



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

**FORMULARIO IN-T
INFORME DE ACTUALIZACIÓN
TRIMESTRAL**

Trimestre terminado al 30 de septiembre de 2021

RAZÓN SOCIAL DE LA COMPAÑÍA: ELEKTRA NORESTE, S.A.

VALORES QUE HA REGISTRADO:

Bonos a tasa de interés anual de 3.87% con vencimiento el 15 de julio de 2036. Resolución No. SMV-330-21 de 28 de junio de 2021 por la suma de B/. 100,000,000.

Bonos Corporativos a tasa de interés anual de 4.73% con vencimiento el 13 de diciembre de 2027. Resolución No. SMV 432-12 del 20 de diciembre de 2012 por la suma de B/. 80,000,000

DIRECCIÓN DE LA COMPAÑÍA: SANTA MARÍA BUSINESS DISTRICT
PH ENSA
JUAN DÍAZ, PANAMÁ
PLAZA PANAMA 0833-00202
PANAMA, REP. DE PANAMA

NÚMERO DE TELÉFONO Y FAX: (507) 340-4603, FAX (507) 340-4785

PERSONA DE CONTACTO: Eliana Tristan; correo: etristan@ensa.com.pa

I PARTE

A. INFORMACIÓN DE LA COMPAÑÍA

1. Historia de la Compañía

Elektra Noreste, S.A. (comercialmente ENSA) 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 de acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, Panama Distribution Group, S.A. posee el 51% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación de la Compañía, mientras que el Estado y los ex-empleados del IRHE poseen un 48.25% y un 0.43%, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería.

El 29 de noviembre de 2017 mediante Escritura Pública No. 19,217 se protocoliza el Certificado de Constitución de la sociedad anónima ENSA Servicios, S.A. empresa subsidiaria de Elektra Noreste, S.A. e inició operaciones en diciembre de 2017. El capital social autorizado de la Compañía consiste en quinientas acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, Elektra Noreste, S.A. posee el 100% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación.

2. 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 (tal como se define en el siguiente párrafo), de acuerdo con los niveles y criterios de iluminación establecidos por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). En adición, la Compañía 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, opción que a la fecha no ha sido ejercida por la Compañía.

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, la Bahía de Panamá, la Comarca 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, de fecha 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.

Se delimita la zona de concesión inicial hasta el área geográfica correspondiente a 1,000 metros alrededor de las líneas eléctricas existentes de cualquier tensión, lo que anteriormente comprendía hasta los 500 metros. A partir del tercer año, se expande gradualmente cada dos años, 1,000 metros a partir de las líneas eléctricas existentes de cualquier tensión, hasta alcanzar

los 5,000 metros. Con esta nueva condición la Compañía está obligada a incorporar en un término de 10 años todas las comunidades que se encuentren a menos de 5,000 metros de la red de distribución existente a la entrada en vigencia del presente contrato de concesión.

ENSA Servicios, subsidiaria de la Compañía, tiene como actividad prestar servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio eléctrico.

Este informe es presentado en Dólar de los Estados Unidos de América, el cual se mantiene a la par del Balboa (B/.) unidad monetaria de la República de Panamá.

B. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

1. Liquidez

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 en un menor grado, por facilidades de líneas de crédito con bancos locales de primera línea.

La siguiente tabla resume el flujo de efectivo de ENSA durante los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020:

Por actividad: (en miles de USD)	Nueve meses terminados 30 de septiembre	
	2021	2020
Efectivo neto (utilizado en) provisto por:		
Actividades de Operación	1,964	43,581
Actividades de Inversión	(34,555)	(28,049)
Actividades de Financiamiento	(1,765)	(28,106)
Aumento (Disminución) en el efectivo	(34,357)	(12,574)
Efectivo al inicio del período	54,023	25,511
Efectivo al final del período	19,667	12,937

Actividades de operación

El efectivo neto provisto por las actividades de operación para los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 fue de USD 1.9 millones (USD 5.4 millones de efectivo provisto para el mismo período del año anterior). Esta disminución de USD 41.6 millones se debió principalmente a las cuentas por pagar por USD 78.2 millones y al cambio de las cuentas regulatorias por USD 26.7 millones. Igualmente se muestra una disminución en el impuesto sobre la renta pagado por USD 28.1 millones.

Actividades de inversión

Las erogaciones de capital obedecen, principalmente, a la ejecución del programa de inversiones contemplado dentro de la determinación del ingreso máximo permitido para el período tarifario vigente. Entre los principales rubros del programa de inversión se incluyen: i) el crecimiento de la red por nuevos clientes que se gestionan a través de acuerdos de construcción, ii) proyectos de recuperación de pérdidas como la instalación de cable telescópico e instalación de protección a medidores, iii) proyectos de los medidores prepagos para ayudar a los clientes en la gestión de

su consumo eléctrico y ayuda a la comunidad. El programa de inversiones de la empresa se financia en gran parte con su capital de trabajo y de ser requerido por medio del uso de facilidades de crédito.

Actividades de financiamiento

El efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento fue de USD 1.7 millones para los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 producto principalmente de cambios en el costo amortizado.

2. 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 30 de septiembre de 2021 la Compañía mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito a corto plazo por un total de USD 342 millones sin saldo adeudado.

Al 30 de septiembre de 2021, se cerró con un efectivo y equivalentes de efectivo por USD 19.7 millones y una relación deuda-capital de 56%.

Estructura de Capital (en miles de USD)	Sep 30,		Dic 31,	
	2021	%	2020	%
Patrimonio	219,432	44	197,737	41
Deuda	279,814	56	282,668	59
Total Capitalización	499,245	100	480,405	100

El patrimonio se incrementó en USD 21.7 millones por el aumento de la Utilidad Neta generada durante el periodo.

A septiembre de 2021, la Compañía mantiene USD 280 millones de deuda a largo plazo a valor nominal producto de la emisión de bonos y préstamos. La relación Deuda Total/EBITDA resultó en 3.12 (*), manteniéndose por debajo del límite de 3.50x unificado para los acuerdos de emisión de bonos de la empresa.

(cifras en miles)

$$\frac{\text{Deuda Total}}{\text{EBITDA}} = \text{Indice Financiero} \quad \frac{280,000}{89,771} = 3.12x$$

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

3. Resultado de las operaciones

El análisis de los resultados operativos para los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 se presenta a continuación:

Estado de Resultados

Septiembre	Ejecutado	Presupuesto	% Ejec.	% Var.	2020
Ingresos	398,025	443,394	90%	-7%	429,297
Costos de energía y transmisión	315,383	318,615	99%	-3%	325,266
Costo diferido regulatorio	-24,524	14,319	-171%	648%	-3,277
Costos de energía y transmisión	290,859	332,934	87%	-10%	321,989
Margen Bruto	107,166	110,460	97%	0%	107,308
Gastos operativos y administración	33,970	41,732	81%	-15%	39,791
Descarte A. Fijo	1,255	918	137%	310%	306
Depreciación y amortización	26,455	25,685	103%	3%	25,575
Utilidad operacional	45,487	42,125	108%	9%	41,636
Gastos Financieros	13,978	17,211	81%	-8%	15,217
Resultado antes de impuestos	31,509	24,914	126%	19%	26,419
Provisión de impuestos	9,450	7,487	126%	24%	7,595
Resultado del período y dif. reg.	22,059	17,427	127%	17%	18,824
EBITDA	73,197	68,728	107%	8%	67,517

Detalle	Ejecutado	Ppto	% Ejec	% Var
Total de Ingresos	398,025	443,394	90%	-7%
Ventas en GWh	2,797	2,630	106%	8%
Precio promedio \$/MWh	142	169	84%	-14%
Costo de Energía y Transmisión	290,859	332,934	87%	-10%
Compra de Energía GWh	2,562	2,533	101%	2%
Precio promedio \$/MWh	114	131	86%	-12%

Ingresos

Los ingresos totales alcanzaron USD 398,025 equivalentes a un 90% de ejecución producto de menor precio promedio del cargo de generación y transmisión transferidos a los clientes (“pass through”) en un 16% versus lo proyectado. Por el contrario, se observa un efecto positivo en el ingreso por una mayor energía trasegada de 168 GWh versus el presupuesto cerrando en 2,797 GWh.

Al comparar los ingresos con el mismo periodo del año pasado, los ingresos totales decrecieron un equivalente a USD 31,272, lo que representa una variación de -7%. Esto se debe, principalmente, a una disminución del 14% en el precio promedio del cargo de generación y transmisión transferido a los clientes (“pass through”). En cuanto al volumen de energía trasegada a los clientes, este registró un crecimiento con respecto al año anterior de 210 GWh u 8%.

Costos de energía y transmisión

Los costos de compra de energía y transmisión alcanzaron una ejecución presupuestal de 87% o USD 42,075 por debajo del presupuesto que está asociada un menor costo promedio de la energía en -14%.

Comparando los resultados con el año anterior, los costos totales de compra y transmisión disminuyeron un 10% o USD 31,130 proveniente de un menor precio promedio de compra de USD 15 por GWh, -12% en comparación al año anterior.

Los indicadores de pérdida a septiembre 2021 muestran una mejoría cerrando en 11.43% vs 12.53% del presupuesto disminuyendo la pérdida de energía en 16 GWh. Comparando los resultados con el año anterior, el indicador de pérdida disminuye 1.43% o 20 GWh.

Gastos de Operaciones

Septiembre	2021	2020	Ppto	Variación	% Ejec.	% Var. Vs 2020
Salarios y prestaciones	11,236	11,938	12,118	-882	93%	-6%
Reparación y mantenimiento	3,372	2,165	3,373	-1	100%	56%
Servicios profesionales-contratos	12,282	11,617	13,891	-1,609	88%	6%
Arrendamientos	355	493	1,213	-858	29%	-28%
Seguros	580	700	744	-164	78%	-17%
Tasas e impuestos	2,290	2,229	2,300	-10	100%	3%
Servicios públicos	1,400	1,560	1,527	-127	92%	-10%
Provisión de cuentas malas	121	7,240	3,803	-3,682	3%	-98%
Penalizaciones	211	59	75	136	282%	258%
Gastos Generales	2,124	1,790	2,689	-566	79%	19%
Total gastos	33,970	39,791	41,732	-7,763	81%	-15%
Descarte A. Fijo	1,255	306	918	337	137%	310%
Depreciación y amortización	26,455	25,575	25,685	770	103%	3%
Total gastos de operaciones	61,680	65,672	68,335	-6,656	90%	-6%

Los gastos operativos al mes de septiembre de 2021 suman un total de USD 61,680 con una ejecución del 90% y un decrecimiento del 6% respecto al año anterior, incluyendo descarte y la depreciación. Entre las variaciones más relevantes están: El rubro de Salarios y prestaciones cerró con un 93% de ejecución impactado principalmente, por vacantes no cubiertas. El rubro de Servicios profesionales y contratos resultó con una ejecución del 88% o USD 1.6 millones por debajo de lo presupuestado la cual está asociada a un menor volumen de acciones operativas a través de cuadrillas tercerizadas, inspección a clientes y campañas de medición. En cambio, el rubro de los gastos de Reparación y mantenimiento presenta una ejecución del 100% producto del aumento de materiales eléctricos y herramientas relacionadas a cuadrillas asociadas al mantenimiento de colectores y sistemas Hexing. Igualmente se refleja un incremento en los gastos de mantenimiento y reparación en maquinaria y equipo, sistemas de cómputo y mantenimiento de vehículos. El rubro de Tasas e impuestos presenta una ejecución del 100% principalmente por el incremento del gasto de ITBMS debido a una mayor ejecución en las actividades operativas de los servicios contratados. El rubro de Gastos Generales registró una ejecución de 79% producto de la disminución en entrenamiento, capacitación, viáticos y transporte. Y el rubro de Provisión de cuentas malas muestra una disminución producto de una mejor recaudación del periodo y la mejora en la proyección macroeconómica del país.

Respecto al año anterior, los gastos resultaron con un decrecimiento del 6%. Las principales variaciones porcentuales se dieron en los siguientes rubros; Provisión de cuentas malas presentó una disminución de 98% respecto al año anterior producto de una mejor recaudación y disminuciones en el Gasto de Reparación y Mantenimiento y arrendamientos.

Al mes de septiembre de 2021 el gasto de depreciación resultó en una ejecución de 103% y un crecimiento del 3% producto de mayor volumen de activos versus el mismo periodo del año pasado.

Gastos Financieros

Cuenta	Ejecutado	Presupuesto	% Ejec	% Var
Intereses pagados	13,978	17,211	81%	-8%

La ejecución del gasto de interés resultó en un 81% como resultado de mejores tasas producto de la colocación del bono en Julio.

Con respecto al año anterior, el gasto de intereses presentó una disminución del 8% derivado, principalmente por mejores tasas.

Resultado neto del ejercicio

Indicadores	Ejecutado	Ppto	% Ejec.
EBITDA	73,197	68,728	107%
Margen de EBITDA	18%	16%	
Margen Bruto	107,166	110,460	97%
Gastos operativos	33,970	41,732	81%

ENSA, al 30 de septiembre de 2021, obtuvo un resultado integral del periodo de USD 22,059 presentando una ejecución del 127% frente al presupuesto y un aumento del 17% al compararlo con el mismo periodo del año anterior. Dicho resultado proviene principalmente de una disminución en los gastos operativos y de administración que compensan la disminución del margen bruto producto de menores ingresos.

La disminución del margen bruto de USD 3,294 se debe, principalmente, 1) una disminución de USD 6,791 producto del menor precio promedio en el VAD como consecuencia de la deflación del año pasado; 2) ajuste diferido en saldo de reserva producto de la aplicación parcial de la reserva tarifaria en la tarifa del semestre en curso, lo que representa una disminución de USD 5,868 y 3) un menor ingreso por USD 2,923 por menores acciones de conexión y reconexión. Lo anterior fue contrarrestado parcialmente por los resultados favorables en: 1) una mayor energía trasegada en 168 GWh que representa USD 6,615; 2) mayor ingreso por intereses de USD 3,401; 3) USD 2,805 por un menor volumen y precio en las pérdidas del periodo y 4) USD 650 por el unbilled.

El indicador EBITDA alcanzó una ejecución de 107% con respecto a lo presupuestado, como consecuencia de una disminución en los gastos operativos y de administración.

4. Análisis de perspectivas

La energía trasegada en GWh de la empresa refleja un incremento del 8.1% acumulados al mes de septiembre de 2021, en donde los clientes regulados muestran un aumento del 3.6% y los Grandes Clientes un aumento del 27.9% vs. el año pasado. Para el cierre del 2021 se espera un aumento en el consumo de la energía de 9.3% en comparación con el 2020 cerrando en 3,799 GWh gracias a una mayor apertura económica incrementando el consumo en los clientes Comerciales, Industriales y de Gobierno. Igualmente se espera una mejora en el indicador de perdidas pasando de un 12.64% en el 2020 a un 11.63% para el 2021.

5. Hechos de importancia

La señora Ines Helena Vélez, quien venía desempeñándose como miembro de la Junta Directiva (Director) de la empresa presentó su renuncia en la realizada el pasado 20 de octubre. La cual fue aceptada y se hizo un reconocimiento y agradecimiento por todos sus aportes a este órgano de la Compañía

II PARTE

ESTADOS FINANCIEROS

Adjuntamos al presente informe los Estados Financieros Interinos No Auditados de la sociedad Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria

III PARTE

ESTADOS FINANCIEROS DE GARANTES O FIADORES

No Aplica

IV PARTE

CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO

No Aplica

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 Trimestral a través de la Internet, en su página Web denominada: www.ensa.com.pa

Fecha de divulgación:
15 de noviembre de 2021



Ramiro Esteban Barrientos Moreno
Presidente Ejecutivo y Apoderado General

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
(Panamá, República de Panamá)

Estados Financieros Consolidados

Al 30 de septiembre de 2021



ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Índice del contenido

Informe del Contador Público

Estado consolidado de situación financiera

Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales

Estado consolidado de cambios en el patrimonio

Estado consolidado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros consolidados



Informe de la Administración - Elektra Noreste, S.A.

Hemos revisado los estados financieros intermedios que se acompañan de Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria (la "Empresa") los cuales comprenden los estados de situación financiera al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, y los estados de: ganancias o pérdidas y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020, y notas, que comprenden un resumen de políticas contables significativas y otra información explicativa.

Responsabilidad de la Administración sobre los Informes Financieros Intermedios

La administración de Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria es responsable por la información y representaciones en los estados financieros de la Empresa. La Empresa prepara los estados financieros intermedios de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, basados en hechos disponibles y circunstancias, en los mejores estimados de la administración y evaluación de condiciones existentes.

La Empresa mantiene un sistema contable y su respectivo sistema de control interno diseñado para proveer una certeza razonable a la administración de Elektra Noreste, S.A. y subsidiaria con respecto a la preparación de estados financieros confiables, que sus registros contables son correctos y que los activos de la Empresa se encuentran protegidos. El personal de auditoría interna de la Empresa lleva a cabo revisiones periódicas para mantener la efectividad en los procedimientos de controles internos, acciones correctivas son tomadas para remediar deficiencias en el control y otras oportunidades de mejoramiento al sistema son atendidas según son identificadas.

Responsabilidad del Contador Público

Nuestra responsabilidad es elaborar los estados financieros intermedios con base a los registros contables de la Empresa bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"). Durante la elaboración de los estados financieros hemos revisado la información contable con la finalidad de validar la razonabilidad de las estimaciones hechas por la administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros en cuestión.

Consideramos que la evidencia de la revisión que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base razonable. En nuestra consideración, los estados financieros intermedios presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de la Empresa al 30 de septiembre de 2021, y su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por los seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.



Rosa M. Jiménez

CPA No.8684

Panamá, 22 de octubre de 2021



ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Estado consolidado de situación financiera

30 de septiembre de 2021

(Cifras en balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo, neto	6	559,176,888	551,583,594
Inventarios	13	2,025,899	2,838,912
Propiedades de inversión	7	3,674,700	3,653,800
Otros activos intangibles	9	22,626,133	23,129,265
Activo por impuesto diferido	30	4,900,282	2,390,979
Beneficios a los empleados	20	332,277	251,637
Activos por derecho de uso	11	349,091	533,315
Otros activos	12	1,201,233	1,070,998
Efectivo (restringido)	14	292,250	0
Total de activos no corrientes		<u>594,578,753</u>	<u>585,452,500</u>
Activos corrientes			
Inventarios	13	15,098,652	18,285,669
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	10	124,650,602	130,760,862
Activos por impuesto sobre la renta corriente	30	3,615,264	7,819,349
Otros activos	12	1,029,092	1,108,497
Efectivo	14	19,374,345	54,023,188
Total de activos corrientes		<u>163,767,955</u>	<u>211,997,565</u>
Total de activos		<u>758,346,708</u>	<u>797,450,065</u>
Saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	24	24,747,315	223,490
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	24	<u>(7,424,194)</u>	<u>(67,047)</u>
Total de activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas		<u>775,669,829</u>	<u>797,606,508</u>

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Estado consolidado de situación financiera

30 de septiembre de 2021

(Cifras en balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Patrimonio y pasivos			
Compromisos y contingencias	21		
Patrimonio			
Capital emitido	15	106,642,962	106,642,962
Acciones en tesorería	15	(574,511)	(574,511)
Otros resultados integrales acumulados	16	(636,662)	(636,662)
Resultados acumulados	15	91,941,230	72,069,409
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	15	22,058,848	20,235,417
Total de patrimonio		<u>219,431,867</u>	<u>197,736,615</u>
Pasivos no corrientes			
Créditos y préstamos	17	279,813,571	179,315,480
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	35,877,331	46,221,114
Otros pasivos financieros	19	292,337	292,337
Beneficios a los empleados	20	365,321	358,121
Otros pasivos	22	1,788,774	1,913,371
Total de pasivos no corrientes		<u>318,137,334</u>	<u>228,100,423</u>
Pasivos corrientes			
Créditos y préstamos	17	0	103,352,676
Acreedores y otras cuentas por pagar	18	224,814,247	255,171,677
Otros pasivos financieros	19	62,103	242,477
Beneficios a los empleados	20	24,492	22,066
Impuesto sobre la renta por pagar	30	0	348,303
Provisiones	21	13,036,480	12,468,965
Otros pasivos	22	163,306	163,306
Total de pasivos corrientes		<u>238,100,628</u>	<u>371,769,470</u>
Total de pasivos		<u>556,237,962</u>	<u>599,869,893</u>
Total de pasivos		<u>556,237,962</u>	<u>599,869,893</u>
Total de patrimonio y pasivos		<u><u>775,669,829</u></u>	<u><u>797,606,508</u></u>

Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales

Por el periodo terminado el 30 de Septiembre de 2021

(Cifras en Balboas)

	Nota	Nueve Meses terminado Septiembre 30, <u>2021</u>	Nueve Meses terminado Septiembre 30, <u>2020</u>	Trimestre terminado Septiembre 30, <u>2021</u>	Trimestre terminado Septiembre 30, <u>2020</u>
Prestación de servicios		385,220,354	422,359,242	131,999,264	127,808,811
Venta de bienes		0	-	-	-
Otros ingresos de operación		5,180,422	3,638,523	1,968,389	278,976
Total de ingresos de actividades ordinarias		390,400,776	425,997,765	133,967,653	128,087,787
Otros ingresos		7,624,633	3,299,501	6,454,609	2,114,152
Total de ingresos	25	398,025,409	429,297,266	140,422,262	130,201,939
Costos por prestación de servicios y venta de bienes	26	357,535,110	366,549,233	124,984,309	117,746,772
Gastos de administración	27	18,152,151	16,843,548	6,344,613	5,621,599
Deterioro de cuentas por cobrar	10	120,616	7,240,389	251,113	167,150
Otros gastos	28	1,255,147	305,914	406,498	(149,982)
Ingresos financieros	29	(298,802)	(338,825)	(83,177)	(141,314)
Gastos financieros	29	14,276,386	15,555,487	4,272,822	5,875,743
Utilidad del año antes de impuesto sobre la renta		6,984,801	23,141,520	4,246,084	1,081,971
impuesto sobre la renta	30	2,092,631	6,611,700	1,324,752	190,196
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		4,892,170	16,529,820	2,921,332	891,775
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	24	24,523,825	3,276,876	8,181,656	6,410,608
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias o pérdidas	24	(7,357,147)	(983,062)	(2,454,496)	(1,923,182)
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		22,058,848	18,823,634	8,648,492	5,379,201
Total de resultados integrales del periodo		22,058,848	18,823,634	8,648,492	5,379,201

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.)
 (Panamá, República de Panamá)

Estado consolidado de cambios en el patrimonio

Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2021

(Cifras en Balboas)

	Capital emitido	Acciones en tesorería	Otros resultados Integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
Saldo al 1 de enero de 2020	106,642,962	(568,667)	(662,847)	75,392,107	180,803,555
Resultados integrales del año					
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	0	0	0	20,235,417	20,235,417
Otros resultados integrales del período, neto de impuesto sobre la renta	0	0	26,185	0	26,185
Total de resultados integrales del año	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>26,185</u>	<u>20,235,417</u>	<u>20,261,602</u>
Transacciones con los propietarios del Grupo					
Contribuciones y distribuciones					
Recompra de acciones	0	(5,844)	0	0	(5,844)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	0	0	0	(3,322,698)	(3,322,698)
Total de transacciones con los propietarios del Grupo	<u>0</u>	<u>(5,844)</u>	<u>0</u>	<u>(3,322,698)</u>	<u>(3,328,542)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2020	<u>106,642,962</u>	<u>(574,511)</u>	<u>(636,662)</u>	<u>92,304,826</u>	<u>197,736,615</u>
Saldo al 1 de enero de 2021	106,642,962	(574,511)	(636,662)	92,304,826	197,736,615
Resultados integrales del período					
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	0	0	0	22,058,848	22,058,848
Otros resultados integrales del año, neto de impuesto sobre la renta	0	0	0	0	0
Total de resultados integrales del año	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>22,058,848</u>	<u>22,058,848</u>
Transacciones con los propietarios del Grupo					
Contribuciones y distribuciones					
Recompra de acciones	0	0	0	0	0
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	0	0	0	(363,596)	(363,596)
Total de transacciones con los propietarios del Grupo	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(363,596)</u>	<u>(363,596)</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2021	<u>106,642,962</u>	<u>(574,511)</u>	<u>(636,662)</u>	<u>114,000,078</u>	<u>219,431,867</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.)
 (Panamá, República de Panamá)

Estado consolidado de flujos de efectivo

Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2021

(Cifras en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Flujos de efectivo de las actividades de la operación:			
Utilidad neta del año y movimiento neto de			
en saldos de cuentas regulatorias diferidas		22,058,848	18,823,634
Ajustes por:			
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo,			
activos intangibles y activos por derecho de uso	6, 9, 11	26,454,818	25,574,642
Deterioro de valor de instrumentos financieros	10	120,616	7,240,389
Impuesto sobre la renta	30.3	2,092,631	6,611,700
Gastos financieros, neto		13,977,584	15,216,662
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo y			
activos por derecho de uso		2,178,617	602,296
Provisiones	21	847,507	2,523,918
		<u>67,709,721</u>	<u>76,254,150</u>
Cambios en:			
Inventarios		3,216,418	(2,089,663)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		5,989,644	(19,732,866)
Otros activos		76,455	121,170
Acreedores y otras cuentas por pagar		(43,119,828)	35,047,572
Beneficios a los empleados		(289,041)	(321,937)
Provisiones		(91,365)	(147,674)
Otros pasivos		(124,597)	(126,015)
		<u>33,367,407</u>	<u>89,004,737</u>
Intereses pagados		(13,490,936)	(14,306,983)
Impuesto sobre la renta pagado		(746,153)	(28,823,259)
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación			
antes de cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		19,130,318	45,874,495
Cambios en cuentas regulatorias diferidas		<u>(17,166,678)</u>	<u>(2,293,813)</u>
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>1,963,640</u>	<u>43,580,682</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Intereses recibidos	29	298,801	338,825
Adquisición de propiedades, planta y equipo e intangibles	6, 9	(35,539,372)	(28,040,599)
Inventarios, neto		813,013	(222,892)
Fondo de cesantía		(127,286)	(123,931)
Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión		<u>(34,554,844)</u>	<u>(28,048,597)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Obtención de financiamientos	23	98,778,581	72,346,258
Pago de deuda y tesorería	23	(100,000,000)	(97,000,000)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	23	(363,596)	(3,322,698)
Recompra de acciones	23	0	(5,844)
Pago de pasivos por arrendamientos	23	(180,374)	(123,978)
Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de financiación		<u>(1,765,389)</u>	<u>(28,106,262)</u>
Incremento neto de efectivo		(34,356,593)	(12,574,177)
Efectivo al principio del año		54,023,188	25,511,109
Efectivo al final del periodo	14	<u>19,666,595</u>	<u>12,936,932</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.)
(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

30 de septiembre de 2021

(Cifras en balboas)

(1) Información general

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

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

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

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

1.1 Marco legal y regulatorio

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

El régimen regulatorio está compuesto principalmente por las siguientes normas:

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

- 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.

1.3 Contrato de concesión

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

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

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

(2) Políticas contables significativas

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

2.1 Bases para la preparación de los estados financieros consolidados

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

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

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

2.2 Principio de consolidación

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

2.3 Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

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

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

2.4 Efectivo

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

2.5 Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

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

2.6 Ingresos financieros

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

2.7 Subvenciones del Gobierno

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

2.8 Impuestos

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

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

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

2.8.1.2 Diferido

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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.)
(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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:

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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

2.10 Arrendamientos

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

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

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

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Hasta diciembre de 2018, la Empresa como arrendataria clasificaba los arrendamientos en financieros u operativos teniendo como criterio la transferencia de riesgos y beneficios sobre el activo arrendado. El arrendamiento financiero daba lugar al reconocimiento de un activo y un pasivo por el menor entre el valor presente de los cánones mínimos y el valor razonable del activo. El arrendamiento operativo se reconocía como gasto del período.

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 a los arrendatarios, se reconoce en cambio una cuenta por cobrar por un valor igual a la inversión neta en arrendamiento.

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

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

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

2.11 *Costos por préstamos*

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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.)

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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 consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el período en el que se incurre.

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

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

Las vidas útiles estimadas para los activos intangibles son:

Software y aplicaciones tecnológicas	5 a 15 años
Licencias	5 años
Derechos	3 a 5 años
Servidumbre	Indefinida

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

2.13.1 Costos de investigación y desarrollo

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

- La factibilidad técnica de finalizar el activo intangible para que esté disponible para su uso o venta.
- Su intención de finalizar el activo y su capacidad de utilizar o vender el activo.
- Cómo el activo generará beneficios económicos futuros, considerando, entre otros, la existencia de un mercado para la producción que genere el activo intangible o para el activo en sí, o la utilidad del activo para la Empresa.
- 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 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 como concesión de servicios, licencias, software, derechos de explotación, marcas y derechos similares adquiridos por el Grupo son medidos al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro del valor.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

2.14 Instrumentos financieros

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

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

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

2.14.1 Activos financieros

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

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 contractuales y los términos contractuales del mismo otorgan, en fechas específicas, flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el valor del principal pendiente. Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo puede designar un activo financiero de forma irrevocable como medido al valor razonable con cambios en resultados.

2.14.2 Deterioro de instrumentos financieros

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

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

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

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

2.14.3 Pasivos financieros

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

2.14.4 Baja de *activos* y pasivos financieros

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

2.14.5 Compensación de instrumentos financieros

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

2.15 Inventarios

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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 31 de diciembre) para los activos intangibles con vida útil indefinida y los que aún no se encuentran en uso.

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

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

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

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

2.17 Provisiones

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

2.17.3 Activos contingentes

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

2.18 *Pensiones y otros beneficios post-empleo*

2.18.1 Planes de aportaciones definidas

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

2.18.2 Planes de beneficios definidos

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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.

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.)

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.19 Valor razonable

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

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

El valor razonable se determina:

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

En la Nota 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 30 de septiembre de 2021, el Grupo revisó sus estimados contables, sin cambio alguno significativo en el período actual o futuros.

2.21.2 Cambios en políticas contables

Al 30 de septiembre de 2021, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados son consistentes con las de 2020, excepto por los siguientes cambios:

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

2.21.3 Nuevas normas implementadas

Durante el 2020, 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 comience a partir del 1 de enero de 2021.

NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 - Fase 2 IBOR - Reforma de la Tasa de Interés de Referencia. Esta enmienda, emitida en agosto de 2020, que modificó la NIIF 9, la NIC 39, la NIIF 7, la NIIF 4 y la NIIF 16, agregó los párrafos 5.4.5 a 5.4.9, 6.8.13, Sección 6.9 y los párrafos 7.2. 43–7.2.46.

Las enmiendas están referidas a:

- Cambios en los flujos de efectivo contractuales: así se den cambios por la reforma adoptada, las empresas no tendrán que dar de baja en cuentas o ajustar el valor en libros de los instrumentos financieros, sino que actualizará la tasa de interés efectiva para reflejar el cambio a la tasa de referencia alternativa;
- Contabilidad de coberturas: así la empresa realice los cambios requeridos por adoptar la reforma, no tendrá que discontinuar su contabilidad de coberturas, si es que la cobertura cumple con otros criterios de contabilidad de coberturas; y
- Divulgaciones: la empresa deberá divulgar información sobre los nuevos riesgos que surjan de la reforma y cómo gestiona la transición a tasas de referencia alternativas

Las modificaciones a la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021. Se permite su aplicación anticipada.

El Grupo no ha tenido impacto por la aplicación de esta enmienda ya que los pasivos financieros que se mantienen como saldo en el estado consolidado de situación financiera fueron negociados con tasa de interés fija.

El Grupo se encuentra revisando el posible impacto por el cambio de la tasa de referencia para el cálculo de los intereses por arrendamientos bajo NIIF 16.

2.21.4 Aplicación de estándares nuevos y revisados

Los cambios a las NIIF (nuevas normas, modificaciones e interpretaciones), que han sido publicadas en el período 2020, pero que aún no han sido implementadas por el Grupo, se encuentran detalladas a continuación:

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Norma	Fecha de aplicación obligatoria	Tipo de cambio
NIIF 17 Contrato de Seguros	1 de enero de 2023	Nueva
NIC 1 – Presentación de estados financieros y Modificación, clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2023	Modificación
NIIF 3 - Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022	Modificación
NIC 37 - Contrato oneroso - Costos de cumplir un contrato	1 de enero de 2022	Modificación
NIC 16 Propiedad, planta y equipo - Producto antes del uso previsto	1 de enero de 2022	Modificación
NIIF 1 - Ciclo anual 2018-2020 - Adopción por primera vez.	1 de enero de 2022	Modificación
NIIF 9 - Ciclo anual 2018-2020 - Tasas de instrumentos financieros en la prueba de "10 por ciento" para la baja en cuentas de pasivos financieros.	1 de enero de 2022	Modificación

NIIF 17 – Contrato de Seguros. Emitida en mayo de 2017, en reemplazo de la NIIF 4 que fue abordada como una norma provisional, que se iba elaborando por fases.

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

El Grupo no anticipa que la aplicación de esta Norma tenga efecto alguno en sus estados financieros consolidados.

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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 de situación financiera.

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

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

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

NIC 16 Propiedad, planta y equipo - Producto antes del uso previsto. Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, , modifica los elementos de análisis para la determinación de los componentes del costo de propiedades, planta y equipo eliminando del párrafo 17 (e) la posibilidad de “deducir los valores netos de la venta de cualesquiera elementos producidos durante el proceso de instalación y puesta a punto del activo (tales como muestras producidas mientras se probaba el equipo)” e incluyendo que los ingresos y los costos asociados al producido durante dicho proceso de instalación y puesta en marcha sean reconocidos directamente en el resultados del período de acuerdo con las normas aplicables.

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

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

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

NIIF 1 - Ciclo anual 2018-2020 - Adopción por primera vez. Esta enmienda, emitida en mayo de 2020, establece la forma cómo se deben medir los activos, pasivos y diferencias de conversión acumuladas para una subsidiaria que pasa a ser una entidad que adopta por primera vez las NIIF con posterioridad a su controladora.

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

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

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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

2.22 Cambios en políticas contables, reclasificaciones y corrección de errores

Durante el periodo terminado el 30 de septiembre de 2021 el Grupo no tuvo cambios en políticas contables, reclasificaciones ni correcciones de errores.

2.23 Actividades reguladas diferidas

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

2.24 Información de segmento

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

2.25 Estacionalidad

El Grupo no presentó operaciones estacionales en el período de reporte.

(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 no financieros, y valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de valor*

En cada fecha de presentación se revisa el estado de los activos no financieros, para determinar si existen indicios de que alguno haya sufrido una pérdida por deterioro. Si existe pérdida por deterioro, el importe recuperable del activo es afectado. Si el importe recuperable estimado es menor, se reduce hasta su valor razonable y una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en los otros resultados integrales.

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.

3.2 *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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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.

3.3 *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 concededores de los activos.

3.4 *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 no se revelan ni se reconocen.

3.5 *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.

3.6 *Determinación del deterioro de cartera*

Para el cálculo de la pérdida crediticia esperada se realiza un cálculo donde a cada obligación según su tipo de cartera 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 Grupo ha decidido utilizar como referencia la tasa de crecimiento porcentual anual del Producto Interno Bruto (PIB) y la tasa de desempleo histórica ya que estos indicadores tienen una relación con el comportamiento de la cartera y por lo tanto muestran una alta correlación comparado con los porcentajes de pérdida calculados para la cartera de cuentas por cobrar de la empresa. Esto en contraste con los índices de correlación que se obtuvieron considerando otros indicadores como el Índice de Actividad Económica (IMAE) publicado por el Instituto Nacional de Estadística y Censo (INEC) y el Índice de Morosidad de la cartera de préstamos de la banca local publicada por la Superintendencia de Bancos de Panamá (SBP).

Con base a la proyección del crecimiento del PIB y la tasa de desempleo proyectada se calcula un ajuste de pérdida esperada con base en la regresión de las pérdidas históricas

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

y el comportamiento histórico de los indicadores macroeconómicos, el cual se le aplica al promedio de la tasa de pérdida histórica la cual resulta del producto del promedio del desplazamiento de cada rango de antigüedad. Con esta información se realiza el cálculo de la pérdida crediticia esperada (PE) así:

$PE = \sum (PI \times SE)$, 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 de la provisión se reconoce como gasto en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en el rubro "Deterioro de cuentas por cobrar". Cuando la recuperación no es posible por la vía ejecutiva, jurisdicción coactiva o vía ordinaria, opera el castigo de cartera para reconocer la extensión de la cuenta por cobrar a favor de El 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.

3.7 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.

3.8 Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativo en función de la transferencia de riesgo y beneficios de activos arrendados

Los supuestos significativos que se consideran para la determinación de la 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 cómo y para qué propósitos se usa el activo a lo largo del período de utilización; derecho de operar el activo a lo largo de uso del período sin que existan cambios en las instrucciones de operación.

(4) Dividendos

Para el período 2020 y al 30 de septiembre de 2021 no ha habido distribución de dividendos.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(5) Transacciones significativas llevadas a cabo y otros aspectos relevantes ocurridos durante el período

Durante los nueve meses transcurridos al 30 de septiembre de 2021, los impactos financieros de la pandemia en los estados financieros consolidados del Grupo se han reflejado principalmente en menores ingresos y costos por prestación de servicios producto de una disminución en la demanda y menores precios toda vez que aún no se ha dado la apertura total a nivel nacional de las actividades económicas. Se mantiene el monitoreo constante por parte de las autoridades de salud por el posible incremento de casos lo que pudiera conllevar a nuevos cierres a futuro.

Medidas gubernamentales en Panamá en 2020 por efectos de COVID-19

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(6) Propiedades, planta y equipo, neto

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Costo	886,732,480	858,085,115
Depreciación acumulada y deterioro de valor	<u>(327,555,592)</u>	<u>(306,501,521)</u>
Total	<u>559,176,888</u>	<u>551,583,594</u>

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>							
	<u>Redes, líneas y cables</u>	<u>Plantas, ductos y túneles</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Terrenos y edificios</u>	<u>Maquinaria y equipo</u>	<u>Equipos de comunicación y computación</u>	<u>Muebles, enseres y equipos de oficina</u>	<u>Otra propiedad, planta y equipo</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial del costo	434,786,035	216,011,069	52,297,778	44,895,205	84,167,352	13,302,706	5,779,728	6,845,242	858,085,115
Adiciones	0	0	35,521,737	0	14,535	0	3,100	0	35,539,372
Transferencias	18,424,813	4,338,442	(32,258,496)	69,478	8,378,174	1,010,516	33,960	3,113	0
Disposiciones y bajas	(4,267,539)	0	(540,592)	0	(75,543)	(138,682)	(29,070)	(28,882)	(5,080,308)
Reclasificaciones	0	0	(1,811,699)	0	0	0	0	0	(1,811,699)
Saldo final del costo	<u>448,943,309</u>	<u>220,349,511</u>	<u>53,208,728</u>	<u>44,964,683</u>	<u>92,484,518</u>	<u>14,174,540</u>	<u>5,787,718</u>	<u>6,819,473</u>	<u>886,732,480</u>
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	159,030,082	89,675,176	0	7,405,480	34,371,303	8,599,929	2,984,727	4,434,824	306,501,521
Depreciación del año	11,769,354	4,955,904	0	575,950	4,727,757	1,092,174	474,135	360,491	23,955,765
Disposiciones y bajas	(2,682,144)	0	0	0	(29,311)	(137,825)	(27,864)	(24,550)	(2,901,694)
Reclasificaciones	0	125	0	0	(125)	0	0	0	0
Saldo final de depreciación acumulada	<u>168,117,292</u>	<u>94,631,205</u>	<u>0</u>	<u>7,981,430</u>	<u>39,069,624</u>	<u>9,554,278</u>	<u>3,430,998</u>	<u>4,770,765</u>	<u>327,555,592</u>
Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto	<u>280,826,017</u>	<u>125,718,306</u>	<u>53,208,728</u>	<u>36,983,253</u>	<u>53,414,894</u>	<u>4,620,262</u>	<u>2,356,720</u>	<u>2,048,708</u>	<u>559,176,888</u>
	<u>2020</u>								
	<u>Redes, líneas y cables</u>	<u>Plantas, ductos y túneles</u>	<u>Construcciones en curso</u>	<u>Terrenos y edificios</u>	<u>Maquinaria y equipo</u>	<u>Equipos de comunicación y computación</u>	<u>Muebles, enseres y equipos de oficina</u>	<u>Otra propiedad, planta y equipo</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial del costo	410,248,526	203,092,079	70,484,720	44,657,667	74,360,446	11,748,945	5,728,595	6,868,518	827,189,496
Adiciones	0	0	39,301,190	0	0	499	856	0	39,302,545
Transferencias	28,252,432	12,827,708	(53,606,826)	262,143	10,438,693	1,584,451	196,399	45,000	0
Disposiciones y bajas	(3,637,910)	0	0	0	(617,283)	(31,189)	(146,122)	(68,276)	(4,500,780)
Reclasificaciones	(77,013)	91,282	(3,881,306)	(24,605)	(14,504)	0	0	0	(3,906,146)
Saldo final del costo	<u>434,786,035</u>	<u>216,011,069</u>	<u>52,297,778</u>	<u>44,895,205</u>	<u>84,167,352</u>	<u>13,302,706</u>	<u>5,779,728</u>	<u>6,845,242</u>	<u>858,085,115</u>
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	146,259,834	83,037,586	0	6,747,383	28,288,407	7,398,547	2,518,019	4,005,882	278,255,658
Depreciación del año	15,259,832	6,637,590	0	658,097	6,377,761	1,232,817	610,256	486,976	31,263,329
Disposiciones y bajas	(2,489,584)	0	0	0	(302,531)	(31,189)	(145,078)	(58,034)	(3,026,416)
Reclasificaciones	0	0	0	0	7,666	(246)	1,530	0	6,950
Saldo final de depreciación acumulada	<u>159,030,082</u>	<u>89,675,176</u>	<u>0</u>	<u>7,405,480</u>	<u>34,371,303</u>	<u>8,599,929</u>	<u>2,984,727</u>	<u>4,434,824</u>	<u>306,501,521</u>
Total saldo final de propiedades, planta y equipo, neto	<u>275,755,953</u>	<u>126,335,893</u>	<u>52,297,778</u>	<u>37,489,725</u>	<u>49,796,049</u>	<u>4,702,777</u>	<u>2,795,001</u>	<u>2,410,418</u>	<u>551,583,594</u>

Las construcciones en curso incluyen las compras, desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento y los bienes recibidos de terceros.

Al 30 de septiembre de 2021, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos vinculados a la UGE que a su vez tiene intangibles de vida útil indefinida. No se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

Al 30 de septiembre de 2021, las construcciones en curso incluyen capitalización de costos por préstamos por B/.79,297 (2020: B/.47,446). La tasa promedio utilizada para determinar el

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

monto de los costos por préstamos fue del 5.5836% (2020: 5.5840%), 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.

Las construcciones en curso corresponden a las siguientes:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Proyecto		
Subestaciones y líneas de alta tensión	5,170,935	6,660,398
Crecimiento de red	16,435,766	25,409,686
Otros proyectos menores	15,182,144	8,053,364
Reducción de pérdidas y mejoras a la confiabilidad	4,179,113	3,577,981
ASEP proyectos especiales	3,892,584	2,101,207
Reemplazo de aplicación tecnológica	<u>8,348,186</u>	<u>6,495,142</u>
Total	<u>53,208,728</u>	<u>52,297,778</u>

(7) Propiedades de inversión

El valor razonable de las propiedades de inversión está basado en tasaciones realizadas por peritos que tienen capacidad profesional reconocida y una experiencia reciente sobre la categoría de las inversiones inmobiliarias objeto de la valoración. El valor razonable de estas propiedades de inversión es determinado por estas compañías valuadoras cada año. Para la 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)

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial	3,653,800	3,963,709
Ganancia o pérdida neta por ajuste del valor razonable (Nota 25.2)	<u>20,900</u>	<u>(309,909)</u>
Saldo final	<u>3,674,700</u>	<u>3,653,800</u>

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

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

El valor razonable de las propiedades de inversión al 30 de septiembre de 2021 es B/.3,674,700 (2020: B/.3,653,800) y ha sido reconocido como valor razonable de Nivel 3 con base en los insumos utilizados en las técnicas de valuación. Estas propiedades generaron un ingreso por arrendamiento al 30 de septiembre de 2021 de B/.650 (2020: B/.0) (véase nota 25.2).

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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:

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

(8) Inversiones en subsidiaria

El detalle de la subsidiaria del Grupo a la fecha del período sobre el que se informa es el siguiente:

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

Al 30 de septiembre de 2021, la información financiera de ENSA Servicios, S. A. es la siguiente:

Activos corriente	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Resultado integral total
<u>5,815,286</u>	<u>359,795</u>	<u>1,304,920</u>	<u>0</u>	<u>4,829,417</u>	<u>1,169,455</u>

(9) Otros activos intangibles

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Costo	48,116,295	46,304,594
Amortización acumulada y deterioro de valor	<u>(25,490,162)</u>	<u>(23,175,329)</u>
Total	<u>22,626,133</u>	<u>23,129,265</u>

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

<u>2021</u>	<u>Software y aplicaciones tecnológicas</u>	<u>Licencias</u>	<u>Servidumbres</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial costo	37,143,488	7,219,167	1,941,939	46,304,594
Adiciones	<u>1,035,474</u>	<u>776,227</u>	<u>0</u>	<u>1,811,701</u>
Saldo final costo	<u>38,178,962</u>	<u>7,995,394</u>	<u>1,941,939</u>	<u>48,116,295</u>
Saldo inicial amortización acumulada	18,895,017	4,280,312	0	23,175,329
Amortización del año	<u>1,873,260</u>	<u>441,573</u>	<u>0</u>	<u>2,314,833</u>
Saldo final amortización acumulada	<u>20,768,277</u>	<u>4,721,885</u>	<u>0</u>	<u>25,490,162</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>17,410,685</u>	<u>3,273,509</u>	<u>1,941,939</u>	<u>22,626,133</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

<u>2020</u>	<u>Software y aplicaciones tecnológicas</u>	<u>Licencias</u>	<u>Servidumbres</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial costo	33,686,393	6,794,957	1,941,939	42,423,289
Adiciones	<u>3,457,095</u>	<u>424,210</u>	<u>0</u>	<u>3,881,305</u>
Saldo final costo	<u>37,143,488</u>	<u>7,219,167</u>	<u>1,941,939</u>	<u>46,304,594</u>
Saldo inicial amortización acumulada	16,376,498	3,741,200	0	20,117,698
Amortización del año	<u>2,518,519</u>	<u>539,112</u>	<u>0</u>	<u>3,057,631</u>
Saldo final amortización acumulada	<u>18,895,017</u>	<u>4,280,312</u>	<u>0</u>	<u>23,175,329</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>18,248,471</u>	<u>2,938,855</u>	<u>1,941,939</u>	<u>23,129,265</u>

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

Al 30 de septiembre de 2021, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos por tener registrados activos intangibles con vida útil indefinida. No se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

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

El valor en libros al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y el período restante de amortización para los activos de mayor cuantía son:

	<u>Vida útil</u>	<u>Período restante de amortización</u>	<u>Valor en libros 2021</u>	<u>Valor en libros 2020</u>
Sistema Comercial (SAP)	Definida	9 años	9,246,926	9,812,701
Sistema Máximo	Definida	6 años	863,673	972,908
Sistema Choice	Definida	11 años	877,687	909,944
Sistema SCADA	Definida	4 años	72,933	96,375
Sistema ERP (SAP)	Definida	15 años	3,582,105	3,841,964
Sistema Field Service	Definida	15 años	1,352,348	1,411,769
Otros Software y Licencias	Definida	1 a 12 años	4,688,522	4,141,665
Servidumbre	Indefinida		<u>1,941,939</u>	<u>1,941,939</u>
			<u>22,626,133</u>	<u>23,129,265</u>

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(10) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Corrientes:		
Deudores servicios públicos	137,035,769	142,189,823
Deterioro de valor, servicios públicos	(22,414,945)	(23,793,456)
Otros	<u>10,029,778</u>	<u>12,364,495</u>
Total corrientes	<u>124,650,602</u>	<u>130,760,862</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 Grupo mantiene una provisión para deterioro de la cartera. El cálculo de esta provisión corresponde a un reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas que proyecta la probabilidad de incumplimiento (no pago) en un lapso de un año.

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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

	2021		2020	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida
Deudores servicios públicos				
Sin mora	66,687,002	1,209,890	105,205,524	5,159,180
Menor a 30 días	32,273,619	2,129,111	14,742,232	1,452,560
30-60 días	16,865,339	1,662,525	5,922,675	1,326,865
61-90 días	1,753,005	679,896	3,231,381	1,378,814
91-120 días	1,584,959	748,561	2,217,895	1,270,949
121-180 días	2,821,419	1,600,968	875,495	644,640
181 y más	15,050,426	13,809,582	9,994,621	10,486,910
Total deudores servicios públicos	<u>137,035,769</u>	<u>21,840,533</u>	<u>142,189,823</u>	<u>21,719,918</u>
Otros deudores				
Sin mora	4,895,683	177,331	7,703,929	219,528
Menor a 30 días	3,640,298	71,230	2,179,346	128,381
30-60 días	593,566	47,824	197,309	23,614
61-90 días	118,819	15,672	204,569	38,026
91-120 días	66,102	8,635	160,911	44,112
121-180 días	102,747	7,281	258,772	114,981
181 y más	612,563	246,439	1,659,659	1,504,896
Total otros deudores	<u>10,029,778</u>	<u>574,412</u>	<u>12,364,495</u>	<u>2,073,538</u>
Total deudores	<u>147,065,547</u>	<u>22,414,945</u>	<u>154,554,318</u>	<u>23,793,456</u>

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

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo al inicio del año		23,793,456	12,061,452
Deterioro de cuentas por cobrar	3.6	120,616	11,732,004
Reversión de provisión		(1,499,127)	0
Saldo al final del periodo		<u>22,414,945</u>	<u>23,793,456</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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(11) Arrendamientos

11.1 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:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	<u>Derecho de uso</u> <u>edificaciones</u>	<u>Derecho de uso</u> <u>edificaciones</u>
Costo		
Saldo inicial del costo	533,315	1,788,779
Adiciones	0	47,796
Modificaciones a los contratos	0	<u>(1,303,260)</u>
Saldo final del costo	<u>533,315</u>	<u>533,315</u>
Amortización acumulada		
Saldo inicial de la amortización	0	(223,737)
Amortización del periodo	(184,224)	(245,797)
Retiros	0	<u>469,534</u>
Saldo final amortización	<u>(184,224)</u>	<u>0</u>
Activos por derecho de uso, neto	<u>349,091</u>	<u>533,315</u>

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

	<u>2021</u>	
<u>Arrendamientos financieros</u>	<u>Pagos mínimos</u>	<u>Valor presente de los</u> <u>pagos mínimos</u>
A un año	57,152	56,586
A más de un año y hasta cinco años	<u>174,730</u>	<u>171,806</u>
Total de arrendamientos	231,882	228,392
Menos: Valor de los intereses no devengados	<u>11,115</u>	<u>11,005</u>
Valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos	<u>220,767</u>	<u>217,387</u>
	<u>2020</u>	
<u>Arrendamientos financieros</u>	<u>Pagos Mínimos</u>	<u>Valor presente de los</u> <u>pagos Mínimos</u>
A un año	259,185	256,619
A más de un año y hasta cinco años	<u>300,135</u>	<u>296,083</u>
Total de arrendamientos	559,320	552,702
Menos: Valor de los intereses no devengados	<u>62,196</u>	<u>61,580</u>
Valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos	<u>497,124</u>	<u>491,122</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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 (2) 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 noventa (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 (2) 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 (1) mes. Este contrato no contiene opción de compra.

En el año 2020 se firmó adenda 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 julio de 2020 al 30 de junio de 2022. El contrato mantiene opción de renovación y podría ser renegociado por las partes con cuatro (4) meses de anticipación a la fecha de vencimiento del contrato el nuevo plazo y canon que tendría vigencia. El arrendador podrá dar por terminado el contrato antes de su vencimiento dando aviso al arrendatario con noventa (90) días de antelación a la fecha efectiva de terminación en cuyo caso devolverá al arrendatario el monto equivalente al depósito y un canon adicional de arrendamiento como indemnización. De darse algún incumplimiento del contrato, el arrendador podrá dar por terminado el mismo antes de su vencimiento, sin mediar pago alguno a favor del arrendatario. Este contrato no contiene opción de compra. Por su parte, el arrendatario podrá dar por

Notas a los estados financieros consolidados

terminado el contrato por causa justificada o por incumplimiento del contrato por parte del arrendador sin mediar alguna indemnización.

- Las Cumbres, con vigencia del 1 de marzo de 2019 al 28 de febrero de 2022. Se establece que el canon de arrendamiento se paga a partir del mes de marzo de 2019 por un monto fijo durante la vigencia del contrato. El contrato no cuenta con opción de compra.

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

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/.11,115 (Nota 29 Ingresos y gastos financieros)

Los desembolsos de efectivo totales por arrendamientos durante el período son B/.191,489.

11.2 Arrendamiento operativo como arrendador

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

El valor de los ingresos por arrendamiento operativo es:

<u>Arrendamientos operativos</u>	<u>2021</u> <u>Arrendamientos</u> <u>operativos no</u> <u>cancelables</u>	<u>2020</u> <u>Arrendamientos</u> <u>operativos no</u> <u>cancelables</u>
A un año	<u>650</u>	<u>7,800</u>
Total arrendamientos	<u>650</u>	<u>7,800</u>

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

Los acuerdos de arrendamiento operativo más significativos son dos locales que el Grupo mantiene como sucursales de atención al cliente:

- Distribuidora Xtra S.A., subarrendamiento con vigencia de un (1) año contado a partir del 15 de agosto de 2014 prorrogable automáticamente por períodos sucesivos adicionales de un (1) año cada uno salvo que cualquiera de las partes comunique por escrito a la otra, con por lo menos una antelación de treinta (30) días calendario al

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

vencimiento del plazo original del contrato o de una de sus prórrogas de su intención de que no se produzca la prórroga correspondiente.

(12) Otros activos

El detalle de otros activos es el siguiente:

<u>Concepto</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No corrientes		
Fondo de Cesantía – Indemnización	436,664	390,866
Fondo de Cesantía Indemnización - Intereses	596,897	515,411
Depósito de garantía	<u>167,672</u>	<u>164,721</u>
Total otros activos no corrientes	<u>1,201,233</u>	<u>1,070,998</u>
Corrientes		
Anticipo a proveedores	114,739	98,465
Seguros varios	391,143	369,691
Otros gastos por amortizar	<u>523,210</u>	<u>640,341</u>
Total otros activos corrientes	<u>1,029,092</u>	<u>1,108,497</u>
Total otros activos	<u>2,230,325</u>	<u>2,179,495</u>

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

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

(13) Inventarios

Los inventarios se detallan así:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No Corrientes		
Materiales para la prestación de servicios	<u>2,025,899</u>	<u>2,838,912</u>
Total inventarios no corrientes	<u>2,025,899</u>	<u>2,838,912</u>
Corrientes		
Materiales para la prestación de servicios ¹	14,729,599	17,690,774
Bienes en tránsito	<u>369,053</u>	<u>594,895</u>
Total inventarios corrientes	<u>15,098,652</u>	<u>18,285,669</u>
Total inventarios	<u>17,124,551</u>	<u>21,124,581</u>

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

Al 30 de septiembre 2021, se reconocieron inventarios por B/. 750,100 (2020: B/.550,410) como costo para la prestación del servicio durante el período. Se reconoció como gasto rebajas de valor de los inventarios por B/. 26,304 (2020: B/.2,619). Al 30 de septiembre de 2021 hubo reversiones de rebajas de inventario por B/.55,705 (2020: B/.4,799). Las circunstancias que llevaron a las rebajas de valor fueron debido a descartes programados. El Grupo no tiene comprometidos inventarios en garantía de sus pasivos.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados**(14) Efectivo**

La composición del efectivo es la siguiente:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Efectivo en caja y bancos	19,374,345	54,023,188
Efectivo restringido ¹	<u>292,250</u>	<u>0</u>
Total efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, presentados en el estado consolidado de situación financiera y en el estado consolidado de flujos de efectivo	<u>19,666,595</u>	<u>54,023,188</u>

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

(15) Patrimonio

El capital social del Grupo está conformado por 50,000,000 así.

	<u>Valor</u>		<u>Número de acciones</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Capital autorizado	106,642,962	106,642,962	50,000,000	50,000,000
Acciones en tesorería	<u>(574,511)</u>	<u>574,511</u>	<u>(164,996)</u>	<u>(164,996)</u>
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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Resultados acumulados		
Saldo inicial	92,304,826	75,392,107
Movimiento de reservas		
Otro - impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	<u>(363,596)</u>	<u>(3,322,698)</u>
	91,941,230	72,069,409
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	<u>22,058,848</u>	<u>20,235,417</u>
Total resultados acumulados	<u>114,000,078</u>	<u>92,304,826</u>

En el período 2021 y 2020 no se decretaron dividendos.

(16) Otros resultados integrales acumulado

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial	636,662	662,847
Resultado integral del periodo por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	(37,407)
Impuesto sobre la renta asociado	<u>0</u>	<u>11,222</u>
Total	<u>636,662</u>	<u>636,662</u>

(17) Créditos y préstamos

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

<u>Créditos y préstamos</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No corrientes:		
Préstamos banca comercial	99,952,867	99,936,246
Bonos y títulos emitidos	<u>179,860,704</u>	<u>79,379,234</u>
Total no Corrientes	<u>279,813,571</u>	<u>179,315,480</u>
Corrientes:		
Bonos y títulos emitidos	<u>0</u>	<u>103,352,676</u>
	<u>0</u>	<u>103,352,676</u>

Al 30 de septiembre de 2021, la Empresa mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito por un monto total de B/. 342,384,000 (2020: B/.352,384,000). Las líneas de crédito no están sujetas a garantías y están disponibles por un período máximo de un año.

Estas facilidades de crédito tienen un orden de prelación "pari passu" con otras obligaciones "senior" no garantizadas y no subordinadas de la Empresa. Las líneas de crédito incluyen, entre otros requerimientos, un indicador de cobertura de deuda el cual establece un límite de endeudamiento que no supere 3.50 veces su EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization).

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

Durante el primer semestre al 30 de septiembre 2021, no se realizaron pagos de intereses por operaciones de crédito.

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	2021 TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	2020 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	(47,133)	99,952,867	4.25%	100,000,000	(63,754)	99,936,246
Bonos preferentes 2036	Bono internacional	USD	01-Jul-21	15	3.87%	4.05%	100,000,000	967,500	100,967,500	0%	0	0	0
Bonos preferentes 2027	Bono internacional	USD	13-Dec-12	15	4.73%	3.46%	80,000,000	(1,106,796)	78,893,204	3.46%	80,000,000	(620,766)	79,379,234
TOTAL							<u>280,000,000</u>	<u>(186,429)</u>	<u>279,813,571</u>		<u>180,000,000</u>	<u>(684,520)</u>	<u>179,315,480</u>

Préstamo banca comercial 2023

Con fecha 2 de octubre de 2018, la Empresa firmó contrato de préstamo con The Bank of Nova Scotia por valor nominal de USD100,000,000. 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.

Mediante enmienda al contrato de préstamo con fecha 9 de junio de 2021, la Empresa se obliga a mantener su relación de total de deuda financiera a EBITDA en cuatro cero a uno (4.0:1) o menor. Esta condición será medida anualmente basada en los estados financieros consolidados auditados.

Bonos preferentes 2027

Con fecha 6 de diciembre de 2012, la Empresa firmó un Acuerdo de Compra de Notas con un grupo de inversionistas que en forma individual acordaron comprarle al Grupo un total de USD80,000,000 en Bonos Preferentes ("Senior Notes"). Los bonos se pactaron con intereses a tasa fija de 4.73%, pagaderos semestralmente, con vencimiento el 13 de diciembre de 2027 y fueron emitidos de conformidad al Acuerdo de Emisión (Indenture Agreement, por su

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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 USD80,000,000. 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 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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

25% en monto principal y previsto que dicho evento de incumplimiento se mantiene, declarará todos los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos por lo cual deberá pagar al Fiduciario un monto igual a la suma del monto de capital de los bonos en circulación, todos los intereses devengados al respecto, los montos adicionales y la suma de restitución (el "Monto de Amortización para Eventos de Incumplimiento"), calculado por la Empresa y notificado al Fiduciario por escrito. A los efectos del monto de amortización para eventos de incumplimiento, la "Suma de Restitución" será igual a la diferencia entre (i) la suma de (a) el valor actual del capital futuro y de los flujos de efectivo por intereses de los bonos esperados (menos cualquier interés devengado), descontados a una tasa anual igual al rendimiento de los bonos de tesorería vigente en ese momento correspondiente más cercano a la vida media ponderada restante de los bonos calculada al momento del pago de la amortización para eventos de incumplimiento y (b) 0.50% anual y (ii) el monto de capital de los bonos en circulación.

Bonos preferentes 2036

La Empresa tiene bonos por pagar según el Contrato de Emisión ("Senior Notes") por valor nominal de USD100,000,000. 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.

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 Redención para Eventos de Incumplimiento"), calculado por la Empresa y notificado al Fiduciario por escrito.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

Al 30 de septiembre de 2021, el resultado del indicador (*Covenant*) Deuda / EBITDA es de 3.12 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:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	2,971,007	29,892,487
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	29,285,179	(12,632,544)
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	<u>(8,785,555)</u>	<u>3,789,764</u>
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	23,470,631	21,049,707
Otros gastos no efectivos	1,999,516	0
Depreciación y amortización	35,445,000	34,011,416
Gastos financieros, neto	18,946,820	19,829,963
Impuesto sobre la renta	<u>9,908,380</u>	<u>11,712,317</u>
EBITDA	<u>89,770,347</u>	<u>86,603,403</u>
Deuda contratada		
Deuda largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2021 a corto plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027 a largo plazo	<u>80,000,000</u>	<u>80,000,000</u>
Total de deuda neta	<u>280,000,000</u>	<u>280,000,000</u>
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.12	3.23

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(18) Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar están compuestos por:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No corriente		
Depósitos recibidos en garantía	5,570,845	5,481,326
Contratos de construcción	27,978,601	40,269,079
Adquisición de bienes y servicios	<u>2,327,885</u>	<u>470,709</u>
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>35,877,331</u>	<u>46,221,114</u>
Corriente		
Proveedores de energía	185,717,725	214,958,616
Adquisición de bienes y servicios	21,741,141	25,692,918
Depósitos recibidos en garantía	1,554,484	1,186,835
Avances y anticipos recibidos	0	5,931
Otras cuentas por pagar	9,485,280	6,781,951
Contratos de construcción	<u>6,315,617</u>	<u>6,545,426</u>
Total de pasivos financieros corrientes	<u>224,814,247</u>	<u>255,171,677</u>

(19) Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No corriente		
Arrendamiento	<u>292,337</u>	<u>292,337</u>
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>292,337</u>	<u>292,337</u>
Corriente		
Arrendamiento	<u>62,103</u>	<u>242,477</u>
Total de pasivos financieros corrientes	<u>62,103</u>	<u>242,477</u>

(20) Beneficios a los empleados

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

	<u>2021</u>		
	<u>No corrientes</u>	<u>Corrientes</u>	<u>Total</u>
Activo:			
Beneficios post-empleo (Prima de antigüedad)	332,277	0	332,277
Pasivo:			
Beneficios post-empleo (Otros beneficios)	<u>(365,321)</u>	<u>(24,492)</u>	<u>(389,813)</u>
Total	<u>(33,044)</u>	<u>(24,492)</u>	<u>(57,536)</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

	2020		
	<u>No corrientes</u>	<u>Corrientes</u>	<u>Total</u>
Activo:			
Beneficios post-empleo (Prima de antigüedad)	251,637	0	251,637
Pasivo:			
Beneficios post-empleo (Prima de antigüedad)	(2,390)	0	(2,390)
Pasivo:			
Beneficios post-empleo (Otros beneficios)	<u>(355,731)</u>	<u>(22,066)</u>	<u>(377,797)</u>
Total	<u>(106,484)</u>	<u>(22,066)</u>	<u>(128,550)</u>

20.1 Beneficios post-empleo

Comprende los planes de beneficios definidos detallados a continuación:

Planes de beneficios definidos	<u>Otros planes de beneficios definidos</u>		<u>Prima de antigüedad</u>		<u>Total</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos						
Saldo inicial	(377,797)	(341,602)	(2,045,740)	(1,937,882)	(2,423,537)	(2,279,484)
Costo del servicio presente	(10,171)	(10,670)	(219,060)	(290,965)	(229,231)	(301,634)
Ingresos o (gastos) por intereses	(4,845)	(10,207)	0	(7,787)	(4,845)	(17,994)
Supuestos por experiencia	0	9,629	0	(32,671)	0	(23,042)
Supuestos financieros	0	(46,918)	0	119,289	0	72,371
Pagos efectuados por el plan	3,000	26,107	33,177	104,276	36,177	130,383
Otros cambios ajustan obligación	0	(4,136)	0	0	0	(4,136)
Valor presente de obligaciones al final del período	<u>(389,813)</u>	<u>(377,797)</u>	<u>(2,231,623)</u>	<u>(2,045,740)</u>	<u>(2,621,436)</u>	<u>(2,423,536)</u>
Valor razonable de los activos del plan	0					
Saldo inicial	0	0	2,294,987	1,968,584	2,294,987	1,968,584
Aportes realizados al plan	0	0	268,913	326,403	268,913	326,403
Valor razonable de los activos del plan al final del período	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>2,563,900</u>	<u>2,294,987</u>	<u>2,563,900</u>	<u>2,294,987</u>
Superávit o (déficit) del plan de beneficios definidos	<u>0</u>	<u>(377,797)</u>	<u>332,277</u>	<u>249,247</u>	<u>(57,536)</u>	<u>(128,550)</u>
Total de beneficios definidos	<u>(389,813)</u>	<u>(377,797)</u>	<u>332,277</u>	<u>249,247</u>	<u>(57,536)</u>	<u>(128,550)</u>

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

(i) Prima de antigüedad y fondo de cesantía

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

(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 2017 al 2061.

El Grupo realizó contribuciones para beneficios definidos durante al 30 de septiembre del 2021 por B/.268,913 (2020: B/.326,403) y espera realizar aportes para el resto del año por B/.90,013.

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

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

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

Supuestos	Concepto	
	2020	2019
Tasa de descuento		
Prima de antigüedad (%)	2.44	3.31
Bono por Jubilación	2.37	3.18
Descuento de luz a jubilados (%)	1.54	2.60
<i>Factura Eléctrica</i>		
Tasa de incremento salarial anual (%)	3.20	5.00
Tasa de incremento al Descuento de Factura Eléctrica (%)	3.41	2.13
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	(216,457)	263,449	222,329	(188,226)	No aplica	No aplica
Subsidio servicios públicos	16,559	(19,043)	No aplica	No aplica	(17,280)	15,382
Bono por jubilación	(11,811)	14,333	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica
Total beneficios Post-empleo	<u>(211,709)</u>	<u>258,739</u>	<u>222,329</u>	<u>(188,226)</u>	<u>(17,280)</u>	<u>15,382</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

Riesgo de inversión:

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

Riesgo de longevidad:

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

Riesgo de salario:

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

(21) Provisiones, activos y pasivos contingentes

21.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

	<u>2021</u>	<u>Desmantelamiento o restauración</u>	<u>Litigios</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial		185,963	584,490	11,698,512	12,468,965
Adiciones		0	50,000	635,693	685,693
Utilizaciones (-)		<u>0</u>	<u>(39,490)</u>	<u>(78,687)</u>	<u>(118,177)</u>
Saldo final		<u>185,963</u>	<u>595,000</u>	<u>12,255,518</u>	<u>13,036,481</u>

	<u>2020</u>	<u>Desmantelamiento o restauración</u>	<u>Litigios</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial		178,117	575,038	4,757,883	5,511,038
Adiciones		7,846	15,562	7,449,659	7,473,067
Utilizaciones (-)		<u>0</u>	<u>(6,110)</u>	<u>(509,030)</u>	<u>(515,140)</u>
Saldo final		<u>185,963</u>	<u>584,490</u>	<u>11,698,512</u>	<u>12,468,965</u>

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

Notas a los estados financieros consolidados

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:

- a. Se determinó que 52 transformadores debían ser descartados por ser sospechosos en contenido de PCB.
- b. Se determinó el valor presente de la obligación utilizando una tasa de descuento del 1.99% que es el rendimiento de mercado de los bonos emitidos por el Gobierno de la República de Panamá.
- c. La obligación legal (implícita) de desmantelar los transformadores surge por primera vez en ENSA en el año 2002 con la suscripción de la República de Panamá del Convenio de Róterdam.

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:

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

Los siguientes son los litigios reconocidos en 2021:

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

21.1.3 Otras provisiones

El Grupo mantiene otras provisiones por B/.12,255,518 (2020: B/.11,698,512) para cubrir compensaciones a los clientes que se dan por incumplimientos en normas reguladas por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). Los montos de estas compensaciones son proporcionados por el área técnica del Grupo la cual hace cálculos basados en indicadores proporcionados por el sistema.

Pagos estimados

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

<u>Pagos estimados</u>	<u>Desmantelamiento o restauración</u>	<u>Litigios</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
2021	<u>185,963</u>	<u>595,000</u>	<u>12,255,518</u>	<u>13,036,481</u>
Total	<u>185,963</u>	<u>595,000</u>	<u>12,255,518</u>	<u>13,036,481</u>

21.2 **Pasivos contingentes**

La composición de los pasivos contingentes es la siguiente:

Tipo de contingencia	<u>Pasivos contingentes</u>
Litigios	434,765
Garantías	<u>67,561,434</u>
Total	<u>67,996,199</u>

Pasivos contingentes:

<u>Pretensión</u>	<u>Valor</u>
Demanda civil por daños por cancelación de contrato	378,727
Demandas laborales	<u>56,038</u>
Total de pasivos contingentes	<u>434,765</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

El Grupo ha otorgado las siguientes garantías:

<u>Tercero</u>	<u>Pretensión</u>	<u>Valor</u>
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos	Fianza de cumplimiento para garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el Contrato de Concesión.	15,000,000
Compañías Generadoras	Garantía de cumplimiento para proveer seguridad crediticia y cumplimiento de las obligaciones contraídas bajo los contratos de compra de energía.	39,227,860
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Garantía bancaria para garantizar el pago de un mes de facturación del Sistema de Transmisión.	3,349,986
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	9,638,137
Ente Operador Regulador del El Salvador	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	<u>345,451</u>
Total de garantías otorgadas		<u>67,561,434</u>

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:

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Año	Obligaciones de pago
2021	30,199,695
2022	112,524,687
2023	138,673,584
2024	170,939,464
2025	170,939,464
En lo sucesivo	<u>871,002,129</u>
Total	<u>1,494,279,023</u>

El Grupo realizó erogaciones por B/.90,599,086 (2020: B/.103,652,530), 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:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
No Corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	171,230	243,029
Subvenciones del Gobierno	<u>1,617,544</u>	<u>1,670,342</u>
Total otros pasivos corrientes	<u>1,788,774</u>	<u>1,913,371</u>
Corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	84,110	57,711
Subvenciones del Gobierno	<u>79,196</u>	<u>105,595</u>
Total otros pasivos no corrientes	<u>163,306</u>	<u>163,306</u>
Total otros pasivos	<u>1,952,080</u>	<u>2,076,677</u>

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial	300,740	382,359
Reconocidas en el resultado del año	<u>(45,400)</u>	<u>(81,619)</u>
Saldo final	<u>255,340</u>	<u>300,740</u>

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial	1,775,938	1,881,533
Reconocidas en el resultado del año	<u>(79,197)</u>	<u>(105,595)</u>
Saldo final	<u>1,696,741</u>	<u>1,775,938</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(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:

	2021				Total
	Pasivos		Patrimonio		
	Crédito y préstamos	Pasivos por arrendamiento	Acciones en tesorería	Resultados acumulados	
Saldo inicial	282,668,156	534,814	(574,511)	92,304,826	374,933,285
Obtención de financiamiento	98,778,581	0	0	0	98,778,581
Repago de deuda y tesorería	(100,000,000)	0	0	0	(100,000,000)
Impuesto sobre la renta relacionado con los propietarios	0	0	0	(363,596)	(363,596)
Acciones en tesorería	0	0	0	0	0
Pago de pasivos por arrendamiento	0	(180,374)	0	0	(180,374)
	<u>281,446,737</u>	<u>354,440</u>	<u>(574,511)</u>	<u>91,941,230</u>	<u>373,167,896</u>
Otros cambios					
Arrendamientos nuevos	0	0	0	0	0
Gasto de intereses	7,858,834	11,115	0	0	7,869,949
Intereses pagados	(9,492,000)	(11,115)	0	0	(9,503,115)
Cambio en arrendamientos	0	0	0	0	0
Total otros cambios relacionados con pasivos	<u>(1,633,166)</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(1,633,166)</u>
Total otros cambios relacionados con patrimonio	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>22,058,848</u>	<u>22,058,848</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2021	<u>279,813,571</u>	<u>354,440</u>	<u>(574,511)</u>	<u>114,000,078</u>	<u>393,593,578</u>

	2020				Total
	Pasivos		Patrimonio		
	Crédito y préstamos	Pasivos por arrendamiento	Acciones en tesorería	Resultados acumulados	
Saldo inicial	307,179,173	1,608,441	(568,667)	75,392,107	383,611,054
Obtención de financiamiento	72,346,258	0	0	0	72,346,258
Repago de deuda y tesorería	(97,000,000)	0	0	0	(97,000,000)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	0	0	0	3,322,698	3,322,698
Acciones en tesorería	0	0	(5,844)	0	(5,844)
Pago de pasivos por arrendamiento	0	(123,978)	0	0	(123,978)
	<u>282,525,431</u>	<u>1,484,463</u>	<u>(574,511)</u>	<u>72,069,409</u>	<u>355,504,792</u>
Otros cambios					
Arrendamientos nuevos	0	47,796	0	0	47,796
Gasto de intereses	8,538,001	47,496	0	0	8,585,497
Intereses pagados	(9,492,000)	(47,496)	0	0	(9,539,496)
Cambio en arrendamientos	0	0	0	0	0
Total otros cambios relacionados con pasivos	<u>(953,999)</u>	<u>47,796</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(906,203)</u>
Total otros cambios relacionados con patrimonio	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>18,823,634</u>	<u>18,823,634</u>
Saldo al 30 de junio de 2020	<u>281,571,432</u>	<u>1,532,259</u>	<u>(574,511)</u>	<u>90,893,043</u>	<u>373,422,223</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(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. Cualquier exceso en el costo de energía cargado a los clientes es acumulado como saldo crédito en cuenta regulatoria diferida en los estados consolidados de situación financiera del Grupo y conlleva una reducción en la próxima revisión tarifaria a ser aplicada a los clientes. De la misma forma, cualquier déficit en el costo de energía cargado a los clientes es acumulado como saldo débito en cuenta regulatoria diferida en los estados consolidados de situación financiera del Grupo y conlleva a un aumento en la próxima revisión tarifaria a ser recuperada de los clientes.

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

El movimiento de las cuentas regulatorias es el siguiente:

Cuentas regulatorias	Activo (pasivo)	
	2021	2020
Saldo inicial	223,490	(7,814,740)
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del periodo	<u>24,523,825</u>	<u>8,038,230</u>
Saldo final	<u>24,747,315</u>	<u>223,490</u>

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

Impuesto diferido asociado a cuentas regulatorias	Activo (pasivo)	
	2021	2020
Saldo inicial	67,047	(2,344,422)
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del periodo	<u>7,357,147</u>	<u>2,411,469</u>
Saldo final	<u>7,424,194</u>	<u>67,047</u>

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

(25) Ingresos

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

	Nueve meses terminados Septiembre 30,		Trimestre terminado Septiembre 30,	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Prestación de servicios y venta de bienes				
Servicio de distribución de energía	385,220,354	422,359,242	131,999,264	127,808,811
Otros ingresos (Nota 25.1)	<u>5,180,422</u>	<u>3,638,523</u>	<u>1,968,389</u>	<u>278,976</u>
Total ingresos por actividades ordinarias	390,400,776	425,997,765	133,967,653	128,087,787
Otros ingresos (Nota 25.2)	<u>7,624,633</u>	<u>3,299,501</u>	<u>6,454,609</u>	<u>2,114,152</u>
Total de ingresos	<u>398,025,409</u>	<u>429,297,266</u>	<u>140,422,262</u>	<u>130,201,939</u>

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

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

El Grupo reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño.

El Grupo no tiene ingresos ordinarios pignorados, ni tiene compromisos en firme con clientes, para la prestación de servicios futuros.

25.1 Otros ingresos de actividades ordinarias

El detalle de los otros ingresos es el siguiente:

	Nueve meses terminados Septiembre 30		Trimestre terminado Septiembre 30	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Otros ingresos de actividades ordinarias				
Honorarios	1,936,099	2,037,971	650,287	(46,858)
Conexión / reconexión	784,971	772,408	249,517	82,161
Cargo por morosidad	1,250,612	471,296	426,990	76,147
Otros	1,009,699	34,704	516,795	4,970
Multas y sanciones	<u>199,041</u>	<u>322,144</u>	<u>124,800</u>	<u>162,556</u>
Total otros ingresos de actividades ordinarias	<u>5,180,422</u>	<u>3,638,523</u>	<u>1,968,389</u>	<u>278,976</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

25.2 Otros ingresos

	Nueve meses terminados Septiembre 30		Trimestre terminado Septiembre 30	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Otros Ingresos				
Otros ingresos	1,802,043	1,312,754	1,613,883	944,193
Arriendos de propiedades de inversión	650	0	0	0
Honorarios	5,801,040	1,986,747	4,819,826	1,169,959
Aumento (disminución) en el valor razonable de propiedades de inversión (nota 6)	<u>20,900</u>	<u>0</u>	<u>20,900</u>	<u>0</u>
Total otros ingresos	<u>7,624,633</u>	<u>3,299,501</u>	<u>6,454,609</u>	<u>2,114,152</u>

(26) Costos por prestación de los servicios

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

<u>Costo por prestación de servicios</u>	Nueve meses terminados		Trimestre terminado	
	Septiembre 2021	Septiembre 2020	Septiembre 2021	Septiembre 2020
Costo de bienes y servicios públicos para la venta	310,823,666	323,224,846	107,296,305	104,128,042
Costo por servicios de construcción	4,555,497	2,041,355	3,789,799	546,260
Depreciación de propiedad, planta y equipo	22,044,812	21,460,836	7,190,803	8,344,114
Órdenes y contratos por otros servicios	10,143,378	10,449,637	3,140,198	2,474,857
Salarios y gastos de personal	5,594,511	6,380,811	1,973,405	2,266,758
Generales	798,792	850,932	271,076	280,362
Mantenimiento y reparaciones	1,962,185	879,043	837,457	(914,309)
Otros	27,393	(252,182)	469	164,597
Amortización de activos por derecho de uso	184,224	184,436	61,408	61,462
Penalizaciones	211,339	59,203	77,762	23,129
Impuestos, contribuciones y tasas	835,102	777,123	309,932	208,608
Otros arrendamientos	<u>354,211</u>	<u>493,193</u>	<u>35,695</u>	<u>162,892</u>
Total, costos por prestación de servicios	<u>357,535,110</u>	<u>366,549,233</u>	<u>124,984,309</u>	<u>117,746,772</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados**(27) Gastos de administración**

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

	Nueve meses terminados		Trimestre terminado	
	Septiembre 2021	Septiembre 2020	Septiembre 2021	Septiembre 2020
Gastos de personal:				
Sueldos y salarios	4,906,143	4,872,011	1,709,818	1,738,814
Gastos de seguridad social	768,611	706,429	258,709	244,254
Beneficios convención colectiva	80,821	68,337	21,967	8,126
Total de gastos de personal	5,755,575	5,646,777	1,990,494	1,991,194
Gastos generales:				
Depreciación de propiedad, planta y equipo y amortización de intangibles	4,225,781	3,929,370	1,358,136	1,263,115
Otros	2,035,754	1,685,828	930,950	521,486
Comisiones, honorarios y servicios	1,817,589	1,269,287	624,559	435,512
Impuestos, contribuciones y tasas	1,473,686	1,460,106	466,580	482,779
Mantenimiento	1,411,672	1,282,289	476,940	421,716
Seguros generales	422,700	544,986	146,422	183,554
Servicios públicos	964,997	1,026,544	349,832	318,097
Arrendamientos	1,709	4,471	700	4,146
Provisión para contingencias	42,688	(6,110)	0	0
Total de gastos generales	12,396,576	11,196,771	4,354,119	3,630,405
Total	18,152,151	16,843,548	6,344,613	5,621,599

Al 30 de septiembre de 2021, el Grupo no cuenta con arrendamientos operativos no cancelables.

Las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gastos del período son por B/.355,920 (2020: B/.492,568), incluidas en los costos por prestación de servicios y gastos de administración.

(28) Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

<u>Otros Gastos</u>	Nueve meses terminados en		Trimestre terminado	
	Septiembre 2021	Septiembre 2020	Septiembre 2021	Septiembre 2020
Perdida en venta de activos	1,255,147	305,914	406,498	(149,982)

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
(Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(29) Ingresos y gastos financieros

29.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos por intereses:	Nueve meses terminados		Trimestre terminado	
	Septiembre 2021	Septiembre 2020	Septiembre 2021	Septiembre 2020
Depósitos bancarios	115,271	148,688	32,949	50,465
Otros intereses ganados	<u>183,531</u>	<u>190,137</u>	<u>50,228</u>	<u>90,849</u>
Total	<u>298,802</u>	<u>338,825</u>	<u>83,177</u>	<u>141,314</u>

29.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Gastos por intereses:	Nueve meses terminados		Trimestre terminado	
	Septiembre 2021	Septiembre 2020	Septiembre 2021	Septiembre 2020
Préstamos y bonos	13,943,782	16,639,199	4,140,420	5,200,623
Intereses por arrendamientos	11,115	47,496	3,204	15,270
Menos: intereses capitalizados en activos aptos	(79,297)	(47,446)	(1,650)	158,777
Otros gastos financieros	<u>400,786</u>	<u>916,238</u>	<u>130,848</u>	<u>501,073</u>
Total	<u>14,276,386</u>	<u>15,555,487</u>	<u>4,272,822</u>	<u>5,875,743</u>

(30) Impuesto sobre la renta

30.1 Disposiciones fiscales

Las disposiciones fiscales aplicables y vigentes, establecen lo siguiente:

- La tasa nominal del impuesto sobre la renta para ENSA es del 30%.
- La tasa nominal del impuesto sobre la renta para ENSA Servicios es del 25%

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados**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 2021 y 2020 es la siguiente:

Elektra Noreste, S. A.

	<u>2021</u>	<u>%</u>	<u>2020</u>	<u>%</u>
Resultado antes de impuestos	5,438,224		17,554,934	
Impuesto teórico	1,715,509	31.5	5,033,135	28.7
Más: partidas que incrementan la renta	20,514,831		17,376,397	
Menos: partidas que disminuyen la renta	<u>(10,008,751)</u>		<u>(22,515,243)</u>	
Renta líquida ordinaria del ejercicio	15,944,305		12,416,088	
Menos rentas exentas	(104,172)		(189,595)	
Menos arrastre de pérdida	<u>0.00</u>		<u>(1,774,811)</u>	
Renta líquida gravable	<u>15,840,132</u>		<u>10,451,682</u>	
Tasa de impuesto de renta	30%		30%	
Impuesto de renta	4,752,040		3,135,505	
Ajuste declaración año anterior	<u>(532,443)</u>		<u>0</u>	
Impuesto corriente	<u>4,219,597</u>	26.6	<u>3,135,505</u>	30.0
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	4,219,597		3,135,505	
Impuesto diferido	<u>(2,504,088)</u>		<u>1,897,630</u>	
Impuesto sobre la renta	<u>1,715,509</u>		<u>5,033,135</u>	

Ensa Servicios, S. A.

	<u>2021</u>	<u>%</u>	<u>2020</u>	<u>%</u>
Resultado antes de impuestos	1,546,577		2,695,616	
Impuesto teórico	377,122	24.4	608,759	22.6
Más: partidas que incrementan la renta	83,923		0	
Menos: partidas que disminuyen la renta	<u>(92,202)</u>		<u>(315,371)</u>	
Renta líquida ordinaria del ejercicio	1,538,298		2,380,245	
Menos rentas exentas	<u>(11,099)</u>		<u>(7,435)</u>	
Renta líquida gravable	<u>1,527,199</u>		<u>2,372,810</u>	
Tasa de impuesto de renta	25%		25%	
Impuesto de renta	381,800		593,203	
Ajuste declaración año anterior	<u>538</u>		<u>(16,612)</u>	
Impuesto corriente	<u>382,338</u>	25.0	<u>576,591</u>	24.3
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	382,338		576,591	
Impuesto diferido	<u>(5,216)</u>		<u>32,168</u>	
Impuesto sobre la renta	<u>377,122</u>		<u>608,759</u>	

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

30.3 Impuesto sobre la renta reconocido en ganancias o pérdidas

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Impuesto sobre la renta corriente		
Gasto (Ingreso) por impuesto sobre la renta corriente	4,601,935	7,741,369
Total de Impuesto sobre la renta corriente	<u>4,601,935</u>	<u>7,741,369</u>
Impuesto diferido		
Gasto (Ingreso) Neto por impuesto diferido relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	(2,509,304)	(1,129,669)
Total del Impuesto diferido	<u>(2,509,304)</u>	<u>(1,129,669)</u>
Impuesto sobre la renta	<u>2,092,631</u>	<u>6,611,700</u>

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
(Pasivo) activo por impuesto sobre la renta corriente	7,471,046	(22,884,197)
Impuesto sobre la renta	(4,601,935)	(3,712,096)
Saldos a favor	<u>746,154</u>	<u>34,067,339</u>
Total de activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	<u>3,615,265</u>	<u>7,471,046</u>

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

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Activo o pasivo por impuesto sobre la renta corriente	272,856	284,078
Impuesto sobre la renta	<u>0</u>	<u>(11,222)</u>
Total de activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	<u>272,856</u>	<u>272,856</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados**30.5 Impuesto diferido**

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Impuesto diferido activo	6,869,318	4,443,269
Impuesto diferido pasivo	<u>(1,969,036)</u>	<u>(2,052,290)</u>
Total impuesto diferido neto	<u>4,900,282</u>	<u>2,390,979</u>

El rubro de impuesto diferido reconocido para el primer trimestre del 2021 en pasivos del estado consolidado de situación financiera presenta la siguiente composición:

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Cambios netos incluidos en el resultado</u>	<u>Cambios incluidos en el ORI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	(1,507,623)	2,973,412	0	1,465,789
Inventarios	39,550	(8,820)	0	30,730
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,278,414)	103,063	0	(1,175,351)
Otros	(115,975)	(13,028)	0	(129,003)
Propiedades de inversion	(647,251)	(6,270)	0	(653,521)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	6,621	728	0	7,349
Provisiones	3,705,179	170,255	0	3,875,434
Otros pasivos	475,371	(71,337)	0	404,034
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	31,228	(21,294)	0	9,934
Pérdida fiscal no utilizada	<u>1,682,293</u>	<u>(617,405)</u>	<u>0</u>	<u>1,064,888</u>
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>2,390,979</u>	<u>2,509,303</u>	<u>0</u>	<u>4,900,282</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Cambios netos incluidos en el resultado</u>	<u>Cambios incluidos en el ORI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	2,073,696	(3,581,319)	0	(1,507,623)
Inventarios	34,778	4,772	0	39,550
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,414,915)	136,501	0	(1,278,414)
Otros	(100,180)	(15,795)	0	(115,975)
Propiedades de inversion	(740,224)	92,973	0	(647,251)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	7,088	(467)	0	6,621
Provisiones	1,636,445	2,068,734	0	3,705,179
Otros pasivos	535,923	(60,552)	0	475,371
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	84,652	(42,202)	(11,222)	31,228
Pérdidas fiscal no utilizadas	<u>2,214,736</u>	<u>(532,443)</u>	<u>0</u>	<u>1,682,293</u>
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>4,331,999</u>	<u>(1,929,798)</u>	<u>(11,222)</u>	<u>2,390,979</u>

(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 empresas que resultaron luego de la restructuración del sector eléctrico de Panamá, en las que el gobierno panameño tiene participación y el personal clave de la gerencia.

Con fecha 20 de junio de 2017, ENSA firmó con Hidroecológica del Teribe, S. A., empresa que pertenece al grupo empresarial de EPM, contrato de servicios legales e informáticos, así como arrendamiento de un espacio físico en el edificio corporativo del Grupo. Al 30 de septiembre de 2021, el monto reconocido como ingresos es de B/.126,619 (2020: B/.107,949) y la cuenta por cobrar B/.20,187 (2020: B/.38,888) producto de este acuerdo.

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

			<u>2021</u>		
		<u>Ingresos</u>	<u>Costos y gastos</u>	<u>Valores por cobrar</u>	<u>Valores por pagar</u>
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	50,648,320	0	10,483,745	0
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(b) (c)	126,619	3,248,951	20,187	524,628
AES Panamá, S.R.L.	(b)	0	60,191,980	15,383	9,309,346
AES Changuinola, S. A.	(b)	0	122,370	0	11,728
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	0	6,611,455	10,017	816,803
Bahía Las Minas Corp.	(b)	0	4,584,658	0	480,730
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	0	68,676	68,093	302
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S. A.	(b)	0	550,732	73,996	43,199
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	0	22,434	1,162	1,422
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	0	32,707,594	28,821	7,038,632
Enel Fortuna, S. A.	(b)	0	34,125,740	0	4,308,347
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	137	0	7	0
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	0	1,773,630	2,189	328,278
EPM Latam	(c)	13,855	0	0	0
Panamá Distribution Group	(c)	13,500	0	0	0
		<u>50,802,431</u>	<u>144,008,220</u>	<u>10,703,600</u>	<u>22,863,415</u>

Transacciones y saldos con partes relacionadas

			<u>2020</u>		
		<u>Ingresos</u>	<u>Costos y gastos</u>	<u>Valores por cobrar</u>	<u>Valores por pagar</u>
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	57,093,350	0	14,202,625	0
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(b) (c)	107,949	2,389,097	38,888	383,075
AES Panamá, S.R.L.	(b)	0	52,699,508	33,391	8,615,479
AES Changuinola, S. A.	(b)	0	60,951	0	4,864
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	0	2,660,160	4,782	206,897
Bahía Las Minas Corp.	(b)	0	2,621,006	2,903	359,064
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	0	4,525	93,438	233
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S. A.	(b)	0	1,361,453	96,191	10,366
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	0	19,844	511	4,254
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	0	32,955,502	506,169	7,889,624
Enel Fortuna, S. A.	(b)	0	35,541,978	18,324	5,680,321
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	0	8,462	7	0
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	0	1,898,565	1,748	540,415
EPM Latam	(c)	12,000	0	0	0
Panamá Distribution Group	(c)	12,000	0	0	0
		<u>57,225,299</u>	<u>132,221,051</u>	<u>14,998,977</u>	<u>23,694,592</u>

(a) Ventas de energía eléctrica a instituciones gubernamentales.

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

(c) Servicios administrativos

ENSA está obligada por ley a garantizar mediante contratos la cobertura del 100% de la demanda de sus clientes regulados dentro de los siguientes 24 meses. La estrategia de compra de energía se basa en celebrar contratos de mediano y largo plazo para proteger a los clientes de las fuertes fluctuaciones en los cargos de generación de las tarifas. En adición, ENSA paga

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), una Compañía poseída 100% por el Estado Panameño, una tarifa regulada por la conexión y uso del sistema de transmisión.

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

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

	<u>Concepto</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
	Salarios y otros beneficios a los		
Remuneración al personal clave de la gerencia	empleados	<u>2,061,737</u>	<u>2,092,212</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 el periodo terminado el 30 de septiembre de 2021 y el año terminado el 31 de diciembre 2020.

El Grupo hace seguimiento del capital utilizando un índice de endeudamiento, que es deuda dividida por el EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization, por sus siglas en inglés), de conformidad a los requerimientos de los convenios financieros vigentes, los cuales comparten el límite tope de 3.5 a 1.0 y previendo que las violaciones de las cláusulas financieras permitirían a los tenedores de bonos llamar inmediatamente para su cancelación anticipada. Para el cálculo del EBITDA, el Grupo considera la utilidad neta incluyendo el movimiento neto de cuentas diferidas regulatorias, consistente con la política contable vigente al emitir los bonos y reportada periódicamente a los entes respectivos. La política del Grupo es la de mantener este índice de endeudamiento en niveles inferiores de 3.25 veces de su EBITDA.

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 el periodo terminado el 30 de septiembre de 2021 y el año terminado el 31 de diciembre 2020 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.)

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Deuda a largo plazo	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2021	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027	80,000,000	80,000,000
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(19,374,345)</u>	<u>(54,023,188)</u>
Total de deuda neta	260,625,655	225,976,812
Acciones comunes	106,068,451	106,068,451
Ganancias o pérdidas integrales	(636,662)	(636,662)
Resultados acumulados	<u>114,000,078</u>	<u>92,304,826</u>
Total de patrimonio	219,431,867	197,736,615
Índice de endeudamiento	119%	114%
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.12	3.37

(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.

33.2 *Riesgo de tipo de interés*

El riesgo de tipo de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de interés de mercado. El Grupo está expuesto al riesgo de tasa de interés debido a que contrae deuda a corto plazo a tasa de interés flotante. El riesgo es administrado por el Grupo manteniendo un adecuado balance entre tasa de interés fija y flotante contratadas. 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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

márgenes con las instituciones bancarias de preferencia y realizar transacciones de corto plazo cuando la tasa es variable.

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 30 de septiembre de 2021, el Grupo mantiene un 0% (2020: 10%) de la deuda contratada a tasa de interés flotante y un 100% (2020: 90%) 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 la mayor parte de su deuda a corto plazo a tasa variable hasta acumular niveles representativos, momento en el cual migra a endeudamiento de largo plazo.

33.3 *Riesgo de tipo de cambio*

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de cambio. Nuestros ingresos y préstamos y otras obligaciones están denominados en dólares de los Estados Unidos de América (E.U.A.). No enfrentamos ningún riesgo de tipo de cambio debido a la adopción del dólar de E.U.A. como moneda de curso legal y moneda funcional de Panamá y el uso por el Grupo del dólar de E.U.A. en todas las operaciones y transacciones. No utilizamos canjes de tipo de cambios como cobertura contra los riesgos de moneda extranjera.

33.4 *Riesgo de crédito*

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con las obligaciones derivadas de un instrumento financiero o contrato de compra y esto se traduzca en una pérdida financiera. Los instrumentos financieros que potencialmente están sujetos al riesgo de crédito para el Grupo son, principalmente, el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar a partes relacionadas y otros activos financieros.

El riesgo de crédito de clientes consumidores se administra en parte al requerir el equivalente a la facturación de un mes como depósito de garantía para todos los nuevos clientes (Ver Nota 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Los clientes industriales y comerciales generalmente proporcionan depósitos o garantías bancarios equivalentes a un mes de costo de servicio estimado con el fin de poder conectarse a los servicios de electricidad. Estos depósitos o garantías pueden ser compensados contra la deuda vencida para esta categoría de clientes. Las cuentas de Gobierno vencidas pueden variar dependiendo a los procesos de aprobación del presupuesto de cada entidad gubernamental. Estas cuentas tienden a ser pagadas después de su fecha de vencimiento inicial, generalmente debido a complicaciones en los trámites gubernamentales de presentación de cuentas para su cancelación. ENSA cobra intereses por los pagos atrasados. Sin embargo, una vez que estos presupuestos gubernamentales son aprobados y se completa el proceso, el Grupo generalmente está en capacidad de recuperar toda la cuenta por cobrar vencida de Gobierno.

La Ley de Electricidad de 1997 permite a las empresas de distribución de electricidad interrumpir el servicio a cualquier cliente cuya factura no sea cancelada dentro de los 60 días después de su facturación. La política del Grupo es ponerse en contacto de forma activa con los clientes comerciales, e industriales cuyas facturas estén vencidas. Si no se logra un acuerdo satisfactorio, el servicio se suspende hasta que se obtengan el cobro atrasado o se obtenga un acuerdo de pago satisfactorio. Rutinariamente se gestionan cortes para nuestros clientes residenciales después de que se les ha dado un aviso de terminación en una factura subsecuente, una carta de notificación, una llamada de teléfono o cualquier otro medio de notificación a nuestra disposición para informarles de su saldo pendiente y terminación del servicio. La mayoría de los clientes cortados se vuelven a reconectar después de que el cliente cancela la factura vencida o firma un convenio de financiación satisfactorio. La Ley de Electricidad de 1997 permite a las empresas de distribución cobrar intereses sobre la deuda vencida a partir de los 30 días después de la fecha de facturación. Actualmente el Grupo utiliza una tasa de interés regulada en base a la tasa promedio disponible en los bancos locales. El servicio es restaurado una vez que se da el pago de la deuda e intereses vencidos. Un monitoreo regular de las cuentas por cobrar y acciones de servicio de cortes diarias se utilizan para limitar el riesgo de dar servicio continuo a los clientes morosos.

Además, el Grupo considera que su riesgo potencial de crédito está cubierto adecuadamente por la provisión por deterioro del valor de cuentas por cobrar por servicios públicos.

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:

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo	19,374,345	54,023,188
Efectivo restringido	292,250	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	124,650,602	130,760,862
Otros activos no corrientes	<u>1,201,233</u>	<u>1,070,998</u>
Máxima exposición al riesgo de crédito	<u>145,518,430</u>	<u>185,855,048</u>

33.5 Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo se encuentre con dificultades para cumplir obligaciones asociadas con pasivos financieros que son liquidados mediante la entrega de efectivo o de otro activo financiero. El Grupo monitorea su riesgo a la escasez de fondos monitoreando su índice de endeudamiento y las fechas de vencimiento de su deuda existente y de las otras cuentas por pagar.

El Grupo ha adoptado prácticas de gestión del riesgo de liquidez que tienen la intención de mantener suficiente efectivo y activos financieros líquidos. Debido a que el Grupo invierte sus fondos de operación para apoyar el programa de inversión anual, no mantiene habitualmente cantidades significativas de efectivo excedente para inversiones adicionales. La principal fuente de liquidez son los fondos generados por las operaciones y, en menor medida, por las líneas de financiación a corto plazo. El Grupo considera que sus fuentes de liquidez son suficientes para satisfacer las necesidades.

La concentración del riesgo de liquidez es gestionada por el Grupo negociando facilidades de crédito con diferentes instituciones financieras en Panamá que le permitan acceder a fondos de manera expedita y confiable.

La siguiente tabla muestra el análisis de vencimiento contractuales remanentes para pasivos financieros no derivados:

	<u>En libros</u>	<u>1 Año</u>	<u>2 Años</u>	<u>3 Años</u>	<u>4 Años</u>	<u>5 Años a más</u>	<u>Total</u>
2021							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	279,813,571	11,904,000	110,168,583	7,654,000	7,654,000	228,169,896	353,646,479
Acreedores y otras cuentas por pagar	260,691,578	224,817,270	7,042,131	6,374,655	5,179,930	18,399,714	261,813,700
Otros pasivos financieros	354,440	62,103	187,461	111,859	0	0	361,423
Beneficios a empleados	389,813	23,104	28,563	28,848	29,137	297,371	407,023
Otros pasivos	<u>1,952,080</u>	<u>163,306</u>	<u>153,879</u>	<u>149,572</u>	<u>144,243</u>	<u>1,423,213</u>	<u>2,034,214</u>
Total	<u>543,201,482</u>	<u>236,969,783</u>	<u>117,580,617</u>	<u>14,318,934</u>	<u>13,007,310</u>	<u>248,290,194</u>	<u>618,262,839</u>
2020							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	282,668,156	115,634,000	8,034,000	106,298,583	3,784,000	91,175,759	324,926,342
Acreedores y otras cuentas por pagar	301,392,791	255,171,929	11,065,056	7,846,882	6,818,378	22,260,875	303,163,120
Otros pasivos financieros	534,814	242,477	187,461	111,859	0	0	541,797
Beneficios a empleados	380,187	28,280	28,563	28,848	29,137	282,509	397,337
Otros pasivos	<u>2,076,677</u>	<u>163,306</u>	<u>160,545</u>	<u>153,174</u>	<u>149,856</u>	<u>1,537,956</u>	<u>2,184,837</u>
Total	<u>587,052,625</u>	<u>371,239,992</u>	<u>19,475,625</u>	<u>114,439,346</u>	<u>10,781,371</u>	<u>115,257,099</u>	<u>631,193,433</u>

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(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.

Técnicas de valoración y variables utilizadas por el Grupo en la medición del valor razonable para reconocimiento y revelación:

El valor razonable para los instrumentos de deuda a largo plazo de tasa fija ha sido determinado con datos de entrada de nivel 1 que utiliza precios cotizados en mercados activos para pasivos idénticos a los que el Grupo puede acceder en la fecha de medición.

El valor razonable para los instrumentos de deuda a largo plazo con tasa de interés variable ha sido determinado con datos de entrada de nivel 3, utilizando una metodología de flujos de efectivo descontados con base a la información disponible del mercado.

Propiedades de inversión medidas a valor razonable, para efectos de reconocimiento se utiliza el precio cotizado en un avalúo específico de los bienes, utilizado el método comparativo o de mercado. Estas partidas son clasificadas en el nivel 3 de la jerarquía de valor razonable.

Cuentas por cobrar comerciales, cuentas por pagar y deuda a corto plazo; el monto acumulado se aproxima al valor razonable debido al corto vencimiento de estos instrumentos.

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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA
 (Propiedad 51% de Panama Distribution Group, S. A.)
 (Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

	2021			
	Valor en libros	Nivel 2	Valor razonable Nivel 3	Total
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	279,813,571	181,306,600	104,731,211	286,037,811
Acreedores y otras cuentas por pagar	260,691,578	0	259,024,417	259,024,417
Otros pasivos financieros	389,813	0	389,813	389,813
Beneficios a los empleados	354,440	0	347,626	347,626
Otros pasivos	<u>1,952,080</u>	<u>0</u>	<u>1,873,707</u>	<u>1,873,707</u>
Total	<u>543,201,482</u>	<u>181,306,600</u>	<u>366,366,774</u>	<u>547,673,374</u>

	2020			
	Valor en libros	Nivel 2	Valor razonable Nivel 3	Total
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	282,668,156	194,463,200	102,896,960	297,360,160
Acreedores y otras cuentas por pagar	301,392,791	0	299,645,984	299,645,984
Otros pasivos financieros	534,814	0	528,000	528,000
Beneficios a los empleados	380,187	0	380,797	380,797
Otros pasivos	<u>2,076,677</u>	<u>0</u>	<u>1,992,564</u>	<u>1,992,564</u>
Total	<u>587,052,625</u>	<u>194,463,200</u>	<u>405,444,305</u>	<u>599,907,505</u>

(35) Información por Segmentos

El Grupo tiene dos segmentos reportables, como se describe a continuación, que son unidades estratégicas de negocios del Grupo. Las unidades estratégicas de negocio ofrecen diferentes productos y servicios, y se gestionan por separado debido a que requieren de diferentes estrategias de comercialización. Para cada una de las unidades estratégicas de negocios, el Ejecutivo Principal del Grupo examina los informes de gestión interna, por lo menos trimestralmente.

El siguiente resumen describe las operaciones de cada segmento sobre el que debe informarse:

Segmento sobre el que debe informarse

Operaciones

Prestación de servicios

Compra de energía en bloques y su transporte por las redes de distribución a los clientes. En adición, ENSA realiza la transformación de tensión vinculada, entrega de energía a los consumidores, la medición, lectura, facturación y cobro de la energía. De igual manera, la Empresa tiene la responsabilidad de instalar, operar y mantener el alumbrado público en la zona de concesión.

Ventas de bienes

Venta de repuestos y prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio de electricidad

Notas a los estados financieros consolidados

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

	Segmento sobre el que debe informarse					
	Prestación de servicios		Venta de bienes		Consolidados	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Prestación de servicios	382,542,342	417,946,786	2,678,012	4,412,457	385,220,354	422,359,243
Venta de bienes	0	0	0	34,704	0	34,704
Otros ingresos	4,188,923	3,603,819	991,499	0	5,180,422	3,603,819
Total de ingresos de actividades ordinarias	386,731,265	421,550,605	3,669,511	4,447,161	390,400,776	425,997,766
Otros ingresos	7,623,206	3,295,991	1,427	3,510	7,624,633	3,299,501
Total de ingresos	394,354,471	424,846,596	3,670,938	4,450,671	398,025,409	429,297,267
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	356,073,360	364,349,153	1,461,750	2,200,080	357,535,110	366,549,233
Gastos de administración	17,759,103	16,572,647	393,048	270,902	18,152,151	16,843,549
Deterioro de cuentas por cobrar	68,330	7,386,690	52,286	(146,301)	120,616	7,240,389
Otros gastos	1,255,147	305,914	0	0	1,255,147	305,914
Ingresos financieros	287,629	338,825	11,173	0	298,802	338,825
Gastos financieros	14,270,889	15,551,039	5,497	4,448	14,276,386	15,555,487
Resultado del período antes de impuesto sobre la renta	5,215,271	21,019,978	1,769,530	2,121,542	6,984,801	23,141,520
Impuesto sobre la renta	1,715,509	6,115,599	377,122	496,101	2,092,631	6,611,700
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	3,499,762	14,904,379	1,392,408	1,625,441	4,892,170	16,529,820
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	24,523,825	3,276,876	0	0	24,523,825	3,276,876
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	(7,357,147)	-983,062	0	0	(7,357,147)	-983,062
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	20,666,440	17,198,193	1,392,408	1,625,441	22,058,848	18,823,634
Otros resultados integrales, neto de impuestos						
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas:						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0	0	0	0	0
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	0	0	0	0	0	0
Otros resultados integrales, neto de impuestos	0	0	0	0	0	0
Total de resultados integrales del año	20,666,440	17,198,193	1,392,408	1,625,441	22,058,848	18,823,634
Total activos	769,544,748	776,158,994	6,175,081	6,024,516	775,669,829	782,183,510
Total pasivos	554,982,640	583,437,786	1,255,322	2,447,077	556,237,962	585,884,863

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

(36) Eventos Subsecuentes

El Grupo evaluó todos los eventos y transacciones que tomaron lugar entre la fecha del estado consolidado de situación financiera y a la fecha en que los estados financieros consolidados fueron emitidos y determinó que no se requieren revelaciones adicionales.

