

REPUBLICA DE PANAMA
SUPERINTENDENCIA DE MERCADO DE VALORES

FORMULARIO IN-A
INFORME DE ACTUALIZACION
ANUAL

Año terminado al 31 de diciembre de 2018

RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR: ELEKTRA NORESTE, S.A.

VALORES QUE HA REGISTRADO: BONOS AL 7.60% CON VENCIMIENTO EN EL AÑO 2021. RES. No. CNV 156-06 DEL 29 DE JUNIO DE 2006 POR B/.100,000,000

BONOS CORPORATIVOS CON TASA DE INTERES ANUAL DE 4.73% CON VENCIMIENTO EN EL AÑO 2027. RES. No. SMV432-12 DEL 20 DE DICIEMBRE DE 2012 POR LA SUMA DE B/. 80,000.00

TELÉFONO Y FAX DEL EMISOR: (507) 340-4603, FAX (507) 340-4785

DIRECCIÓN DEL EMISOR: CORREGIMIENTO DE JUAN DÍAZ,
COMPLEJO SANTA MARIA BUSINESS
DISTRICT, PH ENSA
PLAZA PANAMA 0833-00202
PANAMA, REP. DE PANAMA

DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRONICO: atencion@ensa.com.pa

ENSO

Grupo·epm

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

Elektra Noreste, S. A. (la Empresa) 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. El capital social autorizado de la Compañía consiste en cincuenta millones (50,000,000) en acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, un 51% de las acciones comunes autorizadas y emitidas de la Compañía, están a nombre de inversionistas privados, mientras que el Gobierno Panameño y los empleados de la Compañía poseen un 48.25% y un 0.43%, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería.

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

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

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

B. Pacto Social y Estatutos

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

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

Adicionalmente, el Pacto Social establece que Panama Distribution Group, S.A, como accionista mayoritario, no puede vender parte de sus acciones mientras esté vigente el Contrato de Concesión y no tiene derecho preferencial de adquisición en relación con las acciones restantes del Estado panameño. Panama Distribution Group, S.A. tiene el derecho preferencial de compra a pro rata en caso de una nueva emisión de acciones.

El Pacto Social requiere que al menos 51% de las acciones con derecho a voto estén presentes para tener el quórum necesario para una reunión de accionistas válida. A la Junta Directiva se le ha dado plena autoridad para administrar en el día a día las



operaciones del negocio, excepto aquellos temas que deban ser decididos por los accionistas por ley o por el Pacto Social.

C. Descripción del Negocio

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

La ley obliga a las distribuidoras a comprar mediante contratos resultantes de actos de libre concurrencia, la potencia y la energía para cubrir la demanda de sus clientes regulados, que no cubren con generación propia. Estos contratos de compra incluyen tanto un cargo fijo basado en los requerimientos de capacidad de energía y un cargo variable basado en la energía consumida. Las contrataciones se efectúan en diferentes plazos de duración y de acuerdo a las obligaciones mínimas de contratación exigidas. Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía compró el 92.3% de su energía requerida a través de contratos de compra de energía en el mercado de contratos. La Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA) es la responsable de preparar las licitaciones para la compra de energía por parte de las empresas de distribución. Las ofertas son recibidas, evaluadas y adjudicadas por ETESA. Luego son asignadas a cada empresa de distribución basadas en sus requerimientos. Las empresas de distribución están obligadas a firmar contratos basados en las ofertas adjudicadas.

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

Potencia Firme Contratada (MW)					
Año	GAS	HIDRO	CARBÓN	TERMO	Total
2019	126	289	0	306	721
2020	412	250	0	162	824
2021	412	165	0	3	580
2022	412	175	0	3	590
2023	412	148	0	3	563
2024	456	143	0	3	602
2025	472	137	0	3	612
2026	472	134	0	3	609
2027	472	132	0	3	607
2028	346	132	0	3	481
2029	346	132	0	3	481
2030	346	117	0	3	466

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

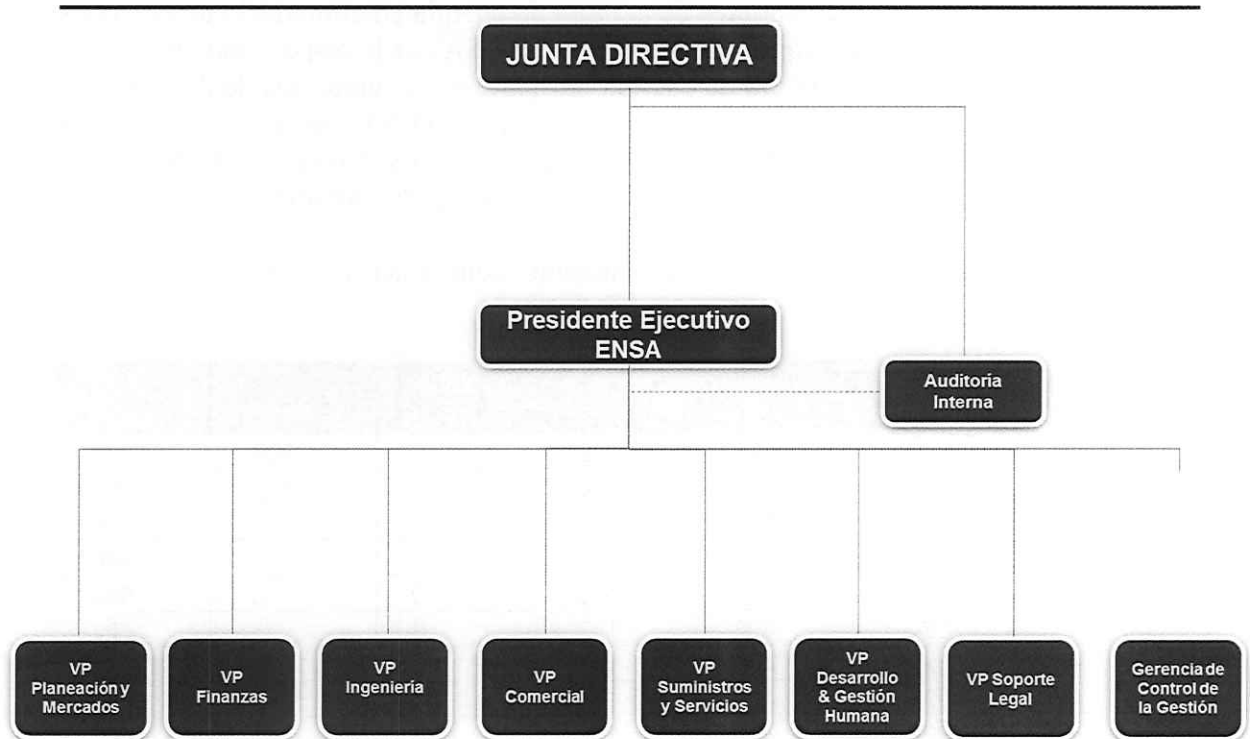
Al 31 de diciembre de 2018, las operaciones cubrían un territorio de aproximadamente 29,200 kilómetros cuadrados que incluían aproximadamente 1.5 millones de habitantes, o el 42% de la población total, incluyendo tres de los principales centros económicos de Panamá. A la misma fecha, la Compañía tenía una participación del mercado de aproximadamente 42% de los clientes y aproximadamente 39% de la venta total de energía en Panamá. En el año 2018, las Ventas totales de energía fueron 3,657 GWh, y al 31 de diciembre de 2018 servimos a 458,985 clientes. De los clientes al

2018, 91% eran clientes residenciales, 8% eran clientes comerciales e industriales y los restantes correspondían a clientes del sector público.

Al 31 de diciembre de 2018 la red de distribución eléctrica comprendía aproximadamente 11,900 kilómetros de líneas, 16 subestaciones clave y aproximadamente 32,290 transformadores y equipo relacionado. Del total de líneas de la empresa, 96 km están clasificados como líneas de transmisión (115 kV) o sub-transmisión (44kV). El resto, es decir, 11,804 kilómetros corresponde a líneas de distribución, las cuales están compuestas de aproximadamente 10,797 kilómetros de circuitos de cables aéreos y 1,069 kilómetros de circuitos de cables subterráneos. El territorio de servicio es relativamente denso con 10 subestaciones claves en Panamá y las otras 6 en la provincia de Colón, y un factor de carga, el cual se define como la división de la carga promedio entre la carga pico, de aproximadamente 74%, reflejando un buen balance entre el perfil de carga residencial y los requerimientos diurnos para aires acondicionados e iluminación del sector comercial.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía tenía una demanda máxima de 605 MW y 605 MW, respectivamente.

D. Estructura organizativa



- Ramiro Esteban Barrientos Presidente Ejecutivo
- Carlos Pérez Vicepresidente de Auditoría Interna
- Mario Naranjo Vicepresidente de Planeación y Mercados
- Sergio Hinestrosa Vicepresidente de Finanzas
- Marianela Herrera Vicepresidente de Ingeniería
- Santiago Díaz Vicepresidente de Comercial
- Juan Tamayo Vicepresidente de Suministros y Servicios
- Gabriela Ortega Vicepresidente de Desarrollo y Gestión Humana
- Julissa Robles Vicepresidente de Soporte Legal
- Margarita Aguilar Gerencia Control de la Gestión

E. Propiedades, Plantas y Equipo

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

2018	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles, enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo	Total
Saldo inicial del costo	371,649,119	152,831,077	43,553,086	58,840,726	85,951,722	10,549,744	5,377,735	6,708,000	735,461,209
Adiciones	0	0	62,553,711	0	0	0	0	0	62,553,711
Transferencias	21,397,307	17,781,143	(51,636,473)	2,964,181	8,214,341	1,231,848	47,653	0	0
Disposiciones y bajas	(3,234,456)	(1,996,688)	0	(525,772)	(4,824,005)	(259,443)	(22,397)	(99,230)	(10,961,991)
Otros cambios	(368,076)	(224,369)	1,259,709	0	0	0	0	0	699,264
Saldo final del costo	389,445,894	168,391,163	55,730,033	61,279,135	89,342,058	11,522,149	5,402,991	6,608,770	787,722,193
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	123,679,622	65,082,099	0	7,938,389	26,214,470	5,737,272	1,264,463	3,089,863	233,006,178
Depreciación del año	13,211,778	5,150,722	0	1,046,397	5,676,484	1,150,419	607,685	579,158	27,422,643
Disposiciones y bajas	(2,892,462)	(1,113,494)	0	(16,294)	(1,802,975)	(256,182)	(22,173)	(94,205)	(6,197,785)
Saldo final depreciación acumulada	133,998,938	69,119,327	0	8,968,492	30,087,979	6,631,509	1,849,975	3,574,816	254,231,036
Total saldo final propiedades, planta y equipo, neto	255,446,956	86,599,836	55,730,033	52,310,643	59,254,079	4,890,640	3,553,016	3,033,954	533,491,157

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

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

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

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

G. Información sobre tendencias

La demanda de electricidad a consumidores finales en la República de Panamá fue 8,360 GWh para 2018, un decrecimiento de -1.3% sobre 2017 (fuente ASEP). Por los últimos tres años el crecimiento en las ventas ha promediado 1.6% anualmente comparado con un promedio de 4.7% de crecimiento anual en PIB. El más reciente Informe Indicativo de Demanda emitido por el Centro Nacional de Despacho (CND – 2019-2039) contiene una proyección de crecimiento promedio de la demanda anual del 2.2% para el periodo 2019 – 2039.

Crecimiento de Demanda de Electricidad vs Crecimiento del PIB

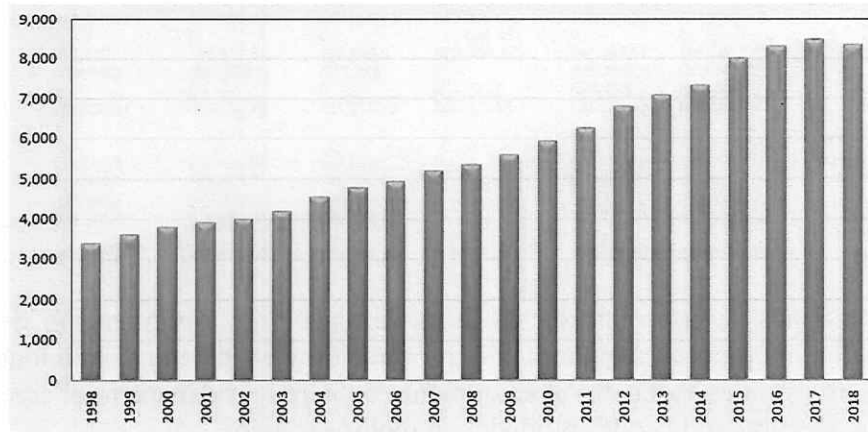
Rubros	2018	2017	2016	Promedio de Crecimiento Anual (16-18)
Crecimiento del Consumo	-1.3%	3.6%	2.6%	1.6%
Crecimiento del PIB	3.7%	5.4%	5.0%	4.7%

Fuente:

Datos de Consumo de la Secretaría Nacional de Energía

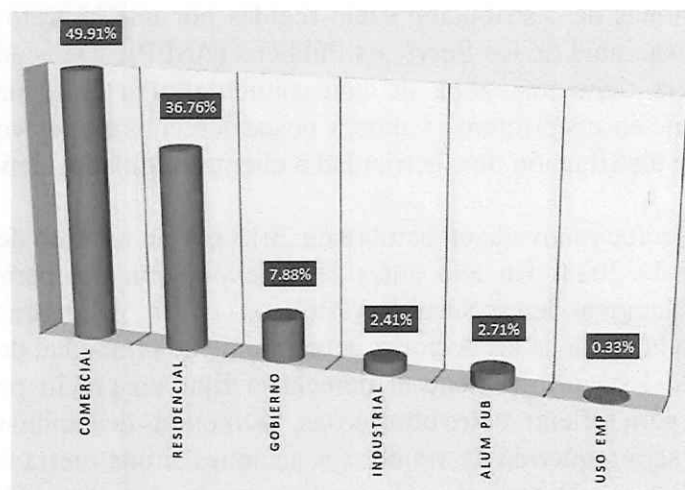
Datos del PIB de la Contraloría General de la República

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



Fuente: ASEP, Informe de Demanda a 2do. Sem. 2018

Igualmente, la distribución por categoría de cliente para el 2018:



Fuente: ASEP, Informe de Demanda a 2do. Sem. 2018

II. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

A. Liquidez y Flujo de Caja

La siguiente tabla resumen presenta el flujo de efectivo de ENSA durante los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2018:

Por actividad: (en miles de USD)	2018	2017
Efectivo neto (utilizado en) provisto por:		
Actividades de Operación	104,005	52,486
Actividades de Inversión	(65,399)	(62,469)
Actividades de Financiamiento	(36,953)	10,920
Aumento (disminución) de efectivo	1,653	937
Efectivo al inicio del período	4,558	3,621
Efectivo al final del período	6,211	4,558

Efectivo en actividades de operación

Liquidez de la Compañía para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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 cambio en políticas de pago a los acreedores y otras cuentas por pagar.

El efectivo neto provisto por las actividades de operación para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2018 fue de USD 104.0 millones (USD 52.5 millones de efectivo provisto para el mismo período del año anterior). Este aumento neto de USD 51.1 millones en el flujo de caja operativo vs. 2017 consolida un aumento de USD 97.0 millones en las cuentas por pagar acreedores, las cuales exceden la disminución de algunos rubros siendo los principales

USD -6.7 millones en las actividades operativas, USD -18.2 millones de aumento de las cuentas por cobrar provenientes de subsidios, USD -15.8 millones por mayor pago de impuestos y USD -1.5 por incremento de activos diferidos regulatorios.

Efectivo en actividades de inversión.

Las erogaciones de capital al 31 de diciembre de 2018 fueron por USD 65.4 millones, superiores en USD 2.9 millones al año anterior. El efectivo utilizado en las actividades de inversión obedece principalmente a la ejecución del programa de inversión definido como compromiso del ingreso máximo permitido para el período tarifario vigente.

Efectivo en actividades de financiamiento.

El efectivo usado en actividades de financiamiento fue de USD 37.0 millones para los doce meses finalizados al 31 de diciembre de 2018 (vs. USD 10.9 millones de efectivo obtenidos para el mismo período del año anterior). El decrecimiento neto de USD 47.9 millones de efectivo en actividades de financiamiento entre ambos períodos comparados se derivó principalmente a que en el 2018 se dio una reducción de pasivos financieros por USD 15.7 millones comparados al crecimiento dado en 2017 por USD 26.0 millones, y se desembolsaron dividendos por USD 21.0 millones, los cuales fueron USD 6 millones superiores a los distribuidos en el año inmediatamente anterior.

B. Recursos de capital

La Compañía, sobre una base anual, financia la mayor parte de sus gastos de capital con fondos generados de sus operaciones y, en caso de requerirse, por medio de financiamientos obtenidos a través de sus facilidades de crédito. Estas inversiones de capital son presupuestadas basadas en los flujos de efectivo proyectados para el año. Al 31 de diciembre de 2018 la Compañía mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito a corto plazo por un total de USD 285 millones y mantiene saldos adeudados por un monto de USD 12 millones.

Al 31 de diciembre de 2018, se cerró con un efectivo y equivalentes de efectivo por USD 6.2 millones y una relación deuda-capital de 63 por ciento, la relación que presenta una disminución de 2.0% al compararlo con el porcentaje obtenidos a diciembre 31 de 2017.

Estructura de Capital: (en miles de USD)	2018	%	2017	%
Patrimonio	170,489	36.7%	163,645	34.6%
Deuda de Largo Plazo	281,724	60.7%	181,425	38.4%
Deuda de Corto Plazo ⁽¹⁾	12,000	2.6%	128,000	27.1%
Total Capitalización	464,213		473,070	

⁽¹⁾ Se incluye deuda Corto Plazo por ser parte de la estrategia de financiación de inversiones.

El patrimonio aumentó en USD 6.8 millones, principalmente por el la Utilidad Neta generada durante el ejercicio del período 2018 contrarrestada parcialmente por la distribución de dividendos y el efecto patrimonial de la incorporación de NIIF 9. Así mismo la Compañía disminuyó en el período 2017 su deuda en USD 15.7 y migró USD 100.0 millones de corto a largo plazo.

A diciembre de 2018, la Compañía mantiene financiamientos por USD 292 millones a valor nominal, correspondiente a deuda de largo y corto plazo, producto de la emisión de bonos, créditos a largo plazo y uso de las líneas de crédito de corto plazo, respectivamente. La relación Deuda Total/EBITDA resultó en 3.20 (*), estando por debajo del límite de 3.50x unificado para los acuerdos de emisión de bonos y créditos de largo plazo de la empresa.

(cifras en miles)

$$\frac{\text{Deuda Total}}{\text{EBITDA}} = \text{Indice Financiero} \quad \frac{292,000}{91,212} = 3.20$$

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

C. Resultados de las Operaciones

Análisis de los resultados operativos para los doce meses terminados al 31 de diciembre 2017 y 2016.

Concepto	Dic. 2017	% Ing. 2017	Dic. 2016	% Var. 2016
Ingresos	636,847	100%	569,489	12%
Costos de energía y transmisión	492,091	77%	432,704	14%
Margen Bruto	144,756	23%	136,785	6%
Gastos Operativos	56,632	9%	53,061	7%
Depreciación y amortización	27,550	4%	25,434	8%
Utilidad operacional	60,574	10%	58,290	4%
Financieros	14,267	2%	12,540	14%
Resultado antes de impuestos	46,307	7%	45,750	1%
Provisión de impuestos	13,917	2%	13,585	2%
Resultado del período	32,390	5%	32,165	1%

a. Ingresos

Al 31 de diciembre de 2018, los ingresos totales crecieron en USD 47.1 millones que representó una variación favorable de 7.4% en comparación con el mismo período de 2017. Este incremento en el ingreso se atribuye principalmente al efecto precio generado por un mayor costo de abastecimiento que se transfiere por un incremento en el precio promedio por MWh vendido de USD 11 y el crecimiento de 1% de la energía regulada facturada hasta alcanzar 3,657 GWh, y a USD 1 millón de ingresos generados por la nueva subsidiaria.

b. Costos

Al 31 de diciembre 2018, los costos totales de compra de energía crecieron en USD 45.3 millones neto de diferido regulatorio que representó una variación desfavorable de 9.2%. Los costos de compra de energía fueron mayores debido a que el costo por MWh aumentó en USD 15 en comparación con el costo promedio para el mismo período del año 2017. El principal impacto en la variación obedece al aumento de los precios de mercado para el combustible bunker y carbón al tiempo del incremento en el mercado SPOT.

c. Gastos Operativos:

Al 31 de diciembre 2018, el total de gastos operativo decreció en USD -0.9 millones al compararlo con el año anterior. Las disminuciones más representativas provienen de la disminución de gastos generales por USD 1.4 millones y una menor provisión de cuentas malas por USD -0.7 millones. De otro lado, presentaron incrementos representativos reparación y mantenimiento por USD 0.8 millones, salarios y prestaciones por USD 0.6 millones y servicios profesionales por USD 0.4 millones. Los gastos de depreciación se incrementaron en USD 2.8 millones producto del incremento en los activos dado el plan de inversión de la Compañía.

d. Gastos de Intereses:

El gasto de interés neto acumulado al 31 de diciembre 2018 suma un total de USD 16.7 millones que comparados con el mismo período del año anterior representa un aumento de USD 2.0 millones. Este incremento se deriva por el cambio en la estructura de endeudamiento, el incremento de la tasa de referencia LIBOR, aumento en costos financieros en cuentas por pagar operativas.

D. Análisis de perspectivas

Se espera para el próximo año tener un crecimiento en el volumen de ventas de 2.1% y un incremento en el número de clientes de 2.0%. Se espera que los costos de abastecimiento aumenten 2.2% con respecto al 2017 y un direccionamiento de 7.3% de la estructura de compras al mercado spot por la terminación de algunos contratos térmicos. En cuanto al total de gastos de operaciones se espera tener un crecimiento cónsono con el crecimiento de clientes y número de acciones de campo para atender la operativa de la red en cuanto a calidad y confiabilidad. Se pronostica que el programa de inversiones esté por el orden de los USD 40-50 millones aproximadamente consistente con el plan de inversión cuatrienal acordado en el pliego tarifario 2018-2022.

E. Hechos de importancia

Durante el año 2018 se dieron cambios en el equipo ejecutivo, los cuales fueron debidamente puestos en conocimiento público a saber:

- Luego del retiro de la Lic. Mariel Díaz quien se desempeñaba como Vicepresidente de Soporte Legal hasta el 31 de mayo de 2018, se vinculó la Lic. Julissa Robles a desempeñar dicho cargo a partir de 16 de julio de 2018.
- Luego del retiro del Ing. Rafael Ríos quien se desempeñaba como Vicepresidente de Ingeniería hasta 15 de junio de 2018, se posesionó la Ing. Marianela Herrera en dicho cargo a partir del 1 de septiembre de 2018.
- Luego del retiro de la Lic. Lorena Fábrega quien se desempeñaba como Vicepresidente Comercial hasta el 2 de agosto de 2018, se vinculó el Lic. Santiago Díaz a desempeñar dicho cargo a partir del 1 de octubre de 2018.

El 14 de marzo de 2018 se hizo la Asamblea de Accionistas donde se atendieron los siguientes temas:

1. Presentación de los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2017.
2. Informe sobre Resolución de la Junta Directiva, mediante la cual se aprueba la adenda al Acta de Transacción entre ENSA con Hidroecológica del Teribe, de conformidad con el Acuerdo de Gobierno del Grupo EPM.

ENSA entregó dividendos a sus accionistas por un total de B/. 21 millones en concepto de utilidades retenidas al 2017, los cuales se reparten de la siguiente manera:

- USD 10,710,000.00 a Panama Distribution Group, S.A.
- USD 10,133,570.58 al Estado de la República de Panamá
- USD 89,216.40 a Ex empleados del IRHE

ENSA notifica el proceso de suscripción de un crédito a 5 años por USD 100 millones con The Bank of Nova Scotia, crédito que se suscribió el 2 de octubre de 2018.

ENSA hace de conocimiento público la ratificación de la calificación crediticia en grado de inversión por parte de Fitch Ratings en nivel BBB con perspectiva estable.

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

A. Identidad

1- Directores, Dignatarios, Ejecutivos y Administradores

Composición de la Junta

La Compañía cuenta con una Junta Directiva de cinco miembros, tres de los cuales son designados por Panama Distribution Group, S.A. y dos por el Gobierno de la República de Panamá, los integrantes al 31 de diciembre de 2017 son:

Nombre	Elegido o Nombrado por	Miembro desde
Ines Helena Velez	PDG	Febrero 2016
Tatyana Aristizabal	PDG (independiente)	Abril 2017
Gustavo Alvarado	PDG	Abril 2017
José Agustín Moscoso	Rep. de Panamá (independiente)	Agosto 2014
José Roberto Quijano	Rep. de Panamá (independiente)	Agosto 2014

Nombre	Posición
Inés Helena Velez	Director y Presidente
Alicia Tatyana Aristizabal	Director
Gustavo Adolfo Alvarado	Director
José Roberto Quijano	Director
José Agustín Moscoso	Director

Carlos G. Cordero.....	Secretario
Mario Naranjo	Tesorero
Ramiro Esteban Barrientos	Presidente Ejecutivo y Gerente General

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

Inés Helena Vélez (Directora y Presidente). La Sra. Vélez labora en la Vicepresidencia de Transmisión y Distribución de Energía en el Grupo EPM. Venía ejerciendo como Directora del Proyecto Comercial Integrada en el Programa Grupo EPM Sin Fronteras. Durante sus 25 años de labores en EPM ha ocupado cargos en las áreas comerciales y de mercadeo de los negocios, entre ellos la Subgerencia de Grandes Clientes, la Subgerencia de Clientes Corporativos y Empresariales, la Subgerencia Comercial de Transmisión y Distribución y la Gerencia de Gas. La Sra. Vélez es Administradora de Negocios de EAFIT con especializaciones en Sistemas de Información de la misma universidad y en Negocios Internacionales de la Universidad Pontificia Bolivariana. La Sra. Velez es ciudadana colombiana y su correo electrónico es: Ines.Velez@epm.com.co

Tatyana Aristizábal Londoño (Directora). La Sra. Aristizábal desde su retiro en 2004 ha sido miembro de las juntas directivas de Grupo EPM, EEGSA, Distribuidora de Electricidad Del Sur S.A., Internexa S.A., Grupo Malco, Protección S.A., Carulla S.A., Almacenes Éxito S.A., Fundación Éxito y Fundación Fraternidad Medellín. Previamente, la Sra. Aristizábal se desempeñó como Vicepresidente Financiera de Almacenes Éxito S.A. y ocupó las posiciones de Gerente Financiera, Jefe de Planeación Financiera y Analista de Planeación Financiera en Grupo EPM. La Sra. Aristizábal es ciudadana colombiana y su correo electrónico es: tatyaristi@gmail.com

José Agustín Moscoso (Director). El Sr. Moscoso es Presidente Ejecutivo de Plastiglas, S.A. para Panamá y Centroamérica, Director Independiente Suramericana de Seguros Panamá. Fue Delegado Consejero de Cementos Argos, S.A. Panamá; Director Independiente de la Bolsa de Valores de Panamá; Director Independiente Cementos Holcim El Salvador y consultor profesional de las siguientes empresas y proyectos: AOKI Construction Company; Constructora L.Martinz, S.A.; Cía. Internacional de Seguros, S.A.; Panama Canal Company y Pesquera Taboguilla, S.A. Actualmente el Sr. Moscoso actúa como Director de la Junta Directiva desde agosto de 2014 y forma parte del Comité de Auditoría. El sr. Moscoso tiene una licenciatura en Ingeniería de Minas y Metalurgia de la Universidad de Missouri, Estados Unidos. Él es ciudadano panameño y su correo electrónico es: jamoscoso@plastiglas.com

José Roberto Quijano (Director). El Sr. Quijano es Presidente de Equipos COAMCO S.A. El Sr. Quijano actúa como Director de la Junta Directiva desde agosto de 2014 y forma parte del Comité de Asuntos de Directiva. Además es miembro de la junta directiva de las siguientes empresas e instituciones: Empresa de Autopista ENA; Cámara Panameña de la Construcción (CAPAC), Movimiento Independiente (MOVIN), Asociación de Distribuidores de Maquinaria (ADIMAQ) y Grupo SUCASA. El señor Quijano tiene una licenciatura en Ingeniería Mecánica de la Universidad de Wilkes-Barre, Pennsylvania, Estados Unidos; título de Ingeniero Industrial Administrativo de la Florida International University, Estados Unidos y una Maestría en Administración de Empresas del INCAE, Costa Rica. Él es ciudadano panameño y su correo: jqalcoa@unesa.com

Gustavo Alvarado García (Director). El Sr. Alvarado es Gerente General adjunto de EEGSA (Guatemala), filial de Grupo EPM. Es Contador Público de la Universidad de San Carlos (Guatemala) y cuenta con estudios de Contralor y Sistemas. Anteriormente ocupó la Dirección Financiera de EEGSA desde su ingreso en 2001. El Sr. Alvarado es ciudadano guatemalteco y su correo es: galvarado@eegsa.net

Carlos C. Cordero (Secretario). El Sr. Cordero es socio fundador de Alemán, Cordero, Galindo & Lee, donde ha sido miembro activo desde 1985. Actualmente el Sr. Cordero actúa como Secretario de la Junta Directiva y ha prestado este servicio desde octubre de 1998. El Sr. Cordero se graduó de la Universidad de Panamá con una Licenciatura en Derecho y Ciencias Políticas. El Sr. Cordero es Presidente de la Junta Directiva de



Cable & Wireless Panamá, S. A., y miembro de las Juntas Directivas de Alcogal International Management, Inc., Alemán, Cordero, Galindo & Lee Trust (BVI) Limited, Alemán, Cordero, Galindo & Lee (Belize) Limited, Parkdale Investment Inc., Meridional Properties, S.A., y Lansburg International, S.A. El Sr. Cortedo es ciudadano panameño y su correo es: ccordero@alcogal.com

Mario Naranjo (Tesorero). El Sr. Naranjo ha sido designado como Tesorero en la Junta Directiva de la empresa desde febrero de 2017. El Sr. Naranjo es Ingeniero de Petróleos de la Universidad Nacional de Colombia con especializaciones en Regulación de Energía y Gas, Mercados de Energía y Administración de Empresas. Es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: mnaranjo@ensa.com.pa.

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

2- Ejecutivos claves

A continuación un detalle de los empleados claves:

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

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

Mario Naranjo (Vicepresidente de Mercado Eléctrico). El Sr. Naranjo ha sido el Vicepresidente de Planeación y Mercados desde agosto de 2016 y es responsable de liderar la formulación, verificación y ajuste de la estrategia de la organización y el plan de negocios, así como la gestión regulatoria, con el fin de garantizar la sostenibilidad y el crecimiento rentable de la Empresa, incluyendo la administración de los contratos

en el mercado mayorista de energía y la definición tarifaria. Antes de incorporarse a nuestra compañía, trabajó veinte años en el negocio de gas natural en el Grupo EPM, donde fue, entre otros, Jefe de la Unidad Planeación Gas y Jefe del Área Distribución Regional Gas, con injerencia en aspectos relacionados con: Identificación, estructuración y evaluación de proyectos de expansión y nuevos usos; planeación y definición de estrategias de crecimiento en demanda y mercados; estructuración de planes de negocio; planeación del abastecimiento, evaluación y análisis de ofertas de suministro y transporte de gas natural; revisión y evaluación del marco regulatorio, tarifario y del mercado energético; manejo de relaciones comerciales con clientes, proveedores y contratistas; y dirección y control de convenios con entidades financieras. El Sr. Naranjo es Ingeniero de Petróleos de la Universidad Nacional de Colombia con especializaciones en Regulación de Energía y Gas, Mercados de Energía y Administración de Empresas. Es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: mnaranjo@ensa.com.pa.

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

Santiago Díaz (Vicepresidente Comercial). La Sr. Díaz fue nombrado Vicepresidente Comercial en octubre de 2018 y es la principal responsable del ciclo comercial de los clientes: desde el proceso de contratación del cliente con la distribuidora; instalación; lectura y facturación; servicio técnico; atención presencial y en línea, lo que incluye el centro de llamadas y la atención por medios digitales (Web, Móvil, Redes Sociales). Previamente se desempeñó en diversas posiciones dentro del Grupo EPM (Colombia) como Jefe de Ventas y Transmisión de Energía, y finalmente como Gerente de Ofertas Comerciales, cargo que venía desempeñando previo a su nombramiento como vicepresidente comercial. El Sr. Díaz obtuvo su Licenciatura en Administración de Negocios, Postgrado en Mercadeo y Maestría en Administración de Negocios, todos ellos en la universidad EAFIT. Igualmente, realizó un Programa de Alta Gerencia en la universidad ICESI. Es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: sdiaz@ensa.com.pa

Sergio A. Hinestrosa (Vicepresidente de Finanzas). El Sr. Hinestrosa ingresó a ENSA en agosto de 2017 y es responsable de la gestión financiera, contable y tributaria de la Compañía. Es Ingeniero de Producción de la Universidad EAFIT, con “Master of Business Administration” del ITESM y Maestría en Gestión de Información de Syracuse University, NY. Antes de incorporarse a ENSA, el Sr. Hinestrosa prestó servicios como Presidente de Junta Interventora para Del Istmo Compañía de Reaseguros, S.A., compañía reaseguradora intervenida por la Superintendencia de Seguros y Reaseguros de Panamá. Previamente, el Sr. Hinestrosa desempeñó múltiples posiciones en filiales de Suramericana a saber: Vicepresidente Financiero y Administrativo (Seguros SURA Panamá), Gerente de Servicios de Salud (IPS SURA Colombia), Gerente de Oficina de Proyectos Corporativos (SURA Colombia), Gerente de Desarrollo Organizacional (Seguros SURA Colombia). El Sr. Hinestrosa es ciudadano colombiano y su correo electrónico es: shinestrosa@ensa.com.pa

Juan Tamayo (Vicepresidente de Suministros y Servicios). El Sr. Tamayo ocupa el cargo de Vicepresidente de Suministros y Servicios en ENSA desde noviembre de 2015. Es Ingeniero de Producción graduado de la Universidad EAFIT, con “Master of Business Administration” de la Universidad EAFIT, Especialista en Logística Empresarial de la Universidad de Medellín y es Black Belt certificado en Six Sigma. Previamente, el Sr. Tamayo se ha desempeñado como Gerente de Compras Regional

del Grupo Orbis, y desempeñado diversas posiciones para Pintuco S.A. y filiales incluyendo Gerente de Compras, Líder Proyectos Six Sigma, Jefe Distribución y Transporte, Gerente de Cadena de Suministro (Ecuador), Jefe de Logística y Coordinador Logística Canal Industrial. El Sr. Tamayo es ciudadano colombiano y su correo electrónico es jtamayo@ensa.com.pa

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

Julissa Robles (Vicepresidente de Soporte Legal). La Sra. Robles, ocupa el cargo de Vicepresidente de Soporte Legal en ENSA desde julio de 2018. Previamente a su ingreso a ENSA, la Sra. Robles se desempeñó como Gerente de Asuntos Regulatorios en Cable & Wireless, Directora de Asesoría Legal de la ASEP y se desempeñó como abogada en el Banco Nacional de Panamá e Internacional de Seguros. La Sra. Robles es licenciada en Derecho y Ciencias políticas con Maestría en Derecho Mercantil, ambos de la Universidad Santa María La Antigua. Es ciudadana panameña y su correo electrónico es: jrobles@ensa.com.pa

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

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

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

3- Asesores Legales

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

4- Auditores

KPMT es la firma que brinda a la Compañía el servicio de auditoría externa, con oficinas en Torre PDC, Ave. Samuel Lewis y calle 56 Este, Obarrio, Panamá, teléfono (507) 208-0700 y el contacto principal es el Sr. Julio Lasso, Socio de esta firma.

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

Nombre del Auditor Externo	Cargo
Lic. Julio Lasso	Socio
Lic. Luis Vanegas	Socio de Calidad
Lic. Javier Sevilla	Gerente de Auditoría

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

5- Designación por acuerdos o entendimientos

No aplica.

B. Compensación

Compensación de los Directores

Durante el año 2018, cada director independiente recibió un honorario fijo de B/.2,000.00 por cada reunión de Junta Directiva a la cual asistió. Los directores independientes miembros del Comité de Auditoría y del Comité de Asuntos de Directiva tienen el mismo honorario fijo de B/.2,000.00 por cada reunión en la cual participan.

Compensación de los Oficiales Ejecutivos

La compensación consolidada pagada a los diez (10) oficiales ejecutivos claves listados, en 2018 fue USD 2.8 millones. Esta compensación consiste de un salario base de USD 2.1 millones y bono anual por resultados y méritos de USD 0.7 millones. El plan de bono anual considera el rendimiento de la Compañía, a través de la comparación con las metas operativas establecidas y ejecución financiera consolidada.

C. Prácticas de la Directiva

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

Para apoyo a la Directiva, se han constituido los comités de: Auditoría y Asuntos de Junta. Entre las funciones del Comité de Auditoría están: evaluar el adecuado establecimiento de una cultura de controles, entender y evaluar la efectividad de los controles internos relacionados con: reportes financieros, cumplimiento de leyes y regulaciones. También supervisa el trabajo de los auditores externos e internos, de igual forma, tienen la responsabilidad de informar a la Junta Directiva sobre asuntos significativos, entre otros. El Comité de Asuntos de Junta tiene la función de: evaluar las contingencias, resultados, buscar oportunidades de mejoramiento operativo y financiero y establecer estrategias del negocio entre otros.

D. Empleados

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

Área	2018	2017	2016	2015
Distribución e Ingeniería	263	246	242	244
Servicio al Cliente	29	33	34	36
Operaciones Comerciales	123	141	115	112
Finanzas	34	32	31	32
Sistemas de Información	32	27	25	22
Gestión Humana	11	10	12	12
Suministros y Servicios	39	34	33	36
Otros	33	28	26	27
Total	564	551	518	521

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

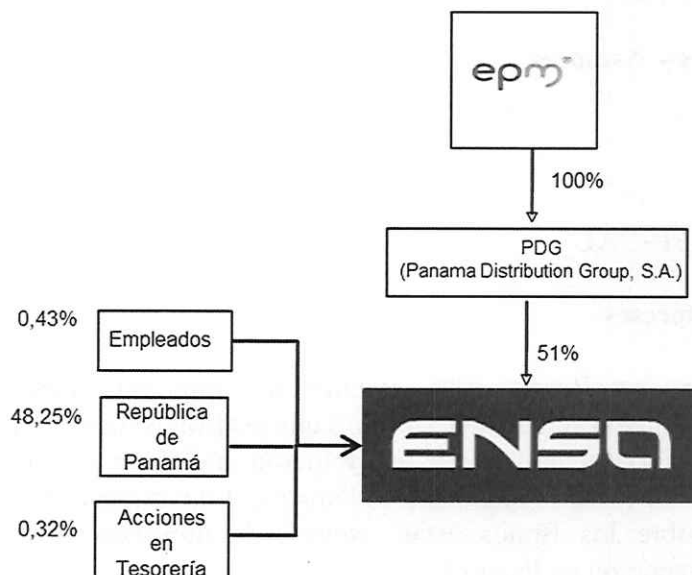
Al 31 de diciembre de 2018, 192 de los 564 empleados estaban afiliados al Sindicato de Trabajadores de la Industria Eléctrica y Similares de la República de Panamá, o SITIESPA. Los términos y condiciones de la contratación de empleados están regidos por el Código Laboral panameño y por la convención colectiva acordada entre la Compañía y SITIESPA. La convención colectiva, cuya vigencia es de cuatro años fue negociada, firmada y se hizo efectiva el 13 septiembre de 2017.

E. Propiedad Accionaria

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

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

El diagrama siguiente resume la estructura accionaria actual:



30/9/2019

IV. ACCIONISTAS PRINCIPALES

La siguiente tabla muestra los accionistas, el número respectivo de acciones poseídas por ellos y su porcentaje de tenencia de acciones al 31 de diciembre de 2016.

Clase de Título	Nombre del beneficiario final	No. de acciones	Porcentaje ⁽¹⁾
Acciones Comunes	Panama Distribution Group, S.A.	25,500,000	51.00%
Acciones Comunes	República de Panamá	24,127,549	48.25%
Acciones Comunes	Ex empleados del IRHE	212,420	00.43%

(1) Las restantes 160,031 o 0.32% es mantenido como acciones en tesorería.

V. PARTES RELACIONADAS, VINCULOS Y AFILIACIONES

A. Identificación de negocios o contratos con partes relacionadas

Contrato de Concesión

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

Ventas, Compras y Transmisión de Energía

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

En el curso normal del negocio, la Compañía compra electricidad de las compañías de generación y distribución, vende energía a instituciones gubernamentales y hace pagos a la compañía de transmisión. Esas transacciones son hechas de acuerdo con los términos y condiciones de los contratos de compra de energía y honorarios de transmisión acordados y son reportadas como transacciones con partes relacionadas en las notas del estado financiero.

Prestación de Servicios

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

B. Interés de Expertos y Asesores

No aplica.

VI. TRATAMIENTO FISCAL

Impuesto sobre Intereses

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

Impuesto de Transferencia



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

Impuesto de Timbre y otros

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

Inversionistas Extranjeros

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

Otros Impuestos

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

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

VII. ESTRUCTURA DE CAPITALIZACIÓN

A. Resumen de la Estructura de Capitalización

Tipo de Valor y Clase	Cantidad de Valores Emitidos y en Circulación	Monto	Listado Bursátil
Acciones Comunes	50,000,000	B/. 146,505,842	No registrada

Tipo de Valor y Clase	Vencimiento	Monto Emitido	Listado Bursátil
Bonos Preferentes	12 /07/2021	B/.100,000,000	BVP
Bonos Preferentes	13/12/2027	B/. 80,000,000	BVP

B. Descripción y Derechos de los Títulos

1. Capital Accionario

La totalidad de las acciones se encuentran autorizadas, emitidas y completamente pagadas, las mismas son sin valor nominal de las cuales 160,031 acciones se mantienen en tesorería.

2. Títulos de deuda

Las Notas Senior con un valor de B/. 100,000,000.00 devengan intereses desde el 10 de julio de 2006, a una tasa fija del 7.60% por año, pagaderos semestralmente con vencimiento al 12 de enero y 12 de julio de cada año. Los intereses sobre las Notas se

calculan en base a un año de 360 días y doce meses de 30 días. Las Notas no están garantizadas y no están subordinadas.

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

C. Información de Mercado

Los Bonos con un valor de B/. 100,000,000.00 están listados en la Bolsa de Valores de Panamá. The Bank of New York Mellon es el fiduciario, registrador, agente de pago y agente de traspaso. El precio de mercado de referencia al 31 de diciembre de 2018 fue de USD 107,390,000

Los Bonos con un valor de B/. 80,000,000.00 están listados en la Bolsa de Valores de Panamá. The Bank of New York Mellon es el fiduciario, registrador, agente de pago y agente de traspaso. El precio de mercado de referencia al 31 de diciembre de 2018 fue de USD 76,444,800

II PARTE

RESUMEN FINANCIERO

En miles de Balboas

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	2018	2017	2016	2015	2014
Ventas o Ingresos Totales	683.910	636.846	538.335	689.321	678.088
Margen Operativo	146.524	144.756	136.785	135.832	134.100
Gastos Generales y Administrativos	85.191	84.181	78.495	78.528	67.503
Utilidad Neta	33.296	32.390	32.165	31.295	38.258
Acciones emitidas y en circulación	49.840	49.840	49.840	49.840	49.840
Utilidad por Acción	0.67	0.65	0.65	0.63	0.77
Depreciación y Amortización	29.879	27.550	25.435	23.379	20.326

BALANCE GENERAL	2018	2017	2016	2015	2014
Activo Circulante	173.881	130.041	129.446	135.911	201.310
Activos Totales	734.064	670.362	639.257	585.625	588.655
Pasivo Circulante	246.188	273.980	243.137	218.359	181.359
Deuda a Largo Plazo	281.724	181.425	201.247	200.976	200.607
Acciones Preferidas	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Capital Pagado	106.099	106.099	106.099	106.099	106.099
Utilidades Retenidas	64.791	58.133	40.823	31.295	72.089
Total Patrimonio	170.489	163.645	146.506	137.081	177.964

RAZONES FINANCIERAS	2018	2017	2016	2015	2014
Dividendo/Acción	0.42	0.30	0.65	0.63	0.77
Deuda Largo Plazo/Patrimonio	1.65	1.11	1.37	1.47	1.13
Capital de Trabajo	-72.307	-143.939	-113.691	-82.448	19.951
Razón Corriente	0.71	0.47	0.53	0.62	1.11
Utilidad Operativa /Gastos Financieros	3.67	4.16	4.56	4.58	5.38

III PARTE

ESTADOS FINANCIEROS

Los Estados Financieros anuales auditados se presentan adjunto a este documento o accesibles a través del [link](#).

IV PARTE

GOBIERNO CORPORATIVO

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

	Contenido mínimo
1.	<p>Indique si se han adoptado a lo interno de la organización reglas o procedimientos de buen gobierno corporativo? En caso afirmativo, si son basadas en alguna reglamentación específica.</p> <p>La Compañía cuenta con reglas internas que rigen su funcionamiento. Estas reglas comprenden una amplia gama de políticas, manuales y procedimientos que permiten a la Junta Directiva, ejecutivos claves y demás integrantes del equipo gerencial tomar decisiones, ejecutar los negocios y operaciones de la Compañía, y mantener controles efectivos que cubran las áreas operativas, administrativas y financieras. Adicionalmente, las reglas internas de la Compañía están orientadas a lograr el cumplimiento de todas las disposiciones legales que rigen la industria en el giro usual de sus negocios, incluyendo programas y controles antifraudes y cumplimiento de las leyes anticorrupción. También cuenta con un Código de Ética, un Encargado de Cumplimiento asociado a los temas de ética e integridad, una Vicepresidencia de Auditoría Interna y un Comité de Auditoría.</p>
2.	<p>Indique si estas reglas o procedimientos contemplan los siguientes temas:</p> <p>a. Supervisión de las actividades de la organización por la Junta Directiva. Sí, la Junta Directiva se reúne por lo menos seis veces al año y mantiene comunicación constante con sus miembros y con la administración de la empresa. También cuenta con un Comité de Asuntos de Junta y un Comité de Auditoría que se reúne en igual periodicidad.</p> <p>b. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente al control accionario. El Pacto Social establece que los directores deben ser: 2 en representación del Estado panameño y 3 en representación de Panama Distribution Group, S.A., manteniendo siempre la representación de cada grupo accionista.</p> <p>c. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración. Sí, los Directores miembros son independientes de la administración.</p> <p>d. La formulación de reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos. Los integrantes de la Junta Directiva son seleccionados según lo detallamos en el literal b de este punto. La composición de la alta gerencia responde a las necesidades de las operaciones de la empresa, para lo cual se tienen siete vicepresidencias operativas, una vicepresidencia de auditoría interna y una gerencia de control de la gestión.</p> <p>e. Constitución de Comisiones de Apoyo tales como de Cumplimiento y Administración de Riesgos, de Auditoría. La Compañía cuenta con un Comité de Auditoría que sesiona bimensualmente, por lo menos seis veces al año. El Comité de Auditoría es un comité conformado por miembros de la Junta Directiva. No existe comité de cumplimiento ni administración de riesgos.</p>

	<p>No obstante, se realiza el análisis de riesgo de negocio, el cual es presentado ante la Junta Directiva y se llevan a cabo las pruebas de control interno que abarcan los aspectos: financieros, de cumplimiento de leyes y regulaciones y operativos.</p>
	<p>f. La celebración de reuniones de trabajo de la Junta Directiva y levantamiento de actas que reflejen la toma de decisiones.</p> <p>La Junta Directiva se reúne y se documentan mediante actas que son refrendadas por el Presidente y Secretario de la Junta Directiva.</p>
	<p>g. Derecho de todo director y dignatario a recabar y obtener información.</p> <p>Se respeta el derecho de todo director de obtener información. La información es usualmente solicitada al Presidente Ejecutivo o Gerente General en las reuniones de Junta Directiva, pero la misma está disponible en cualquier otra instancia.</p>
3.	<p>Indique si se ha adoptado un Código de Ética. En caso afirmativo, señale su método de divulgación a quienes va dirigido.</p> <p>Se cuenta con un Código de Ética actualizado, el mismo es divulgado y entregado a todo el personal. También se realizan reinducciones anuales a todos los empleados donde se recalca la importancia del mismo. Este Código está disponible en la intranet de la Compañía a la cual tienen acceso los empleados. De igual forma, a los contratistas y proveedores de servicio se les hace entrega del Código de Ética y se establece una cláusula en el contrato que indica que es obligatorio la utilización del mismo.</p> <p>Adicionalmente, se tiene una línea telefónica divulgada a clientes, proveedores y colaboradores a través de la cual puedan confidencialmente reportar cualquier acto, decisión o comportamiento que un empleado ENSA que se saliera de lo establecido por el Código de Ética.</p>
	Junta Directiva
4.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo establecen parámetros a la Junta Directiva en relación con los siguientes aspectos:</p> <p>a. Políticas de información y comunicación de la empresa para con sus accionistas y terceros.</p> <p>Sí</p> <p>b. Conflictos de intereses entre Directores, Dignatarios y Ejecutivos clave, así como la toma de decisiones.</p> <p>El Código de Ética establece el debido tratamiento en los conflictos de intereses.</p> <p>c. Políticas y procedimientos para la selección, nombramiento, retribución y destitución de los principales ejecutivos de la empresa.</p> <p>Existe un procedimiento para atender temas relacionados con el personal clave.</p> <p>d. Sistemas de evaluación de desempeño de los ejecutivos clave.</p> <p>Se hace autoevaluación, evaluación de desempeño por el jefe directo y el análisis conjunto de la evaluación final del desempeño de cada ejecutivo clave.</p> <p>e. Control razonable del riesgo.</p> <p>Actualmente, la administración hace evaluaciones con el propósito de identificar los riesgos y su respectiva evaluación de probabilidad e impacto.</p> <p>f. Registros de contabilidad apropiados que reflejen razonablemente la posición financiera de la empresa.</p> <p>Como se mencionó anteriormente, la Compañía, ha implementado buenas prácticas de control interno orientadas a minimizar el riesgo de errores e irregularidades en los registros contables.</p>

	<p>g. Protección de los activos, prevención y detección de fraudes y otras irregularidades.</p> <p>Sí, ver punto anterior.</p>
	<p>h. Adecuada representación de todos los grupos accionarios, incluyendo los minoritarios.</p> <p>No aplica.</p>
	<p>i. Mecanismos de control interno del manejo de la sociedad y su supervisión periódica.</p> <p>Contamos con personal idóneo como parte de la estrategia de supervisión a nivel de control interno, la cual está conformada por Auditoría Interna. Esta área de la empresa realiza su planificación, plan de trabajo y ejecución de las pruebas; con la finalidad de proveer una seguridad razonable con respecto al logro de los objetivos de negocios, efectividad y eficiencia de las operaciones, confiabilidad de la información financiera y finalmente el cumplimiento de las leyes y regulaciones aplicables. Adicionalmente, se mantiene supervisión por la Alta Gerencia, Comité de Auditoría, Comité Ejecutivo y la Vicepresidencia de Control Interno de la Casa Matriz - EPM (Empresas Públicas de Medellín)</p>
5.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo contemplan incompatibilidades de los miembros de la Junta Directiva para exigir o aceptar pagos u otras ventajas extraordinarias, ni para perseguir la consecución de intereses personales.</p> <p>El Código de Ética contempla la prohibición por cualquier tipo de conflicto.</p>
Composición de la Junta Directiva	
6.	<p>a. Número de Directores de la Sociedad</p> <p>5</p>
	<p>b. Número de Directores Independientes de la Administración</p> <p>5</p>
	<p>c. Número de Directores Independientes de los Accionistas</p> <p>3</p>
Accionistas	
7.	<p>Prevén las reglas de gobierno corporativo mecanismos para asegurar el goce de los derechos de los accionistas, tales como:</p> <p>a. Acceso a información referente a criterios de gobierno corporativo y su observancia.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>b. Acceso a información referente a criterios de selección de auditores externos.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>c. Ejercicio de su derecho a voto en reuniones de accionistas, de conformidad con el Pacto Social y/o estatutos de la sociedad.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>d. Acceso a información referente a remuneración de los miembros de la Junta Directiva.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>e. Acceso a información referente a remuneración de los Ejecutivos Clave.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>
	<p>f. Conocimiento de los esquemas de remuneración accionaria y otros beneficios ofrecidos a los empleados de la sociedad.</p> <p>No aplica. No emisor OPA.</p>

Comités	
8.	Prevén las reglas de gobierno corporativo la conformación de comités de apoyo tales como:
	a. Comité de Auditoría; o su denominación equivalente Sí
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos; o su denominación equivalente. Las funciones se realizan por el: Comité de Auditoría, Comité de Asuntos de Junta y Comité Ejecutivo. También existe un Encargado de Cumplimiento, asociados a los temas de ética e integridad.
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave; o su denominación equivalente No
	d. Otros:
9.	En caso de ser afirmativa la respuesta anterior, se encuentran constituidos dichos Comités para el período cubierto por este reporte?
	a. Comité de Auditoría Sí
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos. Las funciones se realizan por el: Comité de Asuntos y Comité Ejecutivo
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave. No
Conformación de los Comités	
10.	Indique cómo están conformados los Comités de:
	a. Auditoría. Está conformado por 3 directores - 2 independientes.
	b. Cumplimiento y Administración de Riesgos No existe.
	c. Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave. No existe.

V PARTE

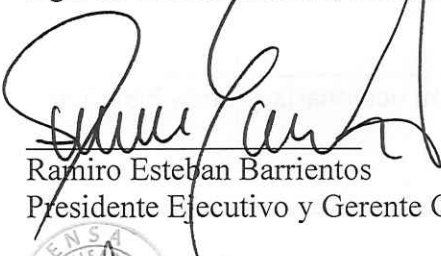
DIVULGACIÓN


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

Elektra Noreste, S.A. divulgará el informe de Actualización Anual a través de la Internet, en su página Web denominada: www.ensa.com.pa a partir del 15 de abril de 2019.

FIRMA(S)

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


 Ramiro Esteban Barrientos
 Presidente Ejecutivo y Gerente General



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

Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2018

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Índice del contenido

Informe de los Auditores Independientes

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



KPMG
Apartado Postal 816-1089
Panamá 5, República de Panamá

Teléfono: (507) 208-0700
Fax: (507) 263-9852
Internet: www.kpmg.com

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta Directiva y Accionistas de Elektra Noreste, S. A. y Subsidiaria

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Elektra Noreste, S. A. y Subsidiaria ("el Grupo"), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, los estados consolidados de utilidad y otros resultados integrales, cambios en el patrimonio, y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas, que comprenden un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2018, y su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidado por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Base de la Opinión

Hemos efectuado nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código de Ética del IESBA) junto con los requerimientos de ética que son relevantes a nuestra auditoría de los estados financieros en la República de Panamá y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base para nuestra opinión.

Asunto de Énfasis – Información Comparativa

Llamamos la atención a la nota 2.20 a los estados financieros consolidados, la cual indica que la información comparativa presentada al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 ha sido re-expresada. Nuestra opinión no se modifica con respecto a este asunto.

Otro Asunto Relacionado a la Información Comparativa

Los estados financieros de Elektra Noreste, S. A. al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, del cual se deriva el estado consolidado de situación financiera al 1 de enero de 2017, excluyendo los ajustes descritos en la nota 2.20 a los estados financieros consolidados, fueron auditados por otros auditores que expresaron una opinión no modificada sobre dichos estados financieros el 23 de febrero de 2018.

Como parte de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, hemos auditado los ajustes descritos en la nota 2.20 que fueron aplicados para re-expresar la información comparativa presentada al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 y el estado consolidado de situación financiera al 1 de enero de 2017. No fuimos contratados para auditar, revisar o aplicar cualquier procedimiento a los estados financieros consolidados para el año terminado el 31 de diciembre de 2017 o para el año terminado el 31 de diciembre de 2016 (no incluidos) o al estado de situación financiera al 1 de enero de 2017, excepto con respecto a los ajustes descritos en la nota 2.20 a los estados financieros consolidados. Por lo tanto, no expresamos una opinión o alguna otra forma de seguridad con respecto a esos estados financieros consolidados tomados en su conjunto. Sin embargo, en nuestra opinión, los ajustes descritos en la nota 2.20 son apropiados y han sido aplicados apropiadamente.

Asuntos Claves de la Auditoría

Los asuntos claves de la auditoría son aquellos asuntos que, según nuestro juicio profesional, han sido los más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente. Estos asuntos han sido atendidos en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre ellos, y no expresamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

Cuentas regulatorias diferidas

Véanse las Notas 2.21 y 19 a los estados financieros consolidados

Asunto clave de la auditoría

El Grupo está sujeto a la regulación por parte de la Autoridad Nacional de Servicios Públicos (ASEP). Esta entidad es la encargada de regular y establecer las tarifas que el Grupo factura a sus clientes.

El sistema regulado bajo el cual opera el Grupo permite que cualquier exceso o deficiencia entre el costo estimado de la energía considerada en la tarifa y el costo actual incurrido por el Grupo 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 el estado consolidado 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 el estado consolidado de situación financiera del Grupo y conlleva a un aumento en la próxima revisión tarifaria a ser recuperada de los clientes.

Cómo el asunto clave fue atendido en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría incluyeron:

- Evaluamos la política contable adoptada por el Grupo en cuanto al reconocimiento, medición y presentación de las cuentas regulatorias diferidas de conformidad con *NIF 14 Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas*.
- Obtuvimos un entendimiento del proceso aplicado por el Grupo para la recuperación de saldos débitos de cuentas regulatorias diferidas con la ASEP.
- Efectuamos pruebas sobre el diseño del proceso y la eficacia operativa de los controles relevantes asociados con:
 - La generación automática de la facturación en el sistema contable.
 - Cambios y aplicaciones de tarifas aprobadas por la Autoridad (ASEP).
- Inspeccionamos la correspondencia con la ASEP, incluyendo las aprobaciones de los ajustes tarifarios.

Además el movimiento neto de cuentas regulatorias diferidas relacionado con ganancias o pérdidas se presenta como una adición a la utilidad neta del año en estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

- Inspeccionamos las recuperaciones de los saldos débitos en cuentas regulatorias diferidas de los últimos cinco (5) años, que fueron aprobadas a través de publicación de ajustes tarifarios.
- Observamos la adecuada presentación de los saldos de cuentas regulatorias diferidas en los estados financieros consolidados.

Reconocimiento de ingresos

Véanse las Notas 2.5 y 20 a los estados financieros consolidados

Asunto clave de la auditoría

Cómo el asunto clave fue atendido en la auditoría

Los ingresos reconocidos en relación con el suministro de energía eléctrica incluyen estimaciones del valor de la energía suministrada a los clientes entre la fecha de la última lectura del medidor y el final del año lo que se conoce como ingresos no facturados. Los ingresos no facturados a la fecha del balance ascendieron a B/.13,331,138 (2017: B/.10,170,570).

El riesgo de error es que la contabilidad de los ingresos no facturados del Grupo no refleje adecuadamente la entrega real subyacente de energía eléctrica y, como resultado, los ingresos podrían contener estimaciones incorrectas.

Nuestros procedimientos de auditoría incluyeron:

- Efectuamos pruebas sobre el diseño y la eficacia operativa de controles internos relacionados con el reconocimiento de ingresos y el sistema de facturación.
- Evaluamos la precisión de las estimaciones realizadas por el sistema de facturación para una muestra de clientes mediante la comparación del uso real, obtenido de las lecturas del medidor con el uso estimado generado por el sistema de facturación para el mismo período.
- Para una muestra de clientes, comprobamos que las tarifas de los clientes se actualizaron correctamente en los sistemas de facturación y que las tarifas se asignaron a los clientes de acuerdo con el tipo de cliente.
- Para una muestra de facturas de clientes, comprobamos que dichas facturas eran pagadas por los clientes y eran consistentes con los planes de tarifas aprobados por el regulador.
- Para aquellas facturas seleccionadas que estaban pendientes de cobro al final del año, confirmamos el saldo con los clientes y verificamos los montos de los cobros de efectivo subsiguientes cuando no se recibió confirmación del cliente.
- Comparamos los ingresos mensuales de energía con el año anterior, para identificar e investigar cualquier tendencia o valores atípicos.

Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno Corporativo en relación con los Estados Financieros Consolidados

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF, y del control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que estén libres de errores de importancia relativa, debido ya sea a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable de evaluar la capacidad de del Grupo para continuar como un negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la condición de negocio en marcha y utilizando la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la administración tenga la intención de liquidar el Grupo o cesar sus operaciones, o bien no haya otra alternativa realista, más que ésta.

Los encargados del gobierno corporativo son responsables de la supervisión del proceso de información financiera del Grupo.

Responsabilidades del Auditor en Relación con la Auditoría de los Estados Financieros Consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros en su conjunto, están libres de errores de importancia relativa, debido ya sea a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría efectuada de conformidad con las NIA siempre detectará un error de importancia relativa cuando este exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran de importancia relativa si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error de importancia relativa en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error de importancia relativa debido a fraude es más elevado que en el caso de un error de importancia relativa debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la evasión del control interno.
- Obtenemos entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Grupo.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.

- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización, por la administración, de la base de contabilidad de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre de importancia relativa relacionada con eventos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre de importancia relativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuras pueden causar que el Grupo deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación en su conjunto, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logran una presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y apropiada en relación con la información financiera de las entidades o actividades de negocio dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría de grupo. Somos responsables solamente de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los encargados del gobierno corporativo en relación con, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad de ejecución planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos durante la auditoría.

También proporcionamos a los encargados del gobierno corporativo una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relevantes en relación con la independencia y les comunicamos todas las relaciones y otros asuntos que consideremos razonablemente que puedan afectar nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las correspondientes salvaguardas.

Entre los asuntos que han sido comunicados a los encargados del gobierno corporativo, determinamos aquellos que han sido los más significativos en la auditoría de los estados financieros consolidados del período corriente y que son, en consecuencia, los asuntos claves de la auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de tal comunicación.

El socio encargado de la auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Julio Lasso.



Panamá, República de Panamá
29 de marzo de 2019

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

Estado consolidado de situación financiera

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

			<u>Re-expresado</u>	<u>Re-expresado</u>
	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>1 de enero de</u> <u>2017</u>
Activos				
Activos no corrientes				
Propiedades, planta y equipo, neto	4	533,491,157	502,455,031	473,144,961
Inventarios	9	2,138,237	1,635,511	1,546,404
Propiedades de inversión	5	4,014,309	3,162,609	2,480,209
Otros activos intangibles	6	19,719,819	19,875,032	20,442,389
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	7,26	0	9,700,000	9,700,000
Activo por impuesto diferido	25	0	2,813,876	1,698,740
Beneficios a los empleados	15	81,821	0	172,499
Otros activos	8	737,022	679,162	625,407
Total de activos no corrientes		<u>560,182,365</u>	<u>540,321,221</u>	<u>509,810,609</u>
Activos corrientes				
Inventarios	9	12,722,073	16,988,702	21,384,776
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	7,26	142,379,434	107,693,795	96,228,584
Activos por impuesto sobre la renta corriente	25	11,823,323	0	7,653,094
Otros activos	8	744,895	800,384	559,150
Efectivo	10	6,211,412	4,558,153	3,620,659
Total de activos corrientes		<u>173,881,137</u>	<u>130,041,034</u>	<u>129,446,263</u>
Total de activos		<u>734,063,502</u>	<u>670,362,255</u>	<u>639,256,872</u>
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	19	34,423,438	16,368,097	5,269,828
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	19	<u>(10,327,031)</u>	<u>(4,910,429)</u>	<u>(1,580,948)</u>
Total de activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas		<u>758,159,909</u>	<u>681,819,923</u>	<u>642,945,752</u>

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

			<u>Re-expresado</u>	<u>Re-expresado</u>
	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>1 de enero de</u> <u>2017</u>
Patrimonio y pasivos				
Compromisos y contingencias	16			
Patrimonio				
Capital emitido	11	106,642,962	106,642,962	106,642,962
Acciones en tesorería	11	(544,087)	(544,087)	(544,087)
Otros resultados integrales acumulados	12	(400,889)	(586,915)	(416,369)
Resultados acumulados	11	31,494,671	25,743,192	8,658,399
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	11	33,296,262	32,390,063	32,164,937
Total de patrimonio		<u>170,488,919</u>	<u>163,645,215</u>	<u>146,505,842</u>
Pasivos no corrientes				
Créditos y préstamos	13	281,724,053	181,424,837	201,247,440
Acreedores y otras cuentas por pagar	14	56,386,966	59,704,579	49,052,013
Beneficios a los empleados	15	354,517	626,448	382,375
Pasivo por impuesto diferido	25	760,040	0	0
Otros pasivos	17	2,257,042	2,439,222	2,621,402
Total de pasivos no corrientes		<u>341,482,618</u>	<u>244,195,086</u>	<u>253,303,230</u>
Pasivos corrientes				
Créditos y préstamos	13	12,000,000	128,000,000	82,000,000
Acreedores y otras cuentas por pagar	14	227,230,776	136,475,790	155,885,268
Beneficios a los empleados	15	21,376	37,840	38,839
Impuesto sobre la renta por pagar	25	158,954	4,003,087	0
Provisiones	16	6,595,086	5,280,725	5,021,184
Otros pasivos	17	182,180	182,180	191,389
Total de pasivos corrientes		<u>246,188,372</u>	<u>273,979,622</u>	<u>243,136,680</u>
Total de pasivos		<u>587,670,990</u>	<u>518,174,708</u>	<u>496,439,910</u>
Total de patrimonio y pasivos		<u>758,159,909</u>	<u>681,819,923</u>	<u>642,945,752</u>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>Re-expresado</u> <u>2017</u>
Prestación de servicios		671,377,380	626,795,596
Venta de bienes		342,207	0
Otros ingresos de operación		10,053,674	8,300,495
Total de ingresos de actividades ordinarias		<u>681,773,261</u>	<u>635,096,091</u>
Otros ingresos		2,128,731	1,750,027
Total de ingresos	20, 26	<u>683,901,992</u>	<u>636,846,118</u>
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	21, 26	613,112,231	560,564,601
Gastos de administración	22	24,242,301	21,360,125
Deterioro de cuentas por cobrar	7	1,888,532	2,628,232
Otros gastos	23	1,381,375	2,440,461
Ingresos financieros	24	259,782	156,775
Gastos financieros	24	16,951,580	14,800,753
Resultado del período antes de impuesto sobre la renta		<u>26,585,755</u>	<u>35,208,721</u>
Impuesto sobre la renta	25	5,928,232	10,587,446
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		20,657,523	24,621,275
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	19	18,055,341	11,098,269
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias o pérdidas	19	(5,416,602)	(3,329,481)
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>33,296,262</u>	<u>32,390,063</u>
Otros resultados integrales, neto de impuesto:			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	12	265,751	(243,637)
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	12, 25	(79,725)	73,091
Otros resultados integrales, neto de impuesto		<u>186,026</u>	<u>(170,546)</u>
Total de resultados integrales del año		<u>33,482,288</u>	<u>32,219,517</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 cambios en el patrimonio

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en Balboas)

	Nota	Capital emitido	Acciones en tesorería	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
Saldo al 1 de enero de 2017		106,642,962	(544,087)	(416,369)	40,823,336	146,505,842
Resultados integrales del año		0	0	0	32,390,063	32,390,063
Otros resultados integrales del período, neto de impuesto sobre la renta		0	0	(170,546)	0	(170,546)
Total de resultados integrales del año		0	0	(170,546)	32,390,063	32,219,517
Transacciones con los propietarios del Grupo						
Distribuciones	11	0	0	0	(15,000,000)	(15,000,000)
Dividendos decretados		0	0	0	(80,144)	(80,144)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios		0	0	0	(15,080,144)	(15,080,144)
Total de transacciones con los propietarios del Grupo		0	0	0	(80,144)	(80,144)
Saldo al 31 de diciembre de 2017		106,642,962	(544,087)	(586,915)	58,133,255	163,645,215
Saldo al 1 de enero de 2018		106,642,962	(544,087)	(586,915)	58,133,255	163,645,215
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 9 neto de impuestos		0	0	0	(5,386,670)	(5,386,670)
Saldo ajustado al 1 de enero de 2018 (re-expresado)	2.20.2, 11	106,642,962	(544,087)	(586,915)	52,746,585	158,258,545
Resultados integrales del período						
Resultados del año		0	0	0	33,296,262	33,296,262
Otros resultados integrales del año, neto de impuesto sobre la renta		0	0	186,026	0	186,026
Total de resultados integrales del año		0	0	186,026	33,296,262	33,482,288
Transacciones con los propietarios del Grupo						
Distribuciones	11	0	0	0	(21,000,000)	(21,000,000)
Dividendos decretados		0	0	0	(251,914)	(251,914)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios		0	0	0	(21,251,914)	(21,251,914)
Total de transacciones con los propietarios del Grupo		0	0	0	(21,251,914)	(21,251,914)
Saldo al 31 de diciembre de 2018		106,642,962	(544,087)	(400,889)	64,790,933	170,488,919

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

Estado consolidado de flujos de efectivo

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en Balboas)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>Re-expresado</u> <u>2017</u>
Flujos de efectivo de las actividades de la operación:			
Utilidad neta del período y movimiento neto de en saldos de cuentas regulatorias diferidas		33,296,262	32,390,063
Ajustes por:			
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	4, 6	29,878,633	27,549,703
Deterioro de valor de instrumentos financieros	7	1,888,532	2,628,232
Valoración de las propiedades de inversión	5	(851,700)	(291,092)
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo		265,751	1,249,395
Impuesto sobre la renta		3,637,628	13,916,927
Gastos financieros, neto		16,691,763	14,424,365
Pérdida en disposición de propiedades, planta y equipo e intangibles		4,396,340	6,367,340
Provisiones		1,314,361	(989,854)
		<u>90,517,570</u>	<u>97,245,079</u>
Cambios en:			
Inventarios		4,266,629	4,712,828
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(32,260,841)	(14,093,444)
Otros activos		(2,371)	(294,989)
Acreedores y otras cuentas por pagar		87,437,373	(9,565,675)
Beneficios a los empleados		(370,216)	171,935
Otros pasivos		(182,180)	0
		<u>149,405,964</u>	<u>78,175,734</u>
Intereses pagados		(16,951,545)	(14,591,235)
Impuesto sobre la renta pagado		(15,810,893)	0
		<u>116,643,526</u>	<u>63,584,499</u>
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación antes de cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>116,643,526</u>	<u>63,584,499</u>
Cambios en cuentas regulatorias diferidas		(12,638,739)	(11,098,269)
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas		<u>104,004,787</u>	<u>52,486,230</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Intereses recibidos		259,782	0
Adquisición / construcción de propiedades, planta y equipo e intangibles	4, 6	(65,155,886)	(62,434,020)
Inventarios, neto		(502,726)	(89,107)
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión		0	54,535
Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión		<u>(65,398,830)</u>	<u>(62,468,592)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Obtención de financiamientos	18	112,299,216	46,000,000
Repago deuda largo plazo	18	(128,000,000)	(20,000,000)
Dividendos pagados	18	(21,000,000)	(15,000,000)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	18	(251,914)	(80,144)
Flujos netos de efectivo originados (utilizados) por actividades de financiación		<u>(36,952,698)</u>	<u>10,919,856</u>
Incremento neto de efectivo		1,653,259	937,494
Efectivo al principio del año		4,558,153	3,620,659
Efectivo al final del año	10	<u>6,211,412</u>	<u>4,558,153</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

31 de diciembre de 2018

(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 0.43% 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.

ENSE 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. Por lo tanto, estos son los primeros estados financieros consolidados emitidos por Elektra Noreste, S. A. que incluyen su subsidiaria.

Los estados financieros consolidados del Grupo correspondientes al 31 de diciembre de 2018, fueron autorizados por la Junta Directiva para su publicación el 29 de marzo de 2019.

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.

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

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

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, 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.

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"), 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

1.4 Auditoría externa

Según lo contenido en el Código de Buen Gobierno Corporativo, la auditoría externa se establece como un mecanismo de control, que tiene como finalidad auditar los estados financieros consolidados y las políticas contables de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, así como la rendición de una opinión independiente respecto de la razonabilidad con la cual estos indican la situación financiera consolidada del Grupo al corte de cada ejercicio contable.

(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 2.20.

Ciertos importes comparativos en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales han sido re-expresados o reclasificados ya sea como resultado de un cambio en la política contable o una corrección de un error del período anterior (ver nota 2.20).

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") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board, en adelante, IASB).

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 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.

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 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. Al 31 de diciembre de 2018, el Balboa se ha mantenido 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.

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 constitución hasta la fecha en la que el Grupo pierda su control.

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

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

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

2.3 Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

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

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

2.5 Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Inicialmente el Grupo ha aplicado la Norma NIIF 15 al 1 de enero de 2018. En la nota 2.19.2 se presenta información sobre las políticas contables del Grupo para los contratos con clientes y el efecto de la aplicación inicial.

2.6 Ingresos financieros

Para los instrumentos financieros medidos al costo amortizado los intereses ganados o perdidos 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.8.1 *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 substancialmente aprobadas al final del período sobre el que se informa.

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

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

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

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

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

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

2.8.2 Impuesto sobre las transferencias de bienes y servicios - ITBMS

El Grupo es responsable del régimen 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.

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

El Grupo capitaliza como mayor valor de los activos, las adiciones o mejoras que se hagan sobre ellos, siempre que cumplan alguna de las siguientes condiciones: a) aumentan la vida útil, b) amplían la capacidad productiva y eficiencia operativa de los mismos y c) reducen costos al Grupo. Todos los demás costos de reparación y mantenimiento se reconocen en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales a medida en que se incurren 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 otras propiedades, 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 de los técnicos que operan y mantienen los activos, ubicación geográfica y las condiciones a las que está expuesto cada activo. Los terrenos no se deprecian.

El Grupo calcula la depreciación por componentes, lo que implica depreciar individualmente las partes del activo que tengan vidas útiles diferentes. El método de depreciación utilizado es línea recta; el valor residual que se calcula para los activos no hace parte del importe depreciable.

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

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

Los valores residuales, 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.

Los arrendamientos se clasifican en arrendamiento 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 pagos por arrendamientos operativos, incluyendo los incentivos recibidos, se reconocen como gastos en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales en forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto por reflejar más adecuadamente el patrón temporal de los beneficios del arrendamiento para el usuario.

2.10.2 ENSA como arrendador

Los terrenos y edificaciones entregados bajo arrendamientos operativos se presentan como propiedades de inversión. Los costos directos iniciales incurridos en la negociación de un arrendamiento operativo se agregan al valor en libros del activo arrendado, y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento. Los ingresos por arrendamiento financiero son distribuidos durante el plazo del arrendamiento a fin de reflejar una tasa de rendimiento constante en la inversión neta. Los arrendamientos contingentes se reconocen como ingresos en el período en el que se obtienen.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.11 Costos por préstamos

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

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.

Las vidas útiles estimadas para los activos intangibles son:

Software y aplicaciones informáticas	5 a 15 años
Licencias	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

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.

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 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.

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 contabilizan al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas 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

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.

2.14 *Instrumentos financieros*

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 mantenerlos 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.14.2 Deterioro de instrumentos financieros

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 utiliza el método de pérdida crediticia esperada denominado cascada para determinar colectivamente las pérdidas de deterioro de valor.

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.

Si en períodos posteriores, el valor de la pérdida por deterioro disminuye y la disminución puede ser objetivamente relacionada con el evento que originó el reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro reconocida previamente será revertida, garantizando que el valor en libros del activo financiero exceda el costo amortizado que habría sido determinado si no se hubiese contabilizado la pérdida por deterioro del valor en la fecha de reversión. El monto de la reversión se reconocerá en los resultados del período.

Los activos financieros distintos de aquellos a costo amortizado se miden posteriormente a valor razonable con cambios reconocidos en los resultados del período.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.14.3 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.

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 resultado integral 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 ingresos 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.

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

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

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

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 venderlos en el curso ordinario del negocio o de consumirlos en el proceso de prestación de servicios.

Los inventarios se valúan al costo o al valor neto realizable, el que resulte menor. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el giro normal de los negocios, menos los costos estimados de finalización y los costos estimados necesarios para efectuar la venta.

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

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

2.16 Deterioro de valor de activos no financieros

A cada fecha de presentación, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que un activo tangible o intangible pueda estar deteriorado en su valor. El Grupo estima el valor recuperable del activo o unidad generadora de efectivo, en el momento en que detecta un indicio de deterioro, o anualmente (al 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.

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

2.17 Provisiones

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

Las provisiones se 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. La reversión del descuento se reconoce costo financiero.

2.17.1 Provisión por desmantelamiento

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.17.2 Pasivos contingentes

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

2.17.3 Activos contingentes

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

2.17 *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 la sección de resultados del período al momento en que el empleado ha prestado el servicio que le otorga el derecho a hacer las aportaciones.

2.18.2 Planes de beneficios definidos

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

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

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

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 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.

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.

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.

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 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.

2.18 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 29 - 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.

2.19 Cambios en estimados, políticas contables y errores

2.19.1 Cambios en estimados contables

Al 31 de diciembre de 2018, el Grupo revisó sus estimados contables, sin cambio alguno significativo en el período actual o futuros.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.19.2 Normas e interpretaciones nuevas e implementadas

En el año en curso, el Grupo ha implementado los cambios a las NIIF 9 y 15, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) que son obligatorias para el período contable que inició a partir del 1 de enero de 2018.

NIIF 9 - Instrumentos financieros

En el 2018 el Grupo aplicó la NIIF 9 Instrumentos Financieros (revisada en julio de 2014) y las correspondientes enmiendas a otras NIIF antes de sus fechas de vigencia.

La NIIF 9 introduce nuevos requisitos para: la clasificación y medición de activos financieros, deterioro de activos financieros y contabilidad de cobertura. El detalle de estos nuevos requerimientos, así como su impacto en los estados financieros consolidados se describen a continuación:

- Clasificación y medición de activos financieros: la norma introduce una categoría de medición para instrumentos de deuda denominada “Valor razonable con cambios en otros resultados integrales”. El Grupo no tuvo impactos por este nuevo enfoque.
- Deterioro de activos financieros: la norma introduce la medición de la corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros que se miden a costo amortizado o a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, cuentas por cobrar por arrendamientos, activo de contrato o un compromiso de préstamo y contrato de garantía financiera a los que se les aplica los requerimientos de deterioro de valor durante el tiempo de vida del activo.
- Los cambios en las políticas resultantes de la adopción de la NIIF 9 no fueron re-expresados, en cuyo caso la diferencia acumulada en la provisión para pérdidas que se reconocen en términos de la NIIF 9 se cargaron contra resultados acumulados al 1 de enero de 2018.
- El deterioro por pérdidas crediticias adicionales de B/.7,695,243 al 1 de enero de 2018 se ha reconocido, neto de su impacto fiscal diferido relacionado de B/.2,308,573, resultando en una disminución neta en los resultados acumulados por B/.5,386,670 al 1 de enero de 2017.
- Como resultado de la adopción de la NIIF 9, el Grupo adoptó las modificaciones consiguientes de la NIC 1 Presentación de estados financieros, que requieren que el deterioro de los activos financieros se presente en una partida separada en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.
- Contabilidad de cobertura: la norma introduce un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas que la alinea más estrechamente con la gestión del riesgo. El Grupo no tuvo impactos por este nuevo enfoque, porque no aplica la contabilidad de cobertura.

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 resume el impacto, neto de impuestos, de la transición a la NIIF 9 sobre el saldo inicial de los resultados acumulados al 1 de enero de 2018:

<u>Resultados acumulados</u>	<u>Nota</u>	<u>Impacto de la adopción de la NIIF 9 sobre el saldo inicial</u>
Reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas bajo NIIF 9	8	<u>5,386,670</u>

NIIF 15 - Ingresos procedentes de contratos con clientes

Emitida en mayo de 2014, es una nueva norma aplicable a todos los contratos de ingresos de actividades ordinarias provenientes de contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros que son regulados por su respectiva norma.

Las aclaraciones realizadas en abril de 2016 a la NIIF 15 incluyen los siguientes aspectos:

- a. Identificación de la actuación como principal o como agente:
Cuando está involucrado un tercero en proporcionar bienes o servicios a un cliente, el Grupo determinará si la naturaleza de su compromiso es una obligación de desempeño consistente en proporcionar los bienes o servicios especificados por sí misma (es decir, actúa como un principal) o bien en organizar para el tercero el suministro de esos bienes o servicios (es decir, actúa como un agente).
- b. Contraprestación variable:
Es cualquier cantidad que sea variable según el contrato. El importe de la contraprestación puede variar debido a descuentos, devoluciones, compensaciones, reembolsos, créditos, reducciones de precio, incentivos, primas de desempeño, penalizaciones u otros elementos similares. La contraprestación acordada puede también variar si el derecho de una entidad a recibirla depende de que ocurra o no un suceso futuro. Por ejemplo, un importe de contraprestación sería variable si se vendiera un producto con derecho de devolución o se promete un importe fijo como prima de desempeño en el momento del logro de un hito especificado.
- c. Métodos de aplicación:
La norma permite la utilización de dos métodos para la aplicación inicial así: método retrospectivo pleno y método modificado. En el Grupo se da aplicación a esta norma siguiendo el método modificado.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Método modificado: Con el enfoque modificado, se reconoce el efecto acumulado de la aplicación inicial como un ajuste al saldo de apertura de las ganancias acumuladas (u otro componente del patrimonio, según proceda) del período de presentación anual que incluya la fecha de aplicación inicial. Según este método de transición, una entidad aplicará esta Norma de forma retroactiva solo a contratos que no estén terminados en la fecha de aplicación inicial (por ejemplo, 1 de enero de 2018 para una entidad con el 31 de diciembre como final de año). En consecuencia, la información presentada para 2017 no ha sido re-expresada y continúa siendo reportada conforme a la NIC 18, NIC 11 e interpretaciones relacionadas. En general, los requisitos de revelación de la NIIF 15 no se han aplicado a la información comparativa.

El Grupo completó su análisis cualitativo y cuantitativo de los impactos de la adopción de la NIIF 15 en sus estados financieros consolidados. La evaluación incluyó entre otros, las siguientes actividades:

- Análisis de los contratos con clientes y sus principales características,
- Identificación de las obligaciones de desempeño en los contratos mencionados,
- Determinación de los precios de las transacciones y los efectos causados por las consideraciones variables,
- Asignación de los montos de las transacciones a cada obligación de desempeño,
- Análisis de lo apropiado del momento en el cual el ingreso debe ser reconocido por el Grupo bien sea en un punto en el tiempo o durante el tiempo.
- Análisis de los impactos que la adopción de NIIF 15 originó en las políticas contables, en los procesos y en el control interno.

Para períodos de presentación que incluyan la fecha de aplicación inicial, una entidad proporcionará toda la información a revelar adicional siguiente:

- (a) El importe por el que cada partida de los estados financieros consolidados se ve afectada en el período de presentación actual por la aplicación de esta Norma en comparación con la NIC 11 y la NIC 18 y las Interpretaciones relacionadas que estuvieran vigentes antes del cambio; y
- (b) Una explicación de las razones de los cambios significativos identificados. Esta nueva Norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de empresas de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Además, requiere revelaciones más detalladas.

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 principio básico de la NIIF 15, es que una entidad reconoce los ingresos de actividades ordinarias de forma que representen la transferencia de bienes o servicios comprometidos con los clientes a cambio de un importe que refleje la contraprestación a la cual la entidad espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios.

Una entidad reconoce los ingresos de actividades ordinarias de acuerdo con ese principio básico mediante la aplicación de las siguientes etapas:

Etapas 1: Identificar el contrato (o contratos) con el cliente

Etapas 2: Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato

Etapas 3: Determinar el precio de la transacción

Etapas 4: Asignar el precio de la transacción entre las obligaciones de desempeño del contrato

Etapas 5: Reconocer el ingreso de actividades ordinarias cuando (o a medida que) la entidad satisface una obligación de desempeño

Bajo NIIF 15, una entidad reconoce los ingresos cuando una obligación es satisfecha, por ejemplo, cuando el "control" de los bienes o servicios subyacentes a la ejecución de la obligación en particular son transferidos al cliente. Guías más específicas han sido adicionadas a la Norma para manejar escenarios específicos. Adicionalmente, se requieren mayores revelaciones.

Reemplaza las normas NIC 18 - Ingreso, NIC 11 - Contratos de construcción, CINIIF 13 - Programas de fidelización de clientes, CINIIF 15 - Acuerdos para la construcción de inmuebles, CINIIF 18 - Transferencias de activos procedentes de los clientes y SIC 31 - Transacciones de trueque que incluyen servicios de publicidad.

El Grupo aplica la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 haciendo especial énfasis en la identificación de las obligaciones de desempeño incluidas en los contratos con los clientes y la evaluación de los métodos para estimar el monto y el momento de la contraprestación variable.

La siguiente tabla resume el impacto de la transición a la NIIF 15 sobre el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2018:

	Impacto de la adopción de NIIF 15 al 31 de diciembre de 2018
Reclasificación de costo por prestación de servicios a ingresos por actividades ordinarias	<u>(2,986,610)</u>

Esta reclasificación corresponde a que anteriormente las compensaciones a clientes por penalizaciones impuestas al Grupo se registraban como gastos, y producto de la adopción de la NIIF 15, se registran en ingresos por actividades ordinarias.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos

Los ingresos por prestación de servicios en la distribución y comercialización de energía eléctrica se miden con base a la contraprestación especificada en el contrato con el cliente. El Grupo reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un servicio a un cliente.

La siguiente tabla presenta información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con los clientes, incluyendo términos de pago significativos, y las políticas de reconocimiento de ingresos relacionadas.

Tipo de servicios	Naturaleza y oportunidad en que se cumplen las obligaciones de desempeño, incluyendo los términos de pago significativos	Reconocimiento de ingresos bajo NIIF 15 (aplicable a partir del 1 de enero de 2018)	Reconocimiento de ingresos bajo la Norma NIC 18/ NIC 11 (aplicable antes del 1 de enero de 2018)
Distribución y comercialización de energía eléctrica	<p>El Grupo reconoce ingresos por prestación de servicios de distribución y comercialización de energía, así como la prestación de servicios técnicos, comerciales y cualquier otro complementario a la prestación del servicio público.</p> <p>Los ingresos se miden al valor razonable 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 menor valor de los ingresos. Solo se reconoce el componente de financiación cuando sea significativo como un menor valor del ingreso, siempre y cuando el contrato con clientes tenga una duración superior a un año.</p>	<p>Estos ingresos se reconocen cuando el servicio es prestado o en el momento de la entrega de bienes, en la medida en que sea probable que los beneficios económicos ingresen al Grupo y que los ingresos se puedan medir de manera fiable.</p>	<p>Estos ingresos eran reconocidos cuando el servicio es prestado o en el momento de la entrega de bienes, en la medida que sea probable que los beneficios económicos ingresen al Grupo y que los ingresos se puedan medir de manera fiable.</p>
Contratos de construcción	<p>El Grupo brinda servicios de construcción a ciertos clientes para la adecuación de redes de distribución eléctrica. El vencimiento de estos contratos normalmente no excede los veinticuatro (24) meses</p>	<p>Los ingresos se reconocen a lo largo del tiempo con base al método de recursos.</p> <p>El método de recursos reconoce los ingresos de actividades ordinarias sobre la base de los esfuerzos o recursos de la entidad para satisfacer la obligación de desempeño (por ejemplo, recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, costos incurridos, tiempo transcurrido u horas de maquinaria utilizada) en relación con los recursos totales esperados para satisfacer dicha obligación de desempeño.</p>	<p>Cuando los resultados del contrato podían ser medidos confiablemente, el Grupo reconocía los ingresos y gastos asociados con contratos de construcción empleando el método de grado de avance, en función de la proporción que representan los costos devengados por el trabajo realizado hasta la fecha y los costos totales estimados hasta su finalización.</p> <p>El costo incurrido comprendía los costos, incluidos los costos por préstamos, directamente relacionados con el contrato, hasta que el trabajo hubiera sido completado.</p>

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

2.19.3 Normas e interpretaciones nuevas y/o revisadas, pero aún no son efectivas

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

Norma	Fecha de aplicación obligatoria	Tipo de cambio
NIIF 17 Contrato de Seguros	1 enero de 2021	Nueva
CINIIF 23 La Incertidumbre frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias	1 enero de 2019	Nueva
NIIF 16 – Arrendamientos	1 de enero de 2019	Nueva
NIC 28 -Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos)	1 de enero de 2019	Modificación
NIIF 9 -Instrumentos financieros - (Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa)	1 de enero de 2019	Modificación
NIIF 3 Combinaciones de negocios (Mejoras Anuales a las Normas NIIF Ciclo 2015-2017 - Interés previamente mantenido en una operación conjunta cuando se obtiene el control del negocio)	1 de enero de 2019	Modificación
NIIF 11 Acuerdos conjuntos (Mejoras Anuales a las Normas NIIF Ciclo 2015-2017 - Interés previamente mantenido en una operación conjunta cuando se obtiene el control conjunto)	1 de enero de 2019	Modificación
NIC 12 Impuesto a las Ganancias (Mejoras Anuales a las Normas NIIF Ciclo 2015-2017 -Consecuencias del impuesto a las ganancias, de los pagos en instrumentos financieros clasificados como patrimonio)	1 de enero de 2019	Modificación
NIC 19 - Beneficios a los empleados - Modificación, Reducción o Liquidación del Plan	1 de enero de 2019	Modificación
NIIF 3 – Combinaciones de negocios – Modificación, Definición de un Negocio	1 de enero de 2020	Modificación
NIC 1 – Presentación de estados financieros y NIC 8 - Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores - Modificación, Definición de Materialidad	1 de enero de 2020	Modificación

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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, la fundación IFRS prorrogó su aplicación un año adicional, para ser exigible en el 2022. Se permite su aplicación anticipada si se aplica NIIF 9 y NIIF 15.

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

CINIIF 23 la incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias. Emitida en junio de 2017, esta Interpretación trata de resolver el problema de cómo reflejar en los estados financieros, la incertidumbre que surge de que un tratamiento contable aplicado en las declaraciones tributarias, sea o no aceptado por la autoridad tributaria. Ante tal incertidumbre, el tratamiento contable es considerado un “tratamiento contable incierto” al que le es evaluado si es o no probable que la autoridad tributaria lo acepte. Si lo acepta se debe determinar la posición tributaria contable consistente con el tratamiento tributario usado o planeado a ser usado en las declaraciones de los impuestos a los ingresos de la entidad y si no, se debe reflejar el efecto de la incertidumbre en la determinación de la posición tributaria contable relacionada. En este último caso, el efecto de la incertidumbre debe ser estimado, usando ya sea la cantidad más probable o el método del valor esperado, dependiendo de cuál método predice mejor la solución de la incertidumbre.

La Interpretación permite aplicar cualquiera de los siguientes enfoques para la transición:

- Enfoque retrospectivo pleno: este enfoque puede ser usado solo si es posible sin el uso de retrospectiva. La aplicación de la nueva Interpretación será contabilizada de acuerdo con la NIC 8, lo cual significa que se tendrá que re-expresar la información comparativa; o

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

- Enfoque retrospectivo modificado: la re-expresión de la información comparativa no es requerida o permitida según este enfoque. El efecto acumulado de aplicar inicialmente la Interpretación será reconocido en el patrimonio de apertura a la fecha de la aplicación inicial, siendo el comienzo del período anual de presentación en el cual la entidad aplique por primera vez la Interpretación.

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

La interpretación será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 16 Arrendamientos. Emitida en enero de 2016, esta nueva norma introduce un modelo integral para la identificación de contratos de arrendamiento y tratamientos contables para arrendadores y arrendatarios. Reemplazará las actuales normas para el tratamiento contable de los arrendamientos incluidas en la NIC 17 Arrendamientos y las interpretaciones relacionadas, tales como la CINIIF 4 Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos Operativos—Incentivos y SIC-27 Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento.

La distinción entre los arrendamientos y los contratos de servicios se basa en el control del cliente sobre el activo identificado. Para el arrendatario se elimina la distinción de los arrendamientos operativos (fuera de balance) y los arrendamientos financieros (en el balance general) y se sustituye por un modelo en el que debe reconocerse un activo (derecho de uso) y su correspondiente pasivo para todos los arrendamientos (es decir, todo en el balance), excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor.

El activo (derecho de uso) se mide inicialmente al costo y posteriormente se mide al costo (con ciertas excepciones) menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro, ajustadas para cualquier reevaluación del pasivo por arrendamiento. El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente por el valor presente de los pagos futuros por arrendamiento. Posteriormente, el pasivo por arrendamiento se ajusta a los pagos de intereses y arrendamientos, así como al impacto de las modificaciones de arrendamiento, entre otros. Además, la clasificación de los flujos de efectivo también se verá afectada ya que los pagos de arrendamiento operativo según la NIC 17 se presentan como flujos de efectivo operativos; mientras que en el modelo NIIF 16, los pagos de arrendamiento se dividirán en amortización al capital y una porción de intereses que se presentarán como flujo de efectivo de financiamiento y operación, respectivamente.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

En contraste con la contabilidad del arrendatario, la NIIF 16 incluye como requisitos contables para el arrendador los mismos que trae la NIC 17, es decir, continúa requiriendo que un arrendador clasifique un arrendamiento como un arrendamiento operativo o un arrendamiento financiero.

El Grupo durante el año 2018 construyó los lineamientos, las definiciones técnicas financieras y realizó la identificación de impactos por la adopción de dicha norma en todos los frentes: procesos, tecnología y personas; adicionalmente se hizo análisis de todos los contratos que tiene el Grupo para identificar aquellos que resultasen impactados.

En el Grupo se tendrá un impacto aproximado por reconocimiento de activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento de B/.1,685,397, medidos al valor presente de los cánones remanentes para aquellos contratos que estaban clasificados de acuerdo con la NIC 17 en arrendamientos operativos, descontados usando un tipo de interés incremental de los préstamos; incluye también la actualización del activo y el pasivo para los arrendamientos financieros. Para estos últimos el activo reconocido en propiedad, planta y equipo será reclasificado al activo por derecho de uso.

El Grupo adoptará la norma usando el enfoque modificado retrospectivo con reconocimiento del efecto acumulado en los resultados acumulados al 1 de enero de 2019, sin realizar presentación comparativa de los estados financieros anteriores a la fecha de aplicación.

Los arrendamientos de corto plazo que no excedan los 12 meses o que correspondan a activos subyacentes de bajo valor no serán reconocidos como activos por derecho de uso, a cambio, el Grupo usará el expediente práctico y reconocerá dichos arrendamientos en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales.

NIC 28 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos - Participaciones de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos. En la modificación a la NIC 28, emitida en octubre de 2017, se establece que se debe aplicar la NIIF 9 a otros instrumentos financieros en las asociadas o negocios conjuntos a las que no se aplica el método de la participación. Estos incluyen intereses a largo plazo que, en esencia, forman parte de la inversión neta de la entidad en una asociada o negocio conjunto. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 9 Instrumentos Financieros. Las modificaciones a la NIIF 9, relacionadas con las características de prepago con compensación negativa, permiten a las empresas medir activos financieros, cancelados anticipadamente con compensación negativa a costo amortizado o valor razonable, a través de otro resultado integral si se cumple una condición específica; en lugar de hacerlo a valor razonable con cambios en ganancias o pérdidas.

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 modificación.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

NIIF 3 – Combinaciones de negocio. La modificación a la NIIF 3, que forma parte de las mejoras anuales a las normas NIIF Ciclo 2015-2017 emitidas en diciembre de 2017, establece que cuando se obtiene el control de un negocio donde previamente era parte de una operación conjunta y tenía derecho a los activos y obligaciones para los pasivos relativos a esa operación conjunta antes de la fecha de adquisición, la transacción es una combinación de negocios realizada por etapas y se debe volver a medir el interés previamente mantenido en la operación conjunta.

Estas modificaciones no tienen ningún impacto material en los estados financieros.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 11 Acuerdos conjuntos. La modificación a la NIIF 11, que forma parte de las mejoras anuales a las normas NIIF Ciclo 2015-2017 emitidas en diciembre de 2017, establece que cuando se obtiene el control conjunto de un negocio donde previamente era parte de una operación conjunta pero no tenía el control conjunto, no se debe volver a medir el interés previamente mantenido en la operación conjunta.

Estas modificaciones no tienen ningún impacto material en los estados financieros.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 12 Impuesto a las Ganancias. La modificación a la NIC 12, que forma parte de las mejoras anuales a las normas NIIF ciclo 2015-2017 emitidas en diciembre de 2017, aclara que todas las consecuencias del impuesto sobre la renta de los dividendos (distribución de los beneficios) deben reconocerse en resultados, otro resultado integral o el patrimonio, en función al reconocimiento inicial de la transacción. Específicamente, establece que una entidad reconocerá las consecuencias del impuesto a la renta de los dividendos como se define en la NIIF 9 cuando reconoce un pasivo para pagar un dividendo. Las consecuencias del impuesto sobre la renta de los dividendos están vinculadas más directamente con transacciones o sucesos pasados que generaron ganancias distribuibles, que con las distribuciones hechas a los propietarios. Por ello, una entidad reconocerá las consecuencias de los dividendos en el impuesto a las ganancias en el resultado del período, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o sucesos pasados.

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 modificación.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 19 - Beneficios a los empleados - Modificación, Reducción o Liquidación del Plan. Para la contabilización del costo del servicio corriente o actual, tanto para los componentes del costo de los beneficios definidos, como para el reconocimiento y medición de los beneficios post-empleo - planes de beneficios definidos y para otros beneficios a los empleados a largo plazo, requerirá que se hagan suposiciones actuariales al comienzo del período anual sobre que se informa para determinar el costo de los servicios corrientes. Sin embargo, si una entidad mide nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos netos de acuerdo con el valor razonable actual de los activos del plan y los supuestos actuariales actuales (párrafo 99), determinará el costo de los servicios del período presente para el resto del período anual sobre el que se informa posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, empleando las suposiciones actuariales utilizadas para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos de acuerdo con el párrafo 99(b) - los beneficios ofrecidos según el plan y los activos del plan después de la modificación, reducción o liquidación del plan. Cuando tiene lugar una modificación, reducción o liquidación de un plan, una entidad reconocerá y medirá el costo del servicio pasado, o una ganancia o pérdida procedente de la liquidación.

En cuanto al interés neto sobre el pasivo (activo) de beneficios definidos neto, éste se determinará multiplicando el importe de este pasivo (activo) por la tasa de descuento especificada, ya sea, la correspondiente a las emisiones de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad en esa moneda o en su defecto, los rendimientos de mercado de los bonos gubernamentales denominados en esa moneda.

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

La interpretación será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que inician a partir del 1 de enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

NIIF 3 – Combinaciones de negocio. La modificación a la NIIF 3, emitida en octubre de 2018, aclara la definición de un negocio, con el fin de ayudar a determinar si una transacción debe ser contabilizada como una combinación de negocios o como una adquisición de activos. La nueva definición de negocio es la siguiente: Conjunto integrado de actividades y activos susceptibles de ser dirigidos y gestionados con el propósito de proporcionar bienes o servicios a los clientes, generando ingresos por inversiones (tales como dividendos o intereses) o generando otros ingresos provenientes de actividades ordinarias.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Adicionalmente, esta enmienda aclara que, para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades o activos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo que en conjunto contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. Se elimina la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier insumo o proceso faltante y continuar elaborando productos, y se incluye una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto adquirido de actividades y activos no es un negocio.

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

La modificación a la NIIF 3 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2020. Se permite su aplicación anticipada.

NIC 1 - Presentación de estados financieros y NIC 8 Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores. Esta enmienda, emitida en octubre de 2018, modifica la definición de materialidad. La nueva definición de materialidad es la siguiente: La información es material si su omisión, inexactitud u ocultamiento puede influir razonablemente en las decisiones que toman los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general, con base en estos, los cuales proporcionan información financiera sobre una entidad informante específica. Adicionalmente, se incluyen algunos ejemplos de circunstancias que pueden ocasionar que se oculte información importante.

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

La modificación a la NIC 1 y NIC 8 será de aplicación obligatoria para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2020. Se permite su aplicación anticipada.

2.20 Cambios en políticas contables, reclasificaciones y corrección de errores

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2018, la Administración identificó registros de transacciones en los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 cuyo tratamiento contable y/o presentación financiera no fueron adecuadas, por lo que fue necesario re-expresar y/o reclasificar de forma retrospectiva los estados financieros previamente reportados para dichos años. Un detalle de los asuntos identificados se muestra a continuación:

Estado consolidado de situación financiera:

(i) Corrección de errores

- (a) Los saldos de inventarios por B/.1,635,511 (2016: B/.1,546,404) presentados como activos corrientes en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados a activos no corrientes para ser presentados correctamente de acuerdo a 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

- (b) Los saldos de pasivos de impuestos relacionados con saldos débitos de cuentas regulatorias diferidas por B/.4,910,429 (2016: B/.1,580,948) presentados como pasivos en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados a los activos para ser presentados netos de los saldos débitos de cuentas regulatorias diferidas de conformidad con la NIIF 14.
- (c) Los saldos de acreedores y otras cuentas por pagar por B/.44,559,159 (2016: B/.33,542,250) presentados como pasivos corrientes en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados a pasivos no corrientes para ser presentados correctamente de acuerdo a su vencimiento.
- (d) Los saldos de otros pasivos por B/.182,180 (2016: B/.191,389) presentados como pasivos no corrientes en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados a pasivos corrientes para ser presentados correctamente de acuerdo a su vencimiento.

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

Notas a los estados financieros consolidados

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

<u>Estado consolidado de situación financiera</u>	<u>Saldo al 31/12/2017 previamente reportado</u>	<u>Impacto por la incorporación de reclasificaciones</u>	<u>Saldo re-expresado al 31/12/2017</u>	<u>Saldo al 31/12/2016 previamente reportado</u>	<u>Impacto por la incorporación de reclasificaciones</u>	<u>Saldo re-expresado al 31/12/2016</u>
Activos						
Activos no corrientes						
Propiedades, planta y equipo, neto	502,455,031	0	502,455,031	473,144,961	0	473,144,961
Inventarios	0	1,635,511 (a)	1,635,511	0	1,546,404 (a)	1,546,404
Propiedades de inversión	3,162,609	0	3,162,609	2,480,209	0	2,480,209
Otros activos intangibles	19,875,032	0	19,875,032	20,442,389	0	20,442,389
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9,700,000	0	9,700,000	9,700,000	0	9,700,000
Activo por impuesto diferido	2,813,876	0	2,813,876	1,698,740	0	1,698,740
Beneficios a los empleados	0	0	0	172,499	0	172,499
Otros activos	679,162	0	679,162	625,407	0	625,407
Total de activos no corrientes	538,685,710	1,635,511	540,321,221	508,264,205	1,546,404	509,810,609
Activos corrientes						
Inventarios	18,624,213	(1,635,511) (a)	16,988,702	22,931,180	(1,546,404) (a)	21,384,776
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	107,693,795	0	107,693,795	96,228,584	0	96,228,584
Activos por impuesto sobre la renta corriente	0	0	0	7,653,094	0	7,653,094
Otros activos	800,384	0	800,384	559,150	0	559,150
Efectivo	4,558,153	0	4,558,153	3,620,659	0	3,620,659
Total de activos corrientes	131,676,545	(1,635,511)	130,041,034	130,992,667	(1,546,404)	129,446,263
Total de activos	670,362,255	0	670,362,255	639,256,872	0	639,256,872
Saldo de cuenta regulatorias diferidas	16,368,097	0	16,368,097	5,269,828	0	5,269,828
Saldo de cuenta regulatorias diferidas						
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	-	(4,910,429) (b)	(4,910,429)	-	(1,580,948) (b)	(1,580,948)
Total de activos y saldos débito de cuentas regulatorias diferidas	686,730,352	(4,910,429)	681,819,923	644,526,700	(1,580,948)	642,945,752

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>Estado consolidado de situación financiera</u>	<u>Saldo al 31/12/2017 previamente reportado</u>	<u>Impacto por la incorporación de reclasificaciones</u>	<u>Saldo re-expresado al 31/12/2017</u>	<u>Saldo al 31/12/2016 previamente reportado</u>	<u>Impacto por la incorporación de reclasificaciones</u>	<u>Saldo re-expresado al 31/12/2016</u>
Patrimonio y pasivos						
Patrimonio						
Capital emitido	106,642,962	0	106,642,962	106,642,962	0	106,642,962
Acciones en tesorería	(544,087)	0	(544,087)	(544,087)	0	(544,087)
Otro resultado integral acumulado	(586,915)	0	(586,915)	(416,369)	0	(416,369)
Resultados acumulados	25,743,192	0	25,743,192	8,658,399	0	8,658,399
Resultado neto del ejercicio	32,390,063	0	32,390,063	32,164,937	0	32,164,937
Total de patrimonio	163,645,215	0	163,645,215	146,505,842	0	146,505,842
Pasivos no corrientes						
Créditos y préstamos	181,424,837	0	181,424,837	201,247,440	0	201,247,440
Acreedores y otras cuentas por pagar	15,145,420	44,559,159	59,704,579	15,509,763	33,542,250	49,052,013
Beneficios a los empleados	626,448	0	626,448	382,375	0	382,375
Provisiones	0	0	0	0	0	0
Otros pasivos	2,621,402	(182,180)	2,439,222	2,812,791	(191,389)	2,621,402
Total de pasivos no corrientes	199,818,107	44,376,979	244,195,086	219,952,369	33,350,861	253,303,230
Pasivos corrientes						
Créditos y préstamos	128,000,000	0	128,000,000	82,000,000	0	82,000,000
Acreedores y otras cuentas por pagar	181,034,949	(44,559,159)	136,475,790	189,427,518	(33,542,250)	155,885,268
Beneficios a los empleados	37,840	0	37,840	38,839	0	38,839
Impuesto sobre la renta por pagar	4,003,087	0	4,003,087	0	0	0
Otros pasivos	5,280,725	0	5,280,725	5,021,184	0	5,021,184
Total de pasivos corrientes	318,356,601	182,180	273,979,622	276,487,541	191,389	243,136,680
Total de pasivos	518,174,708	(44,376,979)	518,174,708	496,439,910	(33,350,861)	496,439,910
Pasivos de impuestos diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	4,910,429	(4,910,429)	0	1,580,948	(1,580,948)	0
Total de pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas	523,085,137	0	523,085,137	498,020,858	0	498,020,858
Total de patrimonio y pasivos	686,730,352	(4,910,429)	681,819,923	644,526,700	(1,580,948)	642,945,752

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales:

Corrección de errores y Reclasificación

(i) Corrección de errores

(e) Los ingresos de cuentas regulatorias diferidas por B/.11,098,269 presentados como parte de los costos por prestación de servicio y venta de bienes en el estado de utilidad y otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para ser presentados separados de la utilidad neta del período como un movimiento neto en los saldos de cuentas regulatorias netas relacionadas con ganancias y pérdidas de conformidad con NIIF 14.

(f) El gasto de impuesto sobre la renta diferido generado por los saldos débitos de cuentas regulatorias diferidas por B/.3,329,481 presentados como parte del impuesto sobre la renta en el estado de utilidad y otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para ser presentados separados de la utilidad neta del período como un movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas de conformidad con la NIIF 14.

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) Reclasificación

(g) Las comisiones bancarias por B/.376,388 presentadas como parte de los gastos de administración en el estado de utilidad y otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para ser presentadas adecuadamente como gastos financieros.

(h) Los otros ingresos por B/.1,750,027 presentados como parte de los ingresos de actividades ordinarias en el estado de utilidad y otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para ser presentados adecuadamente como otros ingresos de actividades ordinarias.

<u>Estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales</u>	<u>Saldo al 31/12/2017 previamente reportado</u>	<u>Impacto por la incorporación de reclasificaciones</u>	<u>Saldo re-expresado al 31/12/2017</u>
Prestación de servicios	626,795,596	0	626,795,596
Venta de bienes	0	0	0
Otros ingresos	10,050,522	(1,750,027)	8,300,495
Total de ingresos de actividades ordinarias	635,096,091	0	635,096,091
Otros ingresos	0	1,750,027	1,750,027
Total de ingresos	636,846,118	0	636,846,118
Costos por prestación de servicio y venta de bienes	549,466,339	11,098,262	560,564,601
Gastos de administración	21,736,506	(376,381)	21,360,125
Deterioro de cuentas por cobrar	2,628,232	0	2,628,232
Otros gastos	2,440,461	0	2,440,461
Ingresos financieros	156,775	0	156,775
Gastos financieros	14,424,365	376,388	14,800,753
Resultado del período antes de impuestos	46,306,990	11,098,269	35,208,721
Impuesto sobre la renta	13,916,927	(3,329,481)	10,587,446
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	32,390,063	7,768,788	24,621,275
Movimiento neto en los saldos de cuentas regulatorias netas relacionadas con ganancias y pérdidas	0	(11,098,269)	11,098,269
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	0	3,329,481	3,329,481
Utilidad neta del año y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	32,390,063	0	32,390,063
Otro resultado integral, neto de impuestos			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del año:			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(243,637)	0	(243,637)
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	73,091	0	73,091
Otro resultado integral, neto de impuestos	(170,546)	0	(170,546)
Total de resultados integrales total del año	32,219,517	0	32,219,517

Estado consolidado de flujos de efectivo:

Cambio en política contable, reclasificaciones y corrección de errores

(i) Cambio en política contable

Durante el período 2018, el Grupo cambió de forma voluntaria su política contable de presentación de los intereses pagados en el estado consolidado de flujos de efectivo, para ser consistentes con la política de presentación de su Casa Matriz. Los intereses pagados que formaban parte de las actividades de financiación han sido reclasificados como actividades de operación 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

- (i) Los intereses pagados por B/.14,591,235, presentados como flujos de efectivo por actividades de financiación en el estado consolidado de flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados como parte de las actividades de operación.
- (ii) Reclasificaciones
- (j) Los cambios en inventarios no corrientes por B/.89,107 presentados como flujos de efectivo por actividades de operación en el estado de flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para presentarlos como flujos netos de efectivo originados por actividades de inversión de acuerdo a su uso.
- (iii) Corrección de errores
- (k) Los cambios en cuentas regulatorias diferidas por B/.11,098,269 presentados dentro de los cambios de los flujos de efectivo por actividades de operación en el estado de flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para presentarlos separados como flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas de conformidad con NIIF 14.
- (l) Los saldos de adquisición, construcción de propiedades, planta y equipo e intangibles por B/.3,926,879 presentados como flujos de efectivo por actividades de operación en el estado de flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2017, fueron reclasificados para presentarlos adecuadamente como flujos netos de efectivo originados por actividades de inversión.

	Saldo al 31/12/2017 previamente reportado	Impacto por la incorporación de reclasificaciones		Saldo re-expresado al 31/12/2017
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación antes de cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas	63,061,479	(14,591,235) 11,098,269 89,107 3,926,879	(i) (k) (j) (l)	63,584,499 0 0 (11,098,269)
Cambios en cuentas regulatorias diferidas	0	(11,098,269)	(k)	
Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación y cambios netos en saldos de cuentas regulatorias diferidas	63,061,479	(10,575,249)		52,486,230
Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión	(58,452,606)	(89,107) (3,926,879)	(j) (l)	62,468,592
Flujos netos de efectivo originados (utilizados) por actividades de financiación	(3,671,379)	14,591,235	(i)	10,919,856
Incremento neto de efectivo	937,494	0		937,494
Efectivo al principio del período	3,620,659	0		3,620,659
Efectivo al final del período	4,558,153	0		4,558,153

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 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 PCGA anterior 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.

2.22 Información de segmento

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

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

(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.

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

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

Por adopción de la NIIF 9, para el cálculo del deterioro de cartera se utiliza el método de pérdida crediticia esperada con el cual se asigna una probabilidad de manera colectiva según su tipo de cartera y el comportamiento histórico real. El modelo calcula una pérdida histórica anual basada en la definición de incumplimiento para cada tipo de cartera la cual se relaciona con un dato macroeconómico del crecimiento económico del país buscando una correlación con el comportamiento histórico de la pérdida de la cartera. El Grupo ha decidido utilizar como referencia la tasa de crecimiento porcentual anual del Producto Interno Bruto (PIB) a precios de mercado sobre la base de dólares de EE.UU. constantes de 2010 publicado por el Banco Mundial. Con base a la proyección del PIB se calcula un ajuste de pérdida esperada, considerando la regresión de las pérdidas históricas y el comportamiento del PIB. Ese ajuste se aplica al promedio de la tasa de pérdida histórica la cual resulta del producto del promedio de desplazamiento de cada rango de antigüedad. Si bien la metodología se aplica a todas las cuentas con saldo, se debe tener en consideración algunas exclusiones como: autoconsumos. Con esta información se realiza el cálculo de la pérdida 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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.

(4) Propiedades, planta y equipo, neto

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Costo	787,722,193	735,461,209
Depreciación acumulada y deterioro de valor	<u>(254,231,036)</u>	<u>(233,006,178)</u>
Total	<u>533,491,157</u>	<u>502,455,031</u>

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

<u>2018</u>	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles, enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo	Total
Saldo inicial del costo	371,649,119	152,831,077	43,553,086	58,840,726	85,951,722	10,549,744	5,377,735	6,708,000	735,461,209
Adiciones	0	0	62,553,711	0	0	0	0	0	62,553,711
Transferencias	21,397,307	17,781,143	(51,636,473)	2,964,181	8,214,341	1,231,848	47,653	0	0
Disposiciones y bajas	(3,234,456)	(1,996,688)	0	(525,772)	(4,824,005)	(259,443)	(22,397)	(99,230)	(10,961,991)
Otros cambios	<u>(366,076)</u>	<u>(224,369)</u>	<u>1,259,709</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>669,264</u>
Saldo final del costo	389,445,894	168,391,163	55,730,033	61,279,135	89,342,058	11,522,149	5,402,991	6,608,770	787,722,193
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	123,679,622	65,082,099	0	7,938,389	26,214,470	5,737,272	1,264,463	3,089,863	233,006,178
Depreciación del año	13,211,778	5,150,722	0	1,046,397	5,676,484	1,150,419	607,685	579,158	27,422,643
Disposiciones y bajas	<u>(2,892,462)</u>	<u>(1,113,494)</u>	<u>0</u>	<u>(16,294)</u>	<u>(1,802,975)</u>	<u>(256,182)</u>	<u>(22,173)</u>	<u>(94,205)</u>	<u>(6,197,785)</u>
Saldo final depreciación acumulada	<u>133,998,938</u>	<u>69,119,327</u>	<u>0</u>	<u>8,968,492</u>	<u>30,087,979</u>	<u>6,631,509</u>	<u>1,849,975</u>	<u>3,574,816</u>	<u>254,231,036</u>
Total saldo final propiedades, planta y equipo, neto	255,446,956	86,599,836	55,730,033	52,310,643	59,254,079	4,890,640	3,553,016	3,033,954	533,491,157
<u>2017</u>	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles, enseres y equipos de oficina	Otra propiedad, planta y equipo	Total
Saldo inicial del costo	347,901,215	144,176,643	46,271,489	53,820,362	80,413,357	8,529,060	1,544,143	6,892,857	689,549,126
Adiciones	0	0	60,589,160	0	0	0	0	0	60,589,160
Transferencias	28,158,436	9,004,644	(60,931,760)	6,583,912	10,804,333	2,299,442	3,961,908	119,085	0
Disposiciones y bajas	(4,198,001)	0	0	(1,172,240)	(5,265,968)	(278,758)	(128,316)	(249,021)	(11,292,304)
Otros cambios	<u>(212,531)</u>	<u>(350,210)</u>	<u>(2,375,803)</u>	<u>(391,308)</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(54,921)</u>	<u>(3,384,773)</u>
Saldo final del costo	371,649,119	152,831,077	43,553,086	58,840,726	85,951,722	10,549,744	5,377,735	6,708,000	735,461,209
Depreciación acumulada									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	115,204,193	60,687,335	0	8,188,129	23,569,502	5,061,356	1,022,477	2,671,173	216,404,165
Depreciación del año	12,313,989	4,394,764	0	922,500	5,553,695	951,240	364,917	636,381	25,137,486
Disposiciones y bajas	<u>(3,838,560)</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(1,172,240)</u>	<u>(2,908,727)</u>	<u>(275,324)</u>	<u>(122,931)</u>	<u>(217,691)</u>	<u>(8,535,473)</u>
Saldo final depreciación acumulada	<u>123,679,622</u>	<u>65,082,099</u>	<u>0</u>	<u>7,938,389</u>	<u>26,214,470</u>	<u>5,737,272</u>	<u>1,264,463</u>	<u>3,089,863</u>	<u>233,006,178</u>
Total saldo final propiedades, planta y equipo, neto	247,969,497	87,748,978	43,553,086	50,902,337	59,737,252	4,812,472	4,113,272	3,618,137	502,455,031

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2018, se realizó prueba de deterioro de valor a los activos. No se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

Al 31 de diciembre de 2018, las construcciones en curso incluyen capitalización de costos por préstamos por B/.412,444 (2017: B/.637,127), la tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 6.3244% (2017: 6.3244%), 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>2018</u>	<u>2017</u>
Proyecto		
Subestaciones y líneas de alta tensión	8,124,298	14,250,682
Crecimiento de red	24,294,829	14,232,578
Otros proyectos menores	13,897,644	8,608,784
Reducción de pérdidas y mejoras a la confiabilidad	4,181,577	4,177,047
ASEP proyectos especiales	2,193,358	2,283,995
Reemplazo de aplicación tecnológica	<u>3,038,327</u>	<u>0</u>
Total	<u>55,730,033</u>	<u>43,553,086</u>

(5) 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 29 - Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente (Nivel 3)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	3,162,609	2,480,209
Ganancia o pérdida neta por ajuste del valor razonable (Nota 20.1)	851,700	291,092
Transferencias ¹	<u>0</u>	<u>391,308</u>
Saldo final	<u>4,014,309</u>	<u>3,162,609</u>

¹ Incluye transferencias hacia propiedad de inversión desde propiedades, planta y equipo.

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.

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 valor razonable de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2018 es B/.4,014,309 (2017: B/.3,162,609) y ha sido reconocido como valor razonable de Nivel 3 con base en los insumos utilizados en las técnicas de valuación. Estas propiedades generaron un ingreso por arrendamiento al 31 de diciembre de 2018, de B/.26,100 (2017: B/.29,800) (véase nota 20.2).

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

- Revisión del detalle de propiedades utilizado por los evaluadores externos, a cargo de la Gerente de Finanzas.
- 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 homogeneización: <ul style="list-style-type: none">• Factor de ubicación (2%).• Factor de comercialización (entre 5% y 15%).• Influencia de la extensión del terreno (entre 2% y 15%).• Influencia de la accesibilidad (10%).	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: <ul style="list-style-type: none">• El crecimiento esperado de la cuota de arrendamiento de acuerdo a la tasa de inflación promedio fuera mayor (menor);• La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera mayor (menor).

(6) Otros activos intangibles

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Costo	37,311,831	35,011,054
Amortización acumulada y deterioro de valor	<u>(17,592,012)</u>	<u>(15,136,022)</u>
Total	<u>19,719,819</u>	<u>19,875,032</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 movimiento del costo, la amortización y deterioro de los activos intangibles se detalla a continuación:

<u>2018</u>	<u>Software y aplicaciones informáticas</u>	<u>Licencias</u>	<u>Servidumbres</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial costo	23,166,780	10,724,708	1,119,566	35,011,054
Adiciones	1,065,182	413,222	1,123,771	2,602,175
Disposiciones	0	0	(301,398)	(301,398)
Saldo final costo	<u>24,231,962</u>	<u>11,137,930</u>	<u>1,941,939</u>	<u>37,311,831</u>
Saldo inicial amortización acumulada	8,064,245	7,071,777	0	15,136,022
Amortización del año	1,843,015	612,975	0	2,455,990
Saldo final amortización acumulada	<u>9,907,260</u>	<u>7,684,752</u>	<u>0</u>	<u>17,592,012</u>
Saldo final activos intangibles neto	<u>14,324,702</u>	<u>3,453,178</u>	<u>1,941,939</u>	<u>19,719,819</u>

<u>2017</u>	<u>Software y aplicaciones informáticas</u>	<u>Licencias</u>	<u>Servidumbres</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial costo	22,001,281	10,045,347	1,119,566	33,166,194
Adiciones	1,165,499	679,361	0	1,844,860
Saldo final costo	<u>23,166,780</u>	<u>10,724,708</u>	<u>1,119,566</u>	<u>35,011,054</u>
Saldo inicial amortización acumulada	6,191,834	6,531,971	0	12,723,805
Amortización del año	1,872,411	539,806	0	2,412,217
Saldo final amortización acumulada	<u>8,064,245</u>	<u>7,071,777</u>	<u>0</u>	<u>15,136,022</u>
Saldo final activos intangibles, neto	<u>15,102,535</u>	<u>3,652,931</u>	<u>1,119,566</u>	<u>19,875,032</u>

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

Al 31 de diciembre de 2018 se realizó prueba de deterioro de valor a los activos por tener registrados activos intangibles con vida útil indefinida. Se identificaron indicios de deterioro en los activos de larga vida.

El valor en libros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 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 2018</u>	<u>Valor en libros 2017</u>
Sistema comercial (SAP)	Definida	10 años	12,164,526	12,334,884
Sistema Máximo	Definida	7 años	1,271,292	1,427,116
Sistema Choice	Definida	12 años	1,279,916	1,272,476
Sistema SCADA	Definida	5 años	754,245	889,294
Otros software y licencias	Definida	1 a 13 años	2,307,901	2,831,696
Servidumbre	Indefinida		<u>1,941,939</u>	<u>1,119,566</u>
			<u>19,719,819</u>	<u>19,875,032</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

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.

(7) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
No corriente:		
Cuentas por cobrar	<u>0</u>	<u>9,700,000</u>
Corrientes:		
Deudores servicios públicos	133,531,636	116,119,021
Deterioro de valor, servicios públicos	(10,831,414)	(18,484,993)
Otros	<u>19,679,212</u>	<u>10,059,767</u>
Total Corrientes	<u>142,379,434</u>	<u>107,693,795</u>
Total	<u>142,379,434</u>	<u>117,393,795</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 a 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 con 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:

	2018		2017	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida	Valor bruto en libros	Valor pérdidas incurridas
Deudores servicios públicos				
Sin Mora	46,380,270	399,600	56,918,736	0
Menor a 30 días	36,865,192	344,961	22,754,850	0
30-60 días	11,668,402	344,333	3,132,016	126,475
61-90 días	5,769,612	361,317	2,371,614	202,592
91-120 días	14,824,926	362,436	3,047,908	242,348
121-180 días	10,029,117	363,987	6,964,474	561,718
181 y más	7,994,117	7,856,389	20,929,423	17,268,494
Total deudores servicios públicos	133,531,636	10,033,023	116,119,021	18,401,627
Otros deudores				
Sin Mora	13,705,518	86,416	5,194,297	0
Menor a 30 días	4,132,820	22,052	1,774,939	0
30-60 días	385,609	24,196	1,098,487	0
61-90 días	417,973	71,264	302,015	0
91-120 días	18,394	923	251,113	0
121-180 días	673,934	265,981	121,112	41,922
181 y más	344,964	327,559	1,317,804	41,444
Total otros deudores	19,679,212	798,391	10,059,767	83,366
Total deudores	153,210,848	10,831,414	126,178,788	18,484,993

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

	Nota	Pérdidas crediticias esperadas 2018	Pérdidas incurridas 2017
Saldo al inicio del año		18,484,993	15,840,130
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 9 neto de impuestos	2.20.2	5,386,670	0
Deterioro de cuentas por cobrar		1,888,532	2,802,726
Cargos contra la provisión		(14,928,781)	(157,863)
Saldo al final del año		<u>10,831,414</u>	<u>18,484,993</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

La cuenta por cobrar no corriente de 2017, incluye una carta promesa de pago irrevocable expedida por Banco Davivienda (Panamá), S. A. por orden de Bahía las Minas Corp., a favor de Elektra Noreste, S. A. como beneficiario, por la suma de B/.9,700,000 con vigencia renovada hasta el 1 de enero de 2019, considerándose automáticamente cancelada a su fecha de vencimiento. La carta promesa de pago irrevocable fue emitida para cubrir la terminación del Contrato DME-018-06, suscrito entre Bahía las Minas Corp., y Elektra Noreste, S. A. para la compra de potencia firme de largo plazo y la energía asociada. En ese sentido, la ASEP ordenó a Bahía las Minas Corp., a través de la Resolución AN No.9189-Elec de 23 de octubre de 2015, a presentar una Carta Irrevocable de Pago a nombre de Elektra Noreste, S. A. por el monto de nueve millones setecientos mil balboas (B/.9,700,000) a más tardar noventa (90) días después de estar debidamente ejecutoriada la referida resolución, para que sea pagadera a partir del 1 de enero de 2019 y hasta el 1 de marzo de 2019, y ordenó a Elektra Noreste, S. A. que una vez que se recibiera el pago, destine dichos fondos para sus clientes regulados, para lo cual deberá cumplir con las directrices que establezca la ASEP en la correspondiente revisión tarifaria (ver Nota 14).

(8) Otros activos

El detalle de otros activos es el siguiente:

<u>Concepto</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
No corrientes		
Fondo de Cesantía – Indemnización	281,901	283,251
Fondo de Cesantía Indemnización - Intereses	288,822	213,137
Depósito de garantía	<u>166,299</u>	<u>182,774</u>
Total otros activos no corrientes	<u>737,022</u>	<u>679,162</u>
Corrientes		
Anticipo a proveedores	25,770	133,900
Seguros varios	317,797	314,857
Otros gastos por amortizar	400,861	342,558
Costos transitorios mantenimiento vehicular	<u>467</u>	<u>9,069</u>
Total otros activos corrientes	<u>744,895</u>	<u>800,384</u>
Total otros activos	<u>1,481,917</u>	<u>1,479,546</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.

(9) Inventarios

Los inventarios se detallan así:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
No corrientes		
Materiales para la prestación de servicio	<u>2,138,237</u>	<u>1,635,511</u>
Total inventarios corrientes	<u>2,138,237</u>	<u>1,635,511</u>
Corrientes		
Materiales para la prestación de servicio ¹	12,404,276	16,640,677
Bienes en tránsito	<u>317,797</u>	<u>348,025</u>
Total inventarios no corrientes	<u>12,722,073</u>	<u>16,988,702</u>
Total inventarios	<u>14,860,310</u>	<u>18,624,213</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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2018 se reconocieron inventarios por B/.1,112,639 (2017:B/. 770,416) como costo para la prestación del servicio durante el período. Las rebajas de valor de los inventarios reconocida como gasto durante el período asciende a B/. 63,665 (2017: B/. 250,111) y la reversión de las rebajas de valor ascienden a B/. 33,360 (2017: B/0). Las circunstancias que llevaron a las rebajas y revisión de rebajas de valor fueron debido a descartes programados y a que algunos artículos de inventario, luego de los análisis técnicos, se consideraron nuevamente para su uso operativo. El Grupo no tiene comprometidos inventarios en garantía de sus pasivos.

(10) Efectivo

La composición del efectivo es así:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Efectivo en caja y bancos	6,211,412	4,558,153
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado consolidado de situación financiera y en el estado consolidado de flujos de efectivo	<u>6,211,412</u>	<u>4,558,153</u>

(11) Patrimonio

El capital social del Grupo está conformado por 50,000,000 de acciones comunes autorizadas y emitidas sin valor nominal, del cual 160,031 acciones están en tesorería.

	<u>Valor</u>		<u>Número de acciones</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Capital autorizado	106,642,962	106,642,962	50,000,000	50,000,000
Acciones en tesorería	<u>(544,087)</u>	<u>(544,087)</u>	<u>(160,031)</u>	<u>(160,031)</u>
Capital suscrito y pagado	<u>106,098,875</u>	<u>106,098,875</u>	<u>49,839,969</u>	<u>49,839,969</u>

11.1 Resultados acumulados

<u>Resultados acumulados</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	58,133,255	40,823,336
Movimiento de reservas		
Dividendos decretados	(21,000,000)	(15,000,000)
Otro - impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	(251,914)	(80,144)
Ajuste en aplicación inicial de la NIIF 9 neto de impuestos	<u>(5,386,670)</u>	<u>0</u>
Utilidad neta del año antes del movimiento	<u>31,494,671</u>	<u>25,743,192</u>
Total resultados acumulados	<u>64,790,933</u>	<u>58,133,255</u>

Mediante acta de Junta Directiva del 13 de junio de 2018 y 2017 se aprobó la distribución de dividendos por B/.21,000,000 (2017: B/.15,000,000) los cuales corresponden a los períodos 2017 y 2016, respectivamente.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

(12) Componentes de otros resultados integrales acumulados

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

	2018			2017		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	<u>572,698</u>	<u>(171,809)</u>	<u>400,889</u>	<u>838,450</u>	<u>(251,535)</u>	<u>586,915</u>

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

12.1. 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.

	2018	2017
Saldo inicial	586,915	416,369
Resultado integral del año por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(265,751)	243,637
Impuesto sobre la renta asociado	<u>79,725</u>	<u>(73,091)</u>
Total	<u>400,889</u>	<u>586,915</u>

(13) Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos:

Créditos y préstamos	2018	2017
No corrientes:		
Préstamos banca comercial	99,894,713	-
Bonos y títulos emitidos	<u>181,829,340</u>	<u>181,424,837</u>
Total no Corrientes	<u>281,724,053</u>	<u>181,424,837</u>
Corrientes:		
Préstamos banca comercial	<u>12,000,000</u>	<u>128,000,000</u>

Al 31 de diciembre de 2018, la Empresa mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito con The Bank of Nova Scotia, Banco General, S. A., Banistmo, S. A., Banco Nacional de Panamá, Banco Latinoamericano de Comercio Exterior, Banco Davivienda y Citibank por un monto total de 285,000,000 (2017: 330,000,000), con tasas de interés anuales de LIBOR entre uno (1) a tres (3) o seis (6) meses, más un margen entre 0.3% a 2.5%. Las líneas de crédito no están sujetas a garantías y están disponibles por un período máximo de un año. La Empresa utiliza estas facilidades de crédito según la necesidad de capital de trabajo u otras necesidades operativas.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

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

Entidad	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	2018 TIR	Valor Nominal	Valor Total	2017 TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
The Bank of Nova Scotia	USD	6-Nov-18	0.25	LIBOR + 2.9%	2.90%	6,000,000	6,000,000				
The Bank of Nova Scotia	USD	7-Dec-18	0.08	LIBOR + 2.68%	2.68%	6,000,000	6,000,000				
Banco Davivienda	USD	21-Dec-16	0.08	LIBOR + 1.40%				2.00%	18,000,000		18,000,000
Banco Davivienda	USD	21-Jun-17	0.58	LIBOR + 2.0%				2.00%	2,000,000		2,000,000
Banco Davivienda	USD	14-Dec-17	0.50	LIBOR + 2.0%				2.00%	10,000,000		10,000,000
The Bank of Nova Scotia	USD	9-Oct-17	0.41	LIBOR + 1.89%				1.89%	20,000,000		20,000,000
The Bank of Nova Scotia	USD	16-Oct-17	0.50	LIBOR + 1.98%				1.98%	20,000,000		20,000,000
The Bank of Nova Scotia	USD	6-Dec-17	0.50	LIBOR + 1.95%				1.95%	15,000,000		15,000,000
The Bank of Nova Scotia	USD	11-Dec-17	0.50	LIBOR + 1.95%				1.95%	5,000,000		5,000,000
Citibank	USD	7-Aug-17	0.50	LIBOR + 2%				2.00%	13,000,000		13,000,000
Citibank	USD	8-Nov-17	0.49	LIBOR + 1.94%				1.94%	12,000,000		12,000,000
BAC	USD	5-Dec-17	0.17	LIBOR + 1.65%				1.65%	13,000,000		13,000,000
Total						12,000,000	12,000,000		128,000,000		128,000,000

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

Entidad/ Sub-serie	Tipo	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de Interés nominal	2018 TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	2017 TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
The Bank of Nova Scotia	Préstamo	USD	3-Oct-18	5	LIBOR + 4.25%	4.42%	100,000,000	(105,287)	99,894,713	-	-	-	-
Bonos preferentes 2021	Bono internacional	USD	10-Jul-06	15	7.60%	8.16%	100,000,000	2,604,783	102,604,783	8.16%	100,000,000	2,283,242	102,283,242
Bonos preferentes 2027	Bono internacional	USD	13-Dec-12	15	4.73%	4.96%	80,000,000	(775,443)	79,224,557	4.96%	80,000,000	(858,405)	79,141,595
TOTAL							280,000,000	1,724,053	281,724,053		180,000,000	1,424,837	181,424,837

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.

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

Bonos preferentes 2021

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

El 31 de mayo de 2017, la Empresa solicitó a la Superintendencia del Mercado de Valores el registro de modificaciones de los términos y condiciones de los bonos por USD100,000,000. El cambio significativo corresponde al límite de endeudamiento que no supere 3.50 veces de su EBITDA; anteriormente el límite de endeudamiento era 3.25 veces de su EBITDA. El 16 de diciembre de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores emitió la resolución SMV-803-16 en la que aprueba registrar las modificaciones en los términos y condiciones solicitadas por la Empresa.

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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

Bonos preferentes 2027

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

Con referencia al Acuerdo de Compra de Notas y al Acuerdo de Emisión, la Empresa firmó el 13 de diciembre de 2012, un Acuerdo de Financiamiento Puente donde la Empresa accede a emitir promesas de pago libre de gravámenes ("Notas Puente" o "Bridge Notes", por su traducción al inglés) a la orden de cada uno de los compradores por un total de 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.

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

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2018, el resultado del indicador (*Covenant*) Deuda / EBITDA es de 3.2 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>2018</u>	<u>2017</u>
Utilidad neta del año antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	20,657,523	24,621,275
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionados con ganancias y pérdidas	18,055,341	11,098,269
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	<u>(5,416,602)</u>	<u>(3,329,481)</u>
Utilidad neta del periodo y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	33,296,262	32,390,063
Depreciación y amortización	29,878,751	27,549,703
Gastos financieros	16,691,798	14,424,365
Impuesto sobre la renta	<u>11,344,834</u>	<u>13,916,927</u>
EBITDA	<u>91,211,645</u>	<u>88,657,446</u>
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Deuda contratada		
Deuda a corto plazo	12,000,000	128,000,000
Deuda largo plazo	100,000,000	0
Bonos preferentes 2021	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027	<u>80,000,000</u>	<u>80,000,000</u>
Total de deuda neta	<u>292,000,000</u>	<u>308,000,000</u>
Endeudamiento a EBITDA (veces)	3.2	3.5

Durante el 2018, la Empresa no ha incumplido el pago del principal e intereses de 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**(14) Acreedores y otras cuentas por pagar**

Los acreedores y otras cuentas por pagar están compuestos por:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
No corriente		
Fondos a devolver- arbitrajes contratos de suministro	0	9,700,000
Depósitos recibidos en garantía	6,396,855	5,047,231
Contratos de construcción	49,618,704	44,559,159
Adquisición de bienes y servicios	371,407	398,189
Total de pasivos financieros no corrientes	<u>56,386,966</u>	<u>59,704,579</u>
Corriente		
Fondos a devolver- arbitrajes contratos de suministro	9,700,000	0
Proveedores de energía	183,896,952	111,110,507
Adquisición de bienes y servicios	22,318,505	15,174,193
Depósitos recibidos en garantía	1,233,050	1,230,741
Avances y anticipos recibidos	47,349	5,238
Otras cuentas por pagar	6,160,282	4,484,082
Contratos de construcción	3,727,038	4,268,193
Comisiones por pagar	147,600	202,836
Total de pasivos financieros corrientes	<u>227,230,776</u>	<u>136,475,790</u>

(15) Beneficios a los empleados

Los beneficios a empleados presentan la siguiente composición:

	<u>2018</u>		
	<u>No corrientes</u>	<u>Corrientes</u>	<u>Total</u>
Activo:			
Beneficios post-empleo	81,821	0	81,821
Pasivo:			
Beneficios post-empleo	<u>(354,517)</u>	<u>(21,376)</u>	<u>(375,893)</u>
Total	<u>(272,696)</u>	<u>(21,376)</u>	<u>(294,072)</u>
	<u>2017</u>		
	<u>No corriente</u>	<u>Corriente</u>	<u>Total</u>
Pasivo:			
Beneficios post-empleo	<u>(626,448)</u>	<u>(37,840)</u>	<u>(664,288)</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

15.1 Beneficios post-empleo

Comprende los planes de beneficios definidos detallados a continuación:

Planes de beneficios definidos	Otros planes de beneficios definidos		Prima de antigüedad		Total	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos						
Saldo inicial	(455,857)	(421,214)	(1,871,554)	(1,435,111)	(2,327,411)	(1,856,325)
Costo del servicio presente	(23,865)	(21,860)	(261,768)	(119,264)	(285,633)	(141,124)
Ingresos o (gastos) por intereses	0	0	14,264	(61,732)	14,264	(61,732)
Supuestos por experiencia	119,185	(3,978)	45,568	(98,574)	164,753	(102,552)
Supuestos financieros	(39,493)	(47,998)	126,226	(307,523)	86,733	(355,521)
Pagos efectuados por el plan	24,137	39,193	373,891	150,650	398,028	189,843
Valor presente de obligaciones al final del período	(375,893)	(455,857)	(1,573,373)	(1,871,554)	(1,949,266)	(2,327,411)
Valor razonable de los activos del plan						
Saldo inicial	0	0	1,663,123	1,822,046	1,663,123	1,822,046
Aportes realizados al plan	0	0	295,655	256,981	295,655	256,981
Pagos efectuados por el plan	0	0	(303,584)	(415,904)	(303,584)	(415,904)
Valor razonable de los activos del plan al final del período	0	0	1,655,194	1,663,123	1,655,194	1,663,123
Superávit o (déficit) del plan de beneficios definidos	(375,893)	(455,857)	81,821	(208,431)	(294,072)	(664,288)
Ajuste al superávit por límite del activo	0	0	0	0	0	0
Total de beneficios definidos	(375,893)	(455,857)	81,821	(208,431)	(294,072)	(664,288)

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

(i) Prima de antigüedad y fondo de cesantía

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

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

(ii) Otros planes de beneficios definidos

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

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

b) Bono por jubilación

Los empleados actuales del Grupo tienen el beneficio de un bono de B/. 3,000 al acogerse a la jubilación por edad que concede la Caja de Seguro Social.

El promedio ponderado de la duración en años, de las obligaciones por planes de beneficios definidos la fecha de corte, es desde el 2017 al 2058.

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 realizó contribuciones para beneficios definidos durante el año por B/.295,655 (2017: B/. 256,981) y espera realizar aportes para el próximo año por B/. 221,134.

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:

	Concepto	
	2018	2017
Supuestos		
Tasa de descuento	4.51	3.84
Prima de antigüedad (%)	4.11	3.50
Bono por Jubilación	3.94	2.97
<i>Factura Eléctrica</i>		
Tasa de incremento salarial anual (%)	5.00	5.00
Tasa de incremento al Descuento de Factura Eléctrica (%)	1.83	2.27
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	162,961	(199,081)	(158,097)	133,710	No aplica	No aplica
Subsidio servicios públicos	11,983	(13,523)	No aplica	No aplica	(12,680)	11,449
Bono por jubilación	10,174	(11,942)	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica
Total beneficios Post-empleo	<u>185,118</u>	<u>(224,546)</u>	<u>(158,097)</u>	<u>133,710</u>	<u>(12,680)</u>	<u>11,449</u>

No se han presentado cambios en los métodos y supuestos utilizados para preparar el análisis de sensibilidad del periodo 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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

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.

(16) Provisiones, activos y pasivos contingentes

16.1 Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

2018	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	178,117	229,794	4,872,814	5,280,725
Adiciones	0	23,929	2,766,560	2,790,489
Utilizaciones (-)	0	0	(1,380,397)	(1,380,397)
Reversiones, montos no utilizados (-)	0	0	(95,731)	(95,731)
Saldo final	178,117	253,723	6,163,246	6,595,086

2017	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	180,963	122,793	4,717,428	5,021,184
Adiciones	0	109,816	1,290,042	1,399,858
Utilizaciones (-)	0	0	(989,854)	(989,854)
Reversiones, montos no utilizados (-)	(2,846)	(2,815)	(144,802)	(150,463)
Saldo final	178,117	229,794	4,872,814	5,280,725

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

16.1.1 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, que es la tasa promedio de endeudamiento del Grupo. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son:

- a. Se determinó que 34 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 1.598% que es la tasa de rendimiento extrapolada para Bonos Globales 2015 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.

16.1.2 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 el mejor estimado 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 2018:

<u>Pretensión</u>	<u>Valor</u>
Proceso civil por desarrollo del proyecto de la subestación de Llano Bonito	123,684
Proceso civil por descuento aplicado en servicio facturado	6,110
Proceso civil por daños y perjuicios causados por interrupción del servicio	100,000
Demanda laboral por solidaridad para el pago de los derechos adquiridos	23,929
	<u>253,723</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

16.1.3 Otras provisiones

El Grupo mantiene otras provisiones por B/. 6,163,246 (2017: B/. 4,872,814) para cubrir compensaciones a los clientes que se dan por posibles 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>
2019	<u>178,117</u>	<u>253,723</u>	<u>6,163,246</u>	<u>6,595,086</u>
Total	<u>178,117</u>	<u>253,723</u>	<u>6,163,246</u>	<u>6,595,086</u>

16.2 Pasivos contingentes

La composición de los pasivos contingentes es la siguiente:

<u>Tipo de contingencia</u>	<u>Pasivos contingentes</u>
Litigios	7,889,812
Garantías	<u>82,396,298</u>
Total	<u>90,286,110</u>

La ASEP, a través de la Resolución AN No.9075-Elec del 7 de septiembre de 2015, ordena a ENSA, a aplicar una reducción tarifaria por el incumplimiento de las normas de calidad del servicio, por la suma de B/.7,060,063 asociada a las interrupciones registradas a lo largo de los años 2012, 2013 y 2014. Según la Resolución, el monto antes indicado debe aplicarse semestralmente, en un período de ocho (8) años a partir del primer semestre de 2016, totalizando dieciséis (16) cuotas semestrales. El Grupo considera que la suma calculada y criterios aplicados por el Regulador para fijar los montos no son correctos, razón por la cual se interpuso ante la ASEP un recurso de reconsideración contra dicha Resolución, el cual no ha sido resuelto.

Los principales litigios pendientes de resolución y disputas judiciales y extrajudiciales en los que el Grupo es parte a la fecha de presentación se indican 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

Pasivos contingentes:

Pretensión	Valor
Por incumplimiento de la norma de calidad del servicio técnico	7,060,063
Demanda civil por daños por cancelación de contrato	600,000
Demanda por daños y perjuicios	137,400
Proceso de protección al consumidor por demanda en la facturación	<u>92,349</u>
Total de pasivos contingentes	<u>7,889,812</u>

El Grupo ha otorgado las siguientes garantías:

Tercero	Pretensión	Valor
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos	Fianza de cumplimiento para garantizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas en el Contrato de Concesión.	15,000,000
Compañías Generadoras	Garantía de cumplimiento para proveer seguridad crediticia y cumplimiento de las obligaciones contraídas bajo los contratos de compra de energía.	59,773,511
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Garantía bancaria para garantizar el pago de un mes de facturación del Sistema de Transmisión.	1,134,458
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	5,819,436
Ente Operador Regulador del El Salvador	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	468,893
Empresa Nacional de Autopista, S. A.	Garantía bancaria para garantizar el pago por trabajos en corredores	<u>200,000</u>
Total de garantías otorgas		<u>82,396,298</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

16.3 Compromisos

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

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

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

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

Año	Obligaciones de pago
2019	162,699,093
2020	194,290,000
2021	194,999,273
2022	191,315,945
En lo sucesivo	<u>1,307,097,354</u>
Total	<u>2,050,401,665</u>

El Grupo realizó erogaciones por B/.144,066,194 (2017: B/.132,929,336), en contratos incondicionales, relacionadas con la compra de capacidad de energía a largo plazo.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

16.4 Arrendamientos operativos

ENSA como arrendatario

Los arrendamientos operativos más significativos son tres locales que el Grupo mantiene como sucursales de atención a los clientes:

- Los Andes, renovado en octubre 2017 por 3 años adicionales. Los pagos deben hacerse dentro de los 30 días de cada mes. Los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan anualmente.
- Plaza Toledano, con vigencia desde el 5 de junio de 2010 hasta el 6 junio de 2019. Los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan anualmente.
- Los Pueblos, con vigencia desde el 1 de julio de 2010 al 30 de junio de 2020.

A la fecha de presentación los pagos futuros mínimos por arrendamiento operativo, no cancelables se distribuyen así:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<u>Arrendamientos operativos</u>	<u>Arrendamientos operativos no cancelables</u>	<u>Arrendamientos operativos no cancelables</u>
A un año	238,081	242,262
De un año a más	159,673	398,754
Total arrendamientos	397,754	641,016

ENSA 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 puede ser renovable y el canon de mantenimiento no ha sido modificado.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<u>Arrendamientos operativos</u>	<u>Arrendamientos operativos no cancelables</u>	<u>Arrendamientos operativos no cancelables</u>
A un año	7,800	7,800
Total arrendamientos	7,800	7,800

El ingreso por arrendamiento reconocido en el resultado del periodo es B/.7,800 (2017: B/.7,800).

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados**(17) Otros pasivos**

La composición de otros pasivos es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
No corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	375,510	452,095
Subvenciones del gobierno	<u>1,881,532</u>	<u>1,987,127</u>
Total otros pasivos corrientes	<u>2,257,042</u>	<u>2,439,222</u>
Corrientes		
Ingresos recibidos por anticipado	76,584	76,584
Subvenciones del gobierno	<u>105,596</u>	<u>105,596</u>
Total otros pasivos no corrientes	<u>182,180</u>	<u>182,180</u>
Total otros pasivos	<u>2,439,222</u>	<u>2,621,402</u>

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	528,679	614,472
Reconocidas en el resultado del año	<u>(76,585)</u>	<u>(85,793)</u>
Saldo final	<u>452,094</u>	<u>528,679</u>

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	2,092,723	2,198,319
Reconocidas en el resultado del año	<u>(105,595)</u>	<u>(105,596)</u>
Saldo final	<u>1,987,128</u>	<u>2,092,723</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

(18) Cambios en los pasivos por las actividades de financiación

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

	<u>Créditos y préstamos</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Total</u>
Saldo ajustado al 1 de enero de 2018 (re-expresado)	309,424,837	52,746,585	362,171,422
Cambios por flujos de efectivo de financiamiento			
Obtención de financiamiento	112,299,216	0	112,299,216
Repago deuda largo plazo	(128,000,000)	0	(128,000,000)
Dividendos	0	(21,000,000)	(21,000,000)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	<u>0</u>	<u>(251,914)</u>	<u>(251,914)</u>
Total cambios por flujos de efectivo de financiación	<u>(15,700,784)</u>	<u>(21,251,914)</u>	<u>(36,952,698)</u>

(19) 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 esperan 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 esperan sean acreditados a los clientes a través del proceso tarifario.

El movimiento de las cuentas regulatorias es el siguiente:

Cuentas regulatorias	<u>Activo (pasivo)</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	16,368,097	5,269,828
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del año	<u>18,055,341</u>	<u>11,098,269</u>
Saldo final	<u>34,423,438</u>	<u>16,368,097</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 movimiento del impuesto diferido asociado a las cuentas regulatorias es el siguiente:

Impuesto diferido asociado a cuentas regulatorias	Activo (pasivo)	
	2018	2017
Saldo inicial	(4,910,429)	(1,580,948)
Reconocidas en el estado consolidado de utilidad y otros resultados integrales del año	<u>(5,416,602)</u>	<u>(3,329,481)</u>
Saldo final	<u>(10,327,031)</u>	<u>(4,910,429)</u>

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

(20) 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:

	2018	2017
Prestación de servicio y venta de bienes		
Servicio de distribución de energía	671,377,380	626,795,596
Venta de bienes	342,207	0
Otros ingresos (Nota 20.1)	<u>10,053,674</u>	<u>8,300,495</u>
Total ingresos por actividades ordinarias	<u>681,773,261</u>	<u>635,096,091</u>
Otros ingresos (Nota 20.2)	<u>2,128,731</u>	<u>1,750,027</u>
Total de ingresos	<u>683,901,992</u>	<u>636,846,118</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.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados**20.1 Otros ingresos de actividades ordinarias**

El detalle de los otros ingresos es el siguiente:

Otros ingresos de actividades ordinarias	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Honorarios	4,473,586	4,166,488
Conexión / reconexión	2,264,966	2,282,745
Cargo por morosidad	1,339,804	1,006,021
Contratos de construcción (a)	1,135,438	0
Multas y sanciones	839,880	845,241
Total otros ingresos de actividades ordinarias	<u>10,053,674</u>	<u>8,300,495</u>

(a) Los contratos de construcción provienen de acuerdos autorizados por la ASEP para la construcción de infraestructura eléctrica al Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales y al Aeropuerto Internacional de Tocumen.

20.2 Otros ingresos

Otros ingresos	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Arrendos de propiedades de inversión	26,100	29,800
Otros ingresos	589,273	1,068,446
Honorarios	661,658	360,689
Aumento en el valor razonable de propiedades de inversión (nota 5)	851,700	291,092
Total otros ingresos	<u>2,128,731</u>	<u>1,750,027</u>

(21) 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>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Costo de bienes y servicios públicos para la venta	554,524,388	503,188,484
Costo por servicios de construcción	908,609	0
Depreciación y amortización de intangibles	25,288,888	23,570,432
Órdenes y contratos por otros servicios	15,564,332	16,576,708
Salarios y gastos de personal	7,491,622	7,440,948
Generales	2,855,612	2,248,518
Mantenimiento y reparaciones	2,191,134	2,160,985
Otros	1,929,642	1,804,013
Penalizaciones	115,644	1,446,543
Impuestos, contribuciones y tasas	1,148,284	1,243,171
Arrendamiento	1,094,076	884,799
Total costos por prestación de servicios	<u>613,112,231</u>	<u>560,564,601</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**(22) Gastos de administración**

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gastos de personal:		
Sueldos y salarios	6,800,590	6,273,449
Gastos de seguridad social	890,479	805,852
Beneficios convención colectiva	50,462	43,482
Total de gastos de personal	<u>7,741,531</u>	<u>7,122,783</u>
Gastos generales:		
Depreciación y amortización de intangibles	4,589,863	3,979,272
Otros	3,032,294	1,644,382
Comisiones, honorarios y servicios	2,792,006	2,975,005
Impuestos, contribuciones y tasas	2,326,598	2,326,363
Mantenimiento	2,270,809	1,609,487
Seguros generales	762,641	748,950
Servicios públicos	671,197	524,483
Arrendamientos	31,433	322,399
Provisión para contingencias	23,929	107,001
Total de gastos generales	<u>16,500,770</u>	<u>14,237,342</u>
Total	<u>24,242,301</u>	<u>21,360,125</u>

Al 31 de diciembre de 2018, el Grupo no cuenta con arrendamientos operativos no cancelables. Las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gastos del período son por B/.1,125,509 (2017: B/.1,207,198), incluidas en los costos por prestación de servicios y gastos de administración.

(23) Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros Gastos	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Pérdida en venta de activos	<u>1,381,375</u>	<u>2,440,461</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) Ingresos y gastos financieros

24.1 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Ingresos financieros	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos por intereses:		
Depósitos bancarios	103,954	92,646
Otros intereses ganados	<u>155,828</u>	<u>64,129</u>
Total	<u>259,782</u>	<u>156,775</u>

24.2 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gastos por intereses:		
Préstamos y bonos	16,930,733	14,957,442
Sobre pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados		
Menos: intereses capitalizados en activos aptos	(412,444)	(637,127)
Otros gastos financieros	<u>433,291</u>	<u>480,438</u>
Total	<u>16,951,580</u>	<u>14,800,753</u>

(25) Impuesto sobre la renta

25.1 Disposiciones fiscales

Las disposiciones fiscales aplicables y vigentes, establecen lo siguiente:

- a) La tasa nominal del impuesto sobre la renta es del 30%.

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 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 2018 y 2017 es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>%</u>	<u>2017</u>	<u>%</u>
Resultado antes de impuestos	<u>26,585,755</u>		<u>35,208,721</u>	
Impuesto teórico	5,928,232	22.3%	10,587,446	30.1%
Más partidas que incrementan la renta	1,964,230		6,231,143	
Menos partidas que disminuyen la renta	<u>(37,144,250)</u>		<u>(2,496,240)</u>	
Renta líquida ordinaria del ejercicio	(8,594,265)		38,943,624	
Menos rentas exentas	<u>(103,954)</u>		<u>(92,645)</u>	
Renta líquida gravable	<u>(8,698,219)</u>		<u>38,850,979</u>	
Tasa de impuesto de renta	30%		30%	
Impuesto de renta	158,954		11,655,294	
Ajuste declaración año anterior	<u>(15,517)</u>		887	
Impuesto corriente	<u>143,437</u>	2%	<u>11,656,181</u>	30%
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	143,437		11,656,181	
Impuesto diferido	<u>5,784,795</u>		<u>(1,068,735)</u>	
Impuesto sobre la renta	<u>5,928,232</u>		<u>10,587,446</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**25.3 Impuesto sobre la renta reconocido en ganancias o pérdidas**

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Impuesto sobre la renta corriente		
Gasto (ingreso) por impuesto sobre la renta corriente	158,954	11,655,294
Ajustes reconocidos en el período actual relacionados con el impuesto sobre la renta corriente de períodos anteriores	<u>(15,517)</u>	<u>887</u>
Total de impuesto sobre la renta corriente	<u>143,437</u>	<u>11,656,181</u>
Impuesto diferido		
Gasto (ingreso) neto por impuesto diferido relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	8,553,215	(1,068,735)
Beneficios de pérdidas fiscales acumuladas	<u>(2,768,420)</u>	<u>0</u>
Total impuesto diferido	<u>5,784,795</u>	<u>(1,068,735)</u>
Impuesto sobre la renta	<u>5,928,232</u>	<u>10,587,446</u>

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Activo por impuesto sobre la renta corriente	7,652,206	14,928,180
Impuesto sobre la renta	<u>(7,484,176)</u>	<u>(18,931,267)</u>
Saldos a favor	11,655,293	0
Total de activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	<u>11,823,323</u>	<u>4,003,087</u>

25.4 Impuesto a las ganancias reconocido en otro resultado integral

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Activo o pasivo por impuesto sobre la renta corriente	251,535	178,444
Impuesto sobre la renta	<u>(79,725)</u>	<u>73,091</u>
Total de activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	<u>171,810</u>	<u>251,535</u>

25.5 Impuesto diferido

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Impuesto diferido activo	65	2,813,876
Impuesto diferido pasivo	<u>(760,105)</u>	<u>0</u>
Total impuesto diferido neto	<u>(760,040)</u>	<u>2,813,876</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 2018 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 OCI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	5,036,741	(8,820,969)	0	(3,784,228)
Inventarios	105,609	(13,554)	0	92,055
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,689,691)	137,357	0	(1,552,334)
Otros	(84,975)	405	0	(84,570)
Propiedades de inversión	(499,894)	(255,510)	0	(755,404)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	11,352	(4,939)	0	6,413
Provisiones	1,548,706	394,309	0	1,943,015
Otros pasivos	470,728	54,147	0	524,875
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	205,904	(44,461)	(79,725)	81,718
Pérdidas fiscal no utilizadas	0	2,768,420	0	2,768,420
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>5,104,480</u>	<u>(5,784,795)</u>	<u>(79,725)</u>	<u>(760,040)</u>

El rubro de impuesto diferido reconocido en 2017 en activos 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 OCI</u>	<u>Saldo final</u>
Activos corrientes:				
Cuentas por cobrar	2,072,433	673,640	0	2,746,137
Inventarios	47,212	58,397	0	106,609
Activos no corrientes:				
Propiedades, planta y equipo	(1,825,492)	135,801	0	(1,689,691)
Otros	(93,095)	8,120	0	(84,975)
Propiedades de inversión	(412,567)	(87,327)	0	(499,894)
Pasivos corrientes:				
Beneficios a empleados	11,652	(300)	0	11,352
Provisiones	1,470,843	77,863	0	1,548,706
Otros pasivos	338,101	132,627	0	470,728
Pasivos no corrientes:				
Beneficios a empleados	89,653	(43,160)	73,091	205,904
Total de impuesto diferido activo/pasivo	<u>1,698,740</u>	<u>1,042,045</u>	<u>73,091</u>	<u>2,813,876</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

(26) 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 48.26% y 0.42%, respectivamente. Se consideran partes relacionadas de ENSA las empresas que resultaron luego de la restructuración del sector eléctrico de Panamá, en las que el gobierno panameño tiene participación y el personal clave de la gerencia.

Con fecha 20 de junio de 2017, ENSA firmó con Hidroecológica del Teribe, S. A., empresa que pertenece al grupo empresarial de EPM, contrato de servicios legales e informáticos, así como arrendamiento de un espacio físico en el edificio corporativo del Grupo. Al 31 de diciembre de 2018, el monto reconocido como ingresos es de B/. 97,768 y la cuenta por cobrar B/. 11,736 (2017: B/. 7,629) 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 a empresa de transmisión.

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

Transacciones y saldos con partes relacionadas

			2018		
		Ingresos	Costos y gastos	Valores por cobrar	Valores por pagar
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	80,345,657	0	15,875,043	0
	(b)				
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(c)	104,612	3,700,323	14,514	482,113
AES Panamá, S.R.L.	(b)	0	68,719,605	52,218	8,644,729
AES Changuinola, S. A.	(b)	0	282,948	54	1,447,890
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	0	9,063,985	34,872	120,301
Bahía Las Minas Corp.	(b)	0	93,135,816	138,249	15,046,505
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	0	27,913	16,778	2,588
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S.A	(b)	0	1,816,913	35,693	0
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	0	10,725	345	8,032
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	0	36,321,545	206,210	23,147,362
Enel Fortuna, S. A.	(b)	0	61,603,494	52,304	9,156,022
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	0	1,873,251	2,245	136,451
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	0	3,070,755	1,242	494,901
		<u>80,450,269</u>	<u>279,627,273</u>	<u>16,429,767</u>	<u>58,686,894</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

			2017		
		Ingresos	Costos y gastos	Valores por cobrar	Valores por pagar
Gobierno Nacional de la República de Panamá	(a)	77,976,265	0	13,179,060	0
Hidroecológica del Teribe, S. A.	(b)	0	3,038,166	7,629	494,405
AES Panamá, S.R.L.	(b)	0	57,040,168	0	7,700,089
AES Changuinola, S. A.	(b)	0	208,225	0	1,660,887
Autoridad del Canal de Panamá	(b)	0	10,846,370	1,570	1,537,395
Bahía Las Minas Corp.	(b)	0	89,207,013	1,486	14,976,732
Empresa de Distribución Eléctrica, Chiriquí, S. A.	(b)	0	51,829	35,258	3,931
Empresa de Distribución Eléctrica, Metro Oeste, S.A	(b)	0	947,693	95,766	107,025
Empresa de Generación Eléctrica, S. A.	(b)	0	9,883	0	386
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.	(b)	0	23,961,730	44,275	4,559,304
Enel Fortuna, S. A.	(b)	0	63,617,673	0	10,016,477
Enel Green Power Panama, S. A.	(b)	0	0	0	0
Energía y Servicios de Panamá S. A.	(b)	0	3,158,543	83	520,775
		<u>77,976,265</u>	<u>252,087,293</u>	<u>13,365,127</u>	<u>41,577,406</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 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.

	Concepto	2018	2017
	Salarios y otros beneficios a los empleados	2,836,087	2,383,090
Remuneración al personal clave de la gerencia			

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) 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 el retorno de capital. No se realizaron cambios en estos objetivos durante los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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. 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. El 31 de mayo de 2016, el Grupo presentó ante la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá (en adelante "SMV") una solicitud de registro de modificación de ciertos términos y condiciones de los bonos corporativos que fueron emitidos y vendidos en oferta pública por un monto total de cien millones de dólares moneda de curso legal de los Estados Unidos de América. La propuesta de modificación se hizo con el propósito específico de (i) incrementar el ratio de deuda a EBITDA incluido en la Sección 4.16 (iii) del Convenio de Emisión de 3.5 a 1.0 y (ii) hacer otros cambios al Convenio de la Emisión para incorporar mayor consistencia entre los términos del Convenio de la Emisión y los términos de otros instrumentos de deuda del Emisor. Los tenedores de los bonos corporativos de la emisión fueron informados debidamente de la propuesta de modificación de parte de ENSA y notificaron su consentimiento con respecto a estas. Mediante resolución No. SMV-803-16 de 16 de diciembre de 2016, la SMV de Panamá todas las modificaciones a los términos y condiciones de los bonos corporativos emitidos por cien millones de dólares quedaron debidamente aprobadas. La política del Grupo es la de mantener que este índice de endeudamiento que no supere 3.50 veces de su EBITDA.

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 lograr este objetivo general, la gestión de capital del Grupo, entre otras cosas, tiene como objetivo asegurar que cumple con los convenios financieros de sus emisiones de deuda que forman parte de los requerimientos de su estructura de capital. Las violaciones de las cláusulas financieras permitirían a los tenedores de bonos llamar inmediatamente para su cancelación anticipada. No se han producido incumplimientos de las cláusulas financieras de las emisiones de bonos en el año actual o anterior.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Deuda a corto plazo	12,000,000	128,000,000
Deuda a largo plazo	100,000,000	0
Bonos preferentes 2021	100,000,000	100,000,000
Bonos preferentes 2027	80,000,000	80,000,000
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(6,211,412)</u>	<u>(4,558,153)</u>
Total de deuda neta	<u>285,788,588</u>	<u>303,441,847</u>
Acciones comunes	106,098,875	106,098,875
Ganancias o pérdidas integrales	(400,889)	(586,915)
Resultados acumulados	<u>64,790,933</u>	<u>58,133,255</u>
Total de patrimonio	<u>170,488,919</u>	<u>163,645,215</u>
Índice de endeudamiento	168%	185%
Endeudamiento a EBITDA (veces) (Nota 13)	3.20	3.50

(28) 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 afecta 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. Se cuenta con una política enfocada a establecer cuáles son los riesgos financieros que pudiesen impactar negativamente el desempeño del negocio. La política del Grupo contempla, entre otros, la elaboración de una matriz de riesgo en la cual se establecen 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.

28.1 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero pueda 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 transferidos en su totalidad a los clientes a través de ajustes semestrales a la tarifa.

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

(Panamá, República de Panamá)

Notas a los estados financieros consolidados

28.2 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 márgenes con las instituciones bancarias de preferencia.

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.

Al 31 de diciembre de 2018, el Grupo mantiene un 4% (2017: 41%) de la deuda contratada a tasa de interés flotante y un 96% (2017: 59%) a tasa de interés fija. La postura de la Administración respecto a su estructura de financiamiento ha sido contratar la mayor parte de su deuda a corto plazo a tasa fija dentro de un rango por encima de un 60% y a tasa variable en un 40%. La estructura de financiamiento existente al cierre del período 2018 es de tipo coyuntural dado que en estos momentos le es práctico para el Grupo acceder a sus facilidades de crédito.

28.3 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.

28.4 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 14). 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.

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 concentración del riesgo de crédito es limitada debido a que el Grupo se dedica, principalmente, a la distribución y comercialización de la energía eléctrica a los clientes localizados en su zona de concesión. El Grupo no cree que exista un riesgo de pérdida significativo, como consecuencia de la concentración de crédito, dado que una gran cantidad de sus clientes que componen la cartera se encuentran dispersos geográficamente.

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

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

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

ELEKTRA NORESTE, S. A. Y SUBSIDIARIA

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

Notas a los estados financieros consolidados

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:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,211,412	4,558,153
Cuentas por cobrar *	10,033,023	18,401,627
Otras cuentas por cobrar *	798,391	83,366
Otros activos corrientes	<u>737,022</u>	<u>679,162</u>
Máxima exposición al riesgo de crédito	<u>17,779,848</u>	<u>23,722,308</u>

* Corresponde al valor de la provisión por deterioro de valor de cuentas por cobrar de servicios públicos.

28.5 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 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 y largo 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.

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

	En Libros	1 Año	Años	Años	Años	Años	Total
2018							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	293,724,053	27,746,778	15,634,000	111,834,000	8,034,000	202,461,667	365,710,445
Acreedores y otras cuentas por pagar	283,617,742	227,230,776	6,930,729	5,336,172	4,213,403	40,322,038	284,033,118
Beneficios a empleados	375,893	21,376	20,553	19,671	18,766	304,925	385,291
Otros pasivos	2,439,222	2,439,222					2,439,222
Total	<u>580,156,910</u>	<u>257,438,152</u>	<u>22,585,282</u>	<u>117,189,843</u>	<u>12,266,169</u>	<u>243,088,630</u>	<u>652,568,076</u>
2017							
Pasivos financieros no derivados							
Créditos y préstamos	309,424,837	141,220,761	11,384,000	11,384,000	107,584,000	102,704,000	374,276,761
Acreedores y otras cuentas por pagar	196,180,369	136,475,790	16,938,820	4,172,566	3,794,524	35,080,147	196,461,847
Beneficios a empleados	664,288	37,840	36,318	34,680	32,163	538,338	679,339
Otros pasivos	2,621,402	2,621,402					2,621,402
Total	<u>508,890,896</u>	<u>280,355,793</u>	<u>28,359,138</u>	<u>15,591,246</u>	<u>111,410,687</u>	<u>138,322,485</u>	<u>574,039,349</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.

(29) 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.

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 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.

El Grupo utilizó la siguiente variable no observable significativa en la determinación del valor razonable del nivel 3 de jerarquía del valor razonable:

	<u>Técnicas de valoración</u>	<u>Variable no observable</u>	<u>Rango (media ponderada)</u>
Pasivos			
Instrumento de deuda - Tasa variable	Flujos de caja descontados	Tasa de descuento de 5.50%	1.30% -1.40% LIBOR 3M + Márgen

	2018			
	Valor en libros	Valor razonable estimado		
		Nivel 1	Nivel 3	Total
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	293,724,053	307,897,166	0	307,897,166
Acreedores y otras cuentas por pagar	283,617,742	0	281,552,743	281,552,743
Beneficios a los empleados	375,893	0	375,893	375,893
Otros pasivos	2,439,222	0	2,260,691	2,260,691
Total	580,156,910	307,897,166	284,189,327	592,086,493

	2017			
	Valor en libros	Valor razonable estimado		
		Nivel 1	Nivel 3	Total
Pasivos				
Instrumento de deuda - tasa fija	309,424,837	325,577,000	0	325,577,000
Acreedores y otras cuentas por pagar	196,180,369	0	194,456,117	194,456,117
Beneficios a los empleados	664,288	0	664,288	664,288
Otros pasivos	2,621,402	0	2,420,263	2,420,263
Total	508,890,896	325,577,000	197,540,668	523,117,668

(30) 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.

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 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

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	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Prestación de servicios	670,037,134	626,795,596	1,340,246	0	671,377,380	626,795,596
Venta de bienes	0	0	342,207	0	342,207	0
Otros ingresos	10,020,454	8,300,495	33,220	0	10,053,674	8,300,495
Total de ingresos de actividades ordinarias	680,057,588	635,096,091	1,715,673	0	681,773,261	635,096,091
Otros ingresos	2,128,731	1,750,027	0	0	2,128,731	1,750,027
Total de ingresos	682,186,319	636,846,118	1,715,673	0	683,901,992	636,846,118
Costos por prestación de servicios y venta de bienes	612,208,789	560,564,601	903,442	0	613,112,231	560,564,601
Gastos de administración	24,131,318	21,360,125	110,983	0	24,242,301	21,360,125
Deterioro de cuentas por cobrar	1,875,120	2,628,232	13,412	0	1,888,532	2,628,232
Otros gastos	1,381,375	2,440,461	0	0	1,381,375	2,440,461
Ingresos financieros	259,782	156,775	0	0	259,782	156,775
Gastos financieros	16,951,580	14,800,753	0	0	16,951,580	14,800,753
Resultado del período antes de impuesto	25,897,919	35,208,721	687,836	0	26,585,755	35,208,721
Impuesto sobre la renta	5,769,343	10,587,446	158,889	0	5,928,232	10,587,446
Utilidad neta del período antes del movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	20,128,576	24,621,275	528,947	0	20,657,523	24,621,275
Movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	18,055,341	11,098,269	0	0	18,055,341	11,098,269
Movimiento neto en el impuesto diferido que surge de saldos de cuentas regulatorias relacionadas con ganancias y pérdidas	(5,416,602)	(3,329,481)	0	0	(5,416,602)	(3,329,481)
Utilidad neta del período y movimiento neto en saldos de cuentas regulatorias diferidas	32,767,315	32,390,063	528,947	0	33,296,262	32,390,063
Otros resultados integrales, neto de impuestos						
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a ganancias o pérdidas:						
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	265,751	(243,637)	0	0	265,751	(243,637)
Impuesto sobre la renta relacionado con los componentes que no serán reclasificados	(79,725)	73,091	0	0	(79,725)	73,091
Otros resultados integrales, neto de impuestos	186,026	(170,546)	0	0	186,026	(170,546)
Total de resultados integrales del año	32,953,341	32,219,517	528,947	0	33,482,288	32,219,517
Total activos	757,819,301	681,819,923	845,793	0	758,159,909	681,819,923
Total pasivos	588,126,175	518,174,708	266,791	0	587,670,990	518,174,708

(31) Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa

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



REPUBLICA DE PANAMA
PAPEL NOTARIAL



NOTARIA UNDECIMA DEL CIRCUITO DE PANAMA

----- **DECLARACIÓN NOTARIAL JURADA** ----- JF-----

En mi Despacho Notarial en la Ciudad de Panamá, capital de la República y cabecera del Circuito Notarial del mismo nombre, a los veintinueve (29) días del mes de marzo del año dos mil diecinueve (2019), ante mí, Licenciada **MELISSA DEL CARMEN SOSSA LUCIANI**, Notaria Pública Undécima del Circuito Notarial de Panamá, portadora de la cédula de identidad personal número ocho - cuatrocientos noventa y nueve - trescientos cinco (8-499-305), compareció personalmente el señor **RAMIRO ESTEBAN BARRIENTOS MORENO**, varón, colombiano, mayor de edad, casado, con pasaporte número PE cero nueve cuatro ocho seis nueve (PE094869); **MARIO ALBERTO NARANJO ECHEVERRI**, varón, colombiano, mayor de edad, casado, con pasaporte número AQ ocho cinco uno seis cinco dos (AQ851652), y el señor **SERGIO ALBERTO HINESTROSA GALLEGO**, varón, colombiano, soltero, mayor de edad, vecino de esta ciudad, con cédula de identidad personal número E-ocho-uno tres cero siete dos tres (E-8-130723); Presidente Ejecutivo / Gerente General, Tesorero y Vicepresidente de Finanzas, respectivamente de **Elektra Noreste, S.A.**, sociedad anónima inscrita a la Ficha cincuenta y siete mil novecientos ochenta y tres (57983), Rollo trescientos cuarenta mil cuatrocientos treinta y nueve (340439), Imagen cincuenta y seis (56), de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, todos con residencia en la ciudad de Panamá, distrito de Panamá, provincia de Panamá, personas a quienes conozco y a fin de dar cumplimiento a las disposiciones contenidas en el acuerdo siete-cero dos (7-02) de catorce (14) de octubre de dos mil dos (2002) de la Comisión Nacional de Valores de la República de Panamá (ahora denominada Superintendencia del Mercado de Valores), por este medio dejan constancia bajo la gravedad del juramento, y en contenido del artículo 385 del Código Penal que tipifica el delito de falso testimonio, lo siguiente: -----

- a. Que cada uno de los firmantes ha revisado el Estado Financiero anual correspondiente a Elektra Noreste S.A.

reglamentos, o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dicho informe no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron hechas.-----

c. Que a sus juicios los Estados Financieros Anuales y cualquier otra información financiera incluida en los mismos, representan razonablemente en todos sus aspectos la condición financiera y los resultados de las operaciones de Elektra Noreste, S.A., para el período correspondiente al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil dieciocho (2018).-----

d. Que los firmantes Ramiro Esteban Barrientos Moreno, Mario Alberto Naranjo Echeverri, y Sergio Alberto Hinestrosa Gallego:-----

d.1. Son responsables del establecimiento y mantenimiento de controles internos en la empresa.-----

d.2. Han diseñado los mecanismos de control interno que garanticen que toda la información de importancia sobre Elektra Noreste, S.A., sean hechas de su conocimiento, particularmente durante el período en el que los reportes han sido preparados.-----

d.3. Han evaluado la efectividad de los controles internos de Elektra Noreste, S.A. dentro de los noventa (90) días previos a la emisión de los Estados Financieros.-----

d.4. Han presentado en los Estados Financieros sus conclusiones sobre la efectividad de los controles internos con base en las evaluaciones efectuadas a esa fecha.-----

e. Que cada uno de los firmantes han revelado a los auditores de Elektra Noreste, S.A., y al Comité de Auditoría, lo siguiente:-----

e.1. Todas las deficiencias significativas que surjan en el marco del diseño y operación de los controles internos, que puedan afectar negativamente la capacidad de Elektra Noreste, S.A., para registrar, procesar y reportar información financiera, e indicado a los auditores cualquier debilidad existente en los controles internos.-----

REPUBLICA DE PANAMA

PAPEL NOTARIAL



NOTARIA UNDECIMA DEL CIRCUITO DE PANAMA

no de cambios significativos en los controles internos de Elektra Noreste, S.A., o cualesquiera otros factores que puedan afectar en forma importante tales controles con posterioridad a la fecha de su evaluación, incluyendo la formulación de acciones correctivas con respecto a deficiencias o debilidades de importancia dentro de la empresa.

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

Leída como le fue al compareciente la misma en presencia de los testigos instrumentales TOMAS FOSTER ACOSTA, con cédula de identidad personal número ocho - doscientos treinta y siete - dos mil cuatrocientos treinta y cuatro (8-237-2434) y VERONICA CAMAÑO JURADO, con cédula de identidad personal número cuatro - setecientos doce - ochocientos setenta y tres (4-712-873), ambos mayores de edad y vecinos de esta ciudad, a quienes conozco y son hábiles para ejercer el cargo, la encontraron conforme, le impartieron su aprobación y la firman todos para constancia, por ante mí, el Notario, que doy fe.

[Signature]
RAMIRO ESTEBAN BARRIENTOS MORENO



[Signature]
MARIO ALBERTO NARANJO ECHEVERRI



[Signature]
SERGIO ALBERTO HINESTROSA GALLEGO



[Signature]
TOMAS FOSTER ACOSTA

[Signature]
VERONICA CAMAÑO JURADO

