2 Impuesto sobre las transferencias de bienes y servicios - ITBMS

El Grupo es responsable del ITBMS dado que realiza ventas de bienes muebles y presta servicios gravados. En general se entiende que son contribuyentes del ITBMS, los comerciantes, productores o industriales que transfieran bienes muebles y los profesionales y arrendadores de bienes y prestadores de servicios en general en la República de Panamá, pero con una limitante basada en sus niveles de ingresos mensuales y anuales. Actualmente en Panamá los servicios de energía se encuentran exentos de este impuesto.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Las propiedades, planta y equipo se miden al costo menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro del valor acumuladas, conforme la NIC 16. El costo incluye el precio de adquisición, los costos directamente relacionados a la ubicación del activo en el lugar y las condiciones necesarias para que opere en la forma prevista por el Grupo, los costos por préstamos de los proyectos en construcción que toman un período sustancial para ser completados, si se cumplen los requisitos de reconocimiento y el valor presente del costo esperado para el desmantelamiento del activo después de su uso, si los criterios de reconocimiento para una provisión se cumplen.

Las construcciones en curso se miden al costo menos cualquier pérdida por deterioro de valor reconocido y se incluyen aquellas erogaciones que son indispensables y que están directamente relacionadas con la construcción del activo, tales como los honorarios profesionales, suministros, obra civil y, en el caso de aquellos activos calificados, se capitalizan los costos por préstamos. Dichas construcciones en curso se clasifican en las categorías apropiadas de propiedades, planta y equipo al momento de su terminación y cuando están listas para su uso. La depreciación de estos activos inicia cuando están listos para su uso de acuerdo con el mismo criterio que en el caso de los otros elementos de propiedades, planta y equipo.

El Grupo capitaliza como mayor valor de los activos, las adiciones o mejoras que se hagan sobre ellos, siempre que cumplan alguna de las siguientes condiciones: a) aumentan la vida útil, b) amplían la capacidad productiva y eficiencia operativa de los mismos y c) reducen costos al Grupo. Todos los demás costos de reparación y mantenimiento se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales a medida en que se incurre en ellos.

Los inventarios de repuestos para proyectos específicos, que se espera no tendrán rotación en un año y que cumplen los criterios para ser capitalizados, conocidos como activos de reemplazo, se presentan en el rubro otra propiedad, planta y equipo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

La depreciación inicia cuando el activo está disponible para su uso y se calcula en forma lineal a lo largo de la vida útil estimada del activo de la siguiente manera:

	Vida útil estimada en años
Plantas, ductos y túneles	
Obra civil	35 años
Equipos	12 a 30 años
Redes, líneas y cables	
Red de distribución eléctrica	12 a 30 años
Edificios	50 años
Equipos de comunicación y computación	5 a 25 años
Maquinaria y equipo	8 a 25 años
Muebles, enseres y equipos de oficina	5 a 20 años
Equipo de transporte y montacargas	5 a 20 años

La vida útil se determina considerando, entre otras, especificaciones técnicas del fabricante, conocimiento del personal técnico que opera y mantiene los activos, ubicación geográfica y las condiciones a las que está expuesto cada activo. Los terrenos no se deprecian.

El Grupo calcula la depreciación por componentes, lo que implica depreciar individualmente las partes del activo que tengan vidas útiles diferentes. El método de depreciación utilizado es línea recta.

Un componente de propiedades, planta y equipo y cualquier parte significativa reconocida inicialmente, se da de baja ante su disposición o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su uso o disposición. La ganancia o pérdida en el momento de dar de baja el activo, calculada como la diferencia entre el valor neto de la disposición y el valor en libros del activo, se incluye en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

Los activos clasificados temporalmente fuera de servicios se continúan depreciando y se someten a prueba de deterioro dentro de la unidad generadora de efectivo a la cual están asignados.

Las vidas útiles y métodos de depreciación de los activos se revisan y ajustan prospectivamente en cada cierre de ejercicio, en caso de que sea requerido.

2.10 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo constituye o contiene un arrendamiento se basa en la esencia del acuerdo a su fecha de inicio, si el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específicos, o si el acuerdo concede un derecho de uso del activo.

En la fecha de inicio del contrato de arrendamiento el Grupo que actúa como arrendatario reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento, exceptuando los arrendamientos con una duración inferior a 12 meses o aquellos cuyo valor del activo subyacente sea inferior a 15 (quince) salarios mínimos legales vigentes (SMMLV) determinados por la Casa Matriz en su equivalente en US dólares.

El Grupo que actúa como arrendador clasifica el arrendamiento en financiero u operativo. Un arrendamiento se clasifica como financiero cuando se transfieren sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado al arrendatario; en caso contrario, es clasificado como un arrendamiento operativo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.10.1 ENSA como arrendatario

Los activos por derecho de uso se reconocen y se presentan como activos en el estado consolidado de situación financiera al inicio del arrendamiento, al costo. El pasivo correspondiente es incluido en el estado consolidado de situación financiera como otros pasivos financieros.

Los activos por derecho de uso se amortizan a lo largo de la vida útil del activo mediante el método de la línea recta, si al final del contrato se transfiere la propiedad del activo subyacente o si se ejerce una opción de compra. Si no se transfiere la propiedad del activo subyacente al final del plazo del arrendamiento o si no se ejerce opción de compra del activo, este se amortiza solo hasta el final de la vida útil o el plazo del arrendamiento, lo que ocurra primero.

Los pagos del arrendamiento se dividen entre los gastos financieros y la amortización de la deuda. Las cargas financieras se reconocen en el resultado del período a menos que puedan ser directamente atribuibles a activos calificables, en cuyo caso se capitalizan de acuerdo con la política del Grupo para los costos por préstamo. Los pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, se incluyen en la valoración del pasivo por arrendamiento. Los arrendamientos con una duración inferior a 12 meses o aquellos cuyo valor del activo subyacente sea inferior a 15 (quince) SMMLV se reconocen como arrendamientos operativos en el resultado del período a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.10.2 ENSA como arrendador

Los activos arrendados bajo arrendamientos financieros no se presentan como propiedades, planta y equipo dado que los riesgos asociados con la propiedad han sido transferidos al arrendatario, se reconoce en cambio una cuenta por cobrar por un valor igual a la inversión neta en arrendamiento.

Cuando un contrato de arrendamiento incluye componentes de terrenos y edificios conjuntamente, el Grupo evalúa la clasificación de cada componente por separado como un arrendamiento financiero u operativo. Si los pagos por el arrendamiento no pueden distribuirse fiablemente entre estos dos componentes, todo el arrendamiento se clasifica como arrendamiento financiero, a menos que esté claro que ambos componentes son arrendamientos operativos, en cuyo caso todo el arrendamiento se clasificará como operativo.

Los ingresos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, se incluyen en la valoración de la inversión neta en arrendamiento.

Los costos directos iniciales como, por ejemplo: comisiones, honorarios, legales y costos internos que son incrementales y directamente atribuibles a la negociación y contratación del arrendamiento, se incluyen en la medición de la inversión neta en el arrendamiento al inicio, y se refleja en el cálculo de la tasa de interés implícita.

2.11 Costos por préstamos

Los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo que necesariamente lleve un período de tiempo sustancial para prepararlos para su uso destinado o su venta, se capitalizan como parte del costo de los activos respectivos hasta que el activo esté listo para su uso pretendido. El ingreso percibido por la inversión temporal de saldos de préstamos específicos pendientes para ser consumidos en activos calificados es deducido de los costos por préstamos aptos para su capitalización. Todos los demás costos por préstamos se contabilizan como gastos en el período en que se incurren. Los costos por préstamos consisten en intereses y otros costos en los que incurre el Grupo en relación con el préstamo de fondos. En la medida en que los fondos procedan de préstamos genéricos y se utilicen para obtener un activo calificado, se determina el valor de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización (promedio ponderado de los costos por préstamos aplicable a los préstamos generales pendientes durante el período) a los desembolsos efectuados en dicho activo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

La capitalización de los costos por préstamos se inicia en la fecha en la que se cumplen las siguientes condiciones:

- Se incurre en desembolsos en relación con el activo.
- Se incurre en costos por préstamos, y
- Se llevan a cabo las actividades necesarias para preparar el activo para el uso al que está destinado o para su venta.

Se suspende la capitalización de los costos por préstamos durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de actividades de un activo calificado por períodos superiores a un año. Sin embargo, no se interrumpe la capitalización de los costos por préstamos durante un período si se están llevando a cabo acciones técnicas o administrativas importantes. Tampoco se suspende la capitalización de costos por préstamos cuando una demora temporal sea necesaria como parte del proceso de preparación de un activo calificado para su uso o para su venta.

La capitalización de los costos por préstamos se finaliza cuando sustancialmente se han completado todas las actividades necesarias para preparar al activo calificado para su uso o venta. Cuando el activo tiene componentes que puedan ser utilizados por separado mientras continúa la construcción, se suspende la capitalización de los costos por préstamos sobre tales componentes.

2.12 Propiedades de inversión

Las propiedades de inversión son terrenos o edificios, parte de edificios o ambos, mantenidas para obtener rentas y/o revalorizaciones del capital (incluyendo las propiedades de inversión en construcción para dichos propósitos). Las propiedades de inversión se miden inicialmente al costo, incluyendo los costos de transacción. El valor en libros incluye el costo de reposición o sustitución de una parte de una propiedad de inversión existente al momento en que el costo se incurre, si se cumplen los criterios de reconocimiento; y excluye los costos del mantenimiento diario de la propiedad de inversión.

Con posterioridad al reconocimiento inicial, las propiedades de inversión se miden al valor razonable que refleja las condiciones del mercado a la fecha de presentación. Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en los valores razonables de las propiedades de inversión se incluyen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en la sección de resultados del período en el período en el que surgen.

Las propiedades de inversión se dan de baja, ya sea en el momento de su disposición, o cuando se retira del uso en forma permanente, y no se espera ningún beneficio económico futuro. La diferencia entre el valor producido neto de la disposición y el valor en libros del activo se reconoce en ganancias o pérdidas en el período en el que fue dado de baja.

Se realizan transferencias a, o desde las propiedades de inversión, solamente cuando exista un cambio en su uso. Para el caso de una transferencia desde una propiedad de inversión hacia propiedades, planta y equipo, el costo tomado en cuenta para su contabilización posterior es el valor razonable a la fecha del cambio de uso. Si una propiedad, planta y equipo se convierte en una propiedad de inversión, se contabilizará por su valor razonable; la diferencia entre el valor razonable y el valor en libros se registrará como una revaluación aplicando NIC 16 Propiedades, planta y equipo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.13 Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos en forma separada se miden inicialmente a su costo. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor. Los activos intangibles generados internamente, se capitalizan siempre y cuando cumplan con los criterios para su reconocimiento como activo y se debe clasificar la generación del activo en: fase de investigación y fase de desarrollo. Si no es posible distinguir la fase de investigación de la fase de desarrollo, los desembolsos deberán reflejarse en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el período en el que se incurre.

Las vidas útiles de los activos intangibles se determinan como finitas o indefinidas. Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica de forma lineal y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro del valor, siempre que haya indicios de que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período de amortización y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período. Los cambios en la vida útil esperada o en el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros del activo se contabilizan al cambiar el período o método de amortización, según corresponda, y se tratan como cambios en las estimaciones contables. El gasto por amortización de activos intangibles con vidas útiles finitas se reconoce en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del período en la categoría de gastos que resulte coherente con la función del activo intangible.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas no se amortizan, sino que se someten a pruebas anuales para determinar si sufrieron un deterioro del valor, ya sea en forma individual o a nivel de la unidad generadora de efectivo. La evaluación de la vida indefinida se revisa en forma anual para determinar si dicha vida indefinida sigue siendo válida. En caso de no serlo, el cambio de la vida útil de indefinida a finita se realiza en forma prospectiva.

Las vidas útiles estimadas para los activos intangibles son:

Software y aplicaciones tecnológicas	5 a 15 años
Licencias	5 años
Derechos	3 a 5 años
Otros activos intangibles	5 a 20 años
Servidumbre	Indefinida

Un activo intangible se da de baja al momento de su disposición, o cuando no se esperan beneficios económicos futuros de su uso o disposición. Las ganancias o pérdidas que surjan se miden por la diferencia entre el valor obtenido en la disposición y el valor en libros del activo, y se reconoce en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

2.13.1 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se contabilizan como gastos a medida en que se incurre en ellos. Los desembolsos por desarrollo en un proyecto individual se reconocen como activo intangible cuando el Grupo pueda demostrar:

- La factibilidad técnica de finalizar el activo intangible para que esté disponible para su uso o venta.
- Su intención de finalizar el activo y su capacidad de utilizar o vender el activo.
- Cómo el activo generará beneficios económicos futuros, considerando, entre otros, la existencia de un mercado para la producción que genere el activo intangible o para el activo en sí, o la utilidad del activo para la Empresa.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

- La disponibilidad de recursos técnicos y financieros para finalizar el activo y para utilizarlo y venderlo.
- La capacidad de medir de manera fiable el desembolso durante el desarrollo.

En el estado consolidado de situación financiera el activo por desembolsos por desarrollo se reconoce desde el momento en que el elemento cumple las condiciones para su reconocimiento establecidas anteriormente, y se contabiliza al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro del valor.

Cuando se inicia el desarrollo de un activo intangible relacionado con un proyecto de generación de energía, los costos son acumulados como construcciones en curso.

La amortización del activo comienza cuando se ha completado el desarrollo y este se encuentra disponible para ser utilizado. Se amortiza a lo largo del período del beneficio económico futuro esperado. Durante el período de desarrollo el activo se somete a pruebas en forma anual para determinar si existe deterioro de su valor.

Los costos de investigación y los costos de desarrollo que no califican para su capitalización se contabilizan como gastos en los resultados del período.

2.13.2 Otros activos intangibles

Otros activos intangibles están compuestos por activos existentes que, como consecuencia de decisiones emanadas por Instituciones Gubernamentales o por razones técnicas y de mejoramiento urbano cuyo Plan de Reemplazos sea aprobado por la ASEP, requieran ser reemplazadas y salir del servicio, aunque no hayan alcanzado su vida útil prevista. Estos activos, aunque no formen parte de la propiedad, planta y equipo de la Empresa, para el Ente Regulador, se mantienen como parte de la base de capital bruta y neta.

2.14 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar a un activo financiero en una entidad y, simultáneamente, a un pasivo financiero o instrumento de capital en otra entidad.

Los activos y pasivos financieros se reconocen en el estado consolidado de situación financiera cuando el Grupo se convierte en parte de un acuerdo con las condiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente al valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en los resultados) se agregan o deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, cuando sea apropiado, al momento del reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en los resultados se reconocen de inmediato en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

2.14.1 Activos financieros

El Grupo clasifica al momento del reconocimiento inicial sus activos financieros para la medición posterior a costo amortizado o a valor razonable dependiendo del modelo de negocio del Grupo para gestionar los activos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales del instrumento.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Un activo financiero se mide posteriormente a costo amortizado, usando la tasa de interés efectiva si el activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantenerlo para obtener los flujos de efectivo y los términos contractuales del mismo otorgan, en fechas específicas, flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el valor del principal pendiente. Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo puede designar un activo financiero de forma irrevocable como medido al valor razonable con cambios en resultados.

2.14.2 Deterioro de instrumentos financieros

En cada fecha de presentación el Grupo reconoce corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas sobre los activos financieros que se miden a costo amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Las pérdidas crediticias esperadas se estiman considerando la probabilidad de que una pérdida por incobrabilidad se pueda o no ocurrir y se reconocen como una ganancia o pérdida en el resultado del período. El Grupo evalúa el riesgo de crédito de las cuentas por cobrar de forma mensual.

Para los activos a costo amortizado, el deterioro de valor es evaluado a la fecha de presentación, si hay evidencia de deterioro. Cuando existe evidencia objetiva de que se ha incurrido en una pérdida por deterioro del valor de activos financieros a costo amortizado, el valor de la pérdida se mide como la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original de la inversión. Las pérdidas por deterioro de valor se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

El Grupo evalúa primero si existe evidencia objetiva individual de deterioro de valor para activos financieros o colectivamente para los activos financieros que no sean individualmente significativos o cuando no existe evidencia objetiva de deterioro de valor para un activo financiero que haya sido evaluado individualmente. Cuando se realiza la evaluación colectiva de deterioro, las cuentas por cobrar se agrupan por características de riesgo de crédito similares, que permitan identificar la capacidad de pago del deudor, de acuerdo con los términos contractuales de negociación de la cuenta por cobrar.

El Grupo determina que el riesgo de crédito de un cliente aumenta de forma significativa cuando exista algún incumplimiento en los convenios financieros por la contraparte, o cuando la información interna u obtenida de fuentes externas indican que el pago del deudor es improbable, sin tener en cuenta las garantías mantenidas.

La evidencia objetiva de que un activo o un grupo de activos están deteriorados incluye:

- Dificultades financieras significativas del emisor o del deudor;
- Infracciones de las cláusulas contractuales, tales como incumplimientos o moras en el pago de los intereses o el principal;
- El prestamista le otorga concesiones o ventajas que no habría otorgado bajo otras circunstancias;
- Es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera;
- La desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión.

Los activos financieros deteriorados pueden seguir sujetos a actividades de ejecución de cobro bajo los procedimientos de recuperación del Grupo, teniendo en cuenta el cobro jurídico cuando proceda. Las recuperaciones realizadas se reconocen en el resultado del período.

2.14.3 Pasivos financieros

El Grupo clasifica a valor razonable al momento del reconocimiento inicial los pasivos financieros para su medición posterior a costo amortizado o a valor razonable con cambios en resultados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen a los pasivos mantenidos para negociar, los pasivos financieros designados al momento de su reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados y los derivados. Las ganancias o pérdidas por pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales. En el reconocimiento inicial, el Grupo no ha designado pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los pasivos a costo amortizado se miden usando la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales cuando los pasivos se dan de baja, como también a través del proceso de amortización bajo el método de la tasa de interés efectiva, que se incluye como gastos financieros en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en la sección de resultados del período.

2.14.4 Baja de activos y pasivos financieros

Un activo financiero o una parte de él, es dado de baja del estado consolidado de situación financiera cuando se vende, transfiere, expira o el Grupo pierde control sobre los derechos contractuales o sobre los flujos de efectivo del instrumento.

Si el Grupo no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, se reconocerá su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar. Si el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, la entidad continuará reconociendo el activo financiero y también reconocerá un préstamo garantizado de forma colateral por los flujos recibidos.

En la baja total en cuentas de un activo financiero, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir, así como el resultado acumulado que hubiese sido reconocido en otros resultados integrales y acumulados en el patrimonio se reconoce en los resultados del período. En caso de la baja parcial en cuentas de un activo financiero (es decir, cuando el Grupo retiene una opción para readquirir parte de un activo transferido), el Grupo distribuye el importe en libros anterior del activo financiero entre la parte que continúa reconociendo bajo una participación continua, y la parte que ya no reconocerá sobre la base del valor razonable relativo de dichas partes a la fecha de la transferencia.

La diferencia entre el importe en libros asignada a la parte que ya no continuará siendo reconocida y la suma de la contraprestación recibida por la parte que ya no seguirá siendo reconocida y cualquier ganancia o pérdida acumulada asignada que hubiese sido reconocida en otros resultados integrales se reconoce en los resultados del período. La ganancia o pérdida acumulada que hubiese sido reconocida en otros resultados integrales es distribuida entre la parte que continúa siendo reconocida y la parte que ya no será reconocida con base en los valores razonables relativos de ambas partes.

Un pasivo financiero o una parte de él es dado de baja del estado consolidado de situación financiera cuando la obligación contractual ha sido liquidada o haya expirado. Si el Grupo no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la Empresa reconocerá su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar. Si el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, el Grupo continuará reconociendo el activo financiero y también reconocerá un préstamo garantizado de forma colateral por los ingresos recibidos.

Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o si las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal intercambio o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia en los valores respectivos en libros se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

2.14.5 Compensación de instrumentos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros son objeto de compensación de manera que se informe el valor neto en el estado consolidado de situación financiera, solamente si (i) existe, en el momento actual, un derecho legalmente exigible de compensar los valores reconocidos, y (ii) existe la intención de liquidarlos por el valor neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

2.15 Inventarios

Se clasifican como inventarios los bienes adquiridos con la intención de consumirlos en el proceso de prestación de servicios.

Los inventarios incluyen mercancías en existencia que no requieren transformación, como medidores de energía, transformadores, equipos de alumbrado público y bienes de proveeduría. Además, incluyen materiales como repuestos menores y accesorios para la prestación de servicios y los bienes en tránsito y en poder de terceros.

Los inventarios se valoran utilizando el método del promedio ponderado y su costo incluye los costos directamente relacionados con la adquisición y aquellos incurridos para darles su condición y ubicación actual.

2.16 Deterioro de valor de activos no financieros

A cada fecha de presentación, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que un activo tangible o intangible pueda estar deteriorado en su valor. El Grupo estima el valor recuperable del activo o unidad generadora de efectivo, en el momento en que detecta un indicio de deterioro, o anualmente (al 30 de septiembre y se revisa si hay hechos relevantes o significativos presentados en diciembre que ameriten analizarse e incluirse en el cálculo del deterioro) para los activos intangibles con vida útil indefinida y los que aún no se encuentran en uso.

El valor recuperable de un activo es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta, ya sea de un activo o de una unidad generadora de efectivo, y su valor en uso y se determina para un activo individual, salvo que el activo no genere flujos de efectivo que sean sustancialmente independientes de los de otros activos o grupos de activos; en este caso el activo deberá agruparse en una unidad generadora de efectivo. Cuando el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo exceda su valor recuperable, el activo se considera deteriorado y se reduce el valor a su monto recuperable.

Al calcular el valor en uso, los flujos de efectivo estimados, ya sea de un activo o de una unidad generadora de efectivo, se descuentan a su valor presente mediante una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las consideraciones de mercado del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo. Para determinar el valor razonable menos los costos de venta se emplea un modelo de valoración adecuado.

Las pérdidas por deterioro del valor de operaciones continuadas se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en aquellas categorías de gastos que correspondan con la función del activo deteriorado. Las pérdidas por deterioro atribuibles a una unidad generadora de efectivo se asignan de manera proporcional con base en el valor en libros de cada activo a los activos no corrientes de la unidad generadora de efectivo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Para los activos en general, en cada fecha de presentación se efectúa una evaluación sobre si existe algún indicio de que las pérdidas por deterioro del valor reconocidas previamente ya no existen o hayan disminuido. Si existe tal indicio, el Grupo efectúa una estimación del valor recuperable del activo o de la unidad generadora de efectivo. Una pérdida por deterioro del valor reconocida previamente solamente se revierte si hubo un cambio en los supuestos utilizados para determinar el valor recuperable de un activo desde la última vez en que se reconoció la última pérdida por deterioro del valor. La reversión se limita de manera tal que el valor en libros del activo no exceda su monto recuperable, ni exceda el valor en libros que se hubiera determinado, neto de la depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para el activo en los años anteriores.

2.17 Provisiones

Las provisiones se registran cuando el Grupo tiene una obligación presente, legal o implícita, como resultado de un suceso pasado, es probable que el Grupo tenga que desprenderse de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del valor de la obligación. En los casos en los que el Grupo espera que la provisión se reembolse en todo o en parte, el reembolso se reconoce como un activo separado, pero únicamente en los casos en que tal reembolso sea prácticamente cierto y el monto del activo pueda ser medido con fiabilidad.

Las provisiones se miden por la mejor estimación de la administración de los desembolsos requeridos para liquidar la obligación presente, al final del período sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Las provisiones se determinan descontando los flujos de efectivo futuros esperados usando una tasa antes de impuestos que refleje las evaluaciones correspondientes al valor temporal del dinero que el mercado cotice, así como el riesgo específico del pasivo correspondiente.

El gasto correspondiente a cualquier provisión se presenta en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el resultado del período neto de todo reembolso. En aumento de la provisión debido al paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero.

2.17.1 Provisión por desmantelamiento

El Grupo reconoce como parte del costo de un activo fijo en particular, siempre que exista una obligación legal o implícita de desmantelar o restaurar, la estimación de los costos futuros en los cuales el Grupo espera incurrir para realizar el desmantelamiento o restauración y su contrapartida la reconoce como una provisión por costos de desmantelamiento o restauración. El costo por desmantelamiento se deprecia durante la vida útil estimada del activo fijo.

Los costos de desmantelamiento o restauración se reconocen por el valor presente de los costos esperados para cancelar la obligación utilizando flujos de efectivo estimados. Los flujos de efectivo se descuentan a una tasa antes de impuestos, la cual se debe determinar tomando como referencia los rendimientos del mercado de los bonos emitidos por el Gobierno Nacional.

Los costos estimados futuros por desmantelamiento o restauración se revisan anualmente. Los cambios en los costos estimados futuros, en las fechas estimadas de los desembolsos o en la tasa de descuento aplicada se añaden o deducen del costo del activo, sin superar el valor en libros del activo, cualquier exceso se reconoce inmediatamente en el resultado del período. El cambio en el valor de la provisión asociado al paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.17.2 Pasivos contingentes

Son posibles obligaciones que surgen de eventos pasados y cuya existencia será confirmada solamente por la ocurrencia o no, de uno a más eventos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control del Grupo, o las obligaciones presentes que surgen de eventos pasados, pero que no es probable, sino posible, que una salida de recursos que incluye beneficios económicos sea requerida para liquidar la obligación o el monto de la obligación no puede ser medido con suficiente confiabilidad. No se reconocen en el estado consolidado de situación financiera; en cambio, se revelan como pasivos contingentes.

2.17.3 Activos contingentes

Los activos de naturaleza posible, surgidos a raíz de sucesos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o en su caso por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control del Grupo, no se reconocen en el estado consolidado de situación financiera; en cambio, se revelan como activos contingentes cuando es probable su ocurrencia. Cuando el hecho contingente sea cierto se reconoce el activo y el ingreso asociado en el resultado del período.

2.18 Pensiones y otros beneficios post-empleo

2.18.1 Planes de aportaciones definidas

Las contribuciones a los planes de aportaciones definidas se reconocen como gastos en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en los resultados del período al momento en que el empleado ha prestado el servicio que le otorga el derecho a hacer las aportaciones.

2.18.2 Planes de beneficios definidos

Son planes de beneficios post-empleo aquellos en los que el Grupo tiene la obligación legal o implícita de responder por los pagos de los beneficios que quedaron a su cargo.

Para los planes de beneficios definidos, la diferencia entre el valor razonable de los activos del plan y el valor presente de la obligación de dicho plan se reconoce como un activo o pasivo en el estado consolidado de situación financiera. El costo de brindar beneficios bajo los planes de beneficios definidos se determina de forma separada para cada plan, mediante el método de valoración actuarial de la unidad de crédito proyectada, usando supuestos actuariales a la fecha de presentación. Los activos del plan se miden a valor razonable, el cual se basa en la información de precios del mercado y, en el caso de títulos valores cotizados, constituye el precio de compra publicado.

Las ganancias o pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan y los cambios en el efecto del techo del activo, de haber alguno, excluyendo los valores incluidos en el interés neto sobre el pasivo (activo) de beneficios definidos netos, se reconocen en los otros resultados integrales. Las ganancias o pérdidas actuariales comprenden los efectos de los cambios en las asunciones actuariales, así como los ajustes por experiencia.

El interés neto sobre el pasivo (activo) por beneficios definidos neto comprende el ingreso por intereses por los activos del plan, costos por intereses por la obligación por beneficios definidos e intereses por el efecto del techo del activo y se reconoce en el resultado del período.

El costo de servicio actual, el costo del servicio pasado, y cualquier liquidación o reducción del plan se reconoce inmediatamente en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el período en el que surgen.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

2.18.2.1 Beneficios corto plazo

El Grupo clasifica como beneficios a empleados a corto plazo aquellas obligaciones con los empleados, que espera liquidar en el término de los doce meses siguientes al cierre del período contable en el que se ha generado la obligación o prestado el servicio. Algunos de estos beneficios, se generan por la normatividad laboral vigente, por convenciones colectivas o por prácticas no formalizadas que generan obligaciones implícitas.

El Grupo reconoce los beneficios a corto plazo en el momento en que el empleado haya prestado sus servicios así:

Un pasivo, por el valor que será retribuido al empleado, deduciendo los valores ya pagados con anterioridad, y su contrapartida como un gasto del período, a menos que otro acuerdo obligue o permita incluir los pagos en el costo de un activo o inventario; por ejemplo, si el pago corresponde a empleados cuyos servicios están directamente relacionados con la construcción de una obra, estos se capitalizarán a ese activo. De acuerdo con lo anterior, el reconocimiento contable de los beneficios a corto plazo se realiza en el momento en que las transacciones ocurren, independientemente de cuándo se pagan al empleado o a los terceros a quienes el Grupo ha encomendado la prestación de determinados servicios.

2.18.2.2 Beneficios largo plazo

El Grupo clasifica como beneficios a empleados a largo plazo aquellas obligaciones que espera liquidar después de los doce meses siguientes al cierre del ejercicio contable o al período en que los empleados proveen los servicios relacionados, es decir, del mes trece en adelante; son diferentes de los beneficios a corto plazo, beneficios post-empleo y beneficios por terminación de contrato.

El Grupo mide los beneficios a largo plazo de la misma forma que los planes de beneficios definidos post-empleo, aunque su medición no está sujeta al mismo grado de incertidumbre. Se aplicará la misma metodología para su medición como sigue:

- El Grupo deberá medir el superávit o déficit en un plan de beneficios a empleados a largo plazo, utilizando la técnica que se aplica para los beneficios post-empleo tanto para la estimación de la obligación como para los activos del plan.
- El Grupo deberá determinar el valor del beneficio a empleados a largo plazo neto (pasivo o activo) hallando el déficit o superávit de la obligación y comparando el tope del activo.

Los beneficios que reciben los empleados año tras año, a lo largo de toda la vida laboral, no deben considerarse de “largo plazo”, si al cierre del ejercicio contable de cada año el Grupo los ha entregado en su totalidad.

2.18.2.3 Beneficios por terminación

El Grupo reconoce como beneficios por terminación, las contraprestaciones concedidas a los empleados, pagaderas como resultado de la decisión de la empresa de terminar el contrato laboral a un empleado antes de la fecha normal de jubilación o la decisión de un empleado de aceptar la renuncia voluntaria a cambio de esos beneficios.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

2.19 Valor razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición, independientemente de si ese precio es directamente observable o estimado usando otra técnica de valuación.

Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, el Grupo toma en cuenta las características del activo o pasivo si los participantes del mercado toman en cuenta esas características al valorar el activo o pasivo a la fecha de medición. El valor razonable para efectos de medición y/o revelación en estos estados financieros consolidados se determina sobre esa base, excepto por las transacciones de pagos basados en acciones, las transacciones de arrendamiento y las mediciones que tienen ciertas similitudes con el valor razonable pero que no son valor razonable, como el valor realizable o el valor en uso. El valor razonable de todos los activos y pasivos financieros se determina a la fecha de presentación, para reconocimiento o revelación en las notas a los estados financieros consolidados.

El valor razonable se determina:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que el Grupo puede acceder en la fecha de la medición (nivel 1).
- Con base en técnicas de valuación comúnmente usadas por los participantes del mercado que utilizan variables distintas de los precios cotizados que son observables para los activos o pasivos, directa o indirectamente (nivel 2).
- Con base en técnicas de valuación internas de descuento de flujos de efectivo u otros modelos de valoración, utilizando variables estimadas por el Grupo no observables para el activo o pasivo, en ausencia de variables observadas en el mercado (nivel 3).

En la Nota 33 - Medición del valor razonable se provee un análisis de los valores razonables de los instrumentos financieros, activos y pasivos no financieros y mayor detalle de su medición.

2.20 Dividendos en efectivo distribuidos a los accionistas del Grupo

El Grupo reconoce un pasivo para hacer las distribuciones a los accionistas del Grupo en efectivo cuando la distribución está autorizada y ya no es a discreción del Grupo. El importe correspondiente se reconoce directamente en el patrimonio neto.

2.21 Cambios en estimados, políticas contables y errores

2.21.1 Cambios en estimados contables

Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo revisó sus estimados contables, sin cambio alguno significativo en el período actual o futuros.

2.21.2 Cambios en políticas contables

Al 31 de diciembre de 2021, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados son consistentes con las de 2020, excepto por los siguientes cambios:

2.21.3 Nuevas normas implementadas

Durante el 2021, el Grupo implementó los cambios en las NIIF (nuevas normas, enmiendas o interpretaciones), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que son obligatorias para el período anual que comenzó a partir del 1 de enero de 2021.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

NIIF 9 - NIC 39 - NIIF 7 – IBOR - Reforma de la Tasa de Interés de Referencia

Esta enmienda, emitida en septiembre de 2019, pretende brindar alivio de las evaluaciones altamente probables y prospectivas requeridas por la NIIF 9 y la NIC 39 para las relaciones de cobertura que se ven afectadas por las incertidumbres de la reforma IBOR. Con el mismo objetivo, las Enmiendas brindan alivio de la evaluación retrospectiva según la NIC 39. Las excepciones descritas en las Enmiendas se aplican solo a aquellas relaciones de cobertura directamente afectadas por incertidumbres de la reforma del IBOR, incluidas las permutas de tasas de interés entre divisas (para el componente de interés afectado).

Para las relaciones de cobertura a las que aplica una entidad las excepciones establecidas en los párrafos 6.8.4 a 6.8.12 de la NIIF 9 o los párrafos 102D a 102N de la NIC 39, ésta revelará:

- a. Las tasas de interés de referencia significativas a las que están expuestas las relaciones de cobertura de la entidad;
- b. La medida de exposición al riesgo que la entidad gestiona que está directamente afectada por la reforma de la tasa de interés de referencia;
- c. La forma en que está gestionando la entidad el proceso de transición a las tasas de referencia alternativas;
- d. Una descripción de los supuestos o juicios o significativos que realizó la entidad al aplicar estos párrafos (por ejemplo, supuestos o juicios sobre cuándo la incertidumbre que surge de la reforma de la tasa de interés de referencia deja de estar presente con respecto al calendario y al importe de los flujos de efectivo basado en la tasa de interés de referencia); y
- e. El importe nominal del instrumento de cobertura en dichas relaciones de cobertura.

El impacto principal que tienen las empresas es el revelar en las notas a sus estados financieros la incertidumbre que surge de la reforma de la tasa de interés de referencia detallando aspectos como: tasas de referencia actuales, medida de exposición al riesgo que la entidad gestiona, la forma en que está gestionando la entidad el proceso de transición, una descripción de los supuestos o juicios significativos que realizó la Entidad.

La modificación a la NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2020. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 - IBOR - Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2

Esta enmienda, emitida en agosto de 2020, que modificó la NIIF 9, la NIC 39, la NIIF 7, la NIIF 4 y la NIIF 16, agregó los párrafos 5.4.5 a 5.4.9, 6.8.13, Sección 6.9 y los párrafos 7.2. 43–7.2.46.

Las enmiendas están referidas a:

- a. Solución práctica para modificaciones de contratos: así se den cambios en los flujos de efectivo contractuales por la reforma adoptada, las empresas no tendrán que dar de baja en cuentas o ajustar el valor en libros de los instrumentos financieros, sino que actualizará la tasa de interés efectiva para reflejar el cambio a la tasa de referencia alternativa.
- b. Exención específica para no tener que interrumpir determinadas relaciones de cobertura: así la empresa realice los cambios requeridos en la contabilidad de coberturas por adoptar la reforma, no tendrá que discontinuar su cobertura ya que la empresa puede actualizar la documentación de la cobertura a fin de reflejar el nuevo índice de referencia. Una vez que se haya implementado el nuevo índice de referencia, las partidas cubiertas y los instrumentos de cobertura deben valorarse con el nuevo índice, y la posible ineficacia que pueda existir en la cobertura se reconocerá en resultados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

- c. Revelaciones: la empresa deberá divulgar información sobre:
- a. Cómo está gestionando la entidad la transición a las tasas de referencia alternativas, su progreso en la fecha de presentación y los riesgos a los que se expone que surgen de instrumentos financieros debido a la transición.
 - b. Información cuantitativa sobre los instrumentos financieros que tienen todavía que hacer la transición a una tasa de referencia alternativa al final del año sobre el que se informa, mostrando por separado:
 - (i) Los activos financieros no derivados;
 - (ii) Los pasivos financieros no derivados; y
 - (iii) Los derivados; y
 - c. La naturaleza y alcance de los riesgos a los que está expuesta la entidad que surgen de los instrumentos financieros sujetos a la reforma de la tasa de interés de referencia, y cómo la entidad gestiona estos riesgos.

El Grupo no identificó instrumentos financieros (tales como activos financieros, pasivos financieros, y derivados) que tienen relación con la tasa de interés de referencia IBOR (LIBOR, EURIBOR, TIBOR, HIBOR) impactadas con la reforma.

Las modificaciones a la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 son de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021. Se permite su aplicación anticipada. Para mayor detalle, consultar la Nota 10: Arrendamientos.

NIIF 16 - Reducciones del alquiler relacionadas con la COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021

Esta enmienda, emitida en marzo 2021, amplía el plazo de esta aplicación práctica al cambiar el año de reducción de los pagos por arrendamiento del 2021 a 2022.

El Grupo no se ve impactada por esta modificación porque no aplica ni aplicará concesiones de arrendamiento. El arrendatario aplicará esta enmienda para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de abril de 2021.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

2.21.4 Aplicación de estándares nuevos y revisados

Los cambios a las NIIF (nuevas normas, modificaciones e interpretaciones), que han sido publicadas en el período, pero que aún no han sido implementadas por el Grupo, se encuentran detalladas a continuación:

Norma	Fecha de aplicación obligatoria	Tipo de cambio
NIIF 17 - Contrato de Seguros	1 de enero de 2023	Nueva
NIIF 17 – Contrato de Seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 1 – Presentación de estados financieros y modificación, clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2023	Modificación
NIIF 3 - Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022	Modificación
NIC 37 - Contrato oneroso - Costos de cumplir un contrato	1 de enero de 2022	Modificación
NIC 16 - Propiedad, planta y equipo - producto antes del uso previsto	1 de enero de 2022	Modificación
NIIF 1 - Ciclo anual 2018-2020 - Adopción por primera vez	1 de enero de 2022	Modificación
NIIF 9 - Ciclo anual 2018-2020 - Tasas de instrumentos financieros en la prueba de "10 por ciento" para la baja en cuentas de pasivos financieros	1 de enero de 2022	Modificación
NIC 1 - Divulgación de políticas contables y la Declaración de práctica 2 de las NIIF	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 8 - Definición de estimaciones contables	1 de enero de 2023	Modificación
NIC 12 - Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción.	1 de enero de 2023	Modificación

NIIF 17 – Contrato de seguros

Emitida en mayo de 2017, en reemplazo de la NIIF 4 que fue abordada como una norma provisional, que se iba elaborando por fases.

La NIIF 17 resuelve los inconvenientes de comparación que generaba la aplicación de la NIIF 4, dado que se permitía aplicar normas locales y valores históricos en los contratos de seguros. Ahora con esta nueva norma, todos los contratos de seguros se registrarán de una manera consistente y a valores corrientes, generando información más útil para los grupos de interés, lo cual permitirá entender mejor la posición financiera y la rentabilidad de las compañías de seguros, otorgando un enfoque más uniforme de presentación y medición para todos los contratos de seguro.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021, pero por solicitud de las aseguradoras internacionales, el Concejo de Normas Internacionales de Información Financiera prorrogó su aplicación un año adicional, para ser exigible en el 2023. Se permite su aplicación anticipada si se aplican las NIIF 9 y NIIF 15.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

NIIF 17 – Contrato de seguros - Aplicación inicial con la NIIF 9 e información comparativa

Emitida en diciembre de 2021, con el fin de reducir los desajustes contables temporales que se presentan entre los activos financieros y los pasivos de los contratos de seguros que puedan surgir en la información comparativa presentada por la aplicación inicial de NIIF 17, cuando también le aplica a la entidad la NIIF 9, se permite la superposición de clasificación del activo financiero, con el fin de mejorar la utilidad de la información comparativa para los inversores.

Esto les permitirá a las aseguradoras, tener una opción para la presentación de información comparativa sobre activos financieros. La superposición de clasificación le permite a la entidad, alinear la clasificación y medición de un activo financiero en la información comparativa con lo que la entidad espera que la clasificación y medición de ese activo financiero se realizaría en la aplicación inicial de la NIIF 9, considerando el modelo de negocio y las características del flujo de efectivo que genera. Cualquier diferencia por esta aplicación iría a ganancias retenidas.

Si, por ejemplo, utilizando la superposición de clasificación, una entidad presentó un activo financiero previamente medido al costo amortizado en lugar de medirse a valor razonable a través de resultados, el importe en libros de ese activo en la fecha de transición a la NIIF 17 sería su valor razonable medido en esa fecha. Aplicando el apartado C28D de la NIIF 17, cualquier diferencia en el importe en libros del activo financiero en la fecha de transición resultante de la aplicación de la superposición de clasificación, se reconocería en la apertura de las ganancias retenidas.

Esta enmienda agrega los párrafos C28A a C28E y C33A; y entrará en vigencia en la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17, es decir, el 1 de enero de 2023.

NIC 1 - Presentación de estados financieros, clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes

Esta enmienda, emitida en enero de 2020, aclara que la clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes se base en los derechos que existían al final del período que se informa, precisa que la clasificación como pasivo corriente o no corriente no es afectada por las expectativas acerca de si la entidad ejercerá o no el derecho de aplazar la liquidación del pasivo, especifica que los derechos existen si al final del período sobre el que se informa se cumplió con los acuerdos de pago; adicionalmente, la enmienda aclara que la liquidación de un pasivo se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio u otros recursos económicos.

El Grupo está evaluando los efectos que la aplicación de esta enmienda podría causar en la presentación de los pasivos en el estado consolidado de situación financiera.

La modificación a la NIC 1 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 de forma retroactiva. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 3 - Referencia al Marco Conceptual

Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, actualiza la referenciación hacia el Marco Conceptual para la Información Financiera, dado que la NIIF 3 hacía referencia a una versión anterior del Marco Conceptual, y a su vez se añade una excepción más a los principios de reconocimientos de pasivos y pasivos contingentes que requiere que se aplique los criterios de la NIC 37 o CINIIF 21, respectivamente, para determinar si existe una obligación presente en la fecha de adquisición; adicionalmente, prohíbe el reconocimiento de activos contingentes adquiridos en una combinación de negocios.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

La enmienda será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 37 - Contrato oneroso - Costos de cumplir un contrato

Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, incluyó en las reglas de medición y reconocimiento la manera de medir un contrato oneroso de una forma más fiable a través del enfoque del costo directamente relacionado, el cual incluye todos los costos que una entidad no puede evitar para el cumplimiento de un contrato. Estos costos directos incluyen también los costos incrementales del contrato y una asignación de otros costos incurridos en las actividades requeridas para cumplirlo; el enfoque del costo incremental -el que contemplaba la NIC 37 antes de esta enmienda- incluía solo los costos que una entidad evitaría si no tuviera el contrato.

A la fecha en el Grupo, no existen contratos clasificados como onerosos, por tanto, no es posible medir el impacto de los efectos que la aplicación de esta enmienda podría causar en la presentación de los pasivos en el estado consolidado de situación financiera, en el evento de presentarse un contrato de esta naturaleza se analizará a la luz de la enmienda.

La modificación a la NIC 37 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 16 Propiedad, planta y equipo - Producto antes del uso previsto

Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, modifica los elementos de análisis para la determinación de los componentes del costo de propiedades, planta y equipo eliminando del párrafo 17 (e) la posibilidad de “deducir los valores netos de la venta de cualesquiera elementos producidos durante el proceso de instalación y puesta a punto del activo (tales como muestras producidas mientras se probaba el equipo)” e incluyendo que los ingresos y los costos asociados al producido durante dicho proceso de instalación y puesta en marcha sean reconocidos directamente en el resultados del período de acuerdo con las normas aplicables.

La enmienda pretende, de una forma simple y eficaz, eliminar la diversidad que se pueda presentar en la práctica adoptada por las empresas al momento de decidir si deducir o no el valor del producido durante el proceso de instalación y puesta a punto y de esta forma mejorar la homogeneidad de la información financiera.

El Grupo está evaluando los efectos que la aplicación de esta enmienda podría causar en la presentación de los pasivos en el estado consolidado de situación financiera.

La modificación a la NIC 16 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 1 - Ciclo anual 2018-2020 - Adopción por primera vez

Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, establece la forma cómo se deben medir los activos, pasivos y diferencias de conversión acumuladas para una subsidiaria que pasa a ser una entidad que adopta por primera vez las NIIF con posterioridad a su controladora.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

La modificación a la NIIF 1 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

NIIF 9 - Ciclo anual 2018-2020 - Tasas de instrumentos financieros en la prueba de "10 por ciento" para la baja en cuentas de pasivos financieros

Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, consiste en aclarar las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los del pasivo financiero original y define entonces que un prestatario incluye solo las comisiones pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluyendo las pagadas o recibidas por uno u otro en nombre del otro.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

La modificación a la NIIF 9 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada. Si una entidad aplica la modificación para un período anterior, revelará este hecho.

NIC 1 - Divulgación de políticas contables y la Declaración de práctica 2 de las NIIF

Esta enmienda, emitida en febrero 2021, requiere que las empresas revelen información significativa sobre la política contable en lugar de la descripción de sus políticas contables. La enmienda también hace un ajuste a la Declaración de práctica 2. Emitir juicios de materialidad en cuanto a cómo aplicar el concepto de importancia relativa a las revelaciones de políticas contables y ajusta el párrafo 21 de la NIIF 7 revelaciones de instrumentos financieros, precisando la revelación de políticas contables significativas.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma, se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

La enmienda será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 8 - Definición de estimaciones contable

Esta enmienda, emitida en febrero 2021, actualiza la definición de estimaciones contables con el fin de diferenciar los cambios en estimados de los cambios en políticas contables, dado su efecto prospectivo o retroactivo, respectivamente. Para ello indica que las estimaciones contables son importes monetarios en los estados financieros que están sometidos a incertidumbre de medición. En ocasiones la aplicación de la política contable requerirá la aplicación de estimaciones.

El Grupo está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma, se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

La enmienda será de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

NIC 12 - Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción

Esta enmienda, emitida en abril 2021, aclara que la excepción que trae la NIC 12 de no aplicar impuesto diferido cuando se reconoce inicial y de manera simultánea, un activo o pasivo, que genera diferencias temporarias iguales, no aplicaría en el caso de los arrendamientos (NIIF 16) y en el desmantelamiento (NIC 37 y NIC 16), casos en los cuales, si se debe aplicar NIC 12 para impuesto diferido. El párrafo 22A que se ha agregado, establece que, dependiendo de la legislación fiscal aplicable, pueden surgir diferencias temporarias imponderables y deducibles iguales en el reconocimiento inicial del activo y el pasivo en dicha transacción. La exención proporcionada por los párrafos 15 y 24 no se aplica a tales diferencias temporarias y una entidad reconoce cualquier pasivo y activo por impuestos diferidos resultante.

El Grupo no se ve impactada por esta modificación porque viene aplicando esta interpretación o viene aplicando el impuesto diferido de esta manera en dichas transacciones / o está en análisis de implementación.

Esta enmienda será obligatoria para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite la aplicación anticipada.

2.22 Cambios en políticas contables, reclasificaciones y corrección de errores

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2021 el Grupo no tuvo cambios en políticas contables, reclasificaciones materiales ni correcciones de errores.

2.23 Actividades reguladas diferidas

El Grupo, a través de ENSA, está sujeto a la regulación por parte de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). Esta Entidad es la encargada de regular y establecer las tarifas que la Empresa factura a sus clientes. Los activos regulados representan ingresos futuros probables asociados con ciertos costos que se esperan sean recuperados de los clientes a través del proceso de la tarifa. Los pasivos regulados representan probables reducciones en ingresos futuros asociados con importes que se esperan sean acreditados a los clientes a través del proceso tarifario. La norma permitió al Grupo como entidad que adoptó las NIIF por primera vez continuar utilizando, en sus estados financieros consolidados conforme a las NIIF, sus políticas contables según principios de contabilidad generalmente aceptados anteriores para el reconocimiento, medición, deterioro de valor y baja de los saldos de las cuentas diferidas por actividades reguladas. Conforme a estos requerimientos, el Grupo presenta los saldos de las cuentas diferidas de actividades reguladas como partidas separadas en el estado consolidado de situación financiera, así como presenta los movimientos netos en saldos de cuentas regulatorias, incluyendo el impuesto sobre la renta diferido, como adición a la utilidad neta del año en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales, así como los cambios en cuentas regulatorias diferidas de forma separada y en adición a los flujos de efectivo originados por las actividades de operación en el estado consolidado de flujos de efectivo. Además, esa norma requiere revelar información específica para identificar la naturaleza y riesgos asociados con la regulación de tarifas que han dado lugar al reconocimiento de saldos de las cuentas diferidas de actividades reguladas de acuerdo con esta norma.

2.24 Información de segmento

Un segmento de operación es un componente del Grupo que se dedica a actividades de negocio de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo los ingresos y los gastos que se relacionan con transacciones con cualquiera de los otros componentes del Grupo. Todos los resultados de operación de los segmentos operativos son revisados regularmente por el Ejecutivo Principal del Grupo para tomar decisiones sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento, y para los cuales la información financiera esté disponible.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Los resultados de los segmentos que se reportan al Ejecutivo Principal del Grupo incluyen elementos directamente atribuibles a un segmento, así como los que se pueden asignar de manera razonable.

3. Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros consolidados

Los siguientes son los juicios y supuestos significativos, incluyendo aquellos que involucran estimados contables, que la Administración del Grupo utilizó en la aplicación de las políticas contables bajo NIIF, y que tienen un efecto significativo en los valores reconocidos en los estados financieros consolidados.

Las estimaciones se basan en experiencia histórica y en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de presentación. Estos estimados se usan para determinar el valor de los activos y pasivos en los estados financieros consolidados, cuando no es posible obtener dicho valor de otras fuentes. El Grupo evalúa sus estimados regularmente. Los resultados reales pueden diferir de dichos estimados.

Las estimaciones y los juicios significativos realizados por el Grupo se describen a continuación:

3.1 *Evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor para los activos y valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de valor*

En cada fecha de presentación de reportes se revisa el estado de los activos, para determinar si existen indicios de que alguno haya sufrido una pérdida por deterioro. Si existe pérdida por deterioro, el importe recuperable del activo es afectado. Si el importe recuperable estimado es menor, se reduce hasta su valor razonable y una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en el resultado del período.

La evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor se basa en factores externos e internos, y a su vez en factores cuantitativos y cualitativos. Las evaluaciones se basan en los resultados financieros, el entorno legal, social y ambiental y las condiciones del mercado; cambios significativos en el alcance o manera en que se usa o se espera usar el activo o unidad generadora de efectivo (UGE) en la que opera el activo y evidencia sobre la obsolescencia o deterioro físico de un activo o UGE, entre otros.

3.2 *Determinación del deterioro de cartera*

Por adopción a la NIIF 9 para el cálculo del deterioro de cartera se utiliza el método de pérdida crediticia esperada con el cual se asigna una probabilidad de manera colectiva a la cartera de la empresa y el comportamiento histórico real. El modelo calcula una pérdida histórica anual basada en la definición de incumplimiento la cual se relaciona con datos macroeconómicos del país buscando una correlación con el comportamiento histórico de la pérdida de la cartera.

La Empresa ha decidido utilizar como referencia la tasa de crecimiento porcentual anual del Producto Interno Bruto (PIB), ya que este indicador muestra una alta correlación comparado con los porcentajes de pérdida calculados para la cartera de cuentas por cobrar de la empresa.

Con base a la proyección del crecimiento del PIB proyectada se calcula un ajuste de pérdida esperada con base a la regresión de las pérdidas y el comportamiento históricos de los indicadores macroeconómicos el cual se le aplica al promedio de la tasa de pérdida histórica la cual resulta del producto del promedio del desplazamiento de cada rango de antigüedad. Con esta información se realiza el cálculo de la pérdida crediticia esperada (PE) así:

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

PE = Σ (PI x SE), donde:

Probabilidad de Incumplimiento (PI): corresponde a la probabilidad de incumplimiento, la cual resulta del ajuste de la proyección futura por el producto del promedio histórico de pérdida por rango.

Saldo Expuesto del Activo (SE): corresponde al saldo de capital y otros cargos vigentes de las obligaciones para un determinado segmento de cartera.

El monto de la provisión se reconoce como gasto en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el rubro "Deterioro de cuentas por cobrar". Cuando la recuperación no es posible por la vía ejecutiva, jurisdicción coactiva o vía ordinaria, opera el castigo de cartera para reconocer la extensión de la cuenta por cobrar a favor del Grupo. El castigo de cartera no libera a el Grupo de continuar con las gestiones de cobro que sean conducentes a su recuperación. Ante una eventual recuperación, se registra un ingreso por recuperación de deuda. (Ver Nota 9: Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar).

4. Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el año

El sector de las empresas de servicios públicos y por ende ENSA, se ven hoy enfrentadas a la emergencia sanitaria por el COVID-19, a las medidas gubernamentales para el manejo de la pandemia y a los cambios macroeconómicos producto de la volatilidad de los mercados financieros internacionales.

Como consecuencia, se genera un riesgo para la operación de los negocios, que se ha visto afectada por la disminución en la demanda y menores precios.

Medidas gubernamentales en Panamá en 2021 por efectos de COVID-19

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró el brote del Coronavirus COVID-19 como una pandemia, reconociendo su rápida propagación en el mundo. En Panamá, el 13 de marzo de 2020, se declaró Estado de Emergencia y posteriormente el 20 de marzo se decretó el cierre temporal de comercios y empresas no esenciales cuya duración fue de varios meses. El gobierno nacional ha estado monitoreando la evolución de la pandemia en Panamá y ha tomado decisiones de apertura o cierre temporal según la evolución de los indicadores de salud. ENSA por su giro ordinario de negocio es una empresa esencial, por lo cual su operación no se ha visto suspendida en ningún momento de la emergencia nacional producto de la situación sanitaria.

El 21 de mayo de 2020 la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos emitió la Resolución N° AN 16094-ELEC que reglamenta lo dispuesto en la Ley 152 de 4 de mayo de 2020 por lo cual se aprueban medidas transitorias que deben implementar y aplicar las empresas concesionarias del servicio público de distribución eléctrica, las cuales se detallan a continuación: i) durante el período del 1 de marzo al 30 de junio de 2020 las empresas de distribución no podían suspender el servicio eléctrico por morosidad en el pago de su factura a ningún cliente jubilado, con contrato laboral suspendido, personas destituidas o sin laborar por la declaración del estado de emergencia, independientes, entre otros y ii) otorgar plazos en un término de tres años para el pago de los consumos acumulados en los 4 meses sin generar ningún tipo de interés ni afectación al historial crediticio del cliente.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

El 21 de mayo de 2020 la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos emitió la Resolución N° AN 16095-ELEC por la cual se aprueban medidas transitorias que deben implementar y aplicar los participantes del mercado mayorista de electricidad de Panamá por motivo de la Emergencia Nacional decretada por motivos del COVID-19, como se detallan a continuación: i) las empresas de distribución deben procurar el pago oportuno de sus compromisos en el mercado mayorista de electricidad (contratos, mercado ocasiona y otros) y servicio de transmisión y cargos de uso de redes entre agentes de mercado; ii) en caso que las empresas distribuidoras tuvieran reducción en la recaudación de ingresos que afectaran los flujos de caja producto de la moratoria, se puede reducir el pago de forma proporcional al déficit en la recaudación de los ingresos sin incurrir en intereses por morosidad.

El 31 de diciembre de 2021 se declaró concluido el termino para la utilización del procedimiento especial de adquisición de bienes, servicios u obras decretado mediante la Resolución de Gabinete No. 11 de 13 de marzo de 2020.

Negocio en marcha

ENSA está comprometida en garantizar la continuidad y la prestación del servicio, así como, en la mitigación de los impactos que la crisis genera sobre sus finanzas para lo cual viene implementando medidas como disminución de gastos operativos excluyendo salarios y medidas de bioseguridad para salvaguardar la vida de nuestros empleados y poder continuar con nuestra operación. Durante el año 2021 la Empresa no ha incumplido ningún compromiso con sus proveedores y no ha realizado suspensiones de trabajo ni despidos por motivos de reducción de costos.

Impactos financieros

Los efectos de la situación económica en general han resultado en una disminución en los niveles de recaudo, con el consecuente aumento en el deterioro de las cuentas por cobrar a clientes y los costos en la financiación de éstas, además, demandando un mayor capital de trabajo.

5. Propiedades, planta y equipo, neto

El siguiente es el detalle del valor en libros de las propiedades, planta y equipo:

	2021	2020
Costo	896,517,261	858,085,115
Depreciación acumulada y deterioro de valor	<u>(334,806,030)</u>	<u>(306,501,521)</u>
Total	<u>561,711,231</u>	<u>551,583,594</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

El movimiento del costo, la depreciación y deterioro de las propiedades, planta y equipo se detalla a continuación:

	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles, enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo	Total
2021									
Saldo inicial del costo	434,786,035	216,011,069	52,297,778	44,895,205	84,167,352	13,302,706	5,779,728	6,845,242	858,085,115
Adiciones	-	-	55,818,628	-	14,535	-	3,100	-	55,836,263
Transferencias	29,541,828	9,940,917	(56,066,968)	359,075	13,759,242	2,229,313	53,481	183,112	-
Disposiciones y bajas	(6,088,800)	-	-	-	(86,085)	(138,682)	(51,513)	(183,547)	(6,548,627)
Reclasificaciones	-	-	(10,855,490)	-	-	-	-	-	(10,855,490)
Saldo final del costo	458,239,063	225,951,986	41,193,948	45,254,280	97,855,044	15,393,337	5,784,796	6,844,807	896,517,261
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	159,030,082	89,675,176	-	7,405,480	34,371,303	8,599,929	2,984,727	4,434,824	306,501,521
Depreciación del año	15,846,404	6,644,027	-	769,031	6,490,247	1,435,709	626,716	480,640	32,292,774
Disposiciones y bajas	(3,586,304)	-	-	-	(34,686)	(137,825)	(50,236)	(179,214)	(3,988,265)
Reclasificaciones	-	167	-	-	(167)	-	-	-	-
Saldo final de depreciación acumulada	171,290,182	96,319,370	-	8,174,511	40,826,697	9,897,813	3,561,207	4,736,250	334,806,030
Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto	286,948,881	129,632,616	41,193,948	37,079,769	57,028,347	5,495,524	2,223,589	2,108,557	561,711,231
2020									
Saldo inicial del costo	410,248,526	203,092,079	70,484,720	44,657,667	74,360,446	11,748,945	5,728,595	6,868,518	827,189,496
Adiciones	-	-	39,301,190	-	-	499	856	-	39,302,545
Transferencias	28,252,432	12,827,708	(53,606,826)	262,143	10,438,693	1,584,451	196,399	45,000	-
Disposiciones y bajas	(3,637,910)	-	-	-	(617,283)	(31,189)	(146,122)	(68,276)	(4,500,780)
Reclasificaciones	(77,013)	91,282	(3,881,306)	(24,605)	(14,504)	-	-	-	(3,906,146)
Saldo final del costo	434,786,035	216,011,069	52,297,778	44,895,205	84,167,352	13,302,706	5,779,728	6,845,242	858,085,115
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	146,259,834	83,037,586	-	6,747,383	28,288,407	7,398,547	2,518,019	4,005,882	278,255,658
Depreciación del año	15,259,832	6,637,590	-	658,097	6,377,761	1,232,817	610,256	486,976	31,263,329
Disposiciones y bajas	(2,489,584)	-	-	-	(302,531)	(31,189)	(145,078)	(58,034)	(3,026,416)
Reclasificaciones	-	-	-	-	7,666	(246)	1,530	-	8,950
Saldo final de depreciación acumulada	159,030,082	89,675,176	-	7,405,480	34,371,303	8,599,929	2,984,727	4,434,824	306,501,521
Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto	275,755,953	126,335,893	52,297,778	37,489,725	49,796,049	4,702,777	2,795,001	2,410,418	551,583,594

Las construcciones en curso incluyen las compras, desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento y los bienes recibidos de terceros. Las reclasificaciones presentadas corresponden a las adiciones de los activos intangibles (ver Nota 8).

Al 31 de diciembre de 2021, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos vinculados a la UGE que a su vez tiene intangibles de vida útil indefinida. No se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

Al 31 de diciembre de 2021, las construcciones en curso incluyen capitalización de costos por préstamos por B/.86,597 (2020: B/.498,420). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 3.2117% (2020: 5.5836%), que es la tasa de interés efectiva específica de este tipo de préstamo.

Las otras propiedades, planta y equipos, incluyen la flota vehicular y los activos de reemplazo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Las construcciones en curso corresponden a las siguientes:

	2021	2020
Proyecto		
Subestaciones y líneas de alta tensión	7,072,511	6,660,398
Crecimiento de red	19,670,302	25,409,686
Otros proyectos menores	5,794,910	8,053,364
Reducción de pérdidas y mejoras a la confiabilidad	2,801,586	3,577,981
ASEP proyectos especiales	3,076,888	2,101,207
Reemplazo de aplicación tecnológica	2,777,751	6,495,142
	<u>41,193,948</u>	<u>52,297,778</u>

6. Propiedades de inversión

El valor razonable de las propiedades de inversión está basado en tasaciones realizadas por peritos que tienen capacidad profesional reconocida y una experiencia reciente sobre la categoría de las inversiones inmobiliarias objeto de la valoración. El valor razonable de estas propiedades de inversión es determinado por estas compañías valoradoras cada año. Para la determinación del valor razonable de las propiedades de inversión se utilizan supuestos de precios de mercado actualizados. Véase la Nota 33 - Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente (Nivel 3).

	2021	2020
Saldo inicial	3,653,800	3,963,709
Ganancia o pérdida neta por ajuste del valor razonable (Nota 24.2)	<u>20,900</u>	<u>(309,909)</u>
Saldo final	<u>3,674,700</u>	<u>3,653,800</u>

Las propiedades de inversión consisten en terrenos que se mantienen para los siguientes fines:

- Terrenos y edificios de uso comercial: lotes que fueron adquiridos del gobierno y en los cuales se han estado realizando inversiones en infraestructura y edificaciones con el fin de generar rentas en el futuro como propiedades de inversión.

El valor razonable de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2021 es B/.3,674,700 (2020: B/.3,653,800) y ha sido reconocido como valor razonable de Nivel 3 con base en los insumos utilizados en las técnicas de valuación. Estas propiedades generaron un ingreso por arrendamiento al 31 de diciembre de 2021, de B/.650 (2020: B/.7,800) (véase nota 24.2).

El Grupo efectúa una revisión del valor razonable suministrado por los evaluadores independientes, a través del departamento de Finanzas, incluyendo:

- Revisión del detalle de propiedades utilizado por los evaluadores externos.
- Análisis de la razonabilidad de los datos de entrada utilizados por los evaluadores externos, como cuotas de arrendamiento y valor de propiedades similares a los proyectos desarrollados por el Grupo.
- Análisis del cambio en el valor razonable de las propiedades a la fecha del estudio.
- Aprobación de los resultados obtenidos a cargo del Vicepresidente de Finanzas.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Técnica de valuación y variables no observables significativas

El cuadro a continuación muestra la técnica de valuación usada para medir el valor razonable de las propiedades de inversión, así como también las variables no observables significativas usadas:

<u>Técnica de valuación</u>	<u>Variables no observables significativas</u>	<u>Interrelación entre las variables no observables clave y la medición del valor razonable</u>
Método comparativo: El método comparativo considera las ventas de bienes similares o sustitutivos, así como datos obtenidos del mercado, y establece una estimación del valor utilizando procesos que incluyen la comparación. En general, un bien que se valora se compara con las ventas de bienes similares que se han comercializado en el mercado abierto. También pueden considerarse anuncios y ofertas.	Factores de homogenización: <ul style="list-style-type: none">• Factor de ubicación (entre -15% y -5%).• Factor de comercialización (entre -10% y 10%).• Influencia de la extensión del terreno (entre -10% y 10%).• Factor por tiempo de absorción del mercado (entre 7% y -3%).• Influencia de la Fuente (entre -10% y -5%).• Influencia de la accesibilidad y expo comercial (-10% y -5%).• Influencia del potencial de desarrollo (entre -10% y -2%).• Influencia de mejoras (entre -10% y -0%).	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: <ul style="list-style-type: none">• El crecimiento esperado de la cuota de arrendamiento de acuerdo con la tasa de inflación promedio fuera mayor (menor);• La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor).

7. Inversiones en subsidiaria

El detalle de la subsidiaria del Grupo se presenta a continuación:

<u>Nombre de la subsidiaria</u>	<u>Ubicación (país)</u>	<u>Actividad principal</u>	<u>Porcentaje de propiedad y derechos</u>	
			<u>2021</u>	<u>2020</u>
ENSA Servicios, S.A.	Panamá	Prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio eléctrico.	100%	100%

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

8. Otros activos intangibles

El valor en libros de los otros activos intangibles se detalla a continuación:

	2021	2020
Costo	58,351,966	46,304,594
Amortización acumulada y deterioro de valor	<u>(26,774,085)</u>	<u>(23,175,329)</u>
Saldo final	<u>31,577,881</u>	<u>23,129,265</u>

El movimiento del costo, la amortización y deterioro de los activos intangibles se detalla a continuación:

2021	Software y aplicaciones tecnológicas	Licencias	Servidumbres	Otros activos intangibles	Total
Saldo inicial costo	37,143,488	7,219,167	1,941,939	-	46,304,594
Adiciones	8,595,638	2,259,852	-	-	10,855,490
Transferencias	-	-	-	1,191,882	1,191,882
Saldo final costo	<u>45,739,126</u>	<u>9,479,019</u>	<u>1,941,939</u>	<u>1,191,882</u>	<u>58,351,966</u>
Saldo inicial amortización acumulada	18,895,017	4,280,312	-	-	23,175,329
Amortización del año	2,924,639	644,655	-	29,462	3,598,756
Saldo final amortización acumulada	<u>21,819,656</u>	<u>4,924,967</u>	<u>-</u>	<u>29,462</u>	<u>26,774,085</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>23,919,470</u>	<u>4,554,052</u>	<u>1,941,939</u>	<u>1,162,420</u>	<u>31,577,881</u>
	Software y aplicaciones tecnológicas	Licencias	Servidumbres	Otros Activos Intangibles	Total
	2020				
Saldo inicial costo	33,686,393	6,794,957	1,941,939	-	42,423,289
Adiciones	3,457,095	424,210	-	-	3,881,305
Saldo final costo	<u>37,143,488</u>	<u>7,219,167</u>	<u>1,941,939</u>	<u>-</u>	<u>46,304,594</u>
Saldo inicial amortización acumulada	16,376,498	3,741,200	-	-	20,117,698
Amortización del año	2,518,519	539,112	-	-	3,057,631
Saldo final amortización acumulada	<u>18,895,017</u>	<u>4,280,312</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23,175,329</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>18,248,471</u>	<u>2,938,855</u>	<u>1,941,939</u>	<u>-</u>	<u>23,129,265</u>

Las adiciones incluyen las compras y desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento.

Los otros activos intangibles incluyen luminarias transferidas de propiedad, planta y equipo que han sido retiradas de la red eléctrica por decisión de la ASEP por cambio de tecnología sodio a led que forma parte del Plan de Reemplazos.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Al 31 de diciembre de 2021, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos por tener registrados activos intangibles con vida útil indefinida. No se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

La amortización de los intangibles se reconoce como costos y gastos en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

El valor en libros al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y el período restante de amortización para los activos de mayor cuantía son:

	<u>Vida útil</u>	<u>Período restante de amortización</u>	<u>Valor en libros</u>	
			<u>2021</u>	<u>2020</u>
Sistema Comercial (SAP)	Definida	8 años	10,186,099	9,812,701
Sistema Máximo	Definida	5 años	820,500	972,908
Sistema Choice	Definida	10 años	854,876	909,944
Sistema SCADA	Definida	3 años	65,119	96,375
Sistema ERP (SAP)	Definida	14 años	3,509,982	3,841,964
Sistema Field Service	Definida	14 años	1,326,342	1,411,769
Otros Software y Licencias	Definida	1 a 12 años	6,709,123	4,141,665
Sistema ADMS	Definida	5 años	5,001,481	-
Otros activos intangibles	Definida	5 a 25 años	1,162,420	-
Servidumbre	Indefinida	N/A	1,941,939	1,941,939
			<u>31,577,881</u>	<u>23,129,265</u>

Una servidumbre es el derecho real, perpetuo o temporario sobre un inmueble ajeno, en virtud del cual se puede hacer uso de él, o ejercer ciertos derechos de disposición, o bien impedir que el propietario ejerza algunos de sus derechos de propiedad. En el Grupo las servidumbres no se tratan de modo individual, ya que éstas se constituyen para proyectos de servicios públicos, donde prevalece el interés general sobre el particular, considerando que el objetivo es mejorar la calidad de vida de la comunidad; los proyectos antes mencionados no tienen una temporalidad definida por eso se constituyen a perpetuidad soportados en su uso.

Durante el año 2021 se adquirieron software y licencias para el reforzamiento de la seguridad de los sistemas, actualización y mejoras al funcionamiento de los aplicativos del Grupo.

Para el año 2021 se concreta a través del proyecto SAGED la activación del sistema ADMS (Sistema avanzado para la gestión de energía distribuida), que permite integrar y aprovechar los beneficios de los sistemas SCADA, OMS, DMS y a su vez optimizar las operaciones de la compañía mejorando así los procesos de planificación, monitoreo y control de la red.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es el siguiente:

	2021	2020
Corrientes:		
Deudores servicios públicos	123,976,975	142,189,823
Deterioro de valor, servicios públicos	(24,533,138)	(23,793,456)
Otros	10,380,116	12,364,495
	<hr/>	<hr/>
Total corrientes	109,823,953	130,760,862

Las cuentas por cobrar de deudores de servicios públicos generan intereses por los saldos morosos los cuales son reconocidos como ingresos hasta la fecha de finalización de la cuenta del cliente, lo que ocurre 60 días después de la suspensión del suministro de energía eléctrica.

Deterioro de cartera

El Grupo mantiene una provisión para deterioro de la cartera. El cálculo de esta provisión corresponde a un reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas que proyecta la probabilidad de incumplimiento (no pago) en un lapso de un año.

A cada obligación se le asigna una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables del producto y de su comportamiento de pago. El modelo calcula un porcentaje de pérdida histórica por tipo de cartera, la cual se relaciona con un dato macroeconómico buscando una correlación para proyectar un comportamiento según la mejor estimación del crecimiento económico del país.

La proyección se aplicará al producto de los promedios de desplazamiento por rango de cartera según la mora histórica, la cual refleja la evolución del comportamiento de los saldos de la cartera de clientes y permite establecer los porcentajes de pérdida sobre hechos históricos.

El monto de la provisión se reconoce como gasto en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el rubro "deterioro de cuentas por cobrar". Cuando la recuperación no es posible por la vía ejecutiva, jurisdicción coactiva o vía ordinaria, opera el castigo de cartera para reconocer la extinción de la cuenta por cobrar a favor del Grupo. El castigo de cartera no libera al Grupo de continuar con las gestiones de cobro que sean conducentes a su recuperación. Ante una eventual recuperación, se registra un ingreso por recuperación de deuda.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

A la fecha de presentación, el análisis de antigüedad de las cuentas por cobrar es el siguiente:

	2021		2020	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida
Deudores servicios públicos				
Sin mora	83,775,503	4,383,183	105,205,524	5,159,180
Menor a 30 días	14,519,069	1,163,957	14,742,232	1,452,560
30-60 días	4,158,582	838,533	5,922,675	1,326,865
61-90 días	1,614,192	692,679	3,231,381	1,378,814
91-120 días	1,338,924	737,674	2,217,895	1,270,949
121-180 días	2,551,188	1,611,071	875,495	644,640
181 y más	16,019,517	14,690,605	9,994,621	10,486,910
Total deudores servicios públicos	123,976,975	24,117,702	142,189,823	21,719,918
Otros deudores				
Sin mora	9,687,525	149,194	7,703,929	219,528
Menor a 30 días	373,907	20,428	2,179,346	128,381
30-60 días	33,991	6,943	197,309	23,614
61-90 días	45,977	14,097	204,569	38,026
91-120 días	12,120	5,122	160,911	44,112
121-180 días	1,745	983	258,772	114,981
181 y más	224,851	218,669	1,659,659	1,504,896
Total otros deudores	10,380,116	415,436	12,364,495	2,073,538
Total deudores	134,357,091	24,533,138	154,554,318	23,793,456

La conciliación de las pérdidas crediticias esperadas de la cartera es la siguiente:

	2021	2020
Saldo al inicio del año	23,793,456	12,061,452
Deterioro de cuentas por cobrar	3,532,720	11,732,004
Cargos contra la provisión	(1,134,936)	-
Cancelaciones	(1,658,102)	-
Saldo al final del año	24,533,138	23,793,456

El Grupo castiga, contra el deterioro de valor reconocido en una cuenta correctora, los valores de los activos financieros deteriorados cuando las cuentas han sido finalizadas en campo y en el sistema de facturación luego de pasar por el corte de suministro por deuda pendiente; y haberles aplicado el depósito de garantía (de contar con el mismo) a la última factura luego de finalizarlos.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

10. Arrendamientos

10.1 Arrendamientos que originan activos por derecho de uso como arrendatario

A la fecha de presentación el valor en libros de los activos por derecho de uso es el siguiente:

	Derecho de uso edificaciones	
	2021	2020
Costo		
Saldo inicial del costo	533,315	1,788,779
Adiciones	159,119	47,796
Modificaciones a los contratos	3,332	(1,303,260)
Saldo final del costo	<u>695,766</u>	<u>533,315</u>
Amortización acumulada		
Saldo inicial de la amortización	-	(223,737)
Amortización del año	(251,063)	(245,797)
Retiros	-	469,534
Otros cambios	(1,408)	-
Saldo final amortización	<u>(252,471)</u>	<u>-</u>
Activos por derecho de uso, neto	<u>443,295</u>	<u>533,315</u>

En el año 2021, la Empresa revisó los cálculos para establecer el activo por derecho de uso originados por los contratos de arrendamiento de las sucursales de atención al cliente y, considerando lo indicado en la Fase 2 IBOR – Reforma de la Tasa de Interés de Referencia, se procedió a cambiar la tasa Libor utilizada por la SOFR (Secured Overnight Financing Rate). El efecto de este cambio se muestra en Modificaciones a los contratos dentro de los Costos por B/.3,332 y Otros cambios en la Amortización Acumulada B/.1,408.

A la fecha de presentación los pagos futuros mínimos y el valor presente de los pagos mínimos por arrendamiento se distribuyen así:

	2021	
	Pagos mínimos	Valor presente de los pagos mínimos
Arrendamientos financieros		
A un año	222,944	220,737
A más de un año y hasta cinco años	242,209	238,843
Total de arrendamientos	<u>465,153</u>	<u>459,580</u>
Menos: valor de los intereses no devengados	<u>14,395</u>	<u>14,252</u>
Valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos	<u>450,758</u>	<u>445,328</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

	2020	
	Pagos mínimos	Valor presente de los pagos mínimos
Arrendamientos financieros		
A un año	259,185	256,619
A más de un año y hasta cinco años	300,135	296,083
Total de arrendamientos	559,320	552,702
Menos: Valor de los intereses no devengados	62,196	61,580
Valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos	497,124	491,122

Los acuerdos de arrendamiento más significativos son cuatro locales que el Grupo mantiene como sucursales de atención a los clientes:

- Los Andes, con vigencia desde el 1 de diciembre de 2020 hasta el 30 de noviembre de 2023. Los pagos deben hacerse por mes adelantado y dentro de los primeros 15 días de cada mes de la vigencia del contrato. Los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan anualmente. El contrato se puede dar por terminado por falta de pago de dos mensualidades del canon de arrendamiento, o de cualquier gasto estipulado en el contrato sin perjuicio del derecho del arrendador a pedir indemnización por daños y perjuicios causados. El arrendatario puede dar por terminado el contrato dando aviso al arrendador con 90 días de antelación a la fecha efectiva de terminación con la obligación de pagarle al arrendador las mensualidades por el período en que efectivamente el arrendatario usó o tuvo posesión los locales. Este contrato no contiene opción de compra.
- Plaza Toledano, con vigencia desde el 5 de junio de 2010 hasta el 4 junio de 2023. Los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan anualmente. La vigencia del contrato puede prorrogarse si, tanto el arrendador como el arrendatario, lo acuerdan mediante documento escrito antes de su vencimiento. El contrato puede darse por terminado por parte del arrendador por: a) el no pago del precio dentro del término previsto del contrato por dos mensualidades consecutivas; b) la destinación del inmueble para fines ilícitos o contrarios a las buenas costumbres o que representen peligro para el inmueble o la salubridad de sus habitantes; c) cuando el inmueble deba ser reconstruido o reparado con obras necesarias que no puedan ejecutarse sin la entrega o desocupación o demolido por su estado de ruina o para la construcción de una obra nueva. Por parte del arrendatario si: a) el inmueble es expropiado, confiscado o de cualquier otra forma intervenido por algún acto legal ordenado por cualquier autoridad; b) si el arrendador sea declarado en liquidación, quiebra o suspensión de pago; c) si el inmueble no puede ser utilizado por el Grupo por causas imputables al arrendador o por caso fortuito o fuerza mayor por un período igual o mayor a un mes. Este contrato no contiene opción de compra.

En el año 2020 se firmó adenda No. 4 en la que, de común acuerdo, ambas partes aceptan ajustar el canon de arrendamiento bajando el importe a pagar por año desde el 5 de enero de 2021 hasta el 4 de junio de 2023.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

- Los Pueblos, con vigencia desde el 1 de noviembre de 2021 hasta el 31 de octubre de 2026 y puede ser renegociado con cuatro (4) meses de anticipación a la fecha de vencimiento del presente contrato. El canon de arrendamiento varía cada dos años. El arrendador asumirá el pago de la cuota de mantenimiento para el año 1 y año 2. Se acuerda que, si la propiedad donde se encuentra ubicado el local es gravada con nuevos impuestos tasas o contribuciones o se aumentaran los vigentes, el arrendador se reserva la facultad de prorratear estos gravámenes entre el local del edificio y ajustar proporcionalmente el canon de arrendamiento dando un aviso de treinta días de anticipación por escrito al arrendatario. El contrato se puede dar por terminado por parte del arrendador por a) falta de pago de dos mensualidades consecutivas del canon o b) por una causa justificada o derivada de incumplimiento del contrato por parte del arrendador. El arrendatario podrá dar por terminado el contrato una vez transcurrido dos años de vigencia de este, con aviso al arrendador con 120 días de antelación a la fecha efectiva de terminación o b) por una causa justificada o derivada de incumplimiento del contrato por parte del arrendado.
- Las Cumbres, con vigencia del 1 de marzo de 2019 al 28 de febrero de 2022. Se establece que el canon de arrendamiento se paga a partir del mes de marzo de 2019 por un monto fijo durante la vigencia del contrato. El contrato no cuenta con opción de compra.

En el año 2020, se firmó enmienda al contrato debido a la situación actual del país en la que ambas partes se comprometen a pagar un canon de arrendamiento menor al establecido en el contrato original desde el 1 de julio de 2020 al 28 de febrero de 2022. Todas las demás cláusulas quedan vigentes y sin alteraciones.

En el 2021 el Grupo firmó contrato con otro local ubicado en Los Pueblos el cual se encuentra en proceso de adecuación para trasladar la sucursal de su actual ubicación a esta nueva.

Los pasivos por arrendamientos se encuentran dentro de los otros pasivos financieros del estado consolidado de situación financiera.

Los intereses originados del pasivo por arrendamiento ascienden a B/.14,395 (2020: B/.62,196). (Nota 28 ingresos y gastos financieros).

Los desembolsos de efectivo totales por arrendamientos durante el año son B/.258,750 (2020: B/.258,729).

10.2 Arrendamiento operativo como arrendador

El Grupo mantiene acuerdo de arrendamiento operativo de un local ubicado en el corregimiento de Chepo provincia de Panamá con la Dirección de Investigación Judicial (DIJ). Este contrato es renovable y el canon de arrendamiento no ha sido modificado.

El valor de los ingresos por arrendamiento operativo es:

	Arrendamientos operativos no cancelables	
	2021	2020
A un año	<u>650</u>	<u>7.800</u>
Total arrendamientos	<u>650</u>	<u>7.800</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

10.3 Arrendamientos que no originan activos por derecho de uso como arrendatario

El acuerdo de arrendamiento operativo más significativos es un espacio físico que corresponde a un área de 14mts2 dentro de un local que funciona como sucursal de atención al cliente:

- Distribuidora Xtra S.A., subarrendamiento con vigencia de un año contado a partir del 15 de agosto de 2014 prorrogable automáticamente por períodos sucesivos adicionales de un año cada uno salvo que cualquiera de las partes comunique por escrito a la otra, con por lo menos una antelación de 30 días calendario al vencimiento del plazo original del contrato o de una de sus prórrogas de su intención de que no se produzca la prórroga correspondiente.

A la fecha de corte los compromisos futuros por arrendamiento a corto plazo son B/.12,000 (2020: B/.9,000).

Las salidas de efectivo totales por arrendamientos durante el año son B/.12,000 (2020: B/.4,750).

11. Otros activos

El detalle de otros activos es el siguiente:

<u>Concepto</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No corrientes		
Fondo de cesantía – indemnización	449,512	390,866
Fondo de cesantía indemnización - intereses	621,916	515,411
Depósito de garantía	167,672	164,721
Total otros activos no corrientes	<u>1,239,100</u>	<u>1,070,998</u>
Corrientes		
Anticipo a proveedores	121,414	98,465
Seguros varios	257,077	369,691
Otros gastos por amortizar	245,997	640,341
Total otros activos corrientes	<u>624,488</u>	<u>1,108,497</u>
Total otros activos	<u>1,863,588</u>	<u>2,179,495</u>

Los otros gastos por amortizar incluyen, entre otros, mantenimientos del área de informática y comisiones pagadas por anticipado que se van amortizando de acuerdo al período que cubren.

Los anticipos a proveedores principalmente fueron otorgados a proveedores de servicios para contrataciones de cuadrillas para corte de servicios.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

12. Inventarios

Los inventarios se detallan así:

	2021	2020
No corrientes		
Materiales para la prestación de servicios	1,681,273	2,838,912
Total inventarios no corrientes	<u>1,681,273</u>	<u>2,838,912</u>
Corrientes		
Materiales para la prestación de servicios ¹	17,299,323	17,690,774
Bienes en tránsito	2,056,562	594,895
Total inventarios corrientes	<u>19,355,885</u>	<u>18,285,669</u>
Total inventarios	<u>21,037,158</u>	<u>21,124,581</u>

1 Incluye los materiales para uso interno y para la prestación de servicios, son aquellos entregados a los contratistas que ejecutan actividades relacionadas con la prestación de los servicios.

Durante el año terminado el 31 de diciembre 2021, se reconocieron inventarios por B/.1,381,901 (2020: B/.1,322,254) como costo para la prestación del servicio durante el período. En 2021 se han reconocido B/.26,304 (2020: B/.18,145) como gasto producto de rebajas de valor de los inventarios. Al 31 de diciembre de 2021 hubo reversiones de rebajas de inventario por B/.34,948 (2020: B/.2,238). El Grupo no tiene comprometidos inventarios en garantía de sus pasivos.

13. Efectivo

La composición del efectivo es la siguiente:

	2021	2020
Efectivo en caja y bancos	14,258,437	54,023,188
Efectivo restringido 1	292,250	-
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado consolidado de situación financiera y en el estado consolidado de flujos de efectivo	<u>14,550,687</u>	<u>54,023,188</u>

1 El efectivo restringido se clasifica como no corriente y corresponde a una retención por un caso civil en proceso.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

14. Patrimonio

El capital social del Grupo está conformado por 50,000,000, a continuación, se presenta el desglose:

	Valor		Número de acciones	
	2021	2020	2021	2020
Capital autorizado	106,642,962	106,642,962	50,000,000	50,000,000
Acciones en tesorería	(574,511)	(574,511)	(164,996)	(164,996)
Capital suscrito y pagado	<u>106,068,451</u>	<u>106,068,451</u>	<u>49,835,004</u>	<u>49,835,004</u>

14.1 Resultados acumulados

El movimiento de los resultados acumulados durante el año se presenta a continuación:

	2021	2020
Resultados acumulados		
Saldo inicial	92,304,826	75,392,107
Dividendos decretados	(20,235,417)	-
Impuesto complementario	445,823	(3,322,698)
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 16 efecto por cambio libor a SOFR	699	-
	<u>72,515,931</u>	<u>72,069,409</u>
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	<u>33,111,774</u>	<u>20,235,417</u>
Total resultados acumulados	<u>105,627,705</u>	<u>92,304,826</u>

Los dividendos decretados durante el año fueron por B/.20,235,417 (2020: B/.0.00) que corresponden utilidades de años anteriores.

15. Otros resultados integrales acumulado

El detalle de cada componente de otros resultados integrales del estado consolidado de situación financiera y el efecto impositivo correspondiente es el siguiente:

	2021			2020		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	<u>758,404</u>	<u>(228,780)</u>	<u>529,624</u>	<u>909,517</u>	<u>(272,855)</u>	<u>636,662</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

A continuación, se presenta para el componente de los resultados integrales una conciliación de los saldos iniciales y finales a la fecha de corte:

15.1 Componente nuevas mediciones de planes de beneficios definidos

El componente de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos representa el valor acumulado de las ganancias o pérdidas actuariales, excluyendo los valores incluidos en el interés neto sobre el pasivo (activo) de beneficios definidos netos. El valor neto de las nuevas mediciones se transfiere a los resultados acumulados y no se reclasifica a los resultados del período.

	2021	2020
Saldo inicial	636,662	662,847
Resultado integral del año por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(151,114)	(37,407)
Impuesto sobre la renta asociado	<u>44,076</u>	<u>11,222</u>
Total	<u>529,624</u>	<u>636,662</u>

16. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos medidos al costo amortizado:

	2021	2020
Créditos y préstamos		
No corrientes:		
Préstamos banca comercial	99,958,581	99,936,246
Bonos y títulos emitidos	<u>179,933,778</u>	<u>79,379,234</u>
Total no corrientes	<u>279,892,359</u>	<u>179,315,480</u>
Corrientes:		
Préstamos banca comercial	40,700,000	-
Bonos y títulos emitidos	<u>-</u>	<u>103,352,676</u>
	<u>40,700,000</u>	<u>103,352,676</u>

Al 31 de diciembre de 2021, la Empresa mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito por un monto total de B/.301,884,450 (2020: B/.352,384,000). Las líneas de crédito no están sujetas a garantías y están disponibles por un período máximo de un año.

Estas facilidades de crédito tienen un orden de prelación "pari passu" con otras obligaciones "senior" no garantizadas y no subordinadas de la Empresa.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

Los nuevos créditos y préstamos de la empresa fueron adquiridos con el fin de financiar la ejecución del programa de inversiones de ENSA. El detalle de los créditos y préstamos es el siguiente:

El detalle de los créditos y préstamos a corto plazo por entidad es el siguiente:

Entidad	Tipo	Moneda		Plazo	Tasa de interés nominal	2021 TIR	Valor Nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	2020 TIR	Valor nominal	2020 Valor Costo amortizado	Valor Total
		Original	Fecha inicial										
Banco Bladex	Préstamo	USD	6-Oct-21	0.50	1.10%	1.10%	7,000,000	-	7,000,000	0.00%	-	-	-
Banco Citibank	Préstamo	USD	9-Nov-21	1.00	1.31%	1.31%	6,000,000	-	6,000,000	0.00%	-	-	-
Banco Citibank	Préstamo	USD	11-Nov-21	1.00	1.31%	1.31%	7,000,000	-	7,000,000	0.00%	-	-	-
Banco Citibank	Préstamo	USD	28-Dic-21	0.30	1.01%	1.01%	5,100,100	-	5,100,100	0.00%	-	-	-
Banco Citibank	Préstamo	USD	28-Dic-21	0.20	1.00%	1.00%	6,400,000	-	6,400,000	0.00%	-	-	-
Banco Citibank	Préstamo	USD	29-Dic-21	0.30	1.01%	1.01%	9,200,000	-	9,200,000	0.00%	-	-	-
Bonos preferentes 2021	Bono Internacional	USD	10-Jul-06				-	-	-	7.60%	100,000,000	3,352,676	103,352,676
Total							<u>40,700,100</u>	<u>-</u>	<u>40,700,100</u>		<u>100,000,000</u>	<u>3,352,676</u>	<u>103,352,676</u>

Al 31 de diciembre 2021, no se realizaron pagos de intereses por operaciones de crédito (2020: B/.704,711).

El detalle de los créditos y préstamos de deuda a largo plazo es el siguiente:

Tipo	Moneda original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de Interés nominal	2021 TIR	Valor nominal	2021 Valor costo amortizado	Valor Total	2020 TIR	Valor nominal	2020 Valor costo amortizado	Valor Total
Bono internacional	USD	13-Dec-12	15	4.73%	4.73%	80,000,000	(501,062)	82,113,689	3.46%	80,000,000	(620,766)	79,379,234
Bono internacional	USD	1-Jul-21	15	3.87%	3.87%	<u>100,000,000</u>	<u>434,840</u>	<u>97,820,089</u>	4.25%	-	-	-
						<u>280,000,000</u>	<u>(107,641)</u>	<u>279,892,359</u>		<u>180,000,000</u>	<u>(684,520)</u>	<u>179,315,480</u>

Bonos preferentes 2021

La Empresa mantenía bonos por pagar según el Contrato de Emisión ("Senior Notes") por valor nominal de B/.100,000,000. Los bonos tienen intereses a tasa fija de 7.6%, pagaderos semestralmente, con vencimiento en el 2021. El pago a capital se realiza al vencimiento. Los bonos no están garantizados y no están subordinados. La Empresa puede redimir los bonos, en parte o en su totalidad, en cualquier momento antes de su vencimiento siempre y cuando cumpla con ciertas condiciones que incluye el pago de una prima.

El 31 de mayo de 2017, la Empresa solicitó a la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá el registro de modificaciones de los términos y condiciones de los bonos por B/.100,000,000. El cambio significativo corresponde al límite de endeudamiento que no supere 3.50 veces de su EBITDA; anteriormente el límite de endeudamiento era 3.25 veces de su EBITDA. El 16 de diciembre de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá emitió la resolución SMV-803-16 en la que aprueba registrar las modificaciones en los términos y condiciones solicitadas por la Empresa.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

Durante el tiempo del acuerdo de emisión la Empresa deberá cumplir con los términos del convenio, algunos de los cuales se indican a continuación:

- Prohibición de otorgar gravamen sobre cualquiera de las propiedades o activos de la Empresa.
- No permitir que ninguna subsidiaria, en una o varias transacciones consolide, fusione con o combine con ninguna empresa o traspase, ceda o transfiera todos o sustancialmente todos sus bienes, activos o ingresos a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) ni permita a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) fusionarse con o en ella.
- No permitir que el Índice de Endeudamiento a EBITDA transcurridos cuatro trimestres fiscales continuos excedan 3.50 veces. El Índice de Endeudamiento a EBITDA podrá exceder 3.50 veces durante un período de Inversión Subvencionable o de Inversión de Capital no más de dos veces durante la vigencia de los bonos, siempre que durante dicho período el Índice de Endeudamiento a EBITDA no exceda 4.0 veces.

En la ocurrencia de un evento de incumplimiento en los términos y condiciones del Contrato de Emisión, el Fiduciario, a pedido de los tenedores de los bonos que mantengan no menos del 25% en monto principal y previsto que dicho evento de incumplimiento se mantiene, declarará todos los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos por lo cual la Empresa deberá pagar al Fiduciario un monto igual a la suma del monto de capital de los bonos en circulación, todos los intereses devengados al respecto, los montos adicionales y la suma de restitución (el “Monto de Amortización para Eventos de Incumplimiento”), calculado por la Empresa y notificado al Fiduciario por escrito. A los efectos del monto de amortización para eventos de incumplimiento, la “Suma de Restitución” será igual a la diferencia entre (i) la suma de (a) el valor actual del capital futuro y de los flujos de efectivo por intereses de los bonos esperados (menos cualquier interés devengado), descontados a una tasa anual igual al rendimiento de los bonos de tesorería vigente en ese momento correspondiente más cercano a la vida media ponderada restante de los bonos calculada al momento del pago de la amortización para eventos de incumplimiento y (b) 0.50% anual y (ii) el monto de capital de los bonos en circulación.

La Empresa canceló el bono preferente 2021 el 12 de julio de 2021.

Préstamo banca comercial 2023

Con fecha 2 de octubre de 2018, la Empresa firmó contrato de préstamo con The Bank of Nova Scotia por valor nominal de B/.100,000,000. El préstamo tiene intereses a tasa fija de 4.25%, pagaderos mensualmente, con vencimiento en el 2023. El pago a capital se realiza al vencimiento. La Empresa puede pagar parcial o totalmente el préstamo de forma anticipada siempre y cuando se cumpla con ciertas condiciones estipuladas por el banco. Esta facilidad de crédito tiene, al menos, el mismo grado de prelación o preferencia “pari passu” que todos los otros créditos que terceros tengan, excepto por aquellos créditos privilegiados exclusivamente por virtud de la Ley.

Mientras esté vigente el préstamo otorgado al Grupo, éste deberá cumplir con los términos del contrato, algunos de los cuales se indican a continuación:

- Prohibición de disolverse, consolidarse, fusionarse, escindirse o hacer cambios a la composición accionaria.
- Prohibición de vender, ceder, arrendar, permutar o en cualquier forma enajenar los bienes por un monto que, individual o conjuntamente, exceda la suma de treinta y cinco millones de balboas (B/.35,000,000).
- No permitir obtener préstamos o facilidades crediticias a largo plazo con otras instituciones bancarias o financieras cuyas garantías resulten más favorables que las actuales.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

El Grupo se obliga a mantener su relación de Total de Deuda Financiera a EBITDA en tres punto cinco a uno (3.5:1) o menor. Esta condición será medida anualmente basada en los estados financieros consolidados auditados.

El 9 de junio de 2021 se modificó el contrato de préstamo con The Bank of Nova Scotia. El cambio significativo corresponde al límite de endeudamiento para establecer que la Empresa se obliga a mantener su relación de Total Deuda Financiera a EBITDA en cuatro punto cero a uno (4.0:1) o menor.

Bonos preferentes 2027

Con fecha 6 de diciembre de 2012, la Empresa firmó un Acuerdo de Compra de Notas con un grupo de inversionistas que en forma individual acordaron comprarle al Grupo un total de USD80,000,000 en Bonos Preferentes (“Senior Notes”). Los bonos se pactaron con intereses a tasa fija de 4.73%, pagaderos semestralmente, con vencimiento el 13 de diciembre de 2027 y fueron emitidos de conformidad al Acuerdo de Emisión (Indenture Agreement, por su traducción al inglés) firmado entre la Empresa y The Bank of New York Mellon en su calidad de agente fiduciario con fecha del 11 de diciembre de 2012.

Con referencia al Acuerdo de Compra de Notas y al Acuerdo de Emisión, la Empresa firmó el 13 de diciembre de 2012, un Acuerdo de Financiamiento Puente donde la Empresa accede a emitir promesas de pago libre de gravámenes (“Notas Puente” o “Bridge Notes”, por su traducción al inglés) a la orden de cada uno de los compradores por un total de B/.80,000,000. Por su lado, cada uno de los compradores acuerda transferir los fondos respectivos correspondientes a cada una de estas Notas Puente al Grupo. El Acuerdo establece que las Notas Puente devengarán un interés anual de 4.73% acumulables desde la fecha de la transferencia de los fondos, con vencimiento el 1 de febrero de 2013 o en la fecha de terminación del Acuerdo de Financiamiento, lo que ocurra primero. El Acuerdo de Financiamiento puede finalizar por el mutuo acuerdo de las partes o en caso de no darse la emisión de los bonos preferentes. El Acuerdo de Financiamiento requiere que la Empresa mantenga y garantice que tiene capacidad de endeudamiento en fondos disponibles bajo sus facilidades de líneas de crédito junto con sus equivalentes de efectivo por una cantidad en exceso al monto a cancelar por la terminación de este Acuerdo.

El 17 de enero de 2013, se da el cierre del acuerdo de compras de notas con lo cual se hace entrega de los bonos preferentes a los compradores, siendo que en esa misma fecha se confirma por parte de la Empresa y los compradores que se han cumplido, a satisfacción, las condiciones del acuerdo de compra de notas y se libera al Grupo de las obligaciones de pago bajo las notas puente y el acuerdo de financiamiento. El pago del precio suscrito bajo la emisión de los bonos preferentes debe satisfacerse con la cancelación de las Notas Puente y las obligaciones de pago establecidas en el Acuerdo de Financiamiento sin ningún pago adicional por los compradores al Grupo.

Durante el tiempo del acuerdo de emisión la Empresa deberá cumplir con los términos del convenio, algunos de los cuales se indican a continuación:

- Prohibición de otorgar gravamen sobre cualquiera de las propiedades o activos de la Empresa.
- No permitir que ninguna subsidiaria, en una o varias transacciones consolide, fusione con o combine con ninguna empresa o traspase, ceda o transfiera todos o sustancialmente todos sus bienes, activos o ingresos a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) ni permita a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) fusionarse con o en ella.
- No permitir que el Índice de Endeudamiento a EBITDA transcurridos cuatro trimestres fiscales continuos exceda 3.50 veces. El Índice de Endeudamiento a EBITDA podrá exceder 3.50 veces durante un período de Inversión Subvencionable o de Inversión de Capital no más de dos veces durante la vigencia de los bonos, siempre que durante dicho período el Índice de Endeudamiento a EBITDA no exceda 4.0 veces.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

En la ocurrencia de un evento de incumplimiento en los términos y condiciones del Contrato de Emisión, el Fiduciario, a pedido de los tenedores de los bonos que mantengan no menos del 25% en monto principal y previsto que dicho evento de incumplimiento se mantiene, declarará todos los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos por lo cual deberá pagar al Fiduciario un monto igual a la suma del monto de capital de los bonos en circulación, todos los intereses devengados al respecto, los montos adicionales y la suma de restitución (el “Monto de Amortización para Eventos de Incumplimiento”), calculado por la Empresa y notificado al Fiduciario por escrito. A los efectos del monto de amortización para eventos de incumplimiento, la “Suma de Restitución” será igual a la diferencia entre (i) la suma de (a) el valor actual del capital futuro y de los flujos de efectivo por intereses de los bonos esperados (menos cualquier interés devengado), descontados a una tasa anual igual al rendimiento de los bonos de tesorería vigente en ese momento correspondiente más cercano a la vida media ponderada restante de los bonos calculada al momento del pago de la amortización para eventos de incumplimiento y (b) 0.50% anual y (ii) el monto de capital de los bonos en circulación.

Bonos preferentes 2036

La Empresa tiene bonos por pagar según el Contrato de Emisión (“Senior Notes”) por valor nominal de B/.100,000,000. Los bonos tienen intereses a tasa fija de 3.87%, pagaderos semestralmente, con vencimiento en el 2036. El pago a capital se realiza al vencimiento. Los bonos no están garantizados y no están subordinados. La Empresa puede redimir los bonos, en parte o en su totalidad, en cualquier momento antes de su vencimiento siempre y cuando cumpla con ciertas condiciones que incluye el pago de una prima.

Durante el tiempo del acuerdo de emisión la Empresa deberá cumplir con los términos del convenio, algunos de los cuales se indican a continuación:

- Prohibición de otorgar gravamen sobre cualquiera de las propiedades o activos de la Empresa.
- No permitir que ninguna subsidiaria, en una o varias transacciones consolide, fusione con o combine con ninguna empresa o traspase, ceda o transfiera todos o sustancialmente todos sus bienes, activos o ingresos a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) ni permita a ninguna empresa (que no sea una subsidiaria de la Empresa) fusionarse con o en ella.
- No permitir que el Índice de Endeudamiento a EBITDA transcurridos los cuatros trimestres fiscales continuos exceda 4.00 veces. El Índice de Endeudamiento a EBITDA podrá exceder 4.00 veces durante un período de elegible de adquisición o de Inversión de Capital no más de dos veces durante la vigencia de los bonos, siempre que durante dicho período el Índice de Endeudamiento a EBITDA no exceda 4.50 veces. Este indicador estará sujeto a que no exista una deuda vigente con Índice de Endeudamiento a EBITDA menor a lo establecido en este bono.

En la ocurrencia de un evento de incumplimiento en los términos y condiciones del Contrato de Emisión, el Fiduciario, a petición de los tenedores de los bonos que mantengan no menos del 25% del monto principal y previsto que dicho evento de incumplimiento se mantiene, declarará todos los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos por lo cual la Empresa deberá pagar al Fiduciario un monto igual a la suma del monto de capital de los bonos en circulación, todos los intereses devengados al respecto, los montos adicionales y la suma de restitución (el “Monto de Redención para Eventos de Incumplimiento”), calculado por la Empresa y notificado al Fiduciario por escrito.

La Empresa difiere los costos relacionados con la emisión de deuda a largo plazo. Estos costos incluyen costos de comisión y otros costos tales como: legales, registro y timbres. Los costos de emisión de deuda son amortizados con base al término de vigencia del instrumento de deuda utilizando el método de interés efectivo y se presenta neto de la deuda a largo plazo en el estado consolidado de situación financiera de la Empresa.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Al 31 de diciembre de 2021, el resultado del indicador (*Covenant*) Deuda / EBITDA es de 3.13 veces. Para la medición del EBITDA, y consistente con la política contable vigente desde la emisión de los bonos, el Grupo considera la utilidad del año incluyendo el movimiento neto de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas, tal y como se presenta a continuación:

	2021	2020
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	9,306,112	14,608,656
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	34,008,088	8,038,230
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	(10,202,426)	(2,411,469)
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	33,111,774	20,235,417
Depreciación y amortización	36,142,596	34,566,756
Gastos financieros, neto	17,753,856	20,185,898
Disposición de activo y otros costos	1,302,949	1,380,775
Impuesto sobre la renta	14,126,645	8,053,363
EBITDA	102,437,820	84,422,209
Deuda contratada		
Deuda a corto plazo	40,700,000	-
Deuda largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2021 a corto plazo	-	100,000,000
Bonos preferentes 2027 a largo plazo	80,000,000	80,000,000
Bonos preferentes 2036 a largo plazo	100,000,000	-
Total de deuda neta	320,700,000	280,000,000
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.13	3.32

Durante el 2021, el Grupo no ha incumplido el pago del principal e intereses sobre sus préstamos.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

17. Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar están compuestos por:

	2021	2020
No corriente		
Depósitos recibidos en garantía	5,780,088	5,481,326
Contratos de construcción	29,532,054	40,269,079
Adquisición de bienes y servicios	368,175	470,709
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>35,680,317</u>	<u>46,221,114</u>
Corriente		
Proveedores de energía	148,294,400	214,958,616
Adquisición de bienes y servicios	29,658,380	25,692,918
Depósitos recibidos en garantía	1,712,070	1,186,835
Avances y anticipos recibidos	-	5,931
Otras cuentas por pagar	7,618,945	6,781,951
Contratos de construcción	6,265,748	6,545,426
Total de pasivos financieros corrientes	<u>193,549,543</u>	<u>255,171,677</u>

Durante el año, el Grupo no ha incumplido con los pagos de acreedores y otras cuentas por pagar.

18. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

	2021	2020
No corriente		
Arrendamiento	233,952	292,337
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>233,952</u>	<u>292,337</u>
Corriente		
Arrendamiento	216,853	242,477
Total de pasivos financieros corrientes	<u>216,853</u>	<u>242,477</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

19. Beneficios a los empleados

El rubro de beneficios a empleados reconocidos a la fecha de presentación se detalla así:

Beneficios a empleados	2021	2020
No corriente		
Beneficios post-empleo (activo)	545,079	251,637
Beneficios post-empleo (pasivo)	(309,863)	(358,121)
Total beneficios a empleados no corriente	<u>235,216</u>	<u>(106,484)</u>
Corriente		
Beneficios post-empleo (pasivo)	(21,139)	(22,066)
Total beneficios a empleados corriente	<u>(21,139)</u>	<u>(22,066)</u>

19.1 Beneficios post-empleo

Comprende los planes de beneficios definidos detallados a continuación:

Planes de beneficios definidos	Otros planes de beneficios definidos		Prima de antigüedad		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos						
Saldo inicial	(377,797)	(341,602)	(2,045,740)	(1,937,882)	(2,423,537)	(2,279,484)
Costo del servicio presente	(13,113)	(10,670)	(308,482)	(290,964)	(321,595)	(301,634)
Ingresos o (gastos) por intereses	(7,121)	(10,207)	52,672	(7,787)	45,551	(17,994)
Ganancias o pérdidas actuariales por cambios en:						
Supuestos por experiencia	(58,287)	9,629	79,853	(32,671)	21,566	(23,042)
Supuestos financieros	71,169	(46,918)	(20,686)	119,289	50,483	72,371
Pagos efectuados por el plan	24,000	26,107	122,958	104,276	146,958	130,383
Otros cambios por nuevas mediciones	30,147	(4,136)	25,171	-	55,318	(4,136)
Valor presente de obligaciones al final del año	<u>(331,002)</u>	<u>(377,797)</u>	<u>(2,094,254)</u>	<u>(2,045,739)</u>	<u>(2,425,256)</u>	<u>(2,423,536)</u>
Valor razonable de los activos del plan						
Saldo inicial	-	-	2,294,987	1,968,584	2,294,987	1,968,584
Aportes realizados al plan	-	-	344,346	326,403	344,346	326,403
Valor razonable de los activos del plan al final del año	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,639,333</u>	<u>2,294,987</u>	<u>2,639,333</u>	<u>2,294,987</u>
Superávit o (déficit) del plan de beneficios definidos	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>545,079</u>	<u>249,248</u>	<u>214,077</u>	<u>(128,549)</u>
Total de beneficios definidos	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>545,079</u>	<u>249,248</u>	<u>214,077</u>	<u>(128,549)</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

El Grupo cuenta con tres planes de beneficios definidos post-empleo:

(i) Prima de antigüedad y fondo de cesantía

De acuerdo al Código de Trabajo de la República de Panamá, a la terminación de todo contrato por tiempo indefinido, cualquiera que sea la causa, el trabajador tiene derecho a una prima de antigüedad a razón de una semana de salario por cada año de trabajo, desde el inicio de la relación de trabajo. La prima de antigüedad representa el 1.92% de los salarios pagados.

El Código de Trabajo, modificado mediante la Ley No.44 del 12 de agosto de 1995, especifica que los empleadores establecerán un fondo de cesantía para cubrir la prima de antigüedad y la indemnización por despido injustificado o renuncia justificada. El Grupo mantiene un fideicomiso a través de una entidad autorizada llamada Pro-Futuro, S. A., la cual actúa como fiduciario para asegurar el pasivo por fondo de cesantía.

(ii) Otros planes de beneficios definidos

a) Descuento sobre la facturación eléctrica a un grupo de jubilados del IRHE

El beneficio otorga un 50% de descuento en la facturación por servicios eléctricos a un grupo cerrado de ex colaboradores del IRHE, independientemente del proveedor del servicio que los mismos utilicen.

b) Bono por jubilación

Los empleados actuales del Grupo tienen el beneficio de un bono de B/.3,000 al acogerse a la jubilación por edad que concede la Caja de Seguro Social. El promedio ponderado de la duración en años, de las obligaciones por planes de beneficios definidos la fecha de corte es desde el 2022 al 2063.

El Grupo realizó contribuciones para beneficios definidos durante el año por B/.344,346 (2020: B/.326,403) y espera realizar aportes para el próximo año por B/.378,780.

El activo del plan, administrado por Pro-Futuro, S. A., invierte principalmente en plazos fijos y bonos según lo regulado en el Decreto Ejecutivo No.106 del año 1995. El máximo valor razonable del activo es el monto aportado por el Grupo (los empleados no realizan aportes), los réditos por el cambio del valor de mercado de las inversiones corresponden al Fondo.

El valor razonable de los activos del plan está compuesto así:

Las principales suposiciones actuariales utilizadas para determinar las obligaciones por los planes de beneficios definidos son las siguientes:

Supuestos	Concepto	
	2021	2020
Tasa de descuento		
Prima de antigüedad (%) ENSE	2.82	0
Prima de antigüedad (%)	2.77	2.44
Bono por jubilación	2.69	2.37
Descuento de luz a jubilados (%)	1.73	1.54
<i>Factura eléctrica</i>		
Tasa de incremento salarial anual (%)	3.50	3.20
Tasa de incremento al descuento de factura eléctrica (%)	1.12	3.41
Tablas de supervivencia		Tabla de mortalidad de la población urbana de la República de Panamá 2010-2015 (ajustada)

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

El siguiente cuadro recoge el efecto de una variación de más 1% y menos 1% en el incremento salarial, en la tasa de descuento y en el incremento en el beneficio sobre la obligación por planes de beneficios post-empleo definidos:

Supuestos	Aumento en la tasa de descuento en +1%	Disminución en la tasa de descuento en -1%	Aumento en incremento salarial en +1%	Disminución en incremento salarial en -1%	Aumento en incremento en el beneficio en +1%	Disminución en incremento en el beneficio en -1%
Prima de antigüedad ENSE	(2,647)	3,488	3,116	(2,436)	No aplica	No aplica
Prima de antigüedad	(240,756)	293,476	248,677	(210,733)	No aplica	No aplica
Subsidio servicios públicos	10,605	(11,845)	No aplica	No aplica	(10,502)	9,633
Bono por jubilación	(12,873)	15,583	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica
Total beneficios post-empleo	<u>(245,671)</u>	<u>300,702</u>	<u>251,793</u>	<u>(213,169)</u>	<u>(10,502)</u>	<u>9,633</u>

No se han presentado cambios en los métodos y supuestos utilizados para preparar el análisis de sensibilidad del período anterior al actual. Los planes de beneficios definidos exponen a ENSA a riesgos actuariales como: riesgo de inversión, riesgo de longevidad y de salario.

Riesgo de inversión:

Actualmente, el activo del plan de prima de antigüedad tiene inversiones relativamente balanceadas principalmente en depósitos a plazo fijo, títulos de valores e instrumentos de deuda.

Riesgo de longevidad:

El valor actual del pasivo por descuento en luz eléctrica se calcula en referencia al mejor estimado de la mortalidad de los participantes del plan. Un incremento en la esperanza de vida de los participantes del plan incrementaría el pasivo del plan.

Riesgo de salario:

El valor actual del pasivo de prima de antigüedad se estima considerando los salarios futuros de los participantes del plan. De esta forma, un incremento en el salario de los participantes del plan aumentaría el pasivo del plan.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

20. Provisiones, activos y pasivos contingentes

20.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

2021	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	185,963	584,490	11,698,512	12,468,965
Adiciones	6,302	50,000	575,078	631,380
Utilizaciones (-)	-	(39,490)	(67,436)	(106,926)
Reversiones, montos no utilizados	-	-	(649,131)	(649,131)
Saldo final	192,265	595,000	11,557,023	12,344,288

2020	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	178,117	575,038	4,757,883	5,511,038
Adiciones	7,846	15,562	7,449,659	7,473,067
Utilizaciones (-)	-	(6,110)	(509,030)	(515,140)
Saldo final	185,963	584,490	11,698,512	12,468,965

Para aminorar las condiciones de incertidumbre que puedan presentarse con respecto a la fecha estimada de pago y el valor estimado a pagar de un litigio calificado como probable, el Grupo, evalúa cada caso en forma particular junto con sus asesores legales externos para lo cual se toma en consideración la duración promedio de procesos similares. El valor estimado a pagar de un litigio calificado como probable se determina tomando como base el monto de la pretensión del demandante y un análisis de la condición puntual que motiva la demanda para poder determinar el reconocimiento de un posible perjuicio. Para esto se cuenta con la apreciación de asesores legales externos del Grupo y en ciertos casos con el apoyo de asesores de seguros en caso de requerir una valoración actuarial.

20.1.1 Desmantelamiento

El Grupo se encuentra obligado a incurrir en costos de desmantelamiento o restauración de sus instalaciones y activos relacionados con transformadores donde se confirme o se estime que contenga Poli Clorados Bi-Fenol ("PCB") ya sea que se encuentre en uso o fuera de servicio. El Grupo se ha comprometido al desmantelamiento de estos activos desde 2002 hasta 2025, plazo máximo indicado por el Convenio de Estocolmo. La provisión se reconoce por el valor presente de los costos esperados para cancelar la obligación utilizando flujos de efectivo estimados. Los flujos de efectivo se descuentan a una tasa antes de impuestos, utilizando como referencia el rendimiento de mercado de los bonos emitidos por el Gobierno de la República de Panamá. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son:

- a. Se determinó que 55 transformadores debían ser descartados por ser sospechosos en contenido de PCB.
- b. Se determinó el valor presente de la obligación utilizando una tasa de descuento del 2.71% que es el rendimiento de mercado de los bonos emitidos por el Gobierno de la República de Panamá.
- c. La obligación legal (implícita) de desmantelar los transformadores surge por primera vez en ENSA en el año 2002 con la suscripción de la República de Panamá del Convenio de Róterdam.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

20.1.2 Litigios

Esta provisión cubre las pérdidas estimadas probables relacionadas con litigios laborales, administrativos, civiles y fiscales (vía administrativa y gubernativa) que surgen en la operación. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son:

- Los casos son examinados por los asesores legales para determinar, de acuerdo a su desarrollo, la probabilidad o no de incurrir en salida de recursos.
- Los asesores legales proporcionan la probabilidad de pérdida para hacer la reserva de litigios.
- La fecha estimada de pago es proporcionada por los técnicos legales.

Los siguientes son los litigios reconocidos:

Pretensión	Valor
Proceso civil por desarrollo del proyecto de la subestación de Llano Bonito	295,000
Proceso civil por demanda e ilegalidad en contra de Res. No. 12581	150,000
Proceso civil por daños y perjuicios causados por interrupción del servicio	150,000
	<u>595,000</u>

20.1.3 Otras provisiones

El Grupo mantiene otras provisiones por B/.11,557,023 (2020: B/.11,698,512) para cubrir compensaciones a los clientes que se dan por incumplimientos en normas reguladas por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). Los montos de estas compensaciones son proporcionados por el área técnica del Grupo la cual hace cálculos basados en indicadores proporcionados por el sistema.

Pagos estimados

La estimación de las fechas en las que el Grupo considera que deberá hacer frente a los pagos relacionados con las provisiones incluidas en el estado consolidado de situación financiera a la fecha de presentación, es la siguiente:

Pagos estimados	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
2022	192,265	595,000	11,557,023	12,344,288
Total	<u>192,265</u>	<u>595,000</u>	<u>11,557,023</u>	<u>12,344,288</u>

20.2 Pasivos contingentes

La composición de los pasivos contingentes es la siguiente:

Tipo de contingencia	Pasivos contingentes
Litigios	401,356
Garantías	67,438,457
Total	<u>67,839,813</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

El Grupo tiene litigios o procedimientos que se encuentran actualmente en trámite ante órganos jurisdiccionales, administrativos y arbitrales. Tomando en consideración los informes de los asesores legales es razonable apreciar que dichos litigios no afectarán de manera significativa la situación financiera o la solvencia, incluso en el supuesto de conclusión desfavorable de cualquiera de ellos.

Pasivos contingentes:

Pretensión	Valor
Demanda civil por daños por cancelación de contrato	375,000
Demandas laborales	26,356
Total de pasivos contingentes	401,356

El Grupo ha otorgado las siguientes garantías:

Tercero	Pretensión	Valor
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos	Fianza de cumplimiento para garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el Contrato de Concesión.	15,000,000
Empresas generadoras	Garantía de cumplimiento para proveer seguridad crediticia y cumplimiento de las obligaciones contraídas bajo los contratos de compra de energía.	39,104,883
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	9,638,137
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Garantía bancaria para garantizar el pago de un mes de facturación del Sistema de Transmisión.	3,349,986
Ente Operador Regulador del El Salvador	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	345,451
Total de garantías otorgadas		67,438,457

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

20.3 Compromisos

Las reglas de compra para el mercado de contratos, establecidas mediante Resolución AN No.991-Elec del 11 de julio de 2007 y sus modificaciones, establecen obligaciones mínimas de contratación a mediano y largo plazo tanto en potencia como en energía a las empresas distribuidoras. La potencia debe contratarse hasta cubrir la Demanda Máxima de Generación de ENSA y la energía debe contratarse en función a la Energía Asociada Requerida. ETESA deberá realizar los llamados a los Actos de Concurrencia para suplir las necesidades de potencia y energía de los clientes finales de las empresas de distribución eléctrica y asegurar que con los llamados que gestione se dé cumplimiento a los niveles mínimos de contratación de las empresas de distribución eléctrica. ENSA celebra de manera rutinaria contratos de compra que tienen diferentes requisitos de cantidad y duración como parte de su obligación de distribuir y vender electricidad a sus clientes regulados. ENSA debe recuperar los costos relacionados con estas obligaciones en tarifas futuras a los clientes. Además, todos los contratos de suministro de energía suscritos por ENSA son para cumplir con sus obligaciones de distribuir energía a los clientes.

En cumplimiento con la Ley de Electricidad del año 1997, ENSA negoció la contratación de compra de energía a largo plazo con las empresas generadoras.

La Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA) es la responsable de preparar las licitaciones para la compra de energía por parte de las empresas de distribución. Las ofertas son recibidas, evaluadas y adjudicadas por ETESA. Luego son asignadas a cada empresa de distribución basadas en sus requerimientos. Las empresas de distribución están obligadas a firmar contratos basados en las ofertas adjudicadas.

ENSA tiene varias obligaciones contractuales incondicionales a largo plazo, relacionadas con la compra de capacidad de energía. Los importes incrementales de pagos requeridos para tales obligaciones se presentan a continuación:

Año	Obligaciones de pago
2022	120,510,226
2023	146,571,165
2024	170,939,464
2025	170,939,464
En lo sucesivo	871,002,129
Total	1,479,962,448

El Grupo realizó erogaciones por B/.122,594,907 (2020: B/.142,153,021), en contratos incondicionales, relacionadas con la compra de capacidad de energía a largo plazo.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

21. Otros pasivos

La composición de otros pasivos es la siguiente:

	2021	2020
No corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	191,243	243,029
Subvenciones del gobierno	<u>1,564,747</u>	<u>1,670,342</u>
Total otros pasivos corrientes	<u>1,755,990</u>	<u>1,913,371</u>
Corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	51,786	57,711
Subvenciones del gobierno	<u>105,595</u>	<u>105,595</u>
Total otros pasivos no corrientes	<u>157,381</u>	<u>163,306</u>
Total otros pasivos	<u>1,913,371</u>	<u>2,076,677</u>

21.1 El movimiento de los ingresos recibidos por anticipado es el siguiente:

	2021	2020
Saldo inicial	300,740	382,359
Reconocidas en el resultado del año	<u>(57,711)</u>	<u>(81,619)</u>
Saldo final	<u>243,029</u>	<u>300,740</u>

21.2 El movimiento de las subvenciones del gobierno es el siguiente:

	2021	2020
Saldo inicial	1,775,938	1,881,533
Reconocidas en el resultado del año	<u>(105,596)</u>	<u>(105,595)</u>
Saldo final	<u>1,670,342</u>	<u>1,775,938</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

22. Cambios en los pasivos por las actividades de financiación

La conciliación de los pasivos que surgen por las actividades de financiación es la siguiente:

	2021				Total
	Pasivos		Patrimonio		
	Crédito y préstamos	Pasivos por arrendamiento	Acciones en tesorería	Resultados acumulados	
Saldo inicial	282,668,156	534,814	(574,511)	92,304,826	374,933,285
Obtención de financiamiento	139,535,869	-	-	-	139,535,869
Repago de deuda y tesorería	(100,000,000)	-	-	-	(100,000,000)
Impuesto complementario	-	-	-	445,823	445,823
Dividendos pagados	-	-	-	(20,235,417)	(20,235,417)
Pago de pasivos por arrendamiento	-	(244,355)	-	-	(244,355)
	<u>322,204,025</u>	<u>290,459</u>	<u>(574,511)</u>	<u>72,515,232</u>	<u>394,435,205</u>
Otros cambios					
Arrendamientos nuevos	-	159,120	-	-	159,120
Gasto de intereses	9,772,334	14,395	-	-	9,786,729
Intereses pagados	(11,384,000)	(14,395)	-	-	(11,398,395)
Cambio en arrendamientos	-	1,225	-	699	1,924
Total otros cambios relacionados con pasivos	<u>(1,611,666)</u>	<u>160,345</u>	<u>-</u>	<u>699</u>	<u>(1,450,622)</u>
Total otros cambios relacionados con patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>33,111,774</u>	<u>33,111,774</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<u>320,592,359</u>	<u>450,804</u>	<u>(574,511)</u>	<u>105,627,705</u>	<u>426,096,357</u>

	2020				Total
	Pasivos		Patrimonio		
	Crédito y préstamos	Pasivos por arrendamiento	Acciones en tesorería	Resultados acumulados	
Saldo inicial	307,179,173	1,608,441	(568,667)	75,392,107	383,611,054
Obtención de financiamiento	72,488,983	-	-	-	72,488,983
Repago de deuda y tesorería	(97,000,000)	-	-	-	(97,000,000)
Impuesto complementario	-	-	-	(3,322,698)	(3,322,698)
Acciones en tesorería	-	-	(5,844)	-	(5,844)
Pago de pasivos por arrendamiento	-	(195,032)	-	-	(195,032)
	<u>282,668,156</u>	<u>1,413,409</u>	<u>(574,511)</u>	<u>72,069,409</u>	<u>355,576,463</u>
Otros cambios					
Arrendamientos nuevos	-	47,796	-	-	47,796
Gasto de intereses	-	62,192	-	-	62,192
Intereses pagados	-	(62,192)	-	-	(62,192)
Cambio en arrendamientos	-	(926,391)	-	-	(926,391)
Total otros cambios relacionados con pasivos	<u>-</u>	<u>(878,595)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(878,595)</u>
Total otros cambios relacionados con patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,235,417</u>	<u>20,235,417</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2020	<u>282,668,156</u>	<u>534,814</u>	<u>(574,511)</u>	<u>92,304,826</u>	<u>374,933,285</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

23. Cuentas regulatorias diferidas

ENSA está sujeto a la regulación por parte de la ASEP. Esta entidad es la encargada de regular y establecer las tarifas que la Empresa factura a sus clientes. El Grupo mantiene sus registros contables de acuerdo con el sistema uniforme de cuentas establecido por la ASEP para las empresas eléctricas.

El sistema regulado bajo el cual opera la Empresa permite que cualquier exceso o deficiencia entre el costo estimado de la energía considerada en la tarifa y el costo actual incurrido por la Empresa sea incluida como un ajuste compensatorio, a ser recuperado o devuelto a los clientes, en la próxima revisión tarifaria. Cualquier exceso en el costo de energía cargado a los clientes es acumulado como saldo crédito en cuenta regulatoria diferida en los estados consolidados de situación financiera del Grupo y conlleva una reducción en la próxima revisión tarifaria a ser aplicada a los clientes. De la misma forma, cualquier déficit en el costo de energía cargado a los clientes es acumulado como saldo débito en cuenta regulatoria diferida en los estados consolidados de situación financiera del Grupo y conlleva a un aumento en la próxima revisión tarifaria a ser recuperada de los clientes.

Las cuentas regulatorias diferidas con saldo débito representan ingresos futuros probables asociados con ciertos costos que se espera sean recuperados de los clientes a través del proceso de la tarifa. Las cuentas regulatorias diferidas con saldo crédito representan probables reducciones en ingresos futuros asociados con importes que se espera sean acreditados a los clientes a través del proceso tarifario.

El movimiento de las cuentas regulatorias es el siguiente:

	Activo (pasivo)	
	2021	2020
Cuentas regulatorias		
Saldo inicial	223,490	(7,814,740)
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del año	34,008,088	8,038,230
Saldo final	34,231,578	223,490

El aumento en el activo regulatorio se debe, principalmente, a una mayor utilización de energía sujeta a variaciones por los costos de los combustibles lo que ocasiona un incremento en la diferencia entre los valores estimados aprobados por la ASEP y los reales.

Los flujos de efectivo utilizados por las cuentas regulatorias ascendieron a B/.23,805,662 (2020: B/.5,626,761), los cuales, por política del Grupo, se clasifican como actividades de operación en el estado de flujos de efectivo.

El movimiento del impuesto diferido asociado a las cuentas regulatorias es el siguiente:

	Activo (pasivo)	
	2021	2020
Impuesto diferido asociado a cuentas regulatorias		
Saldo inicial	(67,047)	2,344,422
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del año	(10,202,426)	(2,411,469)
Saldo final	(10,269,473)	(67,047)

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

Los saldos asociados a las cuentas regulatorias diferidas de acuerdo a la regulación deben ser recuperados o devueltos en los dos semestres siguientes.

24. Ingresos

El Grupo, para efectos de presentación, desagrega sus ingresos por los servicios que presta, de acuerdo con las líneas de negocio en las que participa y de la forma en que la administración los analiza. El detalle de los ingresos se presenta a continuación:

	2021	2020
Prestación de servicios y venta de bienes		
Servicio de distribución de energía	525,644,217	552,531,663
Otros ingresos (Nota 24.1)	6,733,189	7,200,865
Total ingresos por actividades ordinarias	<u>532,377,406</u>	<u>559,732,528</u>
Otros ingresos (Nota 24.2)	8,164,366	1,662,244
Total de ingresos	<u>540,541,772</u>	<u>561,394,772</u>

En el Grupo los compromisos de desempeño se cumplen de la siguiente forma:

Servicio de distribución de energía: la obligación de desempeño se satisface cuando se suministra el servicio de energía eléctrica al cliente conforme a su solicitud.

El Grupo reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño. El Grupo no tiene ingresos ordinarios pignorados, ni tiene compromisos en firme con clientes, para la prestación de servicios futuros.

24.1 Otros ingresos de actividades ordinarias

El detalle de los otros ingresos es el siguiente:

Otros ingresos de actividades ordinarias	2021	2020
Honorarios	2,589,696	4,991,077
Conexión / reconexión	1,021,907	884,101
Cargo por morosidad	1,640,612	742,065
Otros ingresos	1,114,932	164,643
Multas y sanciones	366,042	418,979
Total otros ingresos de actividades ordinarias	<u>6,733,189</u>	<u>7,200,865</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

24.2 Otros ingresos

Otros ingresos	2021	2020
Arriendos de propiedades de inversión	650	7,800
Otros ingresos	2,188,959	1,247,837
Honorarios	5,953,857	716,516
Aumento (disminución) en el valor razonable de propiedades de inversión (Nota 6)	20,900	(309,909)
Total otros ingresos	<u>8,164,366</u>	<u>1,662,244</u>

Para el año 2021 el Grupo tuvo una recuperación de B/.1,658,102 (2020: B/.0.00) en concepto de cancelaciones de las cuentas por cobrar deteriorada.

Para el año 2021 se reconocieron otros ingresos como honorarios asociados al diseño, suministro, transporte, entrega e instalación de materiales y equipos para línea de distribución eléctricas y luminarias para la comunidad de Cartí.

25. Costos por prestación de los servicios

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

	2021	2020
Costo por prestación de servicios		
Costo de bienes y servicios públicos para la venta	374,142,279	384,345,933
Uso de líneas, redes y ductos	43,807,957	43,914,910
Costo por servicios de construcción	4,985,690	1,796,278
Depreciación de propiedad, planta y equipo y amortización de intangibles (Notas 5 y 8)	29,776,374	29,051,637
Órdenes y contratos por otros servicios	13,423,153	13,748,181
Salarios y gastos de personal	7,584,086	8,199,979
Generales	1,119,457	1,167,742
Mantenimiento y reparaciones	2,757,163	1,431,759
Otros	86,077	11,962
Amortización de activos por derecho de uso (Nota 10)	251,064	245,797
Penalizaciones	287,596	96,809
Impuestos, contribuciones y tasas	1,082,567	969,231
Otros arrendamientos	449,339	594,331
Total costos por prestación de servicios	<u>479,752,802</u>	<u>485,574,549</u>

Para el año 2021 se reconocieron costos por B/. 4,575,536 asociados al diseño, suministro, transporte, entrega e instalación de materiales y equipos para línea de distribución eléctricas y luminarias para la comunidad de Cartí.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

Durante el año terminado el 31 de diciembre 2021, se reconocieron costos de bienes y servicios públicos para la venta por B/.374,142,279 (2020: B/.384,345,933) detallados como: compra de energía B/.371,906,339 (2020: B/.382,826,952) y costos de ventas B/.2,235,940 (2020: B/.1,518,981).

26. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

	2021	2020
Gastos de personal:		
Sueldos y salarios	6,645,068	6,000,321
Gastos de seguridad social	1,073,776	982,244
Beneficios convención colectiva	94,457	93,534
Total de gastos de personal	<u>7,813,301</u>	<u>7,076,099</u>
Gastos generales:		
Depreciación de propiedad, planta y equipo y amortización de intangibles (Notas 5 y 8)	6,115,158	5,269,322
Comisiones, honorarios y servicios	2,498,115	1,838,238
Impuestos, contribuciones y tasas	1,983,679	2,054,991
Mantenimiento	1,860,239	1,808,537
Servicios públicos	1,380,567	1,421,832
Seguros generales	789,187	721,277
Combustibles y lubricantes	389,017	296,815
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	142,303	158,578
Publicidad y propaganda	136,930	138,105
Viáticos y gastos de viajes	111,077	110,614
Provisión para contingencias	42,688	9,452
Elementos de aseo y cafetería	18,810	18,064
Arrendamientos	3,059	6,660
Otros	1,727,674	1,351,864
Total de gastos generales	<u>17,198,503</u>	<u>15,204,349</u>
Total	<u>25,011,804</u>	<u>22,280,448</u>

Las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gastos del año son por B/.452,398 (2020: B/.600,991), incluidas en los costos por prestación de servicios y gastos de administración.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

27. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

	2021	2020
Pérdida en disposición de activos	877,822	1,050,284
Pérdida en retiros de inventarios	382,438	321,039
Total	<u>1,260,260</u>	<u>1,371,323</u>

28. Ingresos y gastos financieros

28.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

	2021	2020
Ingresos financieros		
Ingresos por intereses:		
Depósitos bancarios	149,470	191,793
Otros intereses ganados	224,728	320,646
Total	<u>374,198</u>	<u>512,439</u>

28.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

	2021	2020
Gastos por intereses:		
Préstamos y bonos	17,657,678	20,110,702
Intereses por arrendamientos	14,395	62,196
Menos: intereses capitalizados en activos aptos	(80,188)	(85,976)
Otros gastos financieros	536,169	611,415
Total	<u>18,128,054</u>	<u>20,698,337</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

29. Impuesto sobre la renta

29.1 Disposiciones fiscales

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la Empresa, inclusive la del año terminado el 31 de diciembre de 2021, están sujetas a revisión por las autoridades fiscales para los tres últimos períodos fiscales, según regulaciones vigentes.

A partir del 1 de enero de 2010, con la entrada en vigencia de la Ley No.8 del 15 de marzo de 2010, el Artículo 699 del Código Fiscal indica que las personas jurídicas cuyos ingresos gravables superen un millón quinientos mil balboas (B/.1,500,000) anuales deben pagar el impuesto sobre la renta a una tasa del 25% (para el año 2011 era 25%).

Adicional el Código Fiscal indica que las empresas que el Estado tenga una participación accionaria mayor del cuarenta por ciento (40%) de las acciones pagaran el Impuesto sobre la Renta a la tarifa del 30%.

Sobre la que resulte mayor entre: (1) la renta neta gravable calculada por el método tradicional establecido en el Título I del Libro Cuarto del Código Fiscal, o (2) la renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el cuatro punto sesenta y siete por ciento (4.67%).

El 29 de agosto de 2012, la Ley No. 52 entró en vigor modificando las normas sobre el régimen de Precios de Transferencia con el objetivo de regular los precios, para efectos fiscales sobre transacciones realizadas entre partes relacionadas, con la consideración de que dichas transacciones son similares a las realizadas con partes independientes. Según estas normas, los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas que tienen un impacto en los ingresos, costos y deducciones en la determinación del ingreso imponible a efectos del impuesto sobre la renta para el período en el que se declara o una operación se lleva a cabo, deben preparar un informe anual sobre las operaciones realizadas dentro de los seis meses siguientes a la finalización del período impositivo correspondiente (Formulario 930).

Dichas transacciones deberán someterse a un estudio con el fin de establecer el cumplimiento con el supuesto contemplado en la Ley. A la fecha de estos estados financieros consolidados, el Grupo está en el proceso de completar dicho análisis; sin embargo, de acuerdo a la Administración, no se espera que el mismo tenga un impacto material en la estimación del impuesto sobre la renta del año.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

29.2 Conciliación de la tasa efectiva

La conciliación entre la tasa impositiva aplicable y la tasa efectiva y la composición del gasto por impuesto sobre la renta para los períodos 2021 y 2020 es la siguiente:

Elektra Noreste, S. A.

	2021	%	2020	%
Resultado antes de impuestos	<u>10,811,892</u>		<u>17,554,934</u>	
Tasa de impuesto de renta	30%		30%	
Impuesto de renta tasa nominal	3,243,568	30	5,266,480	30
Más: partidas que incrementan la renta	21,478,889		17,376,397	
Menos: partidas que disminuyen la renta	<u>(9,413,430)</u>		<u>(22,515,243)</u>	
Renta líquida ordinaria del ejercicio	22,877,351		12,416,088	
Menos: rentas exentas	(136,364)		(189,595)	
Menos: arrastre de pérdida	<u>(1,774,811)</u>		<u>(1,774,811)</u>	
Renta líquida gravable	<u>20,966,176</u>		<u>10,451,682</u>	
Impuesto corriente	<u>6,289,853</u>	30	<u>3,135,505</u>	30
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	6,289,853		3,135,505	
Impuesto diferido	<u>(2,956,561)</u>		<u>1,897,630</u>	
Impuesto sobre la renta	<u>3,333,292</u>		<u>5,033,135</u>	

Ensa Servicios, S.A.

	2021	%	2020	%
Resultado antes de impuestos	<u>2,418,439</u>		<u>2,695,616</u>	
Tasa de impuesto de renta	25%		25%	
Impuesto de renta tasa nominal	604,610	25	673,904	25
Más: partidas que incrementan la renta	129,801		-	
Menos: partidas que disminuyen la renta	<u>(133,687)</u>		<u>(315,371)</u>	
Renta líquida ordinaria del ejercicio	2,414,553		2,380,245	
Menos: rentas exentas	<u>(13,107)</u>		<u>(7,435)</u>	
Renta líquida gravable	<u>2,401,446</u>		<u>2,372,810</u>	
Impuesto de renta	600,362		593,203	
Ajuste declaración del año anterior	538		<u>(16,612)</u>	
Impuesto corriente	<u>600,900</u>		<u>576,591</u>	
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	600,900		576,591	
Impuesto diferido	<u>(9,973)</u>		<u>32,168</u>	
Impuesto sobre la renta	<u>590,927</u>		<u>608,759</u>	

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

29.3 Impuesto sobre la renta reconocido en utilidad y otros resultados integrales

Los componentes más significativos del gasto por impuesto de renta son:

	2021	2020
Impuesto sobre la renta corriente		
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	6,890,215	3,728,708
Ajustes reconocidos en el período actual relacionados con el impuesto sobre la renta corriente de períodos anteriores	538	(16,612)
Total de impuesto sobre la renta corriente	<u>6,890,753</u>	<u>3,712,096</u>
Impuesto diferido		
(Ingreso) gasto neto por impuesto diferido relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	(2,966,534)	1,929,798
Total impuesto diferido	<u>(2,966,534)</u>	<u>1,929,798</u>
Impuesto sobre la renta	<u>3,924,219</u>	<u>5,641,894</u>

El valor del activo o del pasivo del impuesto sobre la renta corriente, es el siguiente:

	2021	2020
Activo por impuesto sobre la renta corriente	7,471,046	(22,884,197)
Impuesto sobre la renta	(6,890,753)	(3,712,096)
Saldos a favor	944,809	34,067,339
Total de activo (o pasivo) de impuesto sobre la renta	<u>1,525,102</u>	<u>7,471,046</u>

29.4 Impuesto a las ganancias reconocido en otro resultado integral (ORI)

El valor del activo o del pasivo del impuesto sobre la renta corriente, es el siguiente:

	2021	2020
Activo o pasivo por impuesto sobre la renta corriente	272,856	284,078
Impuesto sobre la renta	(44,076)	(11,222)
Total de activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	<u>228,780</u>	<u>272,856</u>

29.5 Impuesto diferido

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

	2021	2020
Impuesto diferido activo	7,258,172	4,443,269
Impuesto diferido pasivo	(1,944,735)	(2,052,290)
Total impuesto diferido neto	<u>5,313,437</u>	<u>2,390,979</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

El rubro de impuesto diferido reconocido en pasivos del estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 presenta la siguiente composición:

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Cambios netos incluidos en el resultado</u>	<u>Cambios incluidos en el ORI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	(1,507,623)	3,588,129	-	2,080,506
Inventarios	39,550	(14,338)	-	25,212
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,278,414)	137,416	-	(1,140,998)
Otros	(115,975)	(16,619)	-	(132,594)
Propiedades de inversión	(647,251)	(6,270)	-	(653,521)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	6,621	(278)	-	6,343
Provisiones	3,705,179	(37,403)	-	3,667,776
Otros pasivos	475,371	(10,726)	-	464,645
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	31,228	(55,972)	(44,076)	(68,820)
Pérdidas y créditos fiscales no utilizadas	1,682,293	(617,405)	-	1,064,888
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>2,390,979</u>	<u>2,966,534</u>	<u>(44,076)</u>	<u>5,313,437</u>

El rubro de impuesto diferido reconocido en pasivos del estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 presenta la siguiente composición:

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Cambios netos incluidos en el resultado</u>	<u>Cambios incluidos en el ORI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	2,073,696	(3,581,319)	-	(1,507,623)
Inventarios	34,778	4,772	-	39,550
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,414,915)	136,501	-	(1,278,414)
Otros	(100,180)	(15,795)	-	(115,975)
Propiedades de inversión	(740,224)	92,973	-	(647,251)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	7,088	(467)	-	6,621
Provisiones	1,636,445	2,068,734	-	3,705,179
Otros pasivos	535,923	(60,552)	-	475,371
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	84,652	(42,202)	(11,222)	31,228
Pérdidas fiscal no utilizadas	2,214,736	(532,443)	-	1,682,293
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>4,331,999</u>	<u>(1,929,798)</u>	<u>(11,222)</u>	<u>2,390,979</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 (En balboas)

30. Información a revelar sobre partes relacionadas

ENSA es una empresa comercial, cuyos propietarios son Panamá Distribution Group, S. A. (PDG), la cual posee el 51% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación; el gobierno panameño, y exempleados del IRHE quienes poseen un 48.25% y 0.42%, respectivamente. Se consideran partes relacionadas de ENSA las empresas que resultaron luego de la restructuración del sector eléctrico de Panamá, en las que el gobierno panameño tiene participación y el personal clave de la gerencia.

Con fecha 20 de junio de 2017, ENSA firmó con Hidroecológica del Teribe, S. A., empresa que pertenece al grupo empresarial de EPM, contrato de servicios legales e informáticos, así como arrendamiento de un espacio físico en el edificio corporativo del Grupo. Al 31 de diciembre de 2021, el monto reconocido como ingresos es de B/.182,945 (2020: B/.135,178) y la cuenta por cobrar B/.20,188 (2020: B/.38,888) producto de este acuerdo.

En el curso normal del negocio, ENSA compra electricidad de las generadoras y otras empresas de distribución, vende energía a instituciones gubernamentales y realiza pagos a la empresa de transmisión.

A continuación, se presenta el valor total de las transacciones realizadas por el Grupo con sus partes relacionadas durante el año correspondiente:

Transacciones y saldos con partes relacionadas

		2021			
		Ingresos	Costos y gastos	Valores por cobrar	Valores por pagar
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	69,057,802	-	12,850,347	-
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(b) (c)	182,945	4,212,250	20,188	43,499
AES Panamá, S.R.L.	(b)	-	81,091,112	1,567,954	8,903,851
AES Changuinola, S. A.	(b)	-	146,593	-	9,391
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	-	7,864,755	5,519	347,508
Bahía Las Minas Corp.	(b)	-	5,892,860	12,509	511,028
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	-	68,677	66,138	135
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S. A.	(b)	-	600,649	89,416	12,747
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	-	31,262	1,324	1,422
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	-	42,724,933	28,428	6,888,716
Enel Fortuna, S. A.	(b)	-	46,690,354	11,834	4,152,491
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	160	-	7	-
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	-	2,754,135	2,391	300,599
EPM Latam	(c)	18,393	-	-	-
Panamá Distribution Group	(c)	18,030	-	-	-
		<u>69,277,330</u>	<u>192,077,580</u>	<u>14,656,055</u>	<u>21,171,387</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

Transacciones y saldos con partes relacionadas

		<u>2020</u>			
		<u>Ingresos</u>	<u>Costos y gastos</u>	<u>Valores por cobrar</u>	<u>Valores por pagar</u>
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	75,276,564	-	14,202,625	-
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(b) (c)	135,178	3,295,499	38,888	383,075
AES Panamá, S.R.L.	(b)	-	70,800,916	33,391	8,615,479
AES Changuinola, S. A.	(b)	-	78,237	-	4,864
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	-	3,156,160	4,782	206,897
Bahía Las Minas Corp.	(b)	-	3,494,181	2,903	359,064
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	-	4,524	93,438	233
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S. A.	(b)	-	1,361,548	96,191	10,366
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	-	20,750	511	4,254
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	-	43,318,154	506,169	7,889,624
Enel Fortuna, S. A.	(b)	-	47,320,019	18,324	5,680,321
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	-	11,083	7	-
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	-	2,914,852	1,748	540,415
EPM Latam	(c)	16,563	-	-	-
Panamá Distribution Group	(c)	16,500	-	-	-
		<u>77,444,805</u>	<u>175,775,923</u>	<u>14,998,977</u>	<u>23,694,592</u>

(a) Ventas de energía eléctrica a instituciones gubernamentales.

(b) Compras de energía a las empresas de generación eléctrica.

(c) Servicios administrativos.

ENSA está obligada por ley a garantizar mediante contratos la cobertura del 100% de la demanda de sus clientes regulados dentro de los siguientes 24 meses. La estrategia de compra de energía se basa en celebrar contratos de mediano y largo plazo para proteger a los clientes de las fuertes fluctuaciones en los cargos de generación de las tarifas. En adición, ENSA paga a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), una empresa poseída 100% por el Estado Panameño, una tarifa regulada por la conexión y uso del sistema de transmisión.

Remuneración a la Junta Directiva y al personal clave del Grupo:

Los miembros del personal clave de la gerencia en el Grupo incluyen al gerente general, vicepresidentes y miembros del Comité Ejecutivo del Grupo. Los montos revelados son los reconocidos como costo o gasto durante el período informado por compensación del personal gerencial clave.

	<u>Concepto</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	Salarios y otros beneficios a los empleados	<u>2,832,848</u>	<u>2,704,322</u>
Remuneración al personal clave de la gerencia			

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

31. Gestión del capital

El capital del Grupo consiste de deuda (préstamos a corto y largo plazo y bonos preferentes) y de patrimonio (compuesto de capital en acciones, otros resultados integrales y resultados acumulados). El objetivo principal de la gestión del capital del Grupo es asegurar que se mantenga una calificación crediticia fuerte e índices de capital saludables con el fin de apoyar la sostenibilidad del negocio y maximizar el retorno para los accionistas.

El Grupo gestiona su estructura de capital y realiza ajustes a la luz de los cambios en las condiciones económicas y según requerimientos de los convenios financieros. Para mantener o ajustar la estructura de capital, el Grupo puede ajustar el pago de dividendos a los accionistas y acordar ajustes en las condiciones de pago con sus proveedores. No se realizaron cambios en estos objetivos durante los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

El Grupo hace seguimiento del capital utilizando un índice de endeudamiento, que es deuda dividida por el EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization, por sus siglas en inglés), de conformidad a los requerimientos de los convenios financieros vigentes, los cuales comparten el límite tope de 3.5 a 1.0 y previendo que las violaciones de las cláusulas financieras permitirían a los tenedores de bonos llamar inmediatamente para su cancelación anticipada. Para el cálculo del EBITDA, el Grupo considera la utilidad neta incluyendo el movimiento neto de cuentas diferidas regulatorias, consistente con la política contable vigente al emitir los bonos y reportada periódicamente a los entes respectivos. La política del Grupo es la de mantener este índice de endeudamiento en niveles inferiores de 3.50 veces de su EBITDA y un índice de endeudamiento financiero inferior a 200%.

Para lograr este objetivo general, la gestión de capital del Grupo, entre otras cosas, optimiza primeramente la gestión de activos y pasivos financieros corrientes y, en caso de requerirse, adopta decisiones de estructura de largo plazo. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 no se han producido incumplimientos de las cláusulas financieras de las emisiones de bonos en el año actual o anterior.

	2021	2020
Deuda a corto plazo	40,700,000	-
Deuda a largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2021	-	100,000,000
Bonos preferentes 2027	80,000,000	80,000,000
Bonos preferentes 2036	100,000,000	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	(14,550,687)	(54,023,188)
Total de deuda neta	306,149,313	225,976,812
Acciones comunes	106,068,451	106,068,451
Ganancias o pérdidas integrales	(529,624)	(636,662)
Resultados acumulados	105,627,705	92,304,826
Total de patrimonio	211,166,532	197,736,615
Índice de endeudamiento	145%	114%
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.13	3.37

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

32. Objetivos y políticas de gestión de los riesgos financieros

El Grupo está expuesto al riesgo financiero, que se define como la posibilidad de ocurrencia de un evento que afecte negativamente los resultados financieros, dentro de los cuales se encuentran el riesgo de mercado, riesgo de tipo de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito, y riesgo de liquidez.

Los riesgos se describen a cada sección siguiente:

El Grupo está expuesto a riesgos financieros que forman parte del giro del negocio por lo que procura establecer los parámetros de medición, impacto y monitoreo que permiten tomar las medidas necesarias de prevención y control ante una situación de riesgo. Los riesgos son revisados por la Administración periódicamente con el propósito de actualizar el estatus de los mismos y hacerle frente oportunamente ante una eventualidad, si aplica.

32.1 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar por variaciones en los precios de mercado. El Grupo ha determinado que no tiene instrumentos financieros afectados significativamente por el riesgo de mercado. A pesar de que los contratos de generación térmica conllevan un ajuste de precio dependiendo de las fluctuaciones de precio del combustible “bunker”, lo que genera variaciones en las erogaciones de flujos de efectivo, estas variaciones en los costos de compra de energía por disposiciones regulatorias son transferidas en su totalidad a los clientes a través de ajustes semestrales a la tarifa.

32.2 Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de interés de mercado. El Grupo está expuesto al riesgo de tasa de interés debido a que contrae deuda a corto plazo. El riesgo es administrado por el Grupo manteniendo un adecuado balance entre deuda a largo plazo y corto plazo. Con el fin de minimizar el impacto de las fluctuaciones de las tasas de interés en nuestros flujos de efectivo, el Grupo tiene la práctica de negociar los márgenes con las instituciones bancarias de preferencia y realizar transacciones de corto plazo con tasa fijas establecidas en el momento de colocación.

El Grupo también tiene disponibles líneas de crédito con instituciones financieras que le permiten soportar déficits potenciales de efectivo para cumplir sus compromisos de corto plazo, en caso de requerirse.

Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo mantiene un 0% (2020: 0%) de la deuda contratada a tasa de interés flotante y un 100% (2020: 100%) a tasa de interés fija. La postura de la Administración respecto a su estructura de financiamiento, y dada la liquidez del mercado, ha sido contratar deuda a corto plazo a tasa fija hasta acumular niveles representativos, momento en el cual migra a endeudamiento de largo plazo.

32.3 Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de cambio. Nuestros ingresos y préstamos y otras obligaciones están denominados en dólares de los Estados Unidos de América (E.U.A.). No enfrentamos ningún riesgo de tipo de cambio debido a la adopción del dólar de E.U.A. como moneda de curso legal y moneda funcional de Panamá y el uso por el Grupo del dólar de E.U.A. en todas las operaciones y transacciones. No utilizamos canjes de tipo de cambios como cobertura contra los riesgos de moneda extranjera.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

32.4 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con las obligaciones derivadas de un instrumento financiero o contrato de compra y esto se traduzca en una pérdida financiera. Los instrumentos financieros que potencialmente están sujetos al riesgo de crédito para el Grupo son, principalmente, el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar a partes relacionadas y otros activos financieros.

El riesgo de crédito de clientes consumidores se administra en parte al requerir el equivalente a la facturación de un mes como depósito de garantía para todos los nuevos clientes (Ver Nota 17). Los clientes existentes con buen historial de pagos pueden abrir cuentas adicionales sin este depósito de garantía. El Grupo considera que no tiene ninguna concentración significativa de riesgo de crédito con respecto a cuentas no gubernamentales.

La concentración del riesgo de crédito es limitada debido a que el Grupo se dedica, principalmente, a la distribución y comercialización de la energía eléctrica a los clientes localizados en su zona de concesión. El Grupo no cree que exista un riesgo de pérdida significativo, como consecuencia de la concentración de crédito, dado que una gran cantidad de sus clientes que componen la cartera se encuentran dispersos geográficamente.

Los clientes industriales y comerciales generalmente proporcionan depósitos o garantías bancarios equivalentes a un mes de costo de servicio estimado con el fin de poder conectarse a los servicios de electricidad. Estos depósitos o garantías pueden ser compensados contra la deuda vencida para esta categoría de clientes. Las cuentas de Gobierno vencidas pueden variar dependiendo a los procesos de aprobación del presupuesto de cada entidad gubernamental. Estas cuentas tienden a ser pagadas después de su fecha de vencimiento inicial, generalmente debido a complicaciones en los trámites gubernamentales de presentación de cuentas para su cancelación. ENSA cobra intereses por los pagos atrasados. Sin embargo, una vez que estos presupuestos gubernamentales son aprobados y se completa el proceso, el Grupo generalmente está en capacidad de recuperar toda la cuenta por cobrar vencida de Gobierno.

La Ley de Electricidad de 1997 permite a las empresas de distribución de electricidad interrumpir el servicio a cualquier cliente cuya factura no sea cancelada dentro de los 60 días después de su facturación. La política del Grupo es ponerse en contacto de forma activa con los clientes comerciales, e industriales cuyas facturas estén vencidas. Si no se logra un acuerdo satisfactorio, el servicio se suspende hasta que se obtengan el cobro atrasado o se obtenga un acuerdo de pago satisfactorio. Rutinariamente se gestionan cortes para nuestros clientes residenciales después de que se les ha dado un aviso de terminación en una factura subsecuente, una carta de notificación, una llamada de teléfono o cualquier otro medio de notificación a nuestra disposición para informarles de su saldo pendiente y terminación del servicio. La mayoría de los clientes cortados se vuelven a reconectar después de que el cliente cancela la factura vencida o firma un convenio de financiación satisfactorio. La Ley de Electricidad de 1997 permite a las empresas de distribución cobrar intereses sobre la deuda vencida a partir de los 30 días después de la fecha de facturación. Actualmente el Grupo utiliza una tasa de interés regulada en base a la tasa promedio disponible en los bancos locales. El servicio es restaurado una vez que se da el pago de la deuda e intereses vencidos. Un monitoreo regular de las cuentas por cobrar y acciones de servicio de cortes diarias se utilizan para limitar el riesgo de dar servicio continuo a los clientes morosos.

Además, el Grupo considera que su riesgo potencial de crédito está cubierto adecuadamente por la provisión por deterioro del valor de cuentas por cobrar por servicios públicos.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

Con respecto al riesgo de crédito derivado de los otros activos financieros del Grupo, que comprenden el efectivo y equivalentes de efectivo, otras cuentas por cobrar, y otros activos financieros, la exposición del Grupo al riesgo de crédito surge del incumplimiento de la contraparte, con una exposición máxima igual al valor en libros de estos instrumentos. El Grupo limita el riesgo de crédito de contraparte en estos activos al tratar comercialmente solamente con instituciones financieras con calificación crediticia alta. El Grupo considera que el valor que mejor representa su exposición al riesgo de crédito al final del año, sin considerar ninguna garantía tomada ni otras mejoras crediticias es:

	2021	2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	14,258,437	54,023,188
Efectivo restringido	292,250	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	109,823,953	130,760,862
Otros activos no corrientes	1,239,100	1,070,998
Máxima exposición al riesgo de crédito	<u>125,613,740</u>	<u>185,855,048</u>

32.5 Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo se encuentre con dificultades para cumplir obligaciones asociadas con pasivos financieros que son liquidados mediante la entrega de efectivo o de otro activo financiero. El Grupo monitorea su riesgo a la escasez de fondos monitoreando su índice de endeudamiento y las fechas de vencimiento de su deuda existente y de las otras cuentas por pagar.

El Grupo ha adoptado prácticas de gestión del riesgo de liquidez que tienen la intención de mantener suficiente efectivo y activos financieros líquidos. Debido a que el Grupo invierte sus fondos de operación para apoyar el programa de inversión anual, no mantiene habitualmente cantidades significativas de efectivo excedente para inversiones adicionales. La principal fuente de liquidez son los fondos generados por las operaciones y, en menor medida, por las líneas de financiación a corto plazo. El Grupo considera que sus fuentes de liquidez son suficientes para satisfacer las necesidades.

La concentración del riesgo de liquidez es gestionada por el Grupo negociando facilidades de crédito con diferentes instituciones financieras en Panamá que le permitan acceder a fondos de manera expedita y confiable.

La siguiente tabla muestra el análisis de vencimiento contractuales remanentes para pasivos financieros no derivados:

	En libros	1 Año	2 Años	3 Años	4 Años	5 Años a más	Total
2021							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	320,592,359	52,829,544	110,168,583	7,654,000	7,654,000	228,169,896	406,476,023
Acreedores y otras cuentas por pagar	229,229,860	193,543,518	7,042,853	6,622,499	5,386,316	18,681,556	231,276,742
Otros pasivos financieros	450,805	216,853	141,812	33,364	34,770	30,622	457,421
Beneficios a empleados	331,002	23,104	28,563	28,848	29,137	213,342	322,994
Otros pasivos	1,913,371	157,381	153,879	149,572	144,243	1,240,287	1,845,362
Total	<u>552,517,397</u>	<u>246,770,400</u>	<u>117,535,690</u>	<u>14,488,283</u>	<u>13,248,466</u>	<u>248,335,703</u>	<u>640,378,542</u>

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

	En libros	1 Año	2 Años	3 Años	4 Años	5 Años a más	Total
2020							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	282,668,156	115,634,000	8,034,000	106,298,583	3,784,000	91,175,759	324,926,342
Acreedores y otras cuentas por pagar	301,392,791	255,171,929	11,065,056	7,846,882	6,818,378	22,260,875	303,163,120
Otros pasivos financieros	534,814	242,477	187,461	111,859	-	-	541,797
Beneficios a empleados	380,187	28,280.00	28,563	28,848	29,137	282,509	397,337
Otros pasivos	2,076,677	163,306	160,545	153,174	149,856	1,537,956	2,164,837
Total	587,052,625	371,239,992	19,475,625	114,439,346	10,781,371	115,257,099	631,193,433

Los valores incluidos en la tabla anterior para pasivos financieros no derivados pueden cambiar ante cambios en la tasa de interés variable con relación a la tasa de interés estimada al final del período sobre el que se informa. El Grupo considera que los flujos de efectivo no pueden ocurrir más temprano que lo anteriormente indicado.

33. Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente

La metodología establecida en la NIIF 13 Medición del valor razonable especifica una jerarquía en las técnicas de valoración con base en si las variables utilizadas en la determinación del valor razonable son observables o no observables. El Grupo determina el valor razonable con una base recurrente y no recurrente, así como para efectos de revelación:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que el Grupo puede acceder en la fecha de la medición (nivel 1).
- Con base en técnicas de valuación comúnmente usadas por los participantes del mercado que utilizan variables distintas de los precios cotizados que son observables para los activos o pasivos, directa o indirectamente (nivel 2).
- Con base en técnicas de valuación internas de descuento de flujos de efectivo u otros modelos de valoración, utilizando variables estimadas por el Grupo no observables para el activo o pasivo, en ausencia de variables observadas en el mercado (nivel 3).

No han ocurrido transferencias entre los niveles de jerarquía del valor razonable, dado que no se han dado transferencias de entradas y salidas.

Técnicas de valoración y variables utilizadas por el Grupo en la medición del valor razonable para reconocimiento y revelación:

El valor razonable para los instrumentos de deuda a largo plazo de tasa fija ha sido determinado con datos de entrada de nivel 1 que utiliza precios cotizados en mercados activos para pasivos idénticos a los que el Grupo puede acceder en la fecha de medición.

El valor razonable para los instrumentos de deuda a largo plazo con tasa de interés variable ha sido determinado con datos de entrada de nivel 3, utilizando una metodología de flujos de efectivo descontados con base a la información disponible del mercado.

Propiedades de inversión medidas a valor razonable, para efectos de reconocimiento se utiliza el precio cotizado en un avalúo específico de los bienes, utilizado el método comparativo o de mercado. Estas partidas son clasificadas en el nivel 3 de la jerarquía de valor razonable.

Cuentas por cobrar comerciales, cuentas por pagar y deuda a corto plazo; el monto acumulado se aproxima al valor razonable debido al corto vencimiento de estos instrumentos.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

Las técnicas de valoración utilizadas en el período actual de precios de mercado, flujos de efectivo descontados y avalúos de bienes no han cambiado con respecto a la utilizada el período anterior.

Todos los pasivos financieros detallados a continuación, excepto los beneficios a los empleados se miden a costo o costo amortizado, pero se requiere revelar su valor razonable.

	2021			
	Valor en	Valor razonable		Total
	libros	Nivel 2	Nivel 3	
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	320,592,359	226,898,600	102,313,566	329,212,166
Acreeedores y otras cuentas por pagar	229,229,860	-	228,448,587	228,448,587
Otros pasivos financieros	450,805	-	444,394	444,394
Beneficios a los empleados	331,002	-	309,863	309,863
Otros pasivos	1,913,371	-	1,842,047	1,842,047
Total	552,517,397	226,898,600	333,358,457	560,257,057
	2020			
	Valor en	Valor razonable		
	libros	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	282,668,156	194,463,200	102,896,960	297,360,160
Acreeedores y otras cuentas por pagar	301,392,791	-	299,645,984	299,645,984
Otros pasivos financieros	534,814	-	528,000	528,000
Beneficios a los empleados	380,187	-	380,797	380,797
Otros pasivos	2,076,677	-	1,992,564	1,992,564
Total	587,052,625	194,463,200	405,444,305	599,907,505

34. Información por segmentos

El Grupo tiene dos segmentos reportables, como se describe a continuación, que son unidades estratégicas de negocios del Grupo. Las unidades estratégicas de negocio ofrecen diferentes productos y servicios, y se gestionan por separado debido a que requieren de diferentes estrategias de comercialización. Para cada una de las unidades estratégicas de negocios, el Ejecutivo Principal del Grupo examina los informes de gestión interna, por lo menos trimestralmente.

El siguiente resumen describe las operaciones de cada segmento sobre el que debe informarse:

Segmento sobre el que debe informarse

Operaciones

Prestación de servicios

Compra de energía en bloques y su transporte por las redes de distribución a los clientes. En adición, ENSA realiza la transformación de tensión vinculada, entrega de energía a los consumidores, la medición, lectura, facturación y cobro de la energía. De igual manera, la Empresa tiene la responsabilidad de instalar, operar y mantener el alumbrado público en la zona de concesión. Venta de repuestos y prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio de electricidad.

Ventas de bienes

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

**Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021**
(En balboas)

La información sobre los resultados de cada segmento reportable se incluye a continuación:

	Segmento sobre el que debe informarse					
	Prestación de servicios		Venta de bienes		Consolidados	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Prestación de servicios	521,183,013	547,280,809	4,461,204	5,250,854	525,644,217	552,531,663
Otros ingresos	5,639,836	7,098,790	1,093,353	102,075	6,733,189	7,200,865
Total de ingresos de actividades ordinarias	526,822,849	554,379,599	5,554,557	5,352,929	532,377,406	559,732,528
Otros ingresos	8,164,366	1,662,244	-	-	8,164,366	1,662,244
Total de ingresos	534,987,215	556,041,843	5,554,557	5,352,929	540,541,772	561,394,772
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	477,596,506	483,605,563	2,156,296	1,968,986	479,752,802	485,574,549
Gastos de administración	24,880,125	22,224,881	514,116	376,606	25,394,241	22,601,487
Deterioro de cuentas por cobrar	3,439,672	11,898,350	93,048	(166,346)	3,532,720	11,732,004
Otros gastos	877,822	1,050,284	-	-	877,822	1,050,284
Ingresos financieros	361,017	510,095	13,181	2,344	374,198	512,439
Gastos financieros	18,119,512	20,692,806	8,542	5,531	18,128,054	20,698,337
Resultado del período antes de impuesto sobre la renta	10,434,595	17,080,054	2,795,736	3,170,496	13,230,331	20,250,550
Impuesto sobre la renta	3,333,292	5,033,135	590,927	608,759	3,924,219	5,641,894
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	7,101,303	12,046,919	2,204,809	2,561,737	9,306,112	14,608,656
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	34,008,088	8,038,230	-	-	34,008,088	8,038,230
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	(10,202,426)	(2,411,469)	-	-	(10,202,426)	(2,411,469)
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	30,906,965	17,673,680	2,204,809	2,561,737	33,111,774	20,235,417
Otros resultados integrales, neto de impuestos						
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas:						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	125,943	37,407	25,171	-	151,114	37,407
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	(37,783)	(11,222)	(6,293)	-	(44,076)	(11,222)
Otros resultados integrales, neto de impuestos	88,160	26,185	18,878	-	107,038	26,185
Total de resultados integrales del año	30,995,125	17,699,865	2,223,687	2,561,737	33,218,812	20,261,602
Total activos	769,431,339	791,673,780	6,601,271	5,932,728	776,032,610	797,606,508
Total pasivos	563,929,963	598,007,423	936,115	1,862,470	564,866,078	599,869,893

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

35. Eventos subsecuentes

El Grupo evaluó todos los eventos y transacciones que tomaron lugar entre la fecha del estado consolidado de situación financiera y la fecha en que los estados financieros consolidados fueron emitidos y determinó que no se requieren revelaciones adicionales.

36. Aprobación de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021, fueron aprobados para su emisión por la Junta Directiva de la Empresa el 16 de febrero de 2022.

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Anexo I

Información de consolidación sobre el estado de situación financiera**31 de diciembre de 2021**

(En balboas)

	Notas	<u>2021</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Sub-total</u>	<u>Elektra Noreste, S. A.</u>	<u>ENSA Servicios, S. A.</u>
Activos						
Activos no corrientes						
Propiedades, planta y equipo, neto	5	561,711,231	-	561,711,231	561,439,322	271,909
Inventarios	12	1,681,273	-	1,681,273	1,681,273	-
Propiedades de inversión	6	3,674,700	-	3,674,700	3,674,700	-
Otros activos intangibles	8	31,577,881	-	31,577,881	31,577,881	-
Activo por impuesto diferido	29	5,313,437	-	5,313,437	5,309,757	3,680
Beneficios a los empleados	19	545,079	-	545,079	518,284	26,795
Activos por derecho de uso	10	443,295	-	443,295	443,295	-
Otros activos	11	1,239,100	-	1,239,100	1,230,971	8,129
Inversión en subsidiaria		-	(50,000)	50,000	50,000	-
Total de activos no corrientes		<u>606,185,996</u>	<u>(50,000)</u>	<u>606,235,996</u>	<u>605,925,483</u>	<u>310,513</u>
Activos corrientes						
Inventarios	12	19,355,885	-	19,355,885	19,149,441	206,444
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	109,823,953	(118,059)	109,942,012	108,853,203	1,088,809
Activos por impuestos sobre la renta corriente	29	1,529,496	-	1,529,496	1,529,496	-
Otros activos	11	624,488	-	624,488	624,488	-
Efectivo	13	14,550,687	-	14,550,687	9,555,182	4,995,505
Total de activos corrientes		<u>145,884,509</u>	<u>(118,059)</u>	<u>146,002,568</u>	<u>139,711,810</u>	<u>6,290,758</u>
Total de activos		<u>752,070,505</u>	<u>(168,059)</u>	<u>752,238,564</u>	<u>745,637,293</u>	<u>6,601,271</u>
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	23	34,231,578	-	34,231,578	34,231,578	-
pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	23	(10,269,473)	-	(10,269,473)	(10,269,473)	-
Total de activos y saldos débito de cuenta regulatorias diferidas		<u>776,032,610</u>	<u>(168,059)</u>	<u>776,200,669</u>	<u>769,599,398</u>	<u>6,601,271</u>

(Continúa)

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)

Anexo I

Información de consolidación sobre el estado de situación financiera**31 de diciembre de 2021**

(En balboas)

	Notas	2021	Eliminaciones	Sub-total	Elektra Noreste, S. A.	ENSA Servicios, S. A.
Patrimonio y pasivos						
Patrimonio						
Capital emitido	14	106,642,962	(50,000)	106,692,962	106,642,962	50,000
Acciones en tesorería	14	(574,511)	-	(574,511)	(574,511)	-
Otros resultados integrales acumulados	15	(529,624)	-	(529,624)	(548,502)	18,878
Resultados acumulados	14	72,515,931	-	72,515,931	68,865,224	3,650,707
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	14	33,111,774	-	33,111,774	31,284,262	1,827,512
Total de patrimonio		<u>211,166,532</u>	<u>(50,000)</u>	<u>211,216,532</u>	<u>205,669,435</u>	<u>5,547,097</u>
Pasivos no corrientes						
Créditos y préstamos	16	279,892,359	-	279,892,359	279,892,359	-
Acreedores y otras cuentas por pagar	17	35,680,317	-	35,680,317	35,680,317	-
Otros pasivos financieros	18	233,952	-	233,952	233,952	-
Beneficios a los empleados	19	309,863	-	309,863	309,863	-
Otros pasivos	21	1,755,990	-	1,755,990	1,755,990	-
Total de pasivos no corrientes		<u>317,872,481</u>	<u>-</u>	<u>317,872,481</u>	<u>317,872,481</u>	<u>-</u>
Pasivos corrientes						
Créditos y préstamos	16	40,700,000	-	40,700,000	40,700,000	-
Acreedores y otras cuentas por pagar	17	193,549,543	(118,059)	193,667,602	192,617,821	1,049,781
Otros pasivos financieros	18	216,853	-	216,853	216,853	-
Beneficios a los empleados	19	21,139	-	21,139	21,139	-
Impuesto sobre la renta por pagar	29	4,393	-	4,393	-	4,393
Provisiones	20	12,344,288	-	12,344,288	12,344,288	-
Otros pasivos	21	157,381	-	157,381	157,381	-
Total de pasivos corrientes		<u>246,993,597</u>	<u>(118,059)</u>	<u>247,111,656</u>	<u>246,057,482</u>	<u>1,054,174</u>
Total de pasivos		<u>564,866,078</u>	<u>(118,059)</u>	<u>564,984,137</u>	<u>563,929,963</u>	<u>1,054,174</u>
Saldos crédito de cuenta regulatorias diferidas	23	-	-	-	-	-
Activos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	23	-	-	-	-	-
Total de pasivos y saldos créditos de cuentas regulatorias diferidas		<u>564,866,078</u>	<u>(118,059)</u>	<u>564,984,137</u>	<u>563,929,963</u>	<u>1,054,174</u>
Total de patrimonio y pasivos		<u>776,032,610</u>	<u>(168,059)</u>	<u>776,200,669</u>	<u>769,599,398</u>	<u>6,601,271</u>

(Concluye)

Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S.A.)

Anexo II

Información de consolidación sobre el estado de utilidad y otros resultados integrales

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021

(En balboas)

	Nota	2021	Eliminaciones	Sub-total	Elektra Noreste, S. A.	ENSA Servicios, S. A.
Prestación de servicios		525,644,217	(1,559,651)	527,203,868	521,183,013	6,020,855
Venta de bienes		-	-	-	-	-
Otros ingresos de operación		6,733,189	-	6,733,189	5,639,836	1,093,353
Total de ingresos de actividades ordinarias		532,377,406	(1,559,651)	533,937,057	526,822,849	7,114,208
Otros ingresos		8,164,366	(1,936,948)	10,101,314	10,101,314	-
Total de ingresos	24	540,541,772	(3,496,599)	544,038,371	536,924,163	7,114,208
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	25	479,752,802	(3,256,599)	483,009,401	479,156,157	3,853,244
Gastos de administración	26	25,394,241	(240,000)	25,634,241	24,880,125	754,116
Deterioro de cuentas por cobrar	9	3,532,720	-	3,532,720	3,439,672	93,048
Otros gastos	27	877,822	-	877,822	877,822	-
Ingresos financieros	28	374,198	-	374,198	361,017	13,181
Gastos financieros	28	18,128,054	-	18,128,054	18,119,512	8,542
Utilidad del año antes de impuestos		13,230,331	-	13,230,331	10,811,892	2,418,439
Impuesto sobre la renta	29	3,924,219	-	3,924,219	3,333,292	590,927
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		9,306,112	-	9,306,112	7,478,600	1,827,512
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	23	34,008,088	-	34,008,088	34,008,088	-
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	23	(10,202,426)	-	(10,202,426)	(10,202,426)	-
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		33,111,774	-	33,111,774	31,284,262	1,827,512
Otros resultados integrales, neto de impuesto						
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	15	151,114	-	151,114	125,943	25,171
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	15, 29	(44,076)	-	(44,076)	(37,783)	(6,293)
Otros resultados integrales, neto de impuestos		107,038	-	107,038	88,160	18,878
Total de resultados integrales del año		33,218,812	-	33,218,812	31,372,422	1,846,390



NOTARÍA PÚBLICA PRIMERA
Circuito Notarial de Panamá
REPÚBLICA DE PANAMÁ

-----DECLARACIÓN JURADA NOTARIAL-----

En la Ciudad de Panamá, Capital de la República y Cabecera del Circuito Notarial del mismo nombre, a los veinticinco (25) días del mes de febrero del año dos mil veintidós (2022) ante mí, Licenciado JORGE ELIEZER GANTES SINGH, NOTARIO PÚBLICO PRIMERO DEL CIRCUITO DE PANAMA, con cédula número ocho- quinientos nueve- novecientos ochenta y cinco (8-509-985), en ejercicio de mis funciones notariales, compareció personalmente ante mí, el señor RAMIRO ESTEBAN BARRIENTOS MORENO, varón, de nacionalidad colombiana, casado, portador del carné de residente permanente número E-ocho-uno seis cinco tres ocho nueve (E-8-165389); SERGIO HINESTROSA, varón, de nacionalidad colombiana, casado, portador del carné de residente permanente número E-ocho-uno tres cero siete dos tres (E-8-130723) y ARIÉ CARTAGENA HERNÁNDEZ, varón, de nacionalidad costarricense, casado, portador del carné de residente permanente número E-ocho-uno dos tres uno nueve dos (E-8-123192); en su calidad de Presidente Ejecutivo, Tesorero y Vicepresidente de Finanzas, respectivamente de Elektra Noreste, S.A., sociedad anónima inscrita a la Ficha 57983, Rollo 340439 e Imagen 56, de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, todos con residencia en la ciudad de Panamá, distrito de Panamá, provincia de Panamá, personas a quienes conozco y quienes con el fin de dar cumplimiento a las disposiciones contenidas en el Acuerdo siete-cero dos (7-02) de catorce (14) de octubre de dos mil dos (2002) de la Comisión Nacional de Valores de la República de Panamá (ahora denominada Superintendencia del Mercado de Valores), por este medio dejan constancia BAJO LA GRAVEDAD DEL JURAMENTO, y del contenido del artículo 385 del Código Penal que tipifica el delito de falso testimonio, lo siguiente:-----

- a. Que cada uno de los firmantes ha revisado el Estado Financiero anual correspondiente a Elektra Noreste, S.A.-----
- b. Que a sus juicios, los Estados Financieros no contienen informaciones o declaraciones falsas sobre hechos de importancia, ni omiten información sobre hechos de importancia que deban ser divulgados en virtud del Decreto Ley 1 de 1999



1. y sus reglamentos, o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en
2. dicho informe no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las
3. que fueron hechas. -----

4. c. Que a sus juicios los Estados Financieros Anuales y cualquier otra información
5. financiera incluida en los mismos, representan razonablemente en todos sus aspectos
6. la condición financiera y los resultados de las operaciones de Elektra Noreste, S.A.,
7. para el período correspondiente al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil
8. veintiuno (2021). -----

9. d. Que los firmantes Ramiro Esteban Barrientos Moreno, Sergio Hinestrosa y
10. Arié Cartagena: -----

11. d.1. Son responsables del establecimiento y mantenimiento de controles internos en
12. la empresa. -----

13. d.2. Han diseñado los mecanismos de control interno que garanticen que toda la
14. información de importancia sobre Elektra Noreste, S.A., sean hechas de su
15. conocimiento, particularmente durante el período en el que los reportes han sido
16. preparados. -----

17. d.3. Han evaluado la efectividad de los controles internos de Elektra Noreste, S.A.
18. dentro de los noventa (90) días previos a la emisión de los Estados Financieros. -----

19. d.4. Han presentado en los Estados Financieros sus conclusiones sobre la
20. efectividad de los controles internos con base en las evaluaciones efectuadas a esa
21. fecha. -----

22. Que cada uno de los firmantes han revelado a los auditores de Elektra Noreste, S.A.,
23. y al Comité de Auditoría, lo siguiente: -----

24. e.1. Todas las deficiencias significativas que surjan en el marco del diseño y
25. operación de los controles internos, que puedan afectar negativamente la capacidad
26. de Elektra Noreste, S.A., para registrar, procesar y reportar información financiera, e
27. indicado a los auditores cualquier debilidad existente en los controles internos. -----

28. e.2. Cualquier fraude, de importancia o no, que involucre a la administración u
29. otros empleados que ejerzan un rol significativo en la ejecución de los controles
30. internos de Elektra Noreste, S.A.-----





NOTARÍA PÚBLICA PRIMERA
Circuito Notarial de Panamá
REPÚBLICA DE PANAMÁ

1. cualesquiera otros factores que puedan afectar en forma importante tales controles con
2. posterioridad a la fecha de su evaluación, incluyendo la formulación de acciones
3. correctivas con respecto a deficiencias o debilidades de importancia dentro de la
4. empresa.-----

5. Esta declaración la hacemos para ser presentada ante la Superintendencia del Mercado
6. de Valores. -----

7. Leída como les fue esta declaración a los comparecientes en presencia de los testigos
8. instrumentales, los señores YIPSA ÁVILA DE BURNETT, con cédula de identidad
9. personal número 6-47-1486 y ALICIA DEL ROSARIO DE CLARKE, con cédula de
10. identidad número 2-84-202, ambas mayores de edad, vecinas de esta ciudad, a quienes
11. conozco y son hábiles para el cargo, la encontraron conforme, le impartieron su
12. aprobación, y la firman todos para constancia, por ante mí, el Notario que doy fe.--

RAMIRO ESTEBAN BARRIENTOS MORENO

SERGIO HINESTROSA

ARIE CARTAGENA HERNÁNDEZ

YIPSA ÁVILA DE BURNETT

ALICIA DEL ROSARIO DE CLARKE

Lic. Jorge E. Gantes S.
Notario Público Primero

