

REPÚBLICA DE PANAMÁ  
SUPERINTENDENCIA DE MERCADO DE VALORES

FORMULARIO IN-A  
INFORME DE ACTUALIZACION  
ANUAL

Año terminado al 31 de diciembre de 2022

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	<a href="mailto:atencion@ensa.com.pa">atencion@ensa.com.pa</a>

**ENSO**

Grupo **epm**

*Actual*

**I PARTE****I. INFORMACION DE LA COMPAÑIA****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 48.26% 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 2022, la Compañía compró el 75% 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	EÓLICO	GAS	HIDRO	SOLAR	TERMO	Total general
2022	20.57	126.00	586.47	2.23	309.43	1,044.70
2023	24.64	252.00	369.09	2.23	340.79	988.75
2024	34.19	412.00	150.02	2.23	25.91	624.35
2025	34.19	412.00	149.95	2.23	25.91	624.27
2026	34.19	412.00	149.82	2.23	25.91	624.15
2027	34.19	412.00	149.86	2.23	25.91	624.18
2028	34.19	472.00	135.61	2.23	25.91	669.93
2029	38.95	346.00	135.61	2.23	25.91	548.69
2030	21.18	346.00	3.80	2.23	25.91	399.11
2031	21.13	346.00		2.23	25.91	395.26
2032	21.13	346.00		2.23	25.91	395.26

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



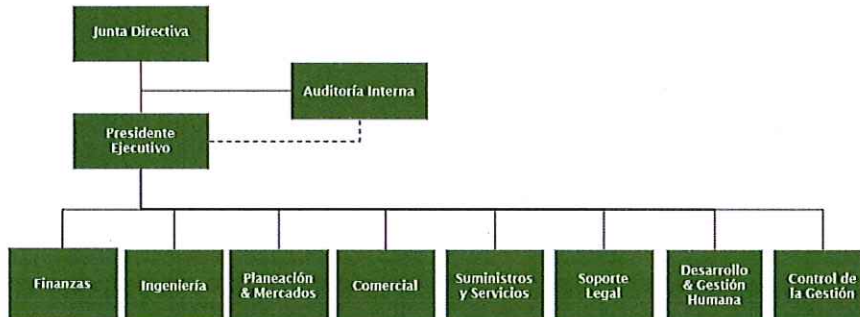
demanda máxima superior a 100 kW por sitio, a quienes les está permitido comprar directamente la energía a otros agentes del mercado eléctrico.

Al 31 de diciembre de 2022, las operaciones cubrían un territorio de aproximadamente 12,822.05 kilómetros cuadrados que incluían aproximadamente 1.1 millones de habitantes, o el 42% 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 42% de los clientes y aproximadamente 41.40% de la venta total de energía en Panamá. En el año 2022, las Ventas totales de energía fueron 2,946.21 GWh sirviendo a 531,617 clientes. De los clientes al 2022, 92% eran clientes residenciales, 7% eran clientes comerciales e industriales y los restantes correspondían a clientes del sector público.

Al 31 de diciembre de 2022 la red de distribución eléctrica comprendía aproximadamente 12,822.05 kilómetros de líneas misma que corresponden al 30% del total de líneas de distribución para el año 2022. La línea de distribución está compuesta por 11,595.01 kilómetros de líneas aéreas y 1,227.04 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 2022, la Compañía tenía una demanda máxima de 715 MW y 733 MW, respectivamente.

#### D. Estructura organizativa



- Daniel Arango Angel
- 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:

	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
<b>2022</b>									
Saldo inicial del costo	458,239,063	225,951,986	40,929,859	45,254,280	97,855,044	15,393,337	5,784,796	6,844,807	896,253,172
Adiciones	-	-	58,327,534	-	-	-	1,717	-	58,329,251
Transferencias	30,240,489	13,959,532	(62,343,081)	403,908	14,435,693	2,125,532	180,763	997,164	-
Disposiciones y bajas	(9,386,517)	(886,060)	-	-	(7,305,131)	(160,839)	(7,454)	(469,218)	(18,215,219)
Reclasificaciones	-	-	(2,712,969)	-	-	-	-	-	(2,712,969)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>479,093,035</b>	<b>239,025,458</b>	<b>34,201,343</b>	<b>45,658,188</b>	<b>104,985,606</b>	<b>17,358,030</b>	<b>5,959,822</b>	<b>7,372,753</b>	<b>933,654,235</b>
<b>Depreciación acumulada</b>									
Saldo inicial de la 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
Depreciación del año	16,339,758	6,905,699	-	749,730	7,281,636	1,489,220	585,545	455,034	33,806,622
Disposiciones y bajas	(5,078,554)	(477,557)	-	-	(4,147,136)	(160,790)	(7,454)	(396,417)	(10,267,908)
Reclasificaciones	-	167	-	-	(167)	-	-	-	-
<b>Saldo final de depreciación acumulada</b>	<b>182,551,386</b>	<b>102,747,679</b>	<b>-</b>	<b>8,924,241</b>	<b>43,961,030</b>	<b>11,226,243</b>	<b>4,139,298</b>	<b>4,794,867</b>	<b>358,344,744</b>
<b>Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>296,541,649</b>	<b>136,277,779</b>	<b>34,201,343</b>	<b>36,733,947</b>	<b>61,024,576</b>	<b>6,131,787</b>	<b>1,820,524</b>	<b>2,577,886</b>	<b>575,309,491</b>

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.

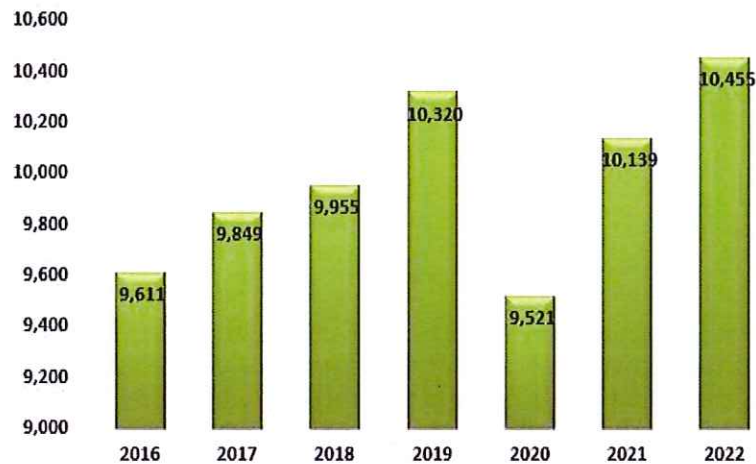
Las operaciones de distribución están regidas por un Contrato de Concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). De acuerdo con este contrato la Compañía tiene una zona de concesión definida en Panamá que se expande gradualmente en sus primeros 5 años, y posee derechos exclusivos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

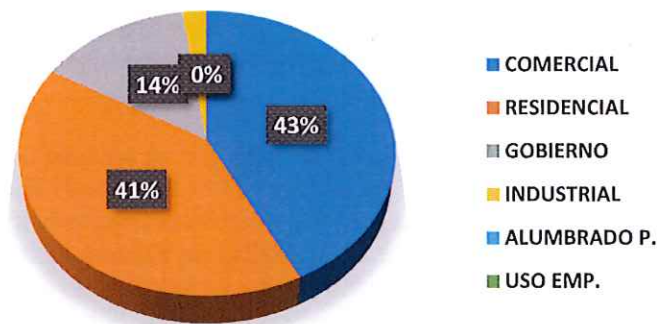
## G. Información sobre tendencias

La demanda de electricidad a consumidores finales en la República de Panamá fue 10,455 GWh para 2022, un crecimiento de 3.12% sobre 2021 (fuente CND). La tasa de crecimiento del 2017 a 2022 sin considerar años COVID (2020 – 2021) la tasa de crecimiento anual ha sido de 2.58%. 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 2022:

*Autentif*



Por actividad: (en miles de USD)	Doce meses terminados al 31 de diciembre	
	2022	2021
<b>Efectivo neto (utilizado en) provisto por:</b>		
Actividades de Operación	21,986	(3,003)
Actividades de Inversión	(61,000)	(55,972)
Actividades de Financiamiento	29,883	19,502
Aumento (Disminución) en el efectivo	(9,131)	(39,473)
Efectivo al inicio del período	14,551	54,023
<b>Efectivo al final del período</b>	<b>5,419</b>	<b>14,551</b>

### *Efectivo en actividades de operación*

Liquidez de la Compañía para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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 2022 fue de USD 22.0 millones (USD -3.0 millones de efectivo provisto para el mismo período del año anterior). Este aumento se debió principalmente por una mayor utilidad neta del período en USD 37.9 millones y cambio en cuentas regulatorias diferidas favorable de USD 15.8 millones impactado por intereses pagados de USD 16.7 M, así como mayor impuesto sobre la renta pagado de USD 6.3 millones y salidas netas entre el resto de los rubros por USD 8.7 millones con mayor afectación por desembolso a deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

### *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 ligada a nuevas urbanizaciones y proyectos comerciales, 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 apoyo a las comunidades para la formalización del servicio. 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 29.9 millones para los 12 meses terminados al 31 de diciembre de 2022 producto de mayor obtención de créditos durante el 2022 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 2022 la Compañía mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito a corto plazo por un total de USD 302.0 millones con un saldo adeudado de USD 103.0 millones.

Al 31 de diciembre de 2022, se cerró con un efectivo y equivalentes de efectivo por USD 5.4 millones y una relación deuda-capital de 64%.

Estructura de Capital (en miles de USD)	Dic 31, 2022		Dic 31, 2021	
		%		%
Patrimonio	216,741	36	211,167	40
Deuda	383,000	64	320,700	60
<b>Total Capitalización</b>	<b>599,741</b>	<b>100</b>	<b>531,867</b>	<b>100</b>

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 5.6 millones por el aumento de la Utilidad Neta generada durante el periodo.

A diciembre de 2022, la Compañía mantiene USD 383.0 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 3.37 (\*), manteniéndose por debajo del límite de 3.50x unificado para los acuerdos de emisión de bonos de la empresa. (cifras en miles)

$$\frac{\text{Deuda Total}}{\text{EBITDA}} = \text{Indice Financiero} = \frac{383,000}{113,738} = 3.37x$$

(\*) 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 2022 y 2021.

Diciembre	Ejecutado	Presupuesto	% Ejec.	% Var.	2021
Ingresos	674,178	551,413	122%	25%	540,553
Costos de energía y transmisión	485,034	415,751	117%	17%	415,714
Costo diferido regulatorio	22,566	-20,978	-108%	-184%	-26,782
Costos de energía y transmisión	507,600	394,773	129%	31%	388,932
<b>Margen Bruto</b>	<b>166,578</b>	<b>156,641</b>	<b>106%</b>	<b>10%</b>	<b>151,621</b>
Gastos operativos y administració	52,840	56,263	94%	7%	49,183
Otros	5,913	1,562	379%	354%	1,303
Depreciación y amortización	38,436	37,397	103%	6%	36,142
<b>Utilidad operacional</b>	<b>69,389</b>	<b>61,419</b>	<b>113%</b>	<b>7%</b>	<b>64,993</b>
Gastos Financieros	15,325	15,079	102%	-14%	17,755
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>54,064</b>	<b>46,340</b>	<b>117%</b>	<b>14%</b>	<b>47,238</b>
Provisión de impuestos	16,194	13,781	118%	15%	14,127
<b>Resultado del periodo y dif. reg.</b>	<b>37,870</b>	<b>32,559</b>	<b>116%</b>	<b>14%</b>	<b>33,111</b>
EBITDA	113,738	100,378	113%	11%	102,438





Detalle	Ejecutado	Ppto	% Ejec	% Var Vs. 2021
Total de Ingresos	674,178	551,413	122%	25%
Ventas en GWh	3,888	3,834	101%	3.5%
Precio promedio \$/MWh	173	144	121%	20%
Costo de Energía y Transmisión	507,600	394,773	129%	31%
Compra de Energía GWh	3,476	3,596	97%	2%
Precio promedio \$/MWh	146	110	133%	28%

### A. Ingresos

Los ingresos totales alcanzaron USD 674 millones equivalentes a un 122% de ejecución producto de un incremento en el precio promedio del cargo de generación y transmisión transferidos a los clientes (“pass through”) en un 21% versus el presupuesto y en menor medida, por el aumento de la energía trasegada en 54 GWh.

Al comparar los ingresos con el mismo periodo del año pasado, los ingresos totales aumentaron en USD 133.6 millones de USD 540 millones del periodo anterior. Esto se debe, principalmente, a un incremento del 20% en el precio promedio del cargo de generación y transmisión transferido a los clientes (“pass through”) y el aumento de la energía trasegada de 133 GWh.

### B. Costos

Los costos de compra de energía y transmisión alcanzaron una ejecución presupuestal de 129% o USD 112.8 millones por arriba del presupuesto que está asociada un mayor costo promedio de la energía en 33% versus el presupuesto producto del incremento de los “commodities” a nivel mundial.

Comparando los resultados con el año anterior, los costos totales de compra y transmisión aumentaron en 31% o USD 118.6 millones proveniente de un mayor precio promedio de compra de USD 32 por GWh apoyado por menores compras debido al buen desempeño en el control en la pérdida de energía.

### C. Gastos Operativos

Los gastos operativos al mes de diciembre de 2022 suman un total de USD 97.2 millones con una ejecución del 102% y un aumento del 12% respecto al año anterior, incluyendo depreciación y otros. Entre las variaciones más relevantes están: El rubro de Salarios y prestaciones cerró con un 109% de ejecución impactado principalmente, por vacantes cubiertas anticipadamente y sobretiempos incurrido en áreas operativas. El rubro de Servicios profesionales y contratos resultó con una ejecución del 96% o USD 761 mil por debajo de lo presupuestado producto de menores gastos de consultorías, servicios de custodios, servicios y quejas. El rubro de Reparación y mantenimiento presenta una ejecución del 98% producto de menores gastos relacionados al mantenimiento de equipos, sistemas y repuestos. El rubro de Gastos Generales registró una ejecución de 83% producto del desplazamiento en promociones, cuotas y suscripciones anuncios avisos y uniformes del personal de campo. Se registró una importante disminución en el gasto de provisión de cuentas malas luego de la valorización realizada a la cartera y los periodos de default, este resultado está influenciado también por un mejor comportamiento de la recaudación.

Respecto al año anterior, los gastos resultaron con un crecimiento del 12% principalmente en los gastos de Servicios profesionales por el aumento en las acciones del periodo e inspecciones a clientes

*Atuel*

guiados hacia un enfoque de seguir disminuyendo pérdidas, salarios y prestaciones por la ocupación de vacantes y aumento salarial seguido por el rubro de reparación y mantenimiento.

Al mes de diciembre de 2022 el gasto de depreciación y otros resultó en una ejecución de 114% por el incremento de las capitalizaciones en el periodo y un crecimiento del 18% 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 102% producto de mayor deuda versus lo presupuestado.

Con respecto al año anterior, el gasto de intereses presentó una disminución del 14% derivado, principalmente por mejores tasas producto de la renovación del bono.

#### **E. Análisis de perspectivas**

La energía trasegada en GWh de la empresa refleja un incremento del 3.5% acumulados al mes de diciembre de 2022, en donde los clientes regulados muestran un aumento del 2.9% y los Grandes Clientes un aumento del 6.3% vs. el año pasado. Esto debido a que el año pasado en el primer trimestre sucedieron cierres por el covid-19, aun así, cuando comparamos el 2022 vs. el 2019 observamos un crecimiento producto de la reactivación económica incrementando el consumo en los clientes Comerciales, Industriales y de Gobierno particularmente escuelas. Igualmente se dio una mejora en el indicador de pérdidas pasando de un 11.30% en el 2021 a un 10.32% para el 2022.

#### **F. Hechos de importancia**

A partir del 02 de febrero de 2023, Daniel Arango Angel asumió las funciones de Presidente Ejecutivo de ENSA Grupo EPM, reemplazando a Santiago Díaz, quien asumió la presidencia ejecutiva de ENSA de manera interina a partir desde el 2 de octubre de 2022, quien reemplazó a Esteban Barrientos, quien estuvo frente a la empresa desde el 2015.

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

#### **A. Identidad**

##### **1. Directores, Dignatarios, Ejecutivos y Administradores**

##### **Composición de la Junta Directiva**

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 2022 son:

<b>Nombre</b>	<b>Elegido o Nombrado por</b>	<b>Miembro desde</b>
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
Jose Francisco Arango	Rep. de Panamá (independiente)	Octubre 2022





Nombre	Posición
Andres Moreno Múnera.....	Director y Presidente
Martha Lucía Durán Ortiz.....	Director
Carlos Orduz Aguilar.....	Director
Federico Alfaro Boyd .....	Director
Jose Francisco Arango.....	Director
Carlos G. Cordero .....	Secretario
Sergio A. Hinestrosa .....	Tesorero
Daniel Arango Angel.....	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](mailto: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 Público, 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](mailto: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 TICSА del Grupo EPM hasta ser nombrado vicepresidente de Gas. 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](mailto: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](mailto:falfaro@mire.gob.pa)

*Andrés*

**Jose Francisco Arango (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](mailto: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 Alcolgal 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](mailto: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](mailto:shinestrosa@ensa.com.pa).

**Daniel Arango Angel (Presidente Ejecutivo /Gerente General).** El Sr. Arango ejerció el cargo de Vicepresidente Ejecutivo de Gestión de Negocios del Grupo EPM hasta el 31 de enero del 2023, siendo responsable de los Negocios de Generación de Energía Eléctrica, Transmisión y Distribución de Energía, Distribución de Gas, Agua, Saneamiento Básico y Residuos Sólidos en 6 países. También ha ocupado la posición de presidente y miembro de las juntas directivas de CHEC, ENSA Panamá, AFINIA, TICSА México, EPM Guatemala y EMVARIAS. Adicionalmente, ha presidido las juntas directivas de Bancoldex, el Fondo Nacional de Garantías de Colombia, Innpulsa Colombia, entre otras; además de haber ejercido la posición de viceministro de Desarrollo Empresarial de Colombia en el periodo 2015 - 2018.

Cuenta con una amplia experiencia en cargos de alta dirección para la construcción de políticas públicas para el desarrollo industrial, además de un sólido conocimiento del sector empresarial latinoamericano, con un especial enfoque en mercados, certidumbre jurídica, innovación y aumento de la productividad tanto en la esfera pública como en la privada. El Sr. Arango es ciudadano colombiano y su correo es [darango@ensa.com.pa](mailto:darango@ensa.com.pa).

## 2. Ejecutivos claves

A continuación, un detalle de los empleados claves:

Nombre	Cargo
Daniel Arango Angel	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  
Julissa Robles  
Carlos Andrés Perez  
Margarita Aguilar

Vicepresidente Desarrollo y Gestión Humana  
Vicepresidente de Soporte Legal  
Vicepresidente de Auditoría Interna  
Gerente de Control de la Gestión

**Daniel Arango Angel (Presidente Ejecutivo /Gerente General).** El Sr. Arango ejerció el cargo de Vicepresidente Ejecutivo de Gestión de Negocios del Grupo EPM hasta el 31 de enero del 2023, siendo responsable de los Negocios de Generación de Energía Eléctrica, Transmisión y Distribución de Energía, Distribución de Gas, Agua, Saneamiento Básico y Residuos Sólidos en 6 países. También ha ocupado la posición de presidente y miembro de las juntas directivas de CHEC, ENSA Panamá, AFINIA, TICSA México, EPM Guatemala y EMVARIAS. Adicionalmente, ha presidido las juntas directivas de Bancoldex, el Fondo Nacional de Garantías de Colombia, Innpulsa Colombia, entre otras; además de haber ejercido la posición de viceministro de Desarrollo Empresarial de Colombia en el periodo 2015 - 2018.

Cuenta con una amplia experiencia en cargos de alta dirección para la construcción de políticas públicas para el desarrollo industrial, además de un sólido conocimiento del sector empresarial latinoamericano, con un especial enfoque en mercados, certidumbre jurídica, innovación y aumento de la productividad tanto en la esfera pública como en la privada. El Sr. Arango es ciudadano colombiano y su correo es [darango@ensa.com.pa](mailto:darango@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 de 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 desempeñó 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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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. Yanelly Grajales	Socia
Lic. Luis Castro	Socio de Calidad
Lic. Mario Arracera	Gerente 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 2022 fue USD 3,503,931.

### 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	2022	2021	2020	2019	2018
Distribución e Ingeniería	284	261	265	250	250
Servicio al Cliente	42	41	40	40	39
Operaciones Comerciales	128	122	125	114	126
Finanzas	31	28	26	27	35
Sistemas de Información	32	32	28	29	32
Gestión Humana	11	11	11	11	11
Suministros y Servicios	44	45	44	40	39
Otros	38	37	34	33	34
<b>TOTALES</b>	<b>610</b>	<b>577</b>	<b>573</b>	<b>544</b>	<b>566</b>



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.

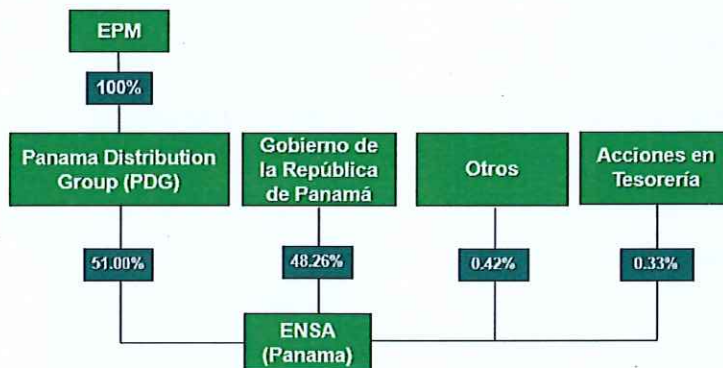
Al 31 de diciembre de 2022, 410 de los 610 empleados estaban afiliados al Sindicato de Trabajadores de la Industria Eléctrica y Similares de la República de Panamá, o SITIESPA. Los términos y condiciones de la contratación de empleados están regidos por el Código Laboral panameño y por la convención 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 2022.

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	48.26%
Acciones Comunes	Ex empleados del IRHE	207,505	00.42%

(1) Las restantes 164,946 o 0.33% es mantenido como acciones en tesorería.

*Handwritten signature*



**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
- Impuesto sobre remesas enviadas al extranjero

## 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

*Autentif*



**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 164,946 acciones se mantienen en tesorería.

**. 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 2022 fue de USD 72,519,000.

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 2022 fue USD 77,384,000.



## II PARTE

## RESUMEN FINANCIERO

En miles de Balboas

<b>ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Ventas o Ingresos Totales	674,178	540,472	561,395	740,756	683,902
Margen Operativo	166,578	151,610	140,007	154,235	146,524
Gastos Generales y Administrativos	52,840	49,172	55,916	84,983	85,191
Utilidad Neta	37,870	33,112	20,235	33,110	33,296
Acciones emitidas y en circulación	49,835	49,835	49,835	49,836	49,840
Utilidad por Acción	0.76	0.66	0.10	0.17	0.67
Depreciación y Amortización	38,436	36,142	34,567	30,331	29,879
<b>BALANCE GENERAL</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Activo Circulante	205,776	146,149	211,998	190,477	173,881
Activos Totales	831,951	776,033	797,450	775,098	734,064
Pasivo Circulante	394,293	246,994	371,769	247,920	246,188
Deuda a Largo Plazo	179,979	279,892	179,315	282,179	281,724
Acciones Preferidas	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Capital Pagado	106,068	106,068	106,068	106,099	106,099
Utilidades Retenidas	111,076	105,628	92,305	75,392	64,791
Total Patrimonio	216,741	211,167	197,737	180,803	170,489
<b>RAZONES FINANCIERAS</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Dividendo/Acción	0.76	0.66	0.41	0.42	0.42
Deuda Largo Plazo/Patrimonio	1.77	1.52	1.43	1.70	1.65
Capital de Trabajo	-188,517	-100,845	-159,772	-62,914	-72,307
Razón Corriente	0.52	0.59	0.57	0.75	0.71
Utilidad Operativa / Gastos Financieros	4.5	3.7	2.40	3.7	3.667

## III PARTE

## ESTADOS FINANCIEROS

Los Estados Financieros anuales auditados se presentan adjunto a este documento o accesibles a través del [link](https://www.ensa.com.pa/informacion-financiera). <https://www.ensa.com.pa/informacion-financiera>



## 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. 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>

c. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración.

Sí. 2 Directores son independiente.

d. La formulación de reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos.

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.

e. Constitución de Comisiones de Apoyo tales como de Cumplimiento y Administración de Riesgos, de Auditoría.

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.

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.

f. La celebración de reuniones de trabajo de la Junta Directiva y levantamiento de actas que reflejen la toma de decisiones.

La Junta Directiva se reúne y se documentan mediante actas que son refrendadas por el Presidente y Secretario de la Junta Directiva.

g. Derecho de todo director y dignatario a recabar y obtener información.

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.



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. 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.	Preven 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. 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](http://www.ensa.com.pa) a partir del 31 de marzo de 2022.

#### 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.



Daniel Arango Angel  
Presidente Ejecutivo y Gerente General

v.B:





***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  
2022 e Informe de los Auditores  
Independientes del 6 de marzo de 2023

“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 2022**

<b>Contenido</b>	<b>Página</b>
Informe de los Auditores Independientes	1 - 4
Estado consolidado de situación financiera	5 - 6
Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales	7
Estado consolidado de cambios en el patrimonio	8
Estado consolidado de flujos de efectivo	9
Notas a los estados financieros consolidados	10 – 89

**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 2022, 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 2022, 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**

Los asuntos clave de auditoría son esos asuntos que, según nuestro juicio profesional, fueron de la mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período actual. Estos asuntos fueron cubiertos en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto, y al formar nuestra opinión sobre los mismos, y no proporcionamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

## **Deloitte.**

### **Provisión para cuentas por cobrar**

*Ver Notas 2.14, 3 y 9 de los estados financieros consolidados.*

#### **Asunto Clave de Auditoría**

El Grupo mantiene al 31 de diciembre de 2022 cuentas por cobrar que ascienden a B/.195,555,690, dichas cuentas mantienen una provisión de B/.22,406,811. El cálculo de esta provisión corresponde a un reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas que proyecta la probabilidad de incumplimiento. 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.

Identificamos la provisión de cuentas por cobrar como un asunto clave de auditoría ya que representa un área de estimación y por el nivel de juicio que se involucra en el análisis e impacto que pudiera tener la provisión en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

#### **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.

Junto con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información arriba identificada cuando esté disponible y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros consolidados o con nuestro conocimiento obtenido en la auditoría o que de otra manera parezca tener errores materiales. Si, con base en el trabajo que hemos realizado, concluimos que hay un error material en esta otra información, se requiere que informemos este hecho. No tenemos nada que informar sobre la información suplementaria incluida en los Anexos I y II.

Cuando leamos el Informe de Actualización Anual, si concluimos que hay un error material en el mismo, se requiere que comuniquemos el asunto a los encargados del gobierno y que el Grupo atienda el error y prepare un Informe de Actualización Anual modificado para ser remitido a la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá.

#### **Cómo el Asunto fue Abordado en Nuestra Auditoría**

Nuestros procedimientos de auditoría relacionados con la estimación de provisión para cuentas por cobrar incluyó los siguiente:

- Involucramos especialistas para:
  - a.) Determinar que las metodologías utilizadas por el Grupo fuesen apropiadas según el marco de referencia de las NIIF's. Probamos los modelos principales con respecto a: i) metodología utilizada para la estimación de los parámetros de pérdida esperada; ii) metodología utilizada para la generación de los escenarios macroeconómicos y iii) información utilizada en el cálculo y generación.
  - b.) Reprocesar las metodologías utilizadas por la Administración en la determinación de la provisión para cuentas por cobrar.
- Pruebas de detalle para probar las morosidades de las cuentas por cobrar y para probar la exactitud e integridad de la información utilizada para el cómputo de los parámetros para el establecimiento de la provisión.



## **Deloitte.**

### **Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno Corporativo por los Estados Financieros Consolidados**

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de acuerdo con las NIIF, y del control interno que la Administración determine como necesario para permitir la preparación de los estados financieros consolidados que no contengan errores importantes, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de evaluar la capacidad del Grupo para continuar como negocio en marcha, revelar, según sea aplicable, los asuntos relacionados con el negocio en marcha y utilizar la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la Administración pretenda liquidar el Grupo o cesar las operaciones, o no tiene una alternativa más realista que hacerlo.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables de supervisar el proceso de información financiera del Grupo.

### **Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados**

Nuestros objetivos son obtener la seguridad razonable de que los estados financieros consolidados 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 consolidados.

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 consolidados, 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 del Grupo.
- 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 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.

## **Deloitte.**

- 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 Yanely Grajales, Socia y Mario Arracera, Gerente.



Deloitte, Inc.



Yanely Grajales  
C.P.A. No.0666-2015

6 de marzo de 2023  
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 2022

(En balboas)

	Notas	2022	2021
<b>Activos</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	575,309,491	561,447,142
Inventarios	13	2,603,548	1,681,273
Propiedades de inversión	6	4,374,600	3,674,700
Otros activos intangibles	8	30,952,277	31,577,881
Activo por impuesto diferido	30	-	5,313,437
Beneficios a los empleados	19	-	545,079
Activos por derecho de uso	10	342,831	443,295
Otros activos	12	4,426,703	1,239,100
Total de activos no corrientes		<u>618,009,450</u>	<u>605,921,907</u>
<b>Activos corrientes</b>			
Inventarios	13	22,563,655	19,355,885
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	173,148,879	109,823,953
Activos por impuesto sobre la renta corriente	30	-	1,529,496
Otros activos	12	4,643,496	888,577
Efectivo y equivalentes al efectivo	14	5,419,478	14,550,687
Total de activos corrientes		<u>205,775,508</u>	<u>146,148,598</u>
<b>Total de activos</b>		<u>823,784,958</u>	<u>752,070,505</u>
Saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	24	11,665,788	34,231,578
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	24	<u>(3,499,736)</u>	<u>(10,269,473)</u>
<b>Total de activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<u>831,951,010</u>	<u>776,032,610</u>

(Continúa)

## Elektra Noreste, S. A. y subsidiaria

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

### Estado consolidado de situación financiera

31 de diciembre de 2022

(En balboas)

	Notas	2022	2021
<b>Patrimonio y pasivos</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	15	106,642,962	106,642,962
Acciones en tesorería	15	(574,511)	(574,511)
Otros resultados integrales acumulados	16	(402,677)	(529,624)
Resultados acumulados	15	73,205,727	72,515,931
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	15	37,869,779	33,111,774
<b>Total de patrimonio</b>		<u>216,741,280</u>	<u>211,166,532</u>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Créditos y préstamos	17	179,979,129	279,892,359
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	32,600,680	35,680,317
Otros pasivos financieros	19	202,946	233,952
Beneficios a los empleados	20	2,428,890	309,863
Pasivo por impuesto diferido	30	4,097,320	-
Otros pasivos	22	1,607,321	1,755,990
<b>Total de pasivos no corrientes</b>		<u>220,916,286</u>	<u>317,872,481</u>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Créditos y préstamos	17	202,981,814	40,700,000
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	171,867,295	193,549,543
Otros pasivos financieros	19	162,977	216,853
Beneficios a los empleados	20	16,876	21,139
Impuesto sobre la renta por pagar	30	5,794,431	4,393
Provisiones	21	13,321,382	12,344,288
Otros pasivos	22	148,669	157,381
<b>Total de pasivos corrientes</b>		<u>394,293,444</u>	<u>246,993,597</u>
<b>Total de pasivos</b>		<u>615,209,730</u>	<u>564,866,078</u>
<b>Total de pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<u>615,209,730</u>	<u>564,866,078</u>
<b>Total de patrimonio y pasivos</b>		<u>831,951,010</u>	<u>776,032,610</u>

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

(Concluye)



## 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 2022

(En balboas)

	Notas	2022	2021
Prestación de servicios		661,938,912	525,644,217
Otros ingresos de operación		8,503,761	6,733,189
<b>Total de ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>670,442,673</b>	<b>532,377,406</b>
Otros ingresos		3,735,045	8,164,366
<b>Total de ingresos</b>	25	<b>674,177,718</b>	<b>540,541,772</b>
Costos por prestación de servicios y venta de bienes	26	545,766,486	479,752,802
Gastos de administración	27	29,144,073	25,011,803
Deterioro de cuentas por cobrar	9	1,399,474	3,532,720
Otros gastos	28	5,912,872	1,260,260
Ingresos financieros	29	(369,288)	(374,198)
Gastos financieros	29	15,694,411	18,128,054
Utilidad del año antes de impuesto sobre la renta		76,629,690	13,230,331
Impuesto sobre la renta	30	22,963,858	3,924,219
<b>Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>53,665,832</b>	<b>9,306,112</b>
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	24	(22,565,790)	34,008,088
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias o pérdidas	24	6,769,737	(10,202,426)
<b>Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>37,869,779</b>	<b>33,111,774</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuesto:</b>			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	16, 30	180,888	151,114
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	16, 30	(53,941)	(44,076)
Otros resultados integrales, neto de impuesto		126,947	107,038
<b>Total de resultados integrales del año</b>		<b>37,996,726</b>	<b>33,218,812</b>

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 2022

(En balboas)

Nota	Capital emitido	Acciones en tesorería	Otros resultados Integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
<b>Saldo al 1 de enero de 2021</b>	106,642,962	(574,511)	(636,662)	92,304,826	197,736,615
<b>Resultados integrales del año</b>					
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 16 efecto por cambio libor a SORF	-	-	-	699	699
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
<b>Total de resultados integrales del año</b>	-	-	107,038	33,112,473	33,219,511
<b>Transacciones con los propietarios del Grupo</b>					
<b>Contribuciones y distribuciones</b>					
Dividendos decretados	-	-	-	(20,235,417)	(20,235,417)
Impuesto sobre la renta relacionado con impuesto complementario	-	-	-	445,823	445,823
<b>Total de transacciones con los propietarios del Grupo</b>	-	-	-	(19,789,594)	(19,789,594)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	106,642,962	(574,511)	(529,624)	105,627,705	211,166,532
<b>Saldo al 1 de enero de 2022</b>	106,642,962	(574,511)	(529,624)	105,627,705	211,166,532
<b>Resultados integrales del año</b>					
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	-	-	-	37,869,779	37,869,779
Otros resultados integrales del año, neto de impuesto sobre la renta	-	-	126,947	-	126,947
<b>Total de resultados integrales del año</b>	-	-	126,947	37,869,779	37,996,726
<b>Transacciones con los propietarios del Grupo</b>					
<b>Contribuciones y distribuciones</b>					
Dividendos decretados	-	-	-	(33,111,774)	(33,111,774)
Impuesto sobre la renta relacionado con impuesto complementario	-	-	-	689,796	689,796
<b>Total de transacciones con los propietarios del Grupo</b>	-	-	-	(32,421,978)	(32,421,978)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	106,642,962	(574,511)	(402,677)	111,075,506	216,741,280

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 2022**

(En balboas)

	Notas	2022	2021
<b>Flujos de efectivo de las actividades de la operación:</b>			
Utilidad neta del año y movimiento neto de en saldos de cuentas regulatorias diferidas		37,869,779	33,111,774
Ajustes por:			
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo, activos intangibles y activos por derecho de uso	5, 8, 10	38,436,042	36,142,593
Deterioro de valor de cuentas por cobrar	9	1,399,474	3,532,720
Valoración de las propiedades de inversión	6	(699,900)	(20,900)
Impuesto sobre la renta	30.3	22,963,858	3,924,219
Gastos financieros, neto		15,325,123	17,753,856
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo	5	6,908,217	877,822
Provisiones		1,878,611	89,334
		<u>124,081,204</u>	<u>95,411,418</u>
<b>Cambios en:</b>			
Inventarios		(4,197,481)	625,873
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(64,724,400)	17,404,189
Otros activos		(3,824,780)	225,942
Acreedores y otras cuentas por pagar		(25,177,894)	(75,248,752)
Beneficios a los empleados		18,131	(361,951)
Provisiones		(650,812)	(91,365)
Otros pasivos		(157,383)	(163,306)
		<u>25,366,585</u>	<u>37,802,048</u>
Intereses pagados		(16,672,849)	(16,653,898)
Impuesto sobre la renta pagado		(6,287,509)	(944,809)
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación antes de cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<u>2,406,227</u>	<u>20,203,341</u>
Cambios en cuentas regulatorias diferidas		<u>15,796,053</u>	<u>(23,805,662)</u>
<b>Flujos netos de efectivo originados por (utilizados por) actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<u>18,202,280</u>	<u>(3,602,321)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Intereses recibidos	29	369,288	374,198
Adquisición de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	5, 8	(57,106,988)	(55,581,146)
Fondo de cesantía		(478,411)	(165,152)
<b>Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión</b>		<u>(57,216,111)</u>	<u>(55,372,100)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Obtención de financiamientos	23	150,219,084	139,535,869
Pago de deuda y tesorería	23	(87,700,000)	(100,000,000)
Dividendos pagados	23	(33,111,774)	(20,235,417)
Impuesto complementario pagado	23	689,797	445,823
Pago de pasivos por arrendamientos	23	(214,485)	(244,355)
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de financiación</b>		<u>29,882,622</u>	<u>19,501,920</u>
Disminución neta del efectivo y equivalentes al efectivo		(9,131,209)	(39,472,501)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año		<u>14,550,687</u>	<u>54,023,188</u>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	14	<u>5,419,478</u>	<u>14,550,687</u>
<b>Transacciones no monetarias</b>			
Acreedores y otras cuentas por pagar		(1,243,945)	-
Adquisición de propiedades, planta y equipo	8	<u>1,243,945</u>	<u>-</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 2022**

(En balboas)

---

#### **1. Entidad reportante**

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 del 19 de enero de 1998 e inició operaciones en enero de 1998, entidad estructurada, con presencia en la prestación de servicios públicos en Panamá, su domicilio principal Santa Maria Business District, PH ENSA Juan Diaz, Panamá, 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 del 29 de noviembre de 2017 e inició operaciones en marzo de 2018, como una filial propiedad 100% de Elektra Noreste, S. A. El capital social autorizado de la subsidiaria consiste en quinientas acciones comunes sin valor nominal.

El Grupo ofrece sus servicios a través de los siguientes segmentos, cuyas actividades se describen en la Nota 35, Segmentos de operación: Prestación de servicios y venta de bienes.

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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

- 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.
- 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 2022**

(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.

### **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).

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 2022**

(En balboas)

---

Los activos y pasivos se miden a costo o costo amortizado, con excepción de las propiedades de inversión 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 Principios 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, las cuales están detalladas en la Nota 7.

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.

Generalmente existe una presunción de que una mayoría de los derechos de voto resulta en control. Para apoyar esta presunción, y cuando el Grupo tiene menos de la mayoría de los derechos de voto o similares de una entidad participada, el Grupo considera todos los hechos y circunstancias pertinentes para evaluar si tiene poder sobre una participada, incluyendo los acuerdos contractuales con los otros tenedores de voto de la entidad participada, los derechos derivados de otros acuerdos contractuales y los derechos de voto del Grupo como los potenciales derechos de voto. El Grupo reevalúa si controla o no a la participada, si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control.

Cada subsidiaria del Grupo determina su propia moneda funcional e incluye las partidas en sus estados financieros utilizando esa moneda funcional

La información de todas las empresas del Grupo se preparó utilizando las mismas políticas contables del Grupo, según las NIIF adoptadas.

Para propósitos de consolidación, los estados financieros de las subsidiarias se preparan bajo las políticas contables del Grupo, y se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha de adquisición hasta la fecha en que el Grupo pierde 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.

# **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 2022**

(En balboas)

---

Las participaciones no controladoras en los activos netos de las subsidiarias se presentan por separado del patrimonio del Grupo. El resultado del periodo y el otro resultado integral también se atribuyen a las participaciones no controladoras y controladora.

Los cambios en la participación del Grupo en las subsidiarias que no resultan en la pérdida de control se contabilizan como transacciones patrimoniales. El valor en libros de la participación controladora del Grupo y la participación no controladora se ajusta para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en las subsidiarias. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan la participación controladora, la participación no controladora y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida se reconoce directamente en el patrimonio neto.

Cuando el Grupo pierde el control sobre una subsidiaria, la ganancia o pérdida se reconoce en los resultados y se calcula como la diferencia entre: la suma del valor razonable de la contraprestación recibida y el valor razonable de cualquier participación retenida y el importe en libros previo de los activos (incluyendo el crédito mercantil) y los pasivos de la subsidiaria y cualquier participación no controladora. Todos los importes relacionados con la subsidiaria, previamente reconocidos en el otro resultado integral se contabilizan como si el Grupo hubiera dispuesto directamente de los activos o pasivos relacionados de ésta (es decir reclasificada a utilidad o pérdida o transferido a otra categoría de patrimonio según sea permitido por las NIIF aplicables y adoptadas). El valor razonable de la inversión retenida en la anterior subsidiaria en la fecha en que se pierde el control es considerado como el valor razonable en el reconocimiento inicial para su posterior medición, ya sea como una inversión en un instrumento financiero o una inversión en un negocio conjunto o en una asociada.

### **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.

### **2.4 Efectivo y equivalentes al 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.



## **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 2022**

(En balboas)

---

#### **2.5 Ingresos de actividades ordinarias**

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, cuando el servicio ha sido prestado y no se ha facturado se realiza la causación del ingreso como un estimado. 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. Solo se reconoce el componente de financiación si el contrato con clientes tiene una duración superior a un año.

En el momento del reconocimiento de los ingresos el Grupo evalúa con base en criterios específicos para identificar cuándo actúa en calidad de principal o de comisionista y así determinar si se deben reconocer los ingresos en forma bruta o neta para las actividades de comercialización.

#### **2.6 Contratos con clientes**

El Grupo reconoce los ingresos de actividades ordinarias cuando satisfaga una obligación de desempeño mediante la transferencia de los bienes o servicios comprometidos al cliente. Un activo se transfiere cuando el cliente obtiene el control de ese activo.

El costo incurrido comprende los costos, incluidos los costos por préstamos, directamente relacionados con el contrato, hasta que el trabajo ha sido completado. Los costos administrativos se reconocen en el resultado del periodo.

Por su parte, los costos incrementales en que incurre el Grupo para obtener o cumplir contratos con clientes se reconocen como un activo en el estado de situación financiera dentro del rubro Otros activos y se amortizan de forma lineal durante la vigencia del contrato, siempre y cuando el plazo del contrato sea superior a un año. En caso contrario, el Grupo lo reconoce directamente en el resultado del periodo.

Los pagos recibidos del cliente antes de que el correspondiente trabajo haya sido realizado, se reconocen como un pasivo en el estado de situación financiera como otros pasivos.

La diferencia entre el ingreso reconocido en el resultado del periodo y la facturación se presenta como un activo en el estado de situación financiera denominado Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, o como un pasivo denominado Otros pasivos.

En el reconocimiento inicial de una cuenta por cobrar procedente de un contrato con un cliente, la diferencia que se presenta entre la medición de la cuenta por cobrar y el valor del ingreso correspondiente se presenta como un gasto en el estado del resultado integral denominado Deterioro de cuentas por cobrar.

#### **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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

#### **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.

##### **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 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. La medición de los activos y pasivos por impuestos diferidos reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la entidad espera, al final del período sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

## **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 2022**

(En balboas)

---

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.

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.

En Panamá el Impuesto de Transferencia de Bienes Muebles y Servicios (ITBMS), se genera por la transferencia de bienes corporales muebles, la prestación de servicios, el arrendamiento de bienes muebles ubicados en el país y la importación de mercancías desde el exterior. La tarifa general del impuesto es el 7%, pero también hay tarifas del 10% y el 15%.

#### **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.



## 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 2022

(En balboas)

---

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.

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:

	<b>Vida útil estimada en años</b>
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; el valor residual que se calcula para los activos no hace parte del importe depreciable.

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.

Los métodos de depreciación, las vidas útiles y los valores residuales se revisan en cada fecha de reporte y se ajustan 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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

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.

#### **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.

# **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 2022**

(En balboas)

---

### **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.

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.



# 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 2022 (En balboas)

---

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.

### 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 del resultado integral consolidado 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 línea recta 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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

#### **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.
- 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.

Los activos clasificados como otros activos intangibles se miden inicialmente con el saldo en libro al momento de la baja. Después del reconocimiento inicial, los otros activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor. La vida útil de este tipo de activos se establece en base al período restante del activo al momento de ser dado de baja.

#### **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.

# **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 2022**

(En balboas)

---

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.

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.

Para la medición posterior, los activos financieros son clasificados a costo amortizado o a valor razonable (a través de otro resultado integral o a través de resultados) dependiendo del modelo de negocio del Grupo para gestionar los activos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales del instrumento.

### **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.

## **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 2022 (En balboas)**

---

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 Baja en cuenta de los activos financieros**

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

El Grupo da de baja un activo financiero cuando hay información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no hay perspectivas realistas de recuperación, cuando la contraparte haya sido puesta en liquidación o haya iniciado un proceso de quiebra o, en el caso de cuentas por cobrar, cuando las cantidades superen los dos años vencidos, lo que ocurra antes.

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, el Grupo reconoce su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar, así mismo, si el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, el Grupo continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un préstamo garantizado de forma colateral por los ingresos recibidos.

En la baja total en cuentas de un activo financiero medido a valor razonable con cambios en resultados, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir, se reconoce en el resultado del periodo. Para los activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir se reconoce en el resultado del periodo, y la ganancia o pérdida que hubiese sido reconocida en el otro resultado integral se reclasifica a los resultados acumulados.

#### **2.14.4 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.

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.



## **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 2022**

(En balboas)

---

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.

#### **2.14.5 Baja de pasivos financieros**

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.

Las condiciones serán sustancialmente diferentes si el valor presente de los flujos de efectivo bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, descontados con la tasa de interés efectiva original, difiere al menos en un 10% del valor presente de los flujos de efectivo que todavía resten del pasivo financiero original.

Al determinar las comisiones pagadas netas de las comisiones recibidas, el Grupo incluye solo las comisiones pagadas o recibidas entre el Grupo y el prestamista, incluyendo las pagadas o recibidas por uno en nombre del otro o viceversa.

En el evento de que los cambios no sean sustanciales el Grupo recalcula el valor en libros bruto del pasivo financiero y reconoce una ganancia o pérdida por modificación en el resultado del período. El valor en libros bruto del pasivo financiero se recalcula como el valor presente de los flujos de efectivo contractuales modificados o renegociados que están descontados a la tasa de interés efectiva original del pasivo financiero o, cuando proceda, la tasa de interés efectiva revisada. Cualquier costo o comisión incurrido ajusta el importe en libros del pasivo financiero modificado y se amortiza a lo largo de la duración restante de éste.

#### **2.14.6 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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

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 resultados integrales en la sección resultado del periodo 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. La UGE es el grupo identificable de activos más pequeño, que genera entradas de efectivo a favor del Grupo, que son en buena medida, independientes de los flujos de efectivo derivados de otros activos o grupos de activos. En el Grupo se definieron las UGE considerando: 1) la existencia de ingresos y costos para cada grupo de activos, 2) la existencia de un mercado activo para la generación de los flujos de efectivo y 3) la forma en que se administran y monitorean las operaciones. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan en las siguiente UGE distribución y comercialización de energía.

El deterioro del valor para el crédito mercantil se determina evaluando el valor recuperable de cada UGE (o grupo de UGE) a las que se relaciona el crédito mercantil. Las pérdidas por deterioro de valor relacionadas con el crédito mercantil no se pueden revertir en periodos futuros.

# **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 2022**

(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. Si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para el activo en los años anteriores. Tal reversión se reconoce en el estado del resultado integral en la sección resultado del período.

### **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 2022**

(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 suposiciones 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, los 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 2022** (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 2022**

(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 de la misma forma en que 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 34 - 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 2022, 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 2022, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados son consistentes con las de 2021, excepto por los siguientes cambios:

#### **Nuevas normas implementadas**

Durante el 2022, 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 2022.

# **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 2022**

(En balboas)

---

### **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 CINIIF 21 o NIC 37 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 no identificó impactos por la adopción de esta norma.

La enmienda es de aplicación obligatoria de forma prospectiva para los periodos anuales que comienzan 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, 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 Grupo no existen contratos clasificados como onerosos, con lo cual no se identificó impactos por la adopción de esta norma. En el evento de presentarse un contrato de esta naturaleza se analizará a la luz de la enmienda.

La modificación a la NIC 37 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan 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 no identificó impactos por la adopción de esta norma.

La modificación a la NIC 16 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan 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 como 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.

## 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 2022

(En balboas)

El Grupo no identificó impactos por la adopción de esta norma.

La modificación a la NIIF 1 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

#### **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 no identificó impactos por la adopción de esta norma.

La modificación a la NIIF 9 es de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comienzan 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.

#### **NIIF 16 – Ciclo anual 2018-2020 - Arrendamientos**

Las modificaciones eliminan la figura del reembolso por mejoras a los arrendamientos.

Como las modificaciones a la NIIF 16 solo son con respecto a un ejemplo ilustrativo, no hay fecha de inicio establecida.

#### **2.21.3 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:

<b>Norma</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>	<b>Tipo de cambio</b>
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
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 10 - Estados financieros consolidados y NIC 28 - Inversiones en asociadas y negocios conjuntos - Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto	No ha sido fijada	Modificación



# **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 2022**

(En balboas)

---

### **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.

Inicialmente a la NIIF 17 se le definió la aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021 pero, por solicitud de las aseguradoras internacionales, la fundación IFRS, mediante la modificación emitida en junio de 2020, extendió su aplicación por dos años adicionales, para ser exigible para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Se permite su aplicación anticipada si se aplica NIIF 9.

El Grupo no identificó impactos por la adopción de esta norma.

### **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.

# **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 2022**

(En balboas)

---

### **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, se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros.

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.

### **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 2022**

(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.

### **Modificaciones a la NIIF 10 - Estados financieros consolidados y NIC 28 - Inversiones en asociadas y negocios conjuntos - Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto**

Las modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 tratan con situaciones donde hay una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto. Específicamente, las modificaciones establecen que las ganancias o pérdidas resultantes de la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con una asociada o un negocio conjunto que se contabiliza utilizando el método de participación, se reconocen en el beneficio o pérdida de la controladora sólo en la medida en que la participación de los inversionistas no relacionados en esa asociada o empresa conjunta.

Del mismo modo, las ganancias y pérdidas resultantes de la remediación de las inversiones retenidas en cualquier antigua subsidiaria (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto que se contabiliza utilizando el método de capital) al valor razonable, se reconocen en el beneficio o pérdida de la controladora anterior, sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

La fecha de entrada en vigor de las modificaciones aún no ha sido fijada; sin embargo, se permite la aplicación anticipada. La Administración del Grupo no prevé que la aplicación de las enmiendas en el futuro tenga un impacto 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 2022 (En balboas)

### 2.22 Errores de períodos anteriores

Durante el período 2022, el Grupo reclasificó los proyectos en proceso a otros activos corrientes:

Efecto reclasificaciones	2021	Reclasificación	2021
<b>Estado consolidado de situación financiera</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto (Nota 5)	561,711,231	(264,089)	561,447,142
Otros activos corrientes (Nota 12)	624,488	264,089	888,577
Total	<u>562,335,719</u>	<u>-</u>	<u>562,335,719</u>
<b>Estado de flujo de efectivo</b>			
Variación en otros activos	481,059	(255,117)	225,942
Adquisición de propiedad, planta y equipo	<u>(55,836,263)</u>	<u>255,117</u>	<u>(55,581,146)</u>
Total	<u>(55,355,204)</u>	<u>-</u>	<u>(55,355,204)</u>

### 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, la NIIF 14 Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas, 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.

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.



# **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 2022**

(En balboas)

---

### **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 es revisado 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 recuperable y la 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.

El cálculo del valor en uso requiere que la entidad determine los flujos de efectivo futuros que deberían surgir de las unidades generadoras de efectivo y una tasa de descuento apropiada para calcular el valor actual. Cuando los flujos de efectivo futuros reales son menores de los esperados, puede surgir una pérdida por deterioro.

#### **a. *Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de las obligaciones post-empleo con los empleados***

Las suposiciones e hipótesis que se utilizan en los estudios actuariales comprenden: suposiciones demográficas y suposiciones financieras. Las primeras se refieren a las características de los empleados actuales y pasados, tienen relación con la tasa de mortalidad, tasas de rotación entre empleados. Las segundas tienen relación con la tasa de descuento, los incrementos de salarios futuros y los cambios en beneficios futuros.

#### **b. *La vida útil de las propiedades, planta y equipo e intangibles***

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de las vidas útiles se consideran aspectos técnicos tales como: mantenimientos periódicos e inspecciones realizadas a los activos, estadísticas de falla, condiciones ambientales y entorno operacional, sistemas de protección, procesos de reposición, factores de obsolescencia, recomendaciones de fabricantes, condiciones climatológicas y geográficas y experiencia de los técnicos conocedores de los activos. Para la determinación del valor residual se consideran aspectos tales como: valores de mercado, revistas de referencia y datos históricos de venta. (Ver nota 5 Propiedades planta y equipo, neto y nota 8 otros activos intangibles).

# **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 2022**

(En balboas)

---

### ***c. La probabilidad de ocurrencia y el valor de los pasivos de valor incierto o contingentes***

Los supuestos utilizados para los pasivos inciertos o contingentes, incluye la calificación del proceso jurídico por el “juicio de experto” de los profesionales de las áreas, el tipo de pasivo contingente, los posibles cambios legislativos y la existencia de jurisprudencia de las altas cortes que se aplique al caso concreto, la existencia dentro del Grupo de casos similares, el estudio y análisis del fondo del asunto, y las garantías existentes al momento de la ocurrencia de los hechos. El Grupo revelará, pero no reconocerá en los estados financieros consolidados, aquellas obligaciones calificadas como posibles. Las obligaciones calificadas como remotas el Grupo revela y no reconoce en los estados financieros. (Ver Nota 21: Provisión activos y pasivos contingentes).

### ***d. Los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos***

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos se consideraron aspectos tales como: estimación de erogaciones futuras en las cuales el Grupo debe incurrir para la ejecución de las actividades asociadas a desmantelamientos de los activos sobre los cuales se han identificado obligaciones legales o implícitas, la fecha inicial del desmantelamiento o restauración, la fecha estimada de finalización y tasas de descuento. (Ver Nota 21: Provisión activos y pasivos contingentes).

### ***e. Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativos en función de la transferencia de riesgos y beneficios de los activos arrendados***

Los supuestos significativos que se consideran para la determinación de existencia de un arrendamiento incluyen la evaluación de las condiciones si se transmite el derecho a controlar el uso del activo por un período de tiempo a cambio de una contraprestación, es decir, se evalúa la existencia de un activo identificado; el derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso del activo a lo largo del período de utilización; el derecho a dirigir como y para qué propósito se usa el activo a lo largo del período de utilización; derecho a operar el activo a lo largo de uso del período sin que existan cambios en las instrucciones de operación. (Ver nota 10 Arrendamientos).

### ***f. 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 durante toda la vida del activo en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que se derivan de transacciones que estén dentro del alcance de NIIF 15. 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 entidad ha realizado un proceso de análisis de data histórica con el objetivo de obtener información fiable y relevante para la determinación de las tasas de pérdida de histórica, en tal sentido posee data desde el 31 de diciembre 2015 hasta la actual fecha. Los datos macroeconómicos seleccionado por la entidad corresponden a datos que se esperan que tengan una influencia a nivel perdida en las distintas carteras. Se han escogido los siguientes indicadores:

- i. Índice de precio de consumidor (IPC General)
- ii. Índice mensual de actividad económica (IMAE)
- iii. Tasa de desempleo
- iv. Nivel de depósito de gobierno

## **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 2022**

(En balboas)

---

Una vez realizados los análisis se utiliza la variable macroeconómica que resultare con una mayor correlación con la data histórica de la tasa de perdida en general. En el análisis del factor “Forward Looking” se consideran distintos escenarios de ocurrencias ponderados (base, optimista y pesimista), sobre la base de nuestro juicio.

Con esta información se realiza el cálculo de la pérdida crediticia esperada (PE) así:

$PE = \Sigma (PI \times SE)$ , 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 del deterioro 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).

#### ***g. La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos***

El impuesto diferido activo ha sido generado por las diferencias temporarias, que generan consecuencias de impuestos futuras en la situación financiera consolidada del Grupo. Estas diferencias se encuentran representadas fundamentalmente en los saldos de activos para propósitos de impuestos que superan los activos bajo NIIF, y en los saldos de pasivos para propósitos de impuestos, inferiores a los pasivos bajo NIIF, como es el caso de los componentes del pasivo por planes de pensiones, costo amortizado de los bonos, arrendamiento financiero y otras provisiones diversas y para contingencias.

El impuesto diferido activo del Grupo se recupera en la renta líquida gravada sobre el impuesto sobre la renta corriente generada. (Ver Nota 30: Impuesto sobre la renta).

#### **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 vieron 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 generó un riesgo para la operación de los negocios, que se vio afectada por la disminución en la demanda, menor precio y afectaciones de cartera.

#### **Aspectos relevantes 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.

# **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 2022**

(En balboas)

---

El 21 de mayo de 2020 la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos emitió la Resolución No. AN 16094-ELEC que reglamenta lo dispuesto en la Ley No.152 del 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.

El 21 de mayo de 2020 la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos emitió la Resolución No. 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.

### **Aspectos relevantes en Panamá en 2022**

En el 2022 el Gobierno de Panamá continuó reforzando con campañas preventivas en respuesta a la situación cambiante del virus COVID-19 a nivel global, donde gradualmente se fueron eliminando la mayoría de las medidas tomadas en el período anterior alcanzando una normalidad similar a periodos Pre-COVID.

En el sector de la industria eléctrica el gobierno brindo una extensión de subsidios hasta el 31 de diciembre del 2022, conservando el subsidio de hasta 50% para clientes con consumos de 0-300kWh/mes y redujo el tope del consumo para el siguiente rango del subsidio a 750k Wh/mes + BTH + BTD; el cual anteriormente era hasta 1000kWh/mes + BTH + BTD, pero conservando el monto del 30%.

### **Negocio en marcha**

ENSA está comprometida en garantizar la continuidad y la prestación del servicio, así como, en la mitigación de los impactos que el contexto global genera sobre sus finanzas para lo cual viene implementando medidas como control de gastos operativos, reducción de indicadores de pérdidas y a su vez manteniendo nivel de inversiones. Durante el año 2022 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, incremento los costos en la financiación de éstas, por lo tanto, demandando un mayor capital de trabajo.



# 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 2022 (En balboas)

### 5. Propiedades, planta y equipo, neto

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

	2022	2021
Costo	933,654,235	896,253,172
Depreciación acumulada y deterioro de valor	<u>(358,344,744)</u>	<u>(334,806,030)</u>
<b>Total</b>	<b><u>575,309,491</u></b>	<b><u>561,447,142</u></b>

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
<b>2022</b>									
Saldo inicial del costo	458,239,063	225,951,986	40,929,859	45,254,280	97,855,044	15,393,337	5,784,796	6,844,807	896,253,172
Adiciones	-	-	58,327,534	-	-	-	1,717	-	58,329,251
Transferencias	30,240,489	13,959,532	(62,343,081)	403,908	14,435,693	2,125,532	180,763	997,164	-
Disposiciones y bajas	(9,386,517)	(886,060)	-	-	(7,305,131)	(160,839)	(7,454)	(469,218)	(18,215,219)
Reclasificaciones	-	-	(2,712,969)	-	-	-	-	-	(2,712,969)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>479,093,035</b>	<b>239,025,458</b>	<b>34,201,343</b>	<b>45,658,188</b>	<b>104,985,606</b>	<b>17,358,030</b>	<b>5,959,822</b>	<b>7,372,753</b>	<b>933,654,235</b>
<b>Depreciación acumulada</b>									
Saldo inicial de la 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
Depreciación del año	16,339,758	6,905,699	-	749,730	7,281,636	1,489,220	585,545	455,034	33,806,622
Disposiciones y bajas	(5,078,554)	(477,557)	-	-	(4,147,136)	(160,790)	(7,454)	(396,417)	(10,267,908)
Reclasificaciones	-	167	-	-	(167)	-	-	-	-
<b>Saldo final de depreciación acumulada</b>	<b>182,551,386</b>	<b>102,747,679</b>	<b>-</b>	<b>8,924,241</b>	<b>43,961,030</b>	<b>11,226,243</b>	<b>4,139,298</b>	<b>4,794,867</b>	<b>358,344,744</b>
<b>Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>296,541,649</b>	<b>136,277,779</b>	<b>34,201,343</b>	<b>36,733,947</b>	<b>61,024,576</b>	<b>6,131,787</b>	<b>1,820,524</b>	<b>2,577,886</b>	<b>575,309,491</b>
<b>2021</b>									
Saldo inicial del costo	434,786,035	216,011,069	52,288,806	44,895,205	84,167,352	13,302,706	5,779,728	6,845,242	858,076,143
Adiciones	-	-	55,563,511	-	14,535	-	3,100	-	55,581,146
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)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>458,239,063</b>	<b>225,951,986</b>	<b>40,929,859</b>	<b>45,254,280</b>	<b>97,855,044</b>	<b>15,393,337</b>	<b>5,784,796</b>	<b>6,844,807</b>	<b>896,253,172</b>
<b>Depreciación acumulada</b>									
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)	-	-	-	-
<b>Saldo final de depreciación acumulada</b>	<b>171,290,182</b>	<b>96,319,370</b>	<b>-</b>	<b>8,174,511</b>	<b>40,826,697</b>	<b>9,897,813</b>	<b>3,561,207</b>	<b>4,736,250</b>	<b>334,806,030</b>
<b>Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>286,948,881</b>	<b>129,632,616</b>	<b>40,929,859</b>	<b>37,079,769</b>	<b>57,028,347</b>	<b>5,495,524</b>	<b>2,223,589</b>	<b>2,108,557</b>	<b>561,447,142</b>

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).

# 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 2022 (En balboas)

Las disposiciones y bajas de activos incluyen luminarias retiradas de la red eléctrica por decisión de la ASEP por cambio de tecnología sodio a led que forma parte del Plan de Reemplazos. Estas luminarias se presentan como otros activos intangibles. (ver Nota 8),

Las construcciones en curso corresponden a las siguientes:

	2022	2021
<b>Proyecto</b>		
Crecimiento de la red	15,323,444	20,081,828
Subestaciones y líneas de alta tensión	1,770,099	7,072,511
Otros proyectos menores	7,834,672	5,530,821
Reducción de pérdidas y mejoras a la confiabilidad	4,399,289	2,801,586
Reemplazo de aplicación tecnológica	3,273,499	2,777,751
Medidores prepago y postpago	1,600,340	2,665,362
	<u>34,201,343</u>	<u>40,929,859</u>

La disminución en subestaciones y líneas de alta tensión se debe a que durante el periodo se realizaron capitalizaciones correspondientes a la expansión GEEHAN y Santa María.

Al 31 de diciembre de 2022, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos vinculados a la UGE (Distribución y Comercialización Energía), 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 2022, las construcciones en curso incluyen capitalización de costos por préstamos por B/.14,522 (2021: B/.86,597). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 3.1741% (2021: 3.2117 %), 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.

## 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; este valor ha sido determinado por Panamericana de avalúos S.A. cada año de determinación del valor razonable de las propiedades de inversión se utilizan supuestos de precios de mercado actualizados. Véase la Nota 34 - Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente (Nivel 3).

	2022	2021
Saldo inicial	3,674,700	3,653,800
Resultado neto por ajuste de valor razonable (Nota 25.1)	<u>699,900</u>	<u>20,900</u>
Saldo final	<u>4,374,600</u>	<u>3,674,700</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 2022

(En balboas)

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 2022 es B/.4,374,600 (2021: B/.3,674,700) y ha sido reconocido como valor razonable de Nivel 3 con base en los insumos utilizados en las técnicas de valuación.

La valoración obtenida se ha ajustado a efectos de ser utilizada en los estados financieros consolidados, conforme se muestra en la siguiente conciliación:

Concepto	2022	2021
Valor de mercado estimado por valuador independiente	<u>4,374,600</u>	<u>3,674,700</u>
<b>Valor razonable para efectos de información financiera</b>	<u>4,374,600</u>	<u>3,674,700</u>

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.

#### *Técnica de valuación y variables no observables significativas*

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

Técnica de valoración	Variables no observables significativas	Interrelación entre las variables no observables clave y la medición del valor razonable
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"><li>• Factor de ubicación (entre -25% y 10%).</li><li>• Factor de comercialización (entre -5% y 10%).</li><li>• Influencia de la extensión del terreno (entre -10% y 5%).</li><li>• Factor por tiempo de absorción del mercado (entre -15% y 0%).</li><li>• Influencia de la Fuente (entre -5% y 0%).</li><li>• Influencia de la accesibilidad y expo comercial (-10% y 10%).</li><li>• Influencia del potencial de desarrollo (entre -10% y -2%).</li><li>• Influencia de mejoras (entre -10% y -10%).</li></ul>	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: <ul style="list-style-type: none"><li>• El crecimiento esperado de la cuota de arrendamiento de acuerdo con la tasa de inflación promedio fuera mayor (menor);</li><li>• La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor).</li></ul>

**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 2022**  
(En balboas)

**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>2022</u>	<u>2021</u>
ENSA Servicios, S.A.	Panamá	Prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio eléctrico.	100%	100%

**8. Otros activos intangibles**

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Costo	62,125,714	58,351,966
Amortización acumulada y deterioro de valor	<u>(31,173,437)</u>	<u>(26,774,085)</u>
Saldo final	<u>30,952,277</u>	<u>31,577,881</u>

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

<b>2022</b>	<b>Software y aplicaciones tecnológicas</b>	<b>Licencias</b>	<b>Servidumbres</b>	<b>Otros activos intangibles</b>	<b>Total</b>
Saldo inicial costo	45,739,126	9,479,019	1,941,939	1,191,882	58,351,966
Adiciones	21,682	-	-	-	21,682
Reclasificaciones	2,041,781	532,735	138,453	-	2,712,969
Transferencias	-	-	-	1,039,097	1,039,097
Saldo final costo	<u>47,802,589</u>	<u>10,011,754</u>	<u>2,080,392</u>	<u>2,230,979</u>	<u>62,125,714</u>
Saldo inicial amortización acumulada	21,819,656	4,924,967	-	29,462	26,774,085
Amortización del año	3,343,476	931,760	-	124,116	4,399,352
Saldo final amortización acumulada	<u>25,163,132</u>	<u>5,856,727</u>	<u>-</u>	<u>153,578</u>	<u>31,173,437</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>22,639,457</u>	<u>4,155,027</u>	<u>2,080,392</u>	<u>2,077,401</u>	<u>30,952,277</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 2022 (En balboas)

<b>2021</b>	<b>Software y aplicaciones tecnológicas</b>	<b>Licencias</b>	<b>Servidumbres</b>	<b>Otros activos intangibles</b>	<b>Total</b>
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>

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.

Al 31 de diciembre de 2022, 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 2022 y 2021 y el período restante de amortización para los activos de mayor cuantía son:

	<b>Vida útil</b>	<b>Período restante de amortización</b>	<b>Valor en libros</b>	
			<b>2022</b>	<b>2021</b>
Sistema Comercial (SAP)	Definida	8 años	9,191,420	10,186,099
Sistema Máximo	Definida	5 años	950,694	820,500
Sistema Choice	Definida	10 años	763,635	854,876
Sistema SCADA	Definida	3 años	33,862	65,119
Sistema ERP (SAP)	Definida	14 años	3,430,823	3,509,982
Sistema Field Service	Definida	14 años	1,296,016	1,326,342
Otros Software y Licencias	Definida	1 a 12 años	6,049,787	6,709,123
Sistema ADMS	Definida	5 años	5,078,248	5,001,481
Otros activos intangibles	Definida	5 a 25 años	2,077,400	1,162,420
Servidumbre	Indefinida	N/A	<u>2,080,392</u>	<u>1,941,939</u>
			<u>30,952,277</u>	<u>31,577,881</u>

Al cierre de los periodos se realizó prueba de deterioro de valor a los activos para aquellos intangibles con vida útil indefinida la cual no evidenció deterioro de valor.



# 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 2022 (En balboas)

---

La amortización de los intangibles se reconoce como costos y gastos en el estado del resultado integral, sección resultado del período.

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.

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Activos intangibles con vida útil indefinida</b>		
Otros activos intangible:		
Servidumbre	<u>2,080,392</u>	<u>1,941,939</u>
Total de activos intangibles con vida útil indefinida	<u>2,080,392</u>	<u>1,941,939</u>

### 9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Corrientes:		
Deudores servicios públicos	185,622,901	123,976,975
Deterioro de valor, servicios públicos y otros	(22,406,811)	(24,533,138)
Otros	<u>9,932,789</u>	<u>10,380,116</u>
Total corrientes	<u>173,148,879</u>	<u>109,823,953</u>

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 cálculo de este deterioro corresponde a un reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas que proyecta la probabilidad de incumplimiento (no pago).

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.

**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 2022**  
(En balboas)

El monto del deterioro 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.

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

	2022		2021	
	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
<b>Deudores servicios públicos</b>				
Sin Mora	136,906,999	1,419,522	83,775,503	4,383,183
Menor a 30 días	15,083,890	668,024	14,519,069	1,163,957
30-60 días	7,436,811	668,249	4,158,582	838,534
61-90 días	4,917,171	811,036	1,614,192	692,679
91-120 días	1,852,924	746,528	1,338,924	737,674
121-180 días	2,588,790	1,544,763	2,551,188	1,611,071
181 - 360 días	4,657,820	3,803,561	6,257,289	4,928,377
Mayor a 360 días	12,178,496	12,178,496	9,762,228	9,762,227
<b>Total deudores servicios públicos</b>	<b>185,622,901</b>	<b>21,840,179</b>	<b>123,976,975</b>	<b>24,117,702</b>
<b>Otros deudores</b>				
Sin Mora	8,708,668	196,166	9,687,525	149,193
Menor a 30 días	688,986	51,022	373,907	20,428
30-60 días	230,891	64,063	33,991	6,943
61-90 días	29,380	11,431	45,977	14,097
91-120 días	55,002	30,482	12,120	5,122
121-180 días	32,857	26,463	1,745	983
181 - 360 días	3,673	3,673	28,073	21,891
Mayor a 360 días	183,332	183,332	196,778	196,779
<b>Total otros deudores</b>	<b>9,932,789</b>	<b>566,632</b>	<b>10,380,116</b>	<b>415,436</b>
<b>Total deudores</b>	<b>195,555,690</b>	<b>22,406,811</b>	<b>134,357,091</b>	<b>24,533,138</b>

## **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 2022**

(En balboas)

---

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Valor al inicio del año	24,533,138	23,793,456
Cargos contra la provisión	(3,525,801)	(1,134,936)
Deterioro de cuentas por cobrar	1,399,474	3,532,720
Cancelaciones	-	(1,658,102)
	<hr/>	<hr/>
Saldo al final del año	<u>22,406,811</u>	<u>24,533,138</u>

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.

#### **Instancias responsables para el castigo**

El castigo de cartera se presenta cuando sea requerido por la Unidad de Crédito y Gestión de Cartera o la Vicepresidencia de Finanzas, se evaluará los clientes retirados candidatos a castigar, posterior a la evaluación la Vicepresidencia de Finanzas deberá aprobar o no el castigo de las cuentas sugeridas por la Unidad de Crédito y Gestión de Cartera. Estas evaluaciones se realizan de forma trimestral.

Para determinar los clientes a ser castigados, se debe considerar los siguientes criterios:

- Clientes en estado "BAJA" y fecha de retiro (Desconexión final) en el sistema de gestión comercial, durante mínimo 6 meses después al corte de información.
- Clientes que mantengan la deuda mayor a 1 año (365 días) de acuerdo con las disposiciones del código fiscal de Panamá vigente según decreto ejecutivo No.170 de 1993.

**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 2022**  
(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:

	<b>Derecho de uso edificaciones</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Costo</b>		
Saldo inicial del costo	695,766	533,315
Adiciones	129,604	159,119
Modificaciones a los contratos	-	3,332
Saldo final del costo	<u>825,370</u>	<u>695,766</u>
<b>Amortización acumulada</b>		
Saldo inicial de la amortización	(252,471)	-
Amortización del año	(230,068)	(251,063)
Otros cambios	-	(1,408)
Saldo final amortización	<u>(482,539)</u>	<u>(252,471)</u>
<b>Activos por derecho de uso, neto</b>	<u>342,831</u>	<u>443,295</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:

	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Pagos mínimos</b>	<b>Valor presente de los pagos mínimos</b>	<b>Pagos mínimos</b>	<b>Valor presente de los pagos mínimos</b>
<b>Arrendamientos financieros</b>				
A un año	171,206	161,470	222,944	220,737
A más de un año y hasta cinco años	191,732	173,655	242,209	238,843
Total de arrendamientos	362,938	335,125	465,153	459,580
Menos: valor de los intereses no devengados	11,811	11,139	14,395	14,252
<b>Valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos</b>	<u>351,127</u>	<u>323,986</u>	<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 2022**

(En balboas)

---

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.

- 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.



# 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 2022 (En balboas)

- Las Cumbres, con vigencia del 1 de marzo de 2022 al 28 de febrero de 2027. Se establece que el canon de arrendamiento se paga a partir del mes de marzo de 2022 por un monto fijo durante la vigencia del contrato. El contrato no cuenta con opción de compra. Las partes aceptan que en el evento que el arrendatario tenga la intención de desocupar el local antes convenido debe notificar con 90 días de anticipación. El arrendatario que dará obligado a cancelar lo correspondiente a una mensualidad de arrendamiento conforme a la suma pactada para el año en vigencia por el incumplimiento y la renuncia anticipada del contrato, al igual que se suma a esta indemnización, el depósito consignado ante el Ministerio de Vivienda, en concepto de única, total y definitiva indemnización a recibir por parte del Arrendador, sin derecho a reclamación alguna por parte de El Arrendatario.
- Villa Lucre, con vigencia del 1 de octubre de 2022 al 30 de septiembre de 2027. Se establece que el canon de arrendamiento se paga a partir del mes de octubre de 2022 por un monto fijo durante la vigencia del contrato. El contrato no cuenta con opción de compra. Las partes acuerdan que el contrato de arrendamiento será prorrogable a opción de la arrendataria para lo cual anunciará dicha decisión a la arrendadora, en un término mínimo de (60) días calendarios de antelación a la terminación de la vigencia del presente contrato de arrendamiento, quedando a decisión única de la arrendadora el prorrogar el contrato de arrendamiento de la arrendadora

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/.11,810 (2021: B/.14,395). (Nota 29 ingresos y gastos financieros).

Los desembolsos de efectivo totales por arrendamientos durante el año son B/.225,695 (2021: B/.258,750).

### 10.2 Arrendamiento operativo como arrendador

El Grupo mantenía un 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 no se ha renovado.

El valor de los ingresos por arrendamiento operativo es:

	Arrendamientos operativos	
	2022	2021
A un año	<u>0</u>	<u>650</u>
<b>Total arrendamientos</b>	<u>0</u>	<u>650</u>

### 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 periodos 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.

# 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 2022 (En balboas)

A la fecha de corte los compromisos futuros por arrendamiento a corto plazo son B/.12,000 (2021: B/.9,000).

Las salidas de efectivo totales por arrendamientos durante el año son B/.12,000 (2021: B/.4,750).

### 11. Garantías

El Grupo ha otorgado los siguientes activos financieros en garantías:

- Fianza de cumplimiento para garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el Contrato de Concesión a favor de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos B/.15,000,000 (2021: B/.15,000,000).
- Cartas de crédito, otorgada a Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional por B/.4,933,979 (2021: B/.9,638,137).
- Cartas de crédito, otorgada a Ente Operador Regulador de El Salvador, como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional por B/.345,451 (2021: B/.345,451).
- Garantía Bancaria otorgada a Empresa de Transmisión Eléctrica para garantizar el pago de un mes de facturación del Sistema de Transmisión por B/.2,649,532 (2021: B/. 3,349,986).
- Garantías de cumplimientos para proveer seguridad crediticia y cumplimiento de las obligaciones contraídas bajo los contratos de compra de energía, otorgada a las Empresas generadoras por B/.47,848,544 (2021: B/.39,104,883).

El Grupo no ha recibido garantías al 31 de diciembre de 2022 y 2021, en las que esté autorizado a venderlas o pignorarlas sin que se haya producido un incumplimiento por parte del propietario de la garantía.

### 12. Otros activos

El detalle de otros activos es el siguiente:

<u>Concepto</u>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>No corrientes</b>		
Beneficios de los empleados	4,189,169	1,071,429
Otros anticipos	237,534	167,671
<b>Total otros activos no corrientes</b>	<u>4,426,703</u>	<u>1,239,100</u>
<b>Corrientes</b>		
Proyectos en proceso	2,804,087	264,089
Anticipo entregados a proveedores	974,542	121,414
Otros anticipos	864,867	503,074
<b>Total otros activos corrientes</b>	<u>4,643,496</u>	<u>888,577</u>
<b>Total otros activos</b>	<u>9,070,199</u>	<u>2,127,677</u>

Al 31 de diciembre de 2022 los proyectos en proceso incluyen los costos incrementales de obtener o cumplir contratos con clientes que ascienden a B/.2,804,087 (2021: B/.264,089).

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

## 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 2022 (En balboas)

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

#### 13. Inventarios

Los inventarios se detallan así:

	2022	2021
<b>No corrientes</b>		
Materiales para la prestación de servicios	2,603,548	1,681,273
<b>Total inventarios no corrientes</b>	<u>2,603,548</u>	<u>1,681,273</u>
<b>Corrientes</b>		
Materiales para la prestación de servicios	21,352,691	17,299,323
Bienes en tránsito	1,210,964	2,056,562
<b>Total inventarios corrientes</b>	<u>22,563,655</u>	<u>19,355,885</u>
<b>Total inventarios</b>	<u>25,167,203</u>	<u>21,037,158</u>

Los materiales para la prestación de servicios no corrientes corresponden a la clasificación de rotación que indica que los materiales no tuvieron registros de demanda dentro de un período de más de 12 meses.

Los materiales para la prestación de servicios corrientes, 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 2022, se reconocieron inventarios por B/.1,012,960 (2021: B/.1,381,901) como costo para la prestación del servicio durante el período. En 2022 se han reconocido B/.87,559 (2021: B/.26,304) como gasto producto de rebajas de valor de los inventarios. Al 31 de diciembre de 2022 hubo reversiones de rebajas de inventario por B/.67,436 (2021: B/.34,948).

El Grupo no tiene comprometidos inventarios en garantía de sus pasivos.

#### 14. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del efectivo es la siguiente:

	2022	2021
Efectivo en caja y bancos	5,121,180	14,258,437
Efectivo restringido 1	298,298	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>5,419,478</u>	<u>14,550,687</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 2022 (En balboas)

#### 15. Patrimonio

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

	Valor		Número de acciones	
	2022	2021	2022	2021
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>

#### 15.1 Resultados acumulados

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

	2022	2021
<b>Resultados acumulados</b>		
Saldo inicial	105,627,705	92,304,826
Exedentes o Dividendos decretados	(33,111,774)	(20,235,417)
Impuesto complementario	689,796	445,823
Otros - Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 16 efecto por cambio libor a SOFR	-	699
<b>Total resultados acumulados antes del resultado neto del ejercicio</b>	<u>73,205,727</u>	<u>72,515,931</u>
Resultado neto del año	<u>37,869,779</u>	<u>33,111,774</u>
<b>Total resultados acumulados</b>	<u>111,075,506</u>	<u>105,627,705</u>

Los dividendos decretados y pagados durante el año fueron por B/.33,111,774 (2021: B/.20,235,417) que corresponden utilidades de años anteriores.

#### 16. Otro resultado integral acumulado

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

	2022			2021		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	<u>577,516</u>	<u>(174,839)</u>	<u>402,677</u>	<u>758,404</u>	<u>(228,780)</u>	<u>529,624</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 2022 (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:

#### 16.1 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.

	2022	2021
Saldo inicial	529,624	636,662
Resultado integral del año por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(180,888)	(151,114)
Impuesto sobre la renta asociado	53,941	44,076
Total	<u>402,677</u>	<u>529,624</u>

#### 17. Créditos y préstamos

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

	2022	2021
<b>Créditos y préstamos</b>		
<b>No corrientes:</b>		
Préstamos banca comercial	-	99,958,581
Bonos y títulos emitidos	179,979,129	179,933,778
Total créditos y préstamos no corrientes	<u>179,979,129</u>	<u>279,892,359</u>
<b>Corrientes:</b>		
Préstamos banca comercial	202,981,814	40,700,000
Total créditos y préstamos corrientes	<u>202,981,814</u>	<u>40,700,000</u>
Total créditos y préstamos	<u>382,960,943</u>	<u>320,592,359</u>

Al 31 de diciembre de 2022, la Empresa mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito por un monto total de B/.301,884,450 (2021: B/.301,884,450). 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 2022 (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 original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	2022		2021		2021			
						TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor total	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor total
Banco Bladex	Préstamo	USD	6-Oct-21	0.50	1.10%	-	-	-	-	1.10%	7,000,000	-	7,000,000
Banco Citibank	Préstamo	USD	9-Nov-21	1.00	1.31%	-	-	-	-	1.31%	6,000,000	-	6,000,000
Banco Citibank	Préstamo	USD	11-Nov-21	1.00	1.31%	-	-	-	-	1.31%	7,000,000	-	7,000,000
Banco Citibank	Préstamo	USD	28-Dic-21	0.30	1.01%	-	-	-	-	1.01%	5,100,100	-	5,100,100
Banco Citibank	Préstamo	USD	28-Dic-21	0.20	1.00%	-	-	-	-	1.00%	6,400,000	-	6,400,000
Banco Citibank	Préstamo	USD	29-Dic-21	0.30	1.01%	-	-	-	-	1.01%	9,200,000	-	9,200,000
BLADEX	Préstamo	USD	1-Feb-22	1.00	2.00%	2.00%	5,000,000	-	5,000,000	-	-	-	-
SCOTIABANK	Préstamo	USD	9-Mar-22	1.00	2.00%	2.00%	60,000,000	-	60,000,000	-	-	-	-
SCOTIABANK	Préstamo	USD	1-Nov-22	0.20	5.35%	5.35%	15,000,000	-	15,000,000	-	-	-	-
BANESCO	Préstamo	USD	23-Sep-22	1.00	3.80%	3.80%	15,000,000	-	15,000,000	-	-	-	-
CITIBANK	Préstamo	USD	7-Dec-22	0.10	5.88%	5.88%	8,000,000	-	8,000,000	-	-	-	-
The Bank of Nova Scotia	Préstamo	USD	3-Oct-18	5.00	4.25%	4.25%	100,000,000	18,186	99,981,814	-	-	-	-
<b>Total</b>							<u>203,000,000</u>	<u>18,186</u>	<u>202,981,814</u>		<u>40,700,100</u>	<u>-</u>	<u>40,700,100</u>

Al 31 de diciembre 2022, se realizaron pagos de intereses por operaciones de crédito a corto plazo de B/.1,554,562 (2021: B/.0).

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

Entidad	Tipo	Moneda original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	2022		2021		2021			
						TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
The Bank of Nova Scotia	Préstamo	USD	3-Oct-18	5	4.25%	-	-	-	-	4.25%	100,000,000	(41,419)	99,958,581
Bonos preferentes 2027	Bono internacional	USD	13-Dec-12	15	4.73%	4.73%	80,000,000	1,963,189	81,963,189	4.73%	80,000,000	(501,062)	82,113,689
Bonos preferentes 2036	Bono internacional	USD	1-Jul-21	15	3.87%	3.87%	100,000,000	(1,984,060)	98,015,940	3.87%	100,000,000	434,840	97,820,089
<b>Total</b>							<u>180,000,000</u>	<u>(20,871)</u>	<u>179,979,129</u>		<u>280,000,000</u>	<u>(107,641)</u>	<u>279,892,359</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 2022**

(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, el Grupo 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 2022**

(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, el Grupo firmó un Acuerdo de Compra de Notas con un grupo de inversionistas que en forma individual acordaron comprarle al Grupo un total de B/.80,000,000 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 2022**

(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**

El Grupo 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 2022 (En balboas)

Al 31 de diciembre de 2022, el resultado del indicador (*Covenant*) Deuda / EBITDA es de 3.37 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:

	2022	2021
<b>Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	53,665,832	9,306,112
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	(22,565,790)	34,008,088
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	6,769,737	(10,202,426)
<b>Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	37,869,779	33,111,774
Depreciación y amortización	38,436,042	36,142,593
Gastos financieros, neto	15,325,123	17,753,856
Disposición de activo y otros costos	5,912,872	1,302,949
Impuesto sobre la renta	16,194,121	14,126,645
<b>EBITDA</b>	<b>113,737,937</b>	<b>102,437,817</b>
<b>Deuda contratada</b>		
Deuda a corto plazo	103,000,000	40,700,000
Deuda largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027 a largo plazo	80,000,000	80,000,000
Bonos preferentes 2036 a largo plazo	100,000,000	100,000,000
<b>Total de deuda neta</b>	<b>383,000,000</b>	<b>320,700,000</b>
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.37	3.13

Durante el 2022, 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 2022 (En balboas)

---

#### 18. Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar se miden al costo amortizado y están compuestos por:

	2022	2021
<b>No corriente</b>		
Depósitos recibidos en garantía	6,096,011	5,780,088
Contratos de construcción	26,237,108	29,532,054
Adquisición de bienes y servicios	267,561	368,175
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>32,600,680</u>	<u>35,680,317</u>
<b>Corriente</b>		
Proveedores de energía	124,080,747	148,294,400
Adquisición de bienes y servicios	29,975,622	29,658,380
Depósitos recibidos en garantía	2,620,147	1,712,070
Otras cuentas por pagar	9,530,746	7,618,945
Contratos de construcción	5,660,033	6,265,748
Total de pasivos financieros corrientes	<u>171,867,295</u>	<u>193,549,543</u>

En el rubro de contratos de construcción se incluyen anticipos recibidos de los promotores principalmente para construcción de infraestructura eléctrica de los proyectos. Una vez traspasada estas obras a ENSA se formalizan acuerdos de reembolsos a 4 años (obras aéreas) o 7 años (obras subterráneas) según la regulación vigente.

El término para el pago a proveedores es generalmente, 30 días.

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

#### 19. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

	2022	2021
<b>No corriente</b>		
Arrendamiento (ver nota 10)	202,946	233,952
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>202,946</u>	<u>233,952</u>
<b>Corriente</b>		
Arrendamiento (ver nota 10)	162,977	216,853
Total de pasivos financieros corrientes	<u>162,977</u>	<u>216,853</u>

Durante el período contable, el Grupo no ha incumplido el pago del principal e intereses.

# 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 2022 (En balboas)

### 20. Beneficios a los empleados

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

Beneficios a empleados	2022	2021
<b>No corriente</b>		
Beneficios post-empleo (activo)	-	545,079
Beneficios post-empleo (pasivo)	(2,428,890)	(309,863)
Total beneficios a empleados no corriente	(2,428,890)	235,216
<b>Corriente</b>		
Beneficios post-empleo (pasivo)	(16,876)	(21,139)
Total beneficios a empleados corriente	(16,876)	(21,139)
Total	(2,445,766)	214,077

#### 20.1 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	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Valor presente de obligaciones por beneficios definidos</b>						
Saldo inicial	(331,002)	(377,797)	(2,094,254)	(2,045,740)	(2,425,256)	(2,423,537)
Costo del servicio presente	(12,551)	(13,113)	(337,409)	(308,482)	(349,960)	(321,595)
Ingresos o (gastos) por intereses	(7,441)	(7,121)	11,225	52,672	3,784	45,551
Ganancias o pérdidas actuariales por cambios en:						
Supuestos por experiencia	79,164	(58,287)	(338,384)	79,853	(259,220)	21,566
Supuestos financieros	38,827	71,169	382,543	(20,686)	421,370	50,483
Pagos efectuados por el plan	9,000	24,000	161,784	122,958	170,784	146,958
Otros cambios por nuevas mediciones	(7,268)	30,147	-	25,171	(7,268)	55,318
<b>Valor presente de obligaciones al final del año</b>	<b>(231,271)</b>	<b>(331,002)</b>	<b>(2,214,495)</b>	<b>(2,094,254)</b>	<b>(2,445,766)</b>	<b>(2,425,256)</b>
<b>Valor razonable de los activos del plan</b>						
Saldo inicial	-	-	-	2,294,987	-	2,294,987
Aportes realizados al plan	-	-	-	344,346	-	344,346
<b>Valor razonable de los activos del plan al final del año</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,639,333</b>	<b>-</b>	<b>2,639,333</b>
<b>Superávit o (déficit) del plan de beneficios definidos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2,214,495)</b>	<b>545,079</b>	<b>(2,445,766)</b>	<b>214,077</b>
<b>Total de beneficios definidos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2,214,495)</b>	<b>545,079</b>	<b>(2,445,766)</b>	<b>214,077</b>

Para el período 2022, el saldo del Fondo de Cesantía presentado como parte de los Beneficios post-empleo fueron reclasificados para ser presentados como otros activos no corrientes (Ver Nota 12).

## 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 2022

(En balboas)

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

Beneficio	2022		2021	
	Desde	Hasta	Desde	Hasta
Prima de antigüedad y fondo de cesantía	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Indefinido
Descuento sobre facturación eléctrica	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Indefinido
Bono por jubilación	Indefinido	Indefinido	Indefinido	Indefinido

#### (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/.363,833 (2021: B/.344,346) y espera realizar aportes para el próximo año por B/.377,497.

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.

## 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 2022 (En balboas)

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

Supuestos	Concepto	
	2022	2021
Tasa de descuento		
Prima de antigüedad (%) ENSE	5.44	2.82
Prima de antigüedad (%)	5.52	2.77
Bono por jubilación	5.48	2.69
Descuento de luz a jubilados (%)	5.34	1.73
<i>Factura eléctrica</i>		
Tasa de incremento salarial anual (%)	5	3.50
Tasa de incremento al descuento de factura eléctrica (%)	1.64	1.12
Tablas de supervivencia	Tabla de mortalidad de la población urbana de la República de Panamá 2010-2015 (ajustada)	

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	(3,264)	4,265	3,970	(3,099)	No aplica	No aplica
Prima de antigüedad	(236,653)	285,599	244,392	(207,883)	No aplica	No aplica
Subsidio servicios públicos	6,362	(7,095)	No aplica	No aplica	(6,675)	6,087
Bono por jubilación	(9,158)	10,795	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica
Total beneficios post-empleo	(242,713)	293,564	248,362	(210,982)	(6,675)	6,087

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.

# 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 2022 (En balboas)

---

### 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.

## 21. Provisiones, activos y pasivos contingentes

### 21.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

2022	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	192,265	595,000	11,557,023	12,344,288
Adiciones	3,021	-	1,624,885	1,627,906
Utilizaciones (-)	-	-	(650,812)	(650,812)
<b>Saldo final</b>	<b>195,286</b>	<b>595,000</b>	<b>12,531,096</b>	<b>13,321,382</b>

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.

#### 21.1.1 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:

- Se determinó que 64 transformadores debían ser descartados por ser sospechosos en contenido de PCB.
- Se determinó el valor presente de la obligación utilizando una tasa de descuento del 4.42% que es el Costo del endeudamiento de ENSA.
- 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 2022 (En balboas)

### 21.1.2 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 con 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:

<b>Provisión</b>	<b>Valor</b>
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	<u>150,000</u>
	<u>595,000</u>

### 21.1.3 Otras provisiones

El Grupo mantiene otras provisiones por B/.12,531,096 (2021: B/.11,557,023) 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:

<b>Pagos estimados</b>	<b>Desmantelamiento o restauración</b>	<b>Litigios</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
2022	<u>192,265</u>	<u>595,000</u>	<u>12,531,096</u>	<u>13,321,382</u>
Total	<u>192,265</u>	<u>595,000</u>	<u>12,531,096</u>	<u>13,321,382</u>

### 21.2 Pasivos contingentes

La composición de los pasivos contingentes es la siguiente:

<b>Tipo de contingencia</b>	<b>Pasivos contingentes</b>
Litigios	<u>393,535</u>
Total	<u>393,535</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 2022 (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:

<b>Pretensión</b>	<b>Valor</b>
Demanda civil por daños por cancelación de contrato	375,000
Demandas laborales	<u>18,535</u>
<b>Total de pasivos contingentes</b>	<b><u>393,535</u></b>

### 21.3 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:

<b>Año</b>	<b>Obligaciones de pago</b>
2023	105,219,259
2024	100,987,662
2025	127,414,012
2026	125,520,788
En lo sucesivo	<u>532,180,673</u>
<b>Total</b>	<b><u>991,322,394</u></b>

## 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 2022 (En balboas)

---

El Grupo realizó erogaciones por B/.126,902,824 (2021: B/.122,594,907), en contratos incondicionales, relacionadas con la compra de capacidad de energía a largo plazo.

#### 22. Otros pasivos

La composición de otros pasivos es la siguiente:

	2022	2021
<b>No corrientes</b>		
Ingresos recibidos por anticipado	148,170	191,243
Subvenciones del gobierno	1,459,151	1,564,747
<b>Total otros pasivos corrientes</b>	<u>1,607,321</u>	<u>1,755,990</u>
<b>Corrientes</b>		
Ingresos recibidos por anticipado	43,074	51,786
Subvenciones del gobierno	105,595	105,595
<b>Total otros pasivos no corrientes</b>	<u>148,669</u>	<u>157,381</u>
<b>Total otros pasivos</b>	<u>1,755,990</u>	<u>1,913,371</u>

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

	2022	2021
Saldo inicial	243,029	300,740
Reconocidas en el resultado del año	<u>(51,785)</u>	<u>(57,711)</u>
Saldo final	<u>191,244</u>	<u>243,029</u>

#### 22.2 El movimiento de las subvenciones del gobierno es el siguiente:

	2022	2021
Saldo inicial	1,670,342	1,775,938
Reconocidas en el resultado del año	<u>(105,596)</u>	<u>(105,596)</u>
<b>Saldo final</b>	<u>1,564,746</u>	<u>1,670,342</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 2022 (En balboas)

### 23. Cambios en los pasivos por las actividades de financiación

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

2022					
Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación 2022	Saldo Inicial	Flujo de efectivo	Otros cambios	Cambios distintos al efectivo	Total
Créditos y préstamos (ver nota 17)	320,592,359	150,219,084	(87,700,000)	(150,500)	382,960,943
Pasivos por arrendamientos (ver nota 19)	450,804		(214,485)	129,604	365,923
Acciones en tesorería (ver nota 15)	(574,511)				(574,511)
Resultados acumulados (ver nota 15)	125,416,600	-	-	37,869,779	163,286,379
Cambio ajuste NIIF 16 (ver nota 15)	699	-	-	-	699
Dividendos o excedentes pagados e Impuesto Complementario (ver nota 15)	(19,789,594)	689,797	(33,111,774)	-	(52,211,571)
<b>Total de pasivos por actividades de financiación</b>	<b>426,096,357</b>	<b>150,908,881</b>	<b>(121,026,259)</b>	<b>(20,896)</b>	<b>493,827,862</b>
2021					
Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación 2021	Saldo Inicial	Flujo de efectivo	Otros cambios	Cambios distintos al efectivo	Total
Créditos y préstamos (ver nota 17)	282,668,156	139,535,869	(100,000,000)	(1,611,666)	320,592,359
Pasivos por arrendamientos (ver nota 19)	534,814	-	(244,355)	160,345	450,804
Acciones en tesorería (ver nota 15)	(574,511)	-	-	-	(574,511)
Resultados acumulados (ver nota 15)	92,304,826	-	-	33,111,774	125,416,600
Cambio ajuste NIIF 16 (ver nota 15)				699	699
Dividendos o excedentes pagados e impuesto complementario (ver nota 15)	-	445,823	(20,235,417)	-	(19,789,594)
<b>Total de pasivos por actividades de financiación</b>	<b>374,933,285</b>	<b>139,981,692</b>	<b>(120,479,772)</b>	<b>(1,451,321)</b>	<b>426,096,357</b>

### 24. 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 en el cual se efectúa semestralmente. 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.

**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 2022**  
(En balboas)

El movimiento de las cuentas regulatorias es el siguiente:

	<b>Activo (pasivo)</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Cuentas regulatorias</b>		
Saldo inicial	34,231,578	223,490
Reconocidas en el otro resultado integral	<u>(22,565,790)</u>	<u>34,008,088</u>
Saldo final	<u>11,665,788</u>	<u>34,231,578</u>

La disminución del activo regulatorio se debió a que la tarifa permitió reconocer los costos de periodos anteriores.

Los flujos de efectivo utilizados por las cuentas regulatorias ascendieron a B/.15,796,053 (2021: B/.23,805,662), 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:

	<b>Activo (pasivo)</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Impuesto diferido asociado a cuentas regulatorias</b>		
Saldo inicial	(10,269,473)	(67,047)
Incrementos	<u>6,769,737</u>	<u>(10,202,426)</u>
Saldo final	<u>(3,499,736)</u>	<u>(10,269,473)</u>

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

**25. Ingresos de actividades ordinarias**

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:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Prestación de servicios</b>		
Servicio de distribución de energía	661,938,912	525,644,217
Honorarios	2,686,618	2,589,696
Conexión / reconexión	1,849,839	1,021,907
Cargo por morosidad	1,944,852	1,640,612
Otros servicios	1,636,883	1,114,932
Multas y sanciones	<u>385,569</u>	<u>366,042</u>
<b>Total de ingresos por actividades ordinarias</b>	<u>670,442,673</u>	<u>532,377,406</u>
Otros ingresos (nota 25.1)	<u>3,735,045</u>	<u>8,164,366</u>
<b>Total de ingresos</b>	<u>674,177,718</u>	<u>540,541,772</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 2022 (En balboas)

---

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.

### 25.1 Otros ingresos

Otros ingresos	2022	2021
Valoración de propiedades de inversión (Nota 6)	699,900	20,900
Subvenciones del gobierno	105,595	105,595
Recuperaciones	186,631	1,848,542
Otros ingresos ordinarios	2,583,835	5,953,857
Otros ingresos	159,084	235,472
Total de otros ingresos	<u>3,735,045</u>	<u>8,164,366</u>

La disminución en los otros ingresos ordinarios es producto a que 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.

### 26. Costos por prestación de servicios y venta de bienes

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

	2022	2021
<b>Costo por prestación de servicios</b>		
Otros costos de bienes y servicios públicos para la venta	450,885,157	374,142,279
Uso de líneas, redes y ductos	31,820,283	43,807,957
Depreciaciones (notas 5 y 8)	31,392,667	29,776,374
Órdenes y contratos por otros servicios	17,312,301	18,408,843
Servicios personales	8,288,535	7,584,086
Órdenes y contratos de mantenimiento y reparaciones	2,705,231	2,757,163
Generales	1,390,320	1,119,457
Impuestos y tasas	1,058,691	1,082,567
Arrendamientos	468,198	449,339
Amortización de activos por derecho de uso (Nota 10)	230,068	251,063
Otros	215,035	373,674
Total de costos por prestación de servicios	<u>545,766,486</u>	<u>479,752,802</u>

Durante el año terminado el 31 de diciembre 2022, se reconocieron otros costos de bienes y servicios públicos para la venta por B/.450,885,157 (2021: B/.374,142,278) detallados como: compra de energía B/.446,818,765 (2021: B/.371,906,339) y costos de ventas B/.4,066,392 (2021: B/.2,235,940).

## 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 2022 (En balboas)

---

#### 27. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

	2022	2021
Gastos de personal:		
Sueldos y salarios	8,130,248	6,645,067
Gastos de seguridad social	1,177,951	1,073,776
Beneficios convención colectiva	86,673	94,457
Otros	936,988	850,910
Total de gastos de personal	<u>10,331,860</u>	<u>8,664,210</u>
Gastos generales:		
Depreciación de propiedad, planta y equipo y amortización de intangibles (Notas 5 y 8)	6,813,307	6,115,158
Comisiones, honorarios y servicios	2,812,624	2,494,648
Impuestos, contribuciones y tasas	2,254,859	2,021,044
Mantenimiento	2,181,969	1,860,240
Servicios públicos	1,392,369	1,380,568
Seguros generales	889,596	789,187
Combustibles y lubricantes	495,398	389,018
Impresos, publicaciones, suscripciones y afiliaciones	114,045	142,303
Publicidad y propaganda	343,144	189,527
Viáticos y gastos de viajes	195,137	111,077
Provisión para contingencias	-	42,688
Elementos de aseo y cafetería	21,143	18,810
Arrendamientos	1,581	3,059
Equipo de Seguridad	220,927	225,559
Fotocopias	27,586	34,385
Gastos legales	450,110	177,719
Otros	598,418	352,603
Total de gastos generales	<u>18,812,213</u>	<u>16,347,593</u>
Total	<u>29,144,073</u>	<u>25,011,803</u>

Las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gastos del año son por B/.469,779 (2021: B/.452,398), 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 2022 (En balboas)

---

#### 28. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

	2022	2021
Pérdida en disposición de activos	5,702,622	877,822
Pérdida en retiros de inventarios	210,250	382,438
Total	<u>5,912,872</u>	<u>1,260,260</u>

Principalmente producto de la baja de los medidores por programa de reemplazo de medidores por estar defectuosos, dañados y con tecnología inferior. así mismo como transformadores defectuosos, cambio de sistema, cambio por incremento de cargas y dañados.

#### 29. Ingresos y gastos financieros

##### 29.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

	2022	2021
<b>Ingresos financieros</b>		
Ingreso por intereses:		
Depósitos bancarios	170,746	149,470
Otros ingresos financieros	198,542	224,728
Total	<u>369,288</u>	<u>374,198</u>

##### 29.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

	2022	2021
Gastos por intereses:		
Préstamos y bonos	15,136,054	17,657,678
Intereses por arrendamientos	11,811	14,395
Menos: intereses capitalizados en activos aptos	(14,522)	(80,188)
Otros gastos financieros	561,068	536,169
Total	<u>15,694,411</u>	<u>18,128,054</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 2022**

(En balboas)

---

#### **30. Impuesto sobre la renta**

##### **30.1 Disposiciones fiscales**

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la Empresa, inclusive la del año terminado el 31 de diciembre de 2022, 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 2021 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 2022**  
(En balboas)

**30.2 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 2022 y 2021 es la siguiente:

**Elektra Noreste, S. A.**

	<b>2022</b>	<b>%</b>	<b>2021</b>	<b>%</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<u>73,745,875</u>		<u>10,811,892</u>	
Tasa de impuesto de renta	30%		30%	
<b>Impuesto de renta tasa nominal</b>	22,123,763	30	3,243,568	30
<b>Efecto de diferencias permanentes de impuesto:</b>				
Provisión de cuentas malas	(1,547,394)		1,149,516	
Inventario obsoleto	67,436		(47,792)	
Porción no deducible en depreciación	455,792		455,792	
Reservas de compensaciones	974,073		(141,489)	
Reserva de litigio	-		10,509	
Provisión de bonificación	317,476		(35,755)	
Provisión de prima de antigüedad	(228,250)		(210,203)	
Depreciación activo de reemplazo	2,265		2,265	
Provisión de desmantelamiento	3,021		6,302	
Provisión descuento luz jubilados	10,801		(25,386)	
Provisión bono por jubilación	7,628		(7,305)	
Propiedad de inversión	(699,900)		(20,900)	
Ajuste ingreso no gravable CVC	(28,732,273)		10,777,669	
Ajustes contables	(741)		173,980	
Rrecargo y multas	3,326		59,150	
Gastos no deducibles	28,486		37,365	
Inventarios	93,807		(118,259)	
Intereses de depósitos bancarios	(153,549)		(136,364)	
Disminución/arrastre de pérdida	<u>(1,774,811)</u>		<u>(1,774,811)</u>	
<b>Renta líquida ordinaria del ejercicio</b>	<u>42,573,068</u>		<u>20,966,176</u>	
<b>Impuesto a la ganancia a tasa efectiva</b>	12,771,920	30	6,289,853	30
<b>Ajuste de renta año anterior</b>	180,871		-	
<b>Detalle del gasto corriente y diferido</b>				
Impuesto corriente	12,952,791		6,289,853	
Impuesto diferido	<u>9,343,241</u>		<u>(2,956,561)</u>	
<b>Impuesto sobre la renta</b>	<u>22,296,032</u>		<u>3,333,292</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 2022**  
(En balboas)

ENSA Servicios, S. A.	2022	%	2021	%
<b>Resultados antes de impuestos</b>	<u>2,883,814</u>		<u>2,418,439</u>	
<b>Tasa de impuesto de renta</b>	25%		25%	
<b>Impuesto de renta tasa nominal</b>	722,112	25	604,610	25
<b>Efecto de diferencias permanentes de impuesto:</b>				
Provision de cuentas Malas	(39,891)		39,891	
Provisión de prima de antigüedad	(14,409)		-	
Costo promedio	920		754	
Recargo y multas	(6,141)		366	
Gastos no deducibles	80,503		88,790	
Prorratio ingresos no gravable	(129,144)		(132,260)	
Intereses de depositos bancarios	(17,197)		(13,107)	
Descuentos tributarios	-		(1,427)	
<b>Renta líquida ordinaria del ejercicio</b>	<u>2,758,455</u>		<u>2,401,446</u>	
<b>Impuesto a la ganancia a tasa efectiva</b>	689,614	25	600,362	25
Ajuste declaracion año anterior	(35,363)		538	
<b>Impuesto corriente</b>	<u>654,251</u>		<u>600,900</u>	
<b>Detalle de gasto corriente y diferido</b>				
Impuesto corriente	654,251		600,900	
Impuesto diferido	<u>13,575</u>		<u>(9,973)</u>	
<b>Impuesto sobre la renta</b>	<u>667,826</u>		<u>590,927</u>	

**30.3 Impuesto sobre la renta reconocido en ganancias o pérdidas**

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

	2022	2021
<b>Impuesto sobre la renta corriente</b>		
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	13,461,534	6,890,215
Ajustes reconocidos en el período actual relacionados con el impuesto sobre la renta corriente de períodos anteriores	<u>145,508</u>	<u>538</u>
<b>Total de impuesto sobre la renta corriente</b>	<u>13,607,042</u>	<u>6,890,753</u>
<b>Impuesto diferido</b>		
Gasto (ingreso) neto por impuesto diferido relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	<u>9,356,816</u>	<u>(2,966,534)</u>
<b>Total de impuesto diferido</b>	<u>9,356,816</u>	<u>(2,966,534)</u>
<b>Impuesto sobre la renta</b>	<u>22,963,858</u>	<u>3,924,219</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 2022**  
(En balboas)

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Activo por impuesto sobre la renta corriente, neto	1,525,102	7,471,046
Impuesto sobre la renta	(13,607,042)	(6,890,753)
Saldos a favor	6,287,509	944,809
Total de activo (o pasivo) de impuesto sobre la renta, neto	<u>(5,794,431)</u>	<u>1,525,102</u>

**30.4 Impuesto sobre la renta reconocido en otro resultado integral**

El detalle del efecto impositivo correspondiente a cada componente del “otro resultado integral” del estado del resultado integral consolidado es el siguiente:

<b>Otro resultado integral del estado integral</b>	<b>2022</b>			<b>2021</b>		
	<b>Bruto</b>	<b>Efecto</b>	<b>Neto</b>	<b>Bruto</b>	<b>Efecto</b>	<b>Neto</b>
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo</b>						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos - Elektra Noreste, S.A.	173,374	(52,063)	121,311	125,943	(37,783)	88,160
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos - Ensa Servicios, S.A.	<u>7,514</u>	<u>(1,878)</u>	<u>5,636</u>	<u>25,171</u>	<u>(6,293)</u>	<u>18,878</u>
Total	<u>180,888</u>	<u>(53,941)</u>	<u>126,947</u>	<u>151,114</u>	<u>(44,076)</u>	<u>107,038</u>

**30.5 Impuesto diferido**

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Impuesto diferido activo	-	7,258,172
Impuesto diferido pasivo	(4,097,320)	(1,944,735)
Total impuesto diferido neto	<u>(4,097,320)</u>	<u>5,313,437</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 2022 (En balboas)

El rubro de impuesto diferido reconocido en pasivos del estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 presenta la siguiente composición:

	Saldo inicial	Cambios netos incluidos en el resultado	Cambios incluidos en el ORI	Saldo final
<b>Activos corrientes:</b>				
Cuentas por cobrar (i)	2,080,506	(9,093,873)	-	(7,013,367)
Inventarios	25,212	20,230	-	45,442
<b>Activos no corrientes:</b>				
Propiedades, planta y equipo	(1,140,998)	137,416	-	(1,003,582)
Otros	(132,594)	(18,389)	-	(150,983)
Propiedades de inversión	(653,521)	(209,970)	-	(863,491)
<b>Pasivos corrientes:</b>				
Beneficios a empleados	6,343	(1,279)	-	5,064
Provisiones	3,667,776	293,128	-	3,960,904
Otros pasivos	464,645	95,243	-	559,888
<b>Pasivos no corrientes:</b>				
Beneficios a empleados	(68,820)	(46,880)	(53,941)	(169,641)
Pérdidas y créditos fiscales no utilizadas	1,064,888	(532,442)	-	532,446
<b>Total de impuesto diferido activo/pasivo</b>	<b>5,313,437</b>	<b>(9,356,816)</b>	<b>(53,941)</b>	<b>(4,097,320)</b>

- i. Al 31 de diciembre de 2022, se presenta un incremento en el pasivo por impuesto sobre la renta diferido producto principalmente del aumento en la cuenta por cobrar subsidio de los meses de abril a diciembre 2022 ya que las resoluciones no han sido emitidas, este efecto causa una diferencia temporaria por ingresos no gravables causando un pasivo por impuesto sobre la renta diferido.

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

	Saldo inicial	Cambios netos incluidos en el resultado	Cambios incluidos en el ORI	Saldo final
<b>Activos corrientes:</b>				
Cuentas por cobrar	(1,507,623)	3,588,129	-	2,080,506
Inventarios	39,550	(14,338)	-	25,212
<b>Activos no corrientes:</b>				
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)
<b>Pasivos corrientes:</b>				
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
<b>Pasivos no corrientes:</b>				
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
<b>Total de impuesto diferido activo/pasivo</b>	<b>2,390,979</b>	<b>2,966,534</b>	<b>(44,076)</b>	<b>5,313,437</b>



# 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 2022 (En balboas)

### 31. 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 subsidiarias, asociadas, negocios conjuntos y 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 puede ejercer control o control conjunto y los planes de beneficios post-empleo para beneficio de los empleados.

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 2022, el monto reconocido como ingresos es de B/.247,500 (2021: B/.182,945) y la cuenta por cobrar B/.20,071 (2021: B/.20,188) 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	Ingresos	Costos/gastos	Valores por cobrar	Valores por pagar
<b>Matriz</b>				
2022	-	38,451	-	5,629
2021	-	-	-	-
<b>Entidades con control conjunto o influencia significativa sobre la Empresa:</b>				
2022	96,537,027	-	23,581,594	-
2021	69,057,802	-	12,850,347	-
<b>Personal clave de la gerencia:</b>				
2022	-	3,503,931	-	-
2021	-	2,832,848	-	-
<b>Otras partes relacionadas:</b>				
2022	289,889	198,025,070	282,612	16,160,379
2021	219,528	192,077,580	1,805,708	21,171,387

El detalle de los ingresos obtenidos por el Grupo de sus partes relacionadas es el siguiente:

	Ingresos	2022	2021
Entidades con control conjunto o influencia significativa sobre el Grupo	Venta de bienes y servicios	96,537,027	69,057,802
Otras partes relacionadas	Venta de bienes y servicios	289,889	219,528
Total de ingresos obtenidos de las partes relacionadas		<u>96,826,916</u>	<u>69,277,330</u>

El detalle de los costos y gastos incurridos por el Grupo con sus partes relacionadas es el siguiente:

	Costos y gastos	2022	2021
Matriz	Venta de bienes y servicios	38,451	-
Personal clave de la gerencia	Honorarios	3,503,931	2,832,848
Otras partes relacionadas	Venta de bienes y servicios	198,025,070	192,077,580
Total de costos y gastos incurridos con las partes relacionadas		<u>201,567,452</u>	<u>194,910,428</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 2022 (En balboas)

---

### Transacciones y saldos con entidades relacionadas del Gobierno

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>2022</u>	<u>2021</u>
Salarios, otros beneficios a los empleados a corto plazo y honorarios	<u>3,503,931</u>	<u>2,832,848</u>
Remuneración al personal clave de la gerencia	<u>3,503,931</u>	<u>2,832,848</u>

### 32. 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 2022 y 2021.

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 2022 y 2021 no se han producido incumplimientos de las cláusulas financieras de las emisiones de bonos en el año actual o anterior.

# 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 2022 (En balboas)

	2022	2021
Deuda a corto plazo	103,000,000	40,700,000
Deuda a largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027	80,000,000	80,000,000
Bonos preferentes 2036	100,000,000	100,000,000
Efectivo y equivalentes de efectivo	(5,419,478)	(14,550,687)
<b>Total de deuda neta</b>	<b>377,580,522</b>	<b>306,149,313</b>
Acciones comunes	106,068,451	106,068,451
Ganancias o pérdidas integrales	(402,677)	(529,624)
Resultados acumulados	111,075,506	105,627,705
<b>Total de patrimonio</b>	<b>216,741,280</b>	<b>211,166,532</b>
Índice de endeudamiento	174%	145%
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.37	3.13

### 33. 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.

#### 33.1 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.

##### 33.1.1 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.

## **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 2022**

(En balboas)

---

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 2022, el Grupo mantiene un 0% (2021: 0%) de la deuda contratada a tasa de interés flotante y un 100% (2021: 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.

#### 33.1.2 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.

#### 33.1.3 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 18). 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.

## 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 2022 (En balboas)

---

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.

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:

	2022	2021
Efectivo y equivalentes de efectivo	5,121,180	14,258,437
Efectivo restringido	298,298	292,250
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	173,148,879	109,823,953
Otros activos no corrientes	4,426,703	1,239,100
Máxima exposición al riesgo de crédito	<u>182,995,060</u>	<u>125,613,740</u>

#### 33.1.4 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.

# 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 2022 (En balboas)

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	Menos de 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	Más de 4 años	Total obligación contractual
<b>2022</b>							
<b>Pasivos financieros no derivados</b>							
Créditos y préstamos	382,960,943	213,821,944	7,654,000	7,654,000	7,654,000	220,515,896	457,299,840
Acreedores y otras cuentas por pagar	204,467,975	171,698,992	3,192,103	7,208,459	7,570,989	28,787,817	218,458,360
Otros pasivos financieros	365,923	162,977	159,073	39,637	41,303	-	402,990
Beneficios a empleados	2,445,766	24,469	32,039	34,272	36,661	3,252,185	3,379,626
Otros pasivos	1,755,990	148,669	208,379	218,810	230,182	1,203,085	2,009,125
Total	591,996,597	385,857,051	11,245,594	15,155,178	15,533,135	253,758,983	681,549,941
<b>2021</b>							
<b>Pasivos financieros no derivados</b>							
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	552,517,397	246,770,400	117,535,690	14,488,283	13,248,466	248,335,703	640,378,542

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.

### 34. 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.



**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 2022**  
(En balboas)

***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.

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.

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.

	<b>2022</b>			
	<b>Valor en libros</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Valor razonable Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>				
Instrumento de deuda - tasa fija	382,960,943	247,309,870	102,960,943	350,270,813
Acreedores y otras cuentas por pagar	204,467,975	-	198,365,632	198,365,632
Otros pasivos financieros	365,923	-	335,018	335,018
Beneficios a los empleados	2,445,766	-	2,428,891	2,428,891
Otros pasivos	1,755,990	-	1,399,309	1,399,309
<b>Total</b>	<b>591,996,597</b>	<b>247,309,870</b>	<b>305,489,793</b>	<b>552,799,663</b>

	<b>2021</b>			
	<b>Valor en libros</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Valor razonable Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>				
Instrumento de deuda - tasa fija	320,592,359	226,898,600	102,313,566	329,212,166
Acreedores 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
<b>Total</b>	<b>552,517,397</b>	<b>226,898,600</b>	<b>333,358,457</b>	<b>560,257,057</b>

## **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 2022**

(En balboas)

---

#### **35. Segmentos de operación**

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:

<b>Segmento sobre el que debe informarse</b>	<b>Operaciones</b>
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 bienes	Venta de repuestos y prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio de electricidad.

# 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 2022

(En balboas)

La información sobre los resultados de cada segmento reportable se incluye a continuación:

2022	Distribución y comercialización	Otros venta de bienes	Total segmentos	Eliminaciones intersegmentos	Consolidado
Prestación de servicios	655,014,207	8,651,646	663,665,853	(1,726,941)	661,938,912
Otros ingresos	6,866,543	1,637,218	8,503,761	-	8,503,761
<b>Total de ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>661,880,750</b>	<b>10,288,864</b>	<b>672,169,614</b>	<b>(1,726,941)</b>	<b>670,442,673</b>
Otros ingresos	5,869,777	-	5,869,777	(2,134,732)	3,735,045
<b>Total de ingresos</b>	<b>667,750,527</b>	<b>10,288,864</b>	<b>678,039,391</b>	<b>(3,861,673)</b>	<b>674,177,718</b>
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	543,091,445	6,296,714	549,388,159	(3,621,673)	545,766,486
Gastos de administración	28,303,010	1,081,063	29,384,073	(240,000)	29,144,073
Deterioro de cuentas por cobrar	1,362,966	36,508	1,399,474	-	1,399,474
Otros gastos	5,912,872	-	5,912,872	-	5,912,872
Ingresos financieros	350,739	18,549	369,288	-	369,288
Gastos financieros	15,685,098	9,313	15,694,411	-	15,694,411
Resultado del período antes de impuesto sobre la renta	73,745,875	2,883,815	76,629,690	-	76,629,690
Impuesto sobre la renta	22,296,032	667,826	22,963,858	-	22,963,858
<b>Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>51,449,843</b>	<b>2,215,989</b>	<b>53,665,832</b>	<b>-</b>	<b>53,665,832</b>
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	(22,565,790)	-	(22,565,790)	-	(22,565,790)
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	6,769,737	-	6,769,737	-	6,769,737
<b>Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>35,653,790</b>	<b>2,215,989</b>	<b>37,869,779</b>	<b>-</b>	<b>37,869,779</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>					
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas</b>					
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos que no serán reclasificados	173,374	7,514	180,888	-	180,888
	(52,063)	(1,878)	(53,941)	-	(53,941)
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>	<b>121,311</b>	<b>5,636</b>	<b>126,947</b>	<b>-</b>	<b>126,947</b>
<b>Total de resultados integrales del año</b>	<b>35,775,101</b>	<b>2,221,625</b>	<b>37,996,726</b>	<b>-</b>	<b>37,996,726</b>
Total activos	818,447,524	10,082,204	828,529,728	(4,744,770)	823,784,958
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	11,665,788	-	11,665,788	-	11,665,788
pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos	(3,499,736)	-	(3,499,736)	-	(3,499,736)
<b>Total activos y saldos debitos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>826,613,576</b>	<b>10,082,204</b>	<b>836,695,780</b>	<b>(4,744,770)</b>	<b>831,951,010</b>
<b>Total pasivos y saldos creditos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>617,517,289</b>	<b>2,387,211</b>	<b>619,904,500</b>	<b>(4,694,770)</b>	<b>615,209,730</b>

**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 2022**  
(En balboas)

2021	Distribución y comercialización energía	Otros Venta de bienes	Total segmentos	Eliminaciones intersegmentos	Consolidado
Prestación de servicios	521,183,013	6,020,855	527,203,868	(1,559,651)	525,644,217
Otros ingresos	5,639,836	1,093,353	6,733,189	-	6,733,189
<b>Total de ingresos de actividades ordinarias</b>	<b>526,822,849</b>	<b>7,114,208</b>	<b>533,937,057</b>	<b>(1,559,651)</b>	<b>532,377,406</b>
Otros ingresos	10,101,314	-	10,101,314	(1,936,948)	8,164,366
<b>Total de ingresos</b>	<b>536,924,163</b>	<b>7,114,208</b>	<b>544,038,371</b>	<b>(3,496,599)</b>	<b>540,541,772</b>
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	479,156,157	3,853,244	483,009,401	(3,256,599)	479,752,802
Gastos de administración	24,497,688	754,116	25,251,804	(240,000)	25,011,804
Deterioro de cuentas por cobrar	3,439,672	93,048	3,532,720	-	3,532,720
Otros gastos	1,260,260	-	1,260,260	-	1,260,260
Ingresos financieros	361,017	13,181	374,198	-	374,198
Gastos financieros	18,119,512	8,542	18,128,054	-	18,128,054
Resultado del período antes de impuesto sobre la renta	10,811,891	2,418,439	13,230,330	-	13,230,330
Impuesto sobre la renta	3,333,292	590,927	3,924,219	-	3,924,219
<b>Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>7,478,599</b>	<b>1,827,512</b>	<b>9,306,111</b>	<b>-</b>	<b>9,306,111</b>
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	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	(10,202,426)	-	(10,202,426)	-	(10,202,426)
<b>Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>31,284,261</b>	<b>1,827,512</b>	<b>33,111,773</b>	<b>-</b>	<b>33,111,773</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>					
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas:</b>					
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos que no serán reclasificados	125,943	25,171	151,114	-	151,114
	(37,783)	(6,293)	(44,076)	-	(44,076)
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>	<b>88,160</b>	<b>18,878</b>	<b>107,038</b>	<b>-</b>	<b>107,038</b>
<b>Total de resultados integrales del año</b>	<b>31,372,421</b>	<b>1,846,390</b>	<b>33,218,811</b>	<b>-</b>	<b>33,218,811</b>
Total de activos	745,637,293	6,601,271	752,238,564	(168,059)	752,070,505
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	34,231,578	-	34,231,578	-	34,231,578
pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos	(10,269,473)	-	(10,269,473)	-	(10,269,473)
<b>Total de activos y saldos debitos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>769,599,398</b>	<b>6,601,271</b>	<b>776,200,669</b>	<b>(168,059)</b>	<b>776,032,610</b>
<b>Total de pasivos y saldos creditos de cuentas regulatorias diferidas</b>	<b>563,929,963</b>	<b>1,054,174</b>	<b>564,984,137</b>	<b>(118,059)</b>	<b>564,866,078</b>

**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 2022**  
(En balboas)

---

**36. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa**

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.

**37. Aprobación de los estados financieros**

Los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, fueron aprobados para su emisión por la Junta Directiva del Grupo el 6 de marzo de 2023.

\*\*\*\*\*

**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 2022**

(En balboas)

	Notas	2022	Eliminaciones	Sub-total	Elektra Noreste, S. A.	ENSA Servicios, S. A.
<b>Activos</b>						
<b>Activos no corrientes</b>						
Propiedades, planta y equipo, neto	5	575,309,491	-	575,309,491	575,302,900	6,591
Inventarios	13	2,603,548	-	2,603,548	2,603,548	-
Propiedades de inversión	6	4,374,600	-	4,374,600	4,374,600	-
Otros activos intangibles	8	30,952,277	-	30,952,277	30,952,277	-
Activos por derecho de uso	10	342,831	-	342,831	342,831	-
Otros activos	12	4,426,703	-	4,426,703	4,346,091	80,612
Inversión en subsidiaria		-	(50,000)	50,000	50,000	-
Total de activos no corrientes		<u>618,009,450</u>	<u>(50,000)</u>	<u>618,059,450</u>	<u>617,972,247</u>	<u>87,203</u>
<b>Activos corrientes</b>						
Inventarios	13	22,563,655	-	22,563,655	22,176,134	387,521
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	173,148,879	(4,694,770)	177,843,649	171,970,598	5,873,051
Otros activos	12	4,643,496	-	4,643,496	1,427,319	3,216,177
Efectivo y equivalentes al efectivo	14	5,419,478	-	5,419,478	4,901,226	518,252
Total de activos corrientes		<u>205,775,508</u>	<u>(4,694,770)</u>	<u>210,470,278</u>	<u>200,475,277</u>	<u>9,995,001</u>
<b>Total de activos</b>		<u>823,784,958</u>	<u>(4,744,770)</u>	<u>828,529,728</u>	<u>818,447,524</u>	<u>10,082,204</u>
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	24	11,665,788	-	11,665,788	11,665,788	-
pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	24	(3,499,736)	-	(3,499,736)	(3,499,736)	-
<b>Total de activos y saldos débito de cuenta regulatorias diferidas</b>		<u>831,951,010</u>	<u>(4,744,770)</u>	<u>836,695,780</u>	<u>826,613,576</u>	<u>10,082,204</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 2022**

(En balboas)

	<b>Notas</b>	<b>2022</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Sub-total</b>	<b>Elektra Noreste, S. A.</b>	<b>ENSA Servicios, S. A.</b>
<b>Patrimonio y pasivos</b>						
<b>Patrimonio</b>						
Capital emitido	15	106,642,962	(50,000)	106,692,962	106,642,962	50,000
Acciones en tesorería	15	(574,511)	-	(574,511)	(574,511)	-
Otros resultados integrales acumulados	16	(402,677)	-	(402,677)	(427,191)	24,514
Resultados acumulados	15	73,205,727		73,205,727	67,801,237	5,404,490
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	15	37,869,779	-	37,869,779	35,653,790	2,215,989
<b>Total de patrimonio</b>		<u>216,741,280</u>	<u>(50,000)</u>	<u>216,791,280</u>	<u>209,096,287</u>	<u>7,694,993</u>
<b>Pasivos no corrientes</b>						
Créditos y préstamos	17	179,979,129	-	179,979,129	179,979,129	-
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	32,600,680	-	32,600,680	32,600,680	-
Otros pasivos financieros	19	202,946	-	202,946	202,946	-
Beneficios a los empleados	20	2,428,890	-	2,428,890	2,405,806	23,084
Pasivo por impuesto diferido	30	4,097,320	-	4,097,320	4,085,546	11,774
Otros pasivos	22	1,607,321	-	1,607,321	1,607,321	-
<b>Total de pasivos no corrientes</b>		<u>220,916,286</u>	<u>-</u>	<u>220,916,286</u>	<u>220,881,428</u>	<u>34,858</u>
<b>Pasivos corrientes</b>						
Créditos y préstamos	17	202,981,814	-	202,981,814	202,981,814	-
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	171,867,295	(4,694,770)	176,562,065	174,332,433	2,229,632
Otros pasivos financieros	19	162,977	-	162,977	162,977	-
Beneficios a los empleados	20	16,876	-	16,876	16,876	-
Impuesto sobre la renta por pagar	30	5,794,431	-	5,794,431	5,671,710	122,721
Provisiones	21	13,321,382	-	13,321,382	13,321,382	-
Otros pasivos	22	148,669	-	148,669	148,669	-
<b>Total de pasivos corrientes</b>		<u>394,293,444</u>	<u>(4,694,770)</u>	<u>398,988,214</u>	<u>396,635,861</u>	<u>2,352,353</u>
<b>Total de pasivos</b>		<u>615,209,730</u>	<u>(4,694,770)</u>	<u>619,904,500</u>	<u>617,517,289</u>	<u>2,387,211</u>
<b>Total de pasivos y saldos créditos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<u>615,209,730</u>	<u>(4,694,770)</u>	<u>619,904,500</u>	<u>617,517,289</u>	<u>2,387,211</u>
<b>Total de patrimonio y pasivos</b>		<u>831,951,010</u>	<u>(4,744,770)</u>	<u>836,695,780</u>	<u>826,613,576</u>	<u>10,082,204</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 2022

(En balboas)

	Nota	2022	Eliminaciones	Sub-total	Elektra Noreste, S. A.	ENSA Servicios, S. A.
Prestación de servicios		661,938,912	(1,726,941)	663,665,853	655,014,207	8,651,646
Otros ingresos de operación		8,503,761	-	8,503,761	6,866,543	1,637,218
<b>Total de ingresos de actividades ordinarias</b>		<b>670,442,673</b>	<b>(1,726,941)</b>	<b>672,169,614</b>	<b>661,880,750</b>	<b>10,288,864</b>
Otros ingresos		3,735,045	(2,134,732)	5,869,777	5,869,777	-
<b>Total de ingresos</b>	25	<b>674,177,718</b>	<b>(3,861,673)</b>	<b>678,039,391</b>	<b>667,750,527</b>	<b>10,288,864</b>
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	26	545,766,486	(3,621,673)	549,388,159	543,091,445	6,296,714
Gastos de administración	27	29,144,073	(240,000)	29,384,073	28,303,010	1,081,063
Deterioro de cuentas por cobrar	9	1,399,474	-	1,399,474	1,362,966	36,508
Otros gastos	28	5,912,872	-	5,912,872	5,912,872	-
Ingresos financieros	29	369,288	-	369,288	350,739	18,549
Gastos financieros	29	15,694,411	-	15,694,411	15,685,098	9,313
Utilidad del año antes de impuesto sobre la renta		76,629,690	-	76,629,690	73,745,875	2,883,815
Impuesto sobre la renta	30	22,963,858	-	22,963,858	22,296,032	667,826
<b>Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>53,665,832</b>	<b>-</b>	<b>53,665,832</b>	<b>51,449,843</b>	<b>2,215,989</b>
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	24	(22,565,790)	-	(22,565,790)	(22,565,790)	-
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	24	6,769,737	-	6,769,737	6,769,737	-
<b>Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>37,869,779</b>	<b>-</b>	<b>37,869,779</b>	<b>35,653,790</b>	<b>2,215,989</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuesto</b>						
<b>Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:</b>						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	16	180,888	-	180,888	173,374	7,514
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	16, 30	(53,941)	-	(53,941)	(52,063)	(1,878)
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>		<b>126,947</b>	<b>-</b>	<b>126,947</b>	<b>121,311</b>	<b>5,636</b>
<b>Total de resultados integrales del año</b>		<b>37,996,726</b>	<b>-</b>	<b>37,996,726</b>	<b>35,775,101</b>	<b>2,221,625</b>

# DECLARACIÓN JURADA





**NOTARÍA PÚBLICA PRIMERA**  
Circuito Notarial de Panamá  
**REPÚBLICA DE PANAMÁ**

-----DECLARACIÓN JURADA NOTARIAL-----

1. En la Ciudad de Panamá, Capital de la República y Cabecera del Circuito Notarial del  
2. mismo nombre, a los veintitrés (23) días del mes de marzo del año dos mil veintitrés (2023)  
3. ante mí, Licenciado **JORGE ELIEZER GANTES SINGH, NOTARIO PÚBLICO**  
4. **PRIMERO DEL CIRCUITO DE PANAMA**, con cédula número ocho- quinientos nueve-  
5. novecientos ochenta y cinco (8-509-985), en ejercicio de mis funciones notariales,  
6. compareció personalmente ante mí, el señor **DANIEL ARANGO ÁNGEL**, varón, de  
7. nacionalidad colombiana, casado, portador del pasaporte colombiano A S seis dos cinco siete  
8. ocho dos (AS625782), **SERGIO HINESTROSA**, varón, de nacionalidad colombiana,  
9. casado, portador del carné de residente permanente E-ocho-uno tres cero siete dos tres (E-8-  
10. 130723) y **ARIÉ CARTAGENA**, varón, de nacionalidad costarricense, casado, portador del  
11. carné de residente permanente número E-ocho-uno dos tres uno nueve dos (E-8-123192); en  
12. su calidad de Presidente Ejecutivo, Tesorero y Vicepresidente de Finanzas, respectivamente  
13. de Elektra Noreste, S.A., sociedad anónima inscrita a la Ficha 57983, Rollo 340439 e  
14. Imagen 56, de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, ambos con  
15. residencia en la ciudad de Panamá, distrito de Panamá, provincia de Panamá, personas a  
16. quienes conozco y quienes con el fin de dar cumplimiento a las disposiciones contenidas en  
17. el Acuerdo siete-cero dos (7-02) de catorce (14) de octubre de dos mil dos (2002) de la  
18. Comisión Nacional de Valores de la República de Panamá (ahora denominada  
19. Superintendencia del Mercado de Valores), por este medio dejan constancia **BAJO LA**  
20. **GRAVEDAD DEL JURAMENTO**, y del contenido del artículo 385 del Código Penal que  
21. tipifica el delito de falso testimonio, lo siguiente:-----

22. **PRIMERO:** Declaramos que cada uno de los firmantes ha revisado el Estado Financiero  
23. anual correspondiente a Elektra Noreste, S.A.-----

24. **SEGUNDO:** Declaramos que a sus juicios, los Estados Financieros no contienen  
25. informaciones o declaraciones falsas sobre hechos de importancia, ni omiten información  
26. sobre hechos de importancia que deban ser divulgados en virtud del Decreto Ley 1 de 1999 y  
27. sus reglamentos, o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dicho  
28. informe no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron  
29. hechas.-----  
30.



1. **TERCERO:** Declaramos que a sus juicios los Estados Financieros Anuales y cualquier otra  
2. información financiera incluida en los mismos, representan razonablemente en todos sus  
3. aspectos la condición financiera y los resultados de las operaciones de Elektra Noreste, S.A.,  
4. para el período correspondiente al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil veintidós  
5. (2022). -----

6. **CUARTO:** Declaramos lo siguiente: -----

7. a) Somos responsables del establecimiento y mantenimiento de controles internos en la  
8. empresa. -----

9. b) Hemos diseñado los mecanismos de control interno que garanticen que toda la  
10. información de importancia sobre Elektra Noreste, S.A., sean hechas de su conocimiento,  
11. particularmente durante el período en el que los reportes han sido preparados. -----

12. c) Hemos evaluado la efectividad de los controles internos de Elektra Noreste, S.A. dentro  
13. de los noventa (90) días previos a la emisión de los Estados Financieros. -----

14. d) Hemos presentado en los Estados Financieros sus conclusiones sobre la efectividad de los  
15. controles internos con base en las evaluaciones efectuadas a esa fecha. -----

16. **QUINTO:** Declaramos que hemos revelado a los auditores de Elektra Noreste, S.A., y al  
17. Comité de Auditoría, lo siguiente: -----

18. a) Todas las deficiencias significativas que surjan en el marco del diseño y operación de los  
19. controles internos, que puedan afectar negativamente la capacidad de Elektra Noreste, S.A.,  
20. para registrar, procesar y reportar información financiera, e indicado a los auditores  
21. cualquier debilidad existente en los controles internos. -----

22. b) Cualquier fraude, de importancia o no, que involucre a la administración u otros  
23. empleados que ejerzan un rol significativo en la ejecución de los controles internos de  
24. Elektra Noreste, S.A. -----

25. **SEXTO: LOS COMPARECIENTES** han revelado a los auditores externos la existencia o  
26. no de cambios significativos en los controles internos de Elektra Noreste, S.A., o  
27. cualesquiera otros factores que puedan afectar en forma importante tales controles con  
28. posterioridad a la fecha de su evaluación, incluyendo la formulación de acciones correctivas  
29. con respecto a deficiencias o debilidades de importancia dentro de la empresa. -----  
30. -----





**NOTARÍA PÚBLICA PRIMERA**  
Circuito Notarial de Panamá  
**REPÚBLICA DE PANAMÁ**

1. Esta declaración la hacemos para ser presentada ante la Superintendencia del Mercado de  
2. Valores.-----

3. Leída como le fue esta declaración al compareciente en presencia de las testigos  
4. instrumentales ALICIA DEL ROSARIO DE CLARKE, con cédula número dos- ochenta y--  
5. cuatro- doscientos dos (2-84-202) y YIPSA AVILA DE BURNETT, con cédula número  
6. seis-cuarenta y siete-mil cuatrocientos ochenta y seis (6-47-1486), ambas mayores de edad,  
7. panameñas y vecinas de esta ciudad, a quienes conozco, y son hábiles para ejercer el cargo,  
8. la encontraron conforme, le impartieron su aprobación y para constancia la firman todos  
9. juntos con los testigos antes mencionados, ante mí el Notario que doy fe. -----  
10.

11.   
12. **DANIEL ARANGO ÁNGEL**

**SERGIO HINESTROSA**

**ARIE CARTAGENA HERNÁNDEZ**

18.   
19. **ALICIA DEL ROSARIO DE CLARKE**

**YIPSA AVILA DE BURNETT**

**Lic. Jorge E. Gantes S.**  
**Notario Público Primero**  
**JORGE ELIEZER GANTES SINGH**



**NOTARIO PUBLICO PRIMERO DEL CIRCUITO DE PANAMA**