

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

Estados Financieros por el año terminado el 31  
de diciembre de 2015 (No Auditados)

# **Elektra Noreste, S.A.**

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

## **Índice para los Estados Financieros 2015**

<b>Contenido</b>	<b>Páginas</b>
Informe del Contador Público	1
Estado de situación financiera	2 - 3
Estado de ganancia o pérdida y otro resultado integral	4
Estado de cambios en el patrimonio de los accionistas	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7 – 63
Anexo I Estado de ganancia o pérdida (Formato Trimestral)	64

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

Hemos revisado los estados financieros intermedios que se acompañan de Elektra Noreste, S.A. (la "Compañía") los cuales comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014, y los estados de: ganancias o pérdidas, utilidades integrales, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, y notas, que comprenden un resumen de políticas contables significativas y otra información explicativa.

### **Responsabilidad de la Administración sobre los Informes Financieros Intermedios**

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

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

### **Responsabilidad del Contador Público**

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

Consideramos que la evidencia de la revisión que hemos obtenido es suficiente y apropiada para ofrecer una base razonable. En nuestra consideración, los estados financieros intermedios presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2015, y su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por los doce meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.



**Eric Morales**  
CPA No.1769

Panamá, 17 de febrero de 2016

## Elektra Noreste, S.A.

Estado de situación financiera (no auditado)  
31 de diciembre de 2015

	Notas	2015	2014
<b>Activos</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	420,748,492	365,475,708
Propiedades de inversión	6	2,480,209	2,142,300
Otros activos intangibles	7	19,563,006	15,930,605
Activo por impuesto diferido	26	3,206,752	2,265,839
Beneficios a los empleados	17	39,642	529,116
Otros activos	9	501,047	1,001,777
<b>Total activo no corriente</b>		<b>446,539,148</b>	<b>387,345,345</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios	10	25,867,559	18,084,905
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	98,870,086	156,236,417
Activos por impuestos corrientes		-	11,358,854
Otros activos	9	361,957	309,375
Efectivo y equivalentes de efectivo	11	2,146,109	4,214,886
<b>Total activo corriente</b>		<b>127,245,711</b>	<b>190,204,437</b>
<b>Total de activos</b>		<b>573,784,859</b>	<b>577,549,782</b>
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas	20	-	11,105,450
Activos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas	26	5,704,834	-
<b>Total de activos y saldos débito de cuenta regulatorias diferidas</b>		<b>579,489,693</b>	<b>588,655,232</b>

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

## Elektra Noreste, S.A.

Estado de situación financiera (no auditado)  
31 de diciembre de 2015 - continuación

Pasivos y patrimonio	Notas	2015	2014
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	12	106,642,962	106,642,962
Acciones en tesorería	12	(544,087)	(544,087)
Otro resultado integral acumulado	14	(312,952)	(224,806)
Resultados acumulados	13	-	33,832,005
Resultado neto del ejercicio	13	31,295,275	38,257,693
<b>Total patrimonio</b>		<b>137,081,198</b>	<b>177,963,767</b>
<b>Pasivos no corriente</b>			
Créditos y préstamos	15	200,975,975	200,607,076
Otros pasivos financieros	16	5,138,536	3,937,505
Beneficios a los empleados	17	419,104	412,683
Pasivo neto por impuesto diferido	26	2,530,105	15,837,175
Provisiones	18	425,132	1,975,980
Otros pasivos	19	3,015,434	3,230,283
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>212,504,286</b>	<b>226,000,702</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Créditos y préstamos	15	27,000,000	12,000,000
Otros pasivos financieros	16	154,695,476	169,322,708
Beneficios a los empleados	17	38,882	36,420
Impuesto sobre la renta por pagar	26	25,555,074	-
Provisiones	18	3,598,664	-
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>210,888,096</b>	<b>181,359,128</b>
<b>Total pasivo</b>		<b>423,392,382</b>	<b>407,359,830</b>
Saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas	20	19,016,113	-
Pasivos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuenta regulatorias diferidas	26	-	3,331,635
<b>Total pasivos y saldos crédito de cuentas regulatorias diferidas</b>		<b>442,408,495</b>	<b>410,691,465</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>579,489,693</b>	<b>588,655,232</b>

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

## Elektra Noreste, S.A.

### Estado de ganancia o pérdida y otro resultado integral (no auditado) por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	Notas	2015	2014
<b>Operaciones que continúan</b>			
Prestación de servicios		588,273,224	664,466,628
Otros ingresos		15,396,323	13,402,803
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	21	<u>603,669,547</u>	<u>677,869,431</u>
Costos por prestación de servicio	22	525,404,771	592,645,763
Gastos de administración	23	19,949,232	17,553,513
Otros gastos	24	1,011,940	1,073,399
Ingresos financieros	25	207,909	353,467
Gastos financieros	25	12,510,857	12,378,895
Resultado del periodo antes de impuestos		<u>45,000,656</u>	<u>54,571,328</u>
Impuesto sobre la renta	26	13,705,381	16,313,635
<b>Resultado neto del ejercicio</b>		<u>31,295,275</u>	<u>38,257,693</u>
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>			
<b>Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo:</b>			
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	14	(164,051)	7,587
Impuesto sobre la renta relacionados con los componentes que no serán reclasificados	26	75,905	10,990
<b>Otro resultado Integral, neto de impuestos</b>		<u>(88,146)</u>	<u>18,577</u>
<b>Resultado integral total del año</b>		<u>31,207,129</u>	<u>38,276,270</u>
<b>Ganancias por acción:</b>			
Ganancias básicas por acción en operaciones continuadas	27	<u>0.63</u>	<u>0.77</u>

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

**Elektra Noreste, S.A.**

**Estado de cambios en el patrimonio de los accionistas (no auditado)  
por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

	<b>Capital emitido (Nota 12)</b>	<b>Acciones en tesorería (Nota 12)</b>	<b>Resultados acumulados (Nota 13)</b>	<b>Otro resultado integral Planes de beneficios definidos (Nota 14)</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo al 1 de enero de 2014</b>	106,642,962	(544,087)	35,081,976	(243,383)	140,937,468
Resultado del año	-	-	38,257,693	-	38,257,693
Otro resultado integral del año, neto de impuesto sobre la renta	-	-	-	18,577	18,577
<b>Resultado integral del año</b>	<b>106,642,962</b>	<b>(544,087)</b>	<b>73,339,669</b>	<b>(224,806)</b>	<b>179,213,738</b>
Excedentes o dividendos decretados	-	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	-	-	(1,249,971)	-	(1,249,971)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>106,642,962</b>	<b>(544,087)</b>	<b>72,089,698</b>	<b>(224,806)</b>	<b>177,963,767</b>
<b>Saldo al 1 de enero de 2015</b>	<b>106,642,962</b>	<b>(544,087)</b>	<b>72,089,698</b>	<b>(224,806)</b>	<b>177,963,767</b>
Resultado del año	-	-	31,295,275	-	31,295,275
Otro resultado integral del año, neto de impuesto sobre la renta	-	-	-	(88,146)	(88,146)
<b>Resultado integral del año</b>	<b>106,642,962</b>	<b>(544,087)</b>	<b>103,384,973</b>	<b>(312,952)</b>	<b>209,170,896</b>
Excedentes o dividendos decretados	-	-	(74,080,704)	-	(74,080,704)
Impuesto sobre la renta relacionado con transacciones con los propietarios	-	-	1,991,006	-	1,991,006
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>106,642,962</b>	<b>(544,087)</b>	<b>31,295,275</b>	<b>(312,952)</b>	<b>137,081,198</b>

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

**Elektra Noreste, S.A.****Estado de flujos de efectivo**

por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	2015	2014
<b>Flujos de efectivo por actividades de la operación:</b>		
Resultado neto del ejercicio	31,295,275	38,257,693
Ajustes para conciliar el resultado neto del ejercicio con los flujos netos de efectivo usados en las actividades de operación:		
Depreciación y amortización de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	23,379,561	20,325,546
Resultado por valoración de las propiedades de inversión	(337,909)	(45,600)
Provisiones, planes de beneficios definidos post-empleo y de largo plazo	5,689,291	3,225,092
Impuesto sobre la renta diferido	(23,208,547)	14,318,317
Impuesto sobre la renta corriente	36,913,928	1,995,318
Gastos por intereses	12,510,856	12,378,895
Resultado por disposición de propiedades, planta y equipo	1,011,940	1,073,399
Otros ingresos y gastos no efectivos	365,461	385,487
	<u>87,619,856</u>	<u>91,914,147</u>
<b>Cambios en el capital de trabajo</b>		
(Aumento) en inventarios	(7,782,654)	(2,046,158)
Disminución (aumento) en deudores y otras cuentas por cobrar	54,643,336	(74,307,808)
Disminución (aumento) en cuenta regulatorias diferidas	30,121,563	(6,919,697)
Aumento en otros activos	448,147	73,330
(Disminución) aumento en acreedores y otras cuentas por pagar	(13,537,102)	57,497,741
Disminución en provisiones	(918,480)	(114,404)
Aumento/(disminución) beneficios a los empleados	410,211	(90,864)
	<u>-</u>	<u>(11,350,707)</u>
<b>Flujos netos de efectivo originados por actividades de la operación</b>	<u>151,004,877</u>	<u>54,655,580</u>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión:</b>		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(83,686,598)	(53,656,182)
Adquisición de activos intangibles	-	-
Otros flujos de efectivo de actividades de inversión	389,913	93,440
	<u>(83,296,685)</u>	<u>(53,562,742)</u>
<b>Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de inversión</b>	<u>(83,296,685)</u>	<u>(53,562,742)</u>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación:</b>		
Obtención de crédito público y tesorería	15,000,000	12,000,000
Intereses pagados, incluidos los intereses capitalizados	(12,687,272)	(12,586,399)
Dividendos o excedentes pagados	(74,080,703)	-
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	1,991,006	(1,249,971)
	<u>(69,776,969)</u>	<u>(1,836,370)</u>
<b>Flujos netos de efectivo utilizados por actividades de financiación</b>	<u>(69,776,969)</u>	<u>(1,836,370)</u>
Disminución neta de efectivo y efectivo equivalente	<u>(2,068,777)</u>	<u>(743,532)</u>
Efectivo y efectivo equivalente al principio del periodo	<u>4,214,886</u>	<u>4,958,418</u>
<b>Efectivo y efectivo equivalente al final del año</b>	<u>2,146,109</u>	<u>4,214,886</u>

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



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **1. Información general**

Elektra Noreste, S.A. (en adelante "ENSA" o 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, cuyo propietario 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 la empresa, mientras que el gobierno panameño y ex-empleados del IRHE poseen un 48.25% y un 0.43%, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería.

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, la empresa 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. En adición, la empresa 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.

##### **1.1. Marco legal y regulatorio**

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

El régimen regulatorio está compuesto principalmente por las siguientes normas:

- Ley 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 57 del 13 de octubre de 2009. Se efectúan varias modificaciones a la Ley 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 a 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 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 (antes se pagaba a 20 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.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **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 la Empresa de Transmisión Eléctrica (ETESA) la conformación de una matriz energética con mayor y más variados recursos renovables y limpios (eólico, gas, entre otros).
- La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP): establecida de acuerdo con la ley del ente regulador de los servicios públicos de 1996. Es una entidad autónoma del Gobierno con responsabilidad de regular, controlar y fiscalizar la prestación de los servicios de agua y alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, radio y televisión, electricidad y gas natural.

El 22 de febrero de 2006, por Decreto Ley 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 la Empresa de Transmisión Eléctrica (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, la empresa 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.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

El contrato de concesión fue suscrito el 22 de octubre de 1998 con una vigencia de 15 años. El 22 de octubre de 2012 el regulador emitió un aviso de convocatoria para el proceso competitivo de libre concurrencia para la venta del paquete mayoritario de las acciones de la empresa. El dueño actual, Panama Distribution Group, S. A. ("PDG"), tiene la facultad de participar en este proceso y si su oferta fuese igual o mayor que la oferta más alta presentada por otros competidores, entonces puede conservar la propiedad del paquete mayoritario de las acciones. Si por el contrario, otro competidor ofrece un precio mayor, entonces se le otorgará la propiedad a dicho competidor y el precio ofrecido se le entregará al propietario actual de las acciones ("PDG"). En cualquier caso, se otorgará una nueva concesión por 15 años sin pago alguno al Estado. 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, se obliga al envío de información técnica y financiera de forma periódica a la ASEP, cumplimiento de estándares técnicos de calidad, (normas de calidad, normas de medición y regulaciones de operación del Centro Nacional de Despacho "CND"), pago de la tasa de control, vigilancia y fiscalización de la ASEP, la cual no podrá ser transferida a los usuarios a través de la tarifa.

## **2. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) nuevas y revisadas**

### **2.1 Normas e interpretaciones nuevas y/o revisadas pero aún no son efectivas**

Aplicación de estándares nuevos y revisados: Se detallan las normas e interpretaciones publicadas hasta la fecha de formulación de los estados financieros de ENSA, pero todavía no estaban en vigor en Panamá. ENSA tiene la intención de adoptar las siguientes normas, si le son aplicables, en cuanto entren en vigor:

#### NIC 27 Estados financieros separados

El alcance de la NIC 27 se refiere a la contabilización e información a revelar para las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos contenidas en los estados financieros separados, en donde su modificación en agosto de 2014 permite que las mismas sean contabilizadas al costo, de acuerdo a la NIIF 9 Instrumentos financieros o utilizando el método de la participación como se describe en la NIC 28 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos. Dicha modificación tendrá aplicación para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y debe hacerse de manera retroactiva. Se permite su aplicación anticipada. En caso de aplicar esas modificaciones en un periodo que comience con anterioridad deberá ser revelado en los Estados Financieros. Estas modificaciones no tienen impacto en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### NIIF 10 Estados Financieros Consolidados

La NIIF 10 amplía los términos de la pérdida de control de una subsidiaria, en la cual la controladora determinará la ganancia o pérdida de la transacción, teniendo en cuenta su contabilización, si fue realizada por método de participación el restante de la ganancia se eliminará contra el importe en libros de la inversión, y si fue contabilizada bajo la NIIF 9, la ganancia o pérdida se reconocerá en el resultado del periodo de la controladora. Estas modificaciones no tienen ningún impacto en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

#### NIIF 11 Acuerdos Conjuntos Contabilización de adquisiciones de participaciones en Operaciones Conjuntas

La NIIF 11 modificada en mayo 2014, incorpora los lineamientos sobre la contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas cuya actividad constituye un negocio, tal como se define en la NIIF 3 en la contabilización de las combinaciones de negocios. Estas modificaciones no tienen ningún impacto en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

#### NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos

La modificación en septiembre 2014 de la NIC 28 hace referencia a la contabilización de la ganancia o pérdida de transacciones descendentes en la venta o aportación de activos y su afectación en los estados financieros del inversor. Estas modificaciones se aplicarán de forma prospectiva a partir de enero de 2016, se permite su aplicación anticipada. De aplicarlas en un período que comience con anterioridad, deberá revelar ese hecho. Las modificaciones no tienen ningún impacto en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

#### NIIF 7 Instrumentos financieros: Información a Revelar-Compensación de Activos Financieros y Pasivos Financieros

Estas modificaciones requieren revelar información sobre los derechos de compensación y los acuerdos similares (por ejemplo, acuerdos colaterales). Estas revelaciones proporcionarán información útil a los usuarios para evaluar el efecto o el efecto potencial de los acuerdos de compensación, incluyendo los derechos de compensación asociados con los activos financieros reconocidos y pasivos financieros reconocidos de la entidad, sobre la situación financiera de la entidad. Las nuevas revelaciones son obligatorias para todos aquellos instrumentos financieros que han sido compensados conforme a lo establecido en la NIC 32. Estas modificaciones no tienen ningún impacto material en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

#### NIIF 12 Información a revelar sobre participación en otras entidades

La NIIF 12, incluye todas las revelaciones que anteriormente aparecían en la NIC 27 relativas a los estados financieros consolidados, así como todos los desgloses incluidos anteriormente en la NIC 31 Participación en negocios conjuntos (norma que desaparece del todo) y en la NIC 28 Inversiones en asociadas. Estas revelaciones se refieren a las participaciones en sociedades dependientes, acuerdos conjuntos, entidades asociadas y entidades estructuradas. También exige nuevas revelaciones adicionales, pero no tiene ningún impacto en la posición financiera o en los resultados de ENSA.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### NIC 32 Instrumentos Financieros: Presentación

La modificación de diciembre 2011 de la NIC 32 aclara que los derechos de compensación no sólo deben ser legalmente exigibles en el curso normal de los negocios, sino que debe también ser exigible en el caso de incumplimiento o en el caso de quiebra o de insolvencia de una o de todas las contrapartes que celebran los contratos, incluida la entidad informante en sí. Las enmiendas también aclaran que los derechos de compensación no deben estar supeditados a un acontecimiento futuro o no debe ser contingente a un suceso futuro. El impacto para ENSA, si aplicara cambios en la compensación sería en la presentación de los estados financieros. (Considerando el efecto sobre los coeficientes o indicadores de apalancamiento, los requisitos en el capital regulatorio, etc.)

#### NIIF 13 Medición del valor razonable

La NIIF 13 establece una única guía para todas las valoraciones a valor razonable. La NIIF 13 no cambia cuando se requiere utilizar el valor razonable, sino que ofrece una guía sobre cómo determinar el valor razonable de acuerdo con las NIIF cuando éste es requerido o permitido. Estas modificaciones no tienen ningún impacto material en la situación financiera o en los resultados de ENSA.

#### NIIF 14 Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas

La NIIF 14 permite a una entidad, cuyas actividades están sujetas a tasas reguladas, a continuar aplicando la mayor parte de las políticas de contabilidad existentes de los saldos de cuentas regulatorias diferidas en su primera adopción de las NIIF. La norma no se aplica a quienes ya adoptaron IFRS. Además, una entidad cuyos principios no permite el reconocimiento de activos y pasivos a tasa regulada, o que no haya adoptado dicha política según sus PCGA vigentes, no debe ser reconocida como su primera aplicación de las NIIF. Los saldos de estas cuentas deben ser presentados en forma separada tanto en el estado de situación financiera como en el resultado del período y el otro resultado integral. Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2016. Esta norma fue adoptada por ENSA de manera anticipada en sus primeros estados financieros bajo NIIF.

#### NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

Emitida en mayo de 2014, la NIIF 15 proporciona un marco integral para el reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes, pues sustituye y elimina todos los requisitos de ingresos existentes en las NIIF (NIC 11 Contratos de construcción, la NIC 18 Ingresos de actividades ordinarias, CINIIF 13 Programas de fidelización de clientes, CINIIF 15 Acuerdos para la Construcción de Inmuebles, CINIIF 18 Transferencias de activos procedentes de Clientes y SIC 31 Ingresos - Permutas de Servicios de Publicidad) y se aplica a todos los ingresos derivados de contratos con clientes. También proporciona unos criterios para el reconocimiento de costos incurridos en el cumplimiento de un contrato que no esté dentro del alcance de otra norma (por ejemplo NIC 2 Inventarios, NIC 16 Propiedad, Planta y Equipo y NIC 38 Activos Intangibles). Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2018. Se permite su aplicación anticipada y en tal caso se revelará el hecho. Esta nueva norma es más prescriptiva que la actual NIIF y ofrece más guías de aplicación. Los requisitos de información son también más extensos. La adopción será un asunto importante con posibles cambios en la contabilidad, los sistemas y los procesos.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### NIC 1 Presentación de Estados Financieros Iniciativa sobre información a revelar

Las modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros, aclaran lo siguiente:

- La definición de materialidad de la NIC 1, pues los requisitos los deja como política o lineamiento contable de cada entidad.
- Que líneas específicas como mínimo debe contener el estado de situación financiera, el otro Resultado integral y el estado de resultados y libertad en el método de presentación.
- Que las entidades tienen flexibilidad en cómo se presentan las notas a los estados financieros.
- Que la participación del otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos valorados por el método de la participación debe ser presentada en agregado como una sola línea, y clasificada entre los rubros que serán o no serán posteriormente reclasificados a pérdidas y ganancias.

Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2016. Esta modificación tiene por objeto ayudar en la aplicación de juicios, cuando éstos reúnen los requisitos de presentación y revelación de las NIIF, y no afectarán el reconocimiento y la medición.

#### NIC 16 y la NIC 38 Aclaración de Métodos Aceptables de Depreciación y Amortización

Las enmiendas de mayo 2014, aclaran en la NIC 16 Propiedades, Planta y Equipo y en la NIC 38 Activos Intangibles, que los ingresos reflejan un patrón de los beneficios económicos que se generan a partir de la operación de un negocio (de la que el activo es parte), más que los beneficios económicos que son consumidos a través del uso del activo. Como resultado, la proporción de los ingresos generados sobre los ingresos totales que se esperan sean generados, no puedan ser usados para la amortización de los activos intangibles y sólo podrán ser usados en circunstancias muy limitadas para la amortización de activos intangibles. Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2016. Esta norma no tiene impacto para ENSA, dado que actualmente no utiliza un método de amortización basados en los ingresos, el método de depreciación utilizado por la empresa es el método de línea recta.

#### NIC 7 Iniciativa de Divulgación

La enmienda a la NIC 7, "Iniciativa de divulgación", introduce nuevos requisitos de revelación que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en las obligaciones provenientes de las actividades de financiamiento, incluyendo tanto los cambios originados por flujos de efectivo y por cambios no monetarios. Establece que una manera de cumplir con el requerimiento de divulgación es proporcionando una reconciliación entre los saldos iniciales y finales en el estado de situación financiera de las obligaciones originadas de las actividades de financiamiento. Cuando una entidad revela tal reconciliación, deberá proveer información suficiente que permita a los usuarios de los estados financieros vincular conceptos incluidos en la reconciliación con el estado de situación financiera y el estado de flujos de efectivo. ENSA adoptará esta enmienda a partir del 1 de enero de 2017.

#### NIC 12 Reconocimiento de Impuestos Diferidos Activos para Pérdidas No Realizadas

La enmienda a la NIC 12, "Reconocimiento de impuestos diferidos activos para pérdidas no realizadas", aclara que cuando una entidad evalúa si ganancias fiscales estarán disponibles contra las que se pueda utilizar una diferencia temporal deducible, deberá considerar si la legislación fiscal restringe las fuentes de ganancias fiscales contra las que pueda hacer deducciones sobre la reversión de la diferencia temporal deducible. Si la legislación fiscal no impone tales restricciones, la entidad evaluará una diferencia temporal deducible en combinación con todas sus otras diferencias temporarias deducibles. Sin embargo, si la legislación fiscal restringe la utilización de pérdidas a deducir contra un tipo específico de ingreso, una diferencia temporal deducible deberá ser evaluada en combinación solamente con otras diferencias

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

temporales deducibles del tipo correspondiente. La estimación de probables ganancias fiscales futuras puede incluir la recuperación de algunos de los activos de la empresa por arriba de su valor en libros si existen suficientes evidencias de que es probable que la entidad logre esto. ENSA se encuentra analizando el impacto en sus estados financieros de estas enmiendas. ENSA adoptará esta enmienda a partir del 1 de enero de 2017.

### **3. Políticas contables significativas**

#### **3.1 Bases para la preparación de los estados financieros**

Los estados financieros de la empresa se preparan de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, "NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (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 de conformidad con las NIIF requiere que se hagan estimados y asunciones que afectan los montos reportados y revelados en los estados financieros, 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 periodo en el cual los estimados son revisados si la revisión afecta dicho periodo o en el periodo de la revisión y los periodos futuros, si afecta tanto el periodo 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, y aquellas que implican juicios significativos para los estados financieros anuales, se describen en mayor detalle en la nota 4 juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.

La empresa presenta estados financieros, para cumplimiento ante los entes de control y para propósito de seguimiento administrativo interno y suministrarles información a los inversionistas.

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

Los estados financieros están expresados en Balboas, unidad monetaria de la República de Panamá, en la cual la empresa está incorporada y opera, y sus cifras están expresadas en unidades. Al 31 de diciembre de 2015 y por el año terminado en esa fecha, 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.

#### **3.2 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 periodo sobre el que se informa o es efectivo y equivalentes de efectivo que no está sujeto a restricciones para su intercambio o para su uso en la cancelación de un pasivo al menos un año después del periodo sobre el que se informa. Los demás activos se clasifican como activos no corrientes.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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 periodo sobre el que se informa o cuando la empresa no tenga un derecho incondicional para aplazar su liquidación por al menos un año después del periodo sobre el que se informa. Los demás pasivos se clasifican como pasivos no corrientes.

Los instrumentos derivados que no les aplica la contabilidad de cobertura se clasifican como corrientes o no corrientes con base en la evaluación de los hechos y las circunstancias (es decir, los flujos de efectivo contractuales subyacentes):

- Cuando la empresa mantenga un derivado, al cual no se le aplica la contabilidad de coberturas, durante un período de más de doce (12) meses contados a partir de la fecha de presentación, el derivado se clasifica como no corriente (o dividido en porciones corrientes y no corrientes) para que se corresponda con la clasificación de la partida subyacente.
- Los derivados implícitos que no se relacionen estrechamente con el contrato anfitrión se clasifican en forma coherente con los flujos de efectivo del contrato anfitrión.
- Los instrumentos derivados que se designan como instrumentos de cobertura y que son eficaces, se clasifican en forma coherente con la clasificación de la partida cubierta subyacente. El instrumento derivado se divide en una porción corriente y otra no corriente solamente si se puede efectuar tal asignación de manera fiable.

#### **3.3 Efectivo y equivalentes de efectivo**

El efectivo y equivalentes de efectivo en el estado de situación financiera y en el estado de flujos de efectivo incluyen el dinero en caja y bancos y las inversiones de alta liquidez, fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y sujetas 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 integrante de la administración del efectivo de la empresa, representan un componente del efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de flujos de efectivo.

#### **3.4 Ingresos ordinarios**

Los ingresos ordinarios corresponden básicamente al desarrollo de la actividad principal la empresa que es la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía, estos se reconocen cuando el servicio es prestado o en el momento de la entrega de los bienes, en la medida que sea probable que los beneficios económicos ingresen a la empresa y que los ingresos se puedan medir de manera fiable. Los ingresos se miden al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, excluyendo impuestos u otras obligaciones. Los descuentos que se otorguen se registran como menor valor de los ingresos.

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 incluyen en los ingresos financieros en el estado de resultado integral en la sección resultado del periodo.

Los ingresos procedentes de los arrendamientos operativos sobre propiedades de inversión se contabilizan en forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento.



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **3.5 Contratos de construcción**

Cuando los resultados del contrato pueden ser medidos confiablemente, la empresa reconoce 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.

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

Cuando el resultado de un contrato en curso no se puede estimar razonablemente, los ingresos de éste se reconocen en la medida en que sea probable recuperar los costos incurridos. En los proyectos donde es probable que los costos sean superiores a los ingresos, las pérdidas esperadas se reconocen inmediatamente.

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

La diferencia entre el ingreso reconocido en el estado de resultados y la facturación se presenta como un activo en el estado de situación financiera denominado deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, o como un pasivo denominado otros pasivos financieros.

#### **3.6 Subvenciones del gobierno**

Las subvenciones del gobierno se reconocen a valor razonable cuando existe seguridad de que se recibirán las subvenciones y de que 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 el estado de resultados del periodo en que se conviertan en exigible. Cuando la subvención se relaciona con un activo, se registra como ingreso diferido y se reconoce en el resultado del periodo sobre una base sistemática a lo largo de la vida útil estimada del activo correspondiente. El beneficio de un préstamo del estado a una tasa de interés por debajo del mercado es tratado como una subvención del gobierno, medido como la diferencia entre los montos recibidos y el valor razonable del préstamo con base en la tasa de interés de mercado.

#### **3.7 Impuestos**

La estructura fiscal del país, el marco regulatorio y sus operaciones hace que la empresa sea sujeto pasivo de impuestos, tasas y contribuciones. Obligaciones que se originan a la Nación, entes municipales y demás sujetos activos, una vez 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 y servicios.

#### **3.8 Impuesto sobre la renta**

##### **3.8.1 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 depuración efectuada entre la renta fiscal y la utilidad o pérdida contable afectada por la tarifa del impuesto sobre la renta conforme con lo establecido en las normas

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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 ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado de 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.

#### **3.8.2 Diferido**

El impuesto diferido sobre la renta se reconoce utilizando el método del pasivo calculado sobre las diferencias temporales 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 temporales imponibles y el impuesto diferido activo se reconoce para todas las diferencias temporales deducibles y por la compensación futura de créditos fiscales y pérdidas fiscales no utilizadas en la medida en que sea probable la disponibilidad de ganancias impositivas 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 presentación y se reducen en la medida en que ya no sea probable que exista suficiente ganancia impositiva 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 presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias impositivas 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 periodo en que el activo se realice o el pasivo se cancele y teniendo en cuenta las consecuencias fiscales futuras con base en las tasas y normas tributarias que fueron aprobadas a la fecha de presentación, o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse para tal fecha.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos deberán presentarse como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si existe un derecho legalmente exigible para ello y son con la misma autoridad tributaria.

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

El impuesto diferido se reconoce en el resultado del periodo, excepto el relacionado con partidas reconocidas fuera del resultado, en este caso se presentará en el otro resultado integral o directamente en el patrimonio.

#### **3.8.3 Impuesto sobre las transferencias de bienes y servicios – ITBMS**

La empresa es responsable del régimen dado que realiza ventas de bienes y presta servicios gravados. En general se entiende que son contribuyentes del ITBMS, los comerciantes, productores o industriales que transfieran bienes y los profesionales y arrendadores de bienes y prestadores de servicios en general en la

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

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.

#### 3.9 *Propiedades, planta y equipo*

La propiedad, planta y equipo se mide al costo menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro del valor acumuladas, si las hubiera como plantea 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 la empresa, los costos por préstamos de los proyectos en construcción que toman un periodo sustancial para ser completados, si se cumplen los requisitos de reconocimiento y el valor presente del costo esperado para el desmantelamiento del activo después de su uso, si los criterios de reconocimiento para una provisión se cumplen.

Las construcciones en curso se miden al costo menos cualquier pérdida por deterioro de valor reconocido y se incluyen aquellas erogaciones que son indispensables y que están directamente relacionadas con la construcción del activo, tales como los honorarios profesionales, suministros, obra civil y, en el caso de aquellos activos calificados, se capitalizan los costos por préstamos. Dichas construcciones en curso se clasifican a 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 la misma base que en el caso de los otros elementos de propiedades, planta y equipo.

La empresa capitaliza como mayor valor de los activos, las adiciones o mejoras que se hagan sobre los mismos, 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 a la empresa. Todos los demás costos de reparación y mantenimiento se reconocen en el estado del resultado integral a medida 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 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

Estas se determinan considerando, entre otras, especificaciones técnicas del fabricante, conocimiento de los técnicos que operan y mantienen los activos, ubicación geográfica y las condiciones ha las que está expuesto el mismo.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

La Empresa 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 se calcula para los activos (vehículos), el cual no hace parte del importe depreciable.

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

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

#### **3.10 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 y 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.

##### **3.10.1 ENSA como arrendatario**

Los activos entregados bajo arrendamientos financieros se reconocen y se presentan como activos en el estado de situación financiera al comienzo del arrendamiento, por el valor razonable del activo arrendado o el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. El correspondiente pasivo es incluido en el estado de situación financiera como una obligación de arrendamiento financiero. Estos activos no son jurídicamente de propiedad de la empresa, por lo cual mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos. Se presentan en cada clase de activos a la cual pertenecen.

Los activos entregados bajo arrendamiento financiero se deprecian a lo largo de la vida útil del activo mediante el método de la línea recta. Sin embargo, si no existiese certeza razonable de que la empresa obtendrá la propiedad al término del plazo del arrendamiento, el activo se deprecia a lo largo de su vida útil estimada o en el plazo del arrendamiento, el que sea menor. Los pagos del arrendamiento se dividen entre los gastos financieros y la reducción de la deuda. Las cargas financieras se reconocen en el estado de resultado integral del período a menos que pudieran ser directamente atribuibles a activos calificables, en cuyo caso son capitalizados conforme a la política de la entidad para los costos por préstamos. Las cuotas contingentes por arrendamiento, se reconocen como gastos en los períodos en que sean incurridas.

Los pagos por arrendamientos operativos, incluyendo los incentivos recibidos, se reconocen como gastos en el estado de resultado integral 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.



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **3.10.2 ENSA como arrendador**

Los activos arrendados bajo arrendamientos financieros no se presentan como propiedad, planta y equipo dado que los riesgos asociados con la propiedad han sido transferidos al arrendatario, se reconoce en cambio un activo financiero.

Los terrenos y edificaciones entregados bajo arrendamientos operativos se presentan como propiedades de inversión, y los demás activos entregados en arriendo operativo se presentan como propiedades, planta y equipo. 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.

#### **3.11 *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 en 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 la empresa en relación con el préstamo de fondos.

#### **3.12 *Propiedades de inversión***

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

Con posterioridad al reconocimiento inicial, las propiedades de inversión se miden al valor razonable que refleja las condiciones del mercado a la fecha de presentación. Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en los valores razonables de las propiedades de inversión se incluyen en el estado de resultado integral en la sección resultado 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 el estado de resultado integral en la sección resultado del período en el período en el que es 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 una propiedad, planta y equipo, el costo tomado en cuenta para su contabilización posterior es el valor razonable a la fecha del cambio de uso. Si una propiedad planta y equipo se convierte en una propiedad de inversión, se contabilizará por su valor razonable, la diferencia entre el valor razonable y el valor en libros se registrará como una revaluación aplicando NIC 16.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **3.13 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 de resultados integral en el período en el que se incurre.

Las vidas útiles de los activos intangibles se determinan como finitas o indefinidas.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica de forma lineal y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro del valor, siempre que haya indicios de que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período de amortización y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada periodo. 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 de resultado integral en la sección resultado del periodo 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 de resultado integral en la sección resultado del periodo.

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

##### **3.13.1 Otros activos intangibles**

Otros activos intangibles como concesión de servicios, licencias, software, derechos de explotación, marcas y derechos similares adquiridos por la empresa son medidos al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro del valor.

#### **3.14 *Instrumentos financieros***

Los activos y pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera cuando la empresa se convierte en parte de 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 a los activos y pasivos financieros designados al valor razonable con cambio en los resultados) se agregan o deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, cuando sea apropiado, al momento del reconocimiento

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros designados al valor razonable con cambio en los resultados se reconocen de inmediato en el resultado del período.

#### **3.15 Activos financieros**

La empresa clasifica al momento de reconocimiento inicial sus activos financieros para la medición posterior a costo amortizado o a valor razonable dependiendo del modelo de negocio de la empresa 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 capital e intereses sobre el valor del capital pendiente. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa puede designar un activo financiero de forma irrevocable como medido al valor razonable con cambios en resultados.

##### **3.15.1 Deterioro de instrumentos financieros**

Para los activos a costo amortizado, el deterioro de valor es evaluado a la fecha del periodo que se informa, si hay evidencia de deterioro. Cuando existe evidencia objetiva de que se ha incurrido en una pérdida por deterioro del valor de activos financieros al 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 de deterioro de valor se reconocen en el resultado del periodo.

La empresa 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. La empresa utiliza el método de pérdida 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 obligado;
- 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 periodos 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

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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 el resultado del periodo.

Los activos financieros diferentes de aquellos a costo amortizado se miden posteriormente a valor razonable con cambios reconocidos en el resultado del periodo.

En la categoría de valor razonable a través de resultados se incluyen las inversiones que se realizan para optimizar los excedentes de liquidez, es decir, todos aquellos recursos que de manera inmediata, no se destinan al desarrollo de las actividades que constituyen el objeto social de la empresa. La inversión de los excedentes de liquidez se hace bajo los criterios de transparencia, seguridad, liquidez y rentabilidad, bajo las directrices de un adecuado control y en condiciones de mercado sin ánimo especulativo.

#### **3.15.2 Pasivos financieros**

La empresa clasifica al momento de reconocimiento inicial pasivos financieros para la 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 de resultado integral en la sección estado de resultados. En el reconocimiento inicial, la empresa no designó pasivos financieros como al 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 de resultado integral en la sección estado de resultados 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 costo financiero en el estado de resultado integral en la sección estado de resultados.

#### **3.15.3 Baja de activos y pasivos financieros**

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

Si la entidad no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la entidad reconocerá su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar. Si la empresa 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 habían sido reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el patrimonio se reconoce en el resultado del periodo. En caso de la baja parcial en cuentas de un activo financiero (es decir, cuando la Entidad retiene una opción para readquirir parte de un activo transferido), la Entidad distribuye el importe en libros anterior del activo financiero entre la parte que continua reconociendo bajo una participación continua, y la parte que ya no reconocerá sobre la base del valor razonable relativo de dichas partes a la fecha de la transferencia.

La diferencia entre el importe en libros asignada a la parte que ya no continuará siendo reconocida y la suma de la contraprestación recibida por la parte que ya no seguirá siendo reconocida y cualquier ganancia o pérdida acumulada asignada que hubiese sido reconocida en otro resultado integral se reconoce en el



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

resultado del período. La ganancia o pérdida acumulada que hubiese sido reconocida en otro resultado integral 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 de situación financiera cuando la obligación contractual ha sido liquidada o haya expirado. Si la entidad no transfiere ni retiene substancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la entidad reconocerá su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar. Si la entidad retiene substancialmente 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.

Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro proveniente del mismo prestamista bajo condiciones substancialmente 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 de resultado integral en la sección estado de resultados.

#### **3.15.4 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 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.

#### **3.15.5 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.

Los inventarios incluyen mercancías en existencia que no requieren transformación, como medidores de energía, transformadores, equipos de alumbrado público y bienes de proveeduría. 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.

#### **3.15.6 Deterioro de valor de activos no financieros**

A cada fecha de presentación, la empresa evalúa si existe algún indicio de que un activo tangible o intangible pueda estar deteriorado en su valor. La empresa 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 substancialmente independientes de los

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

de otros activos o grupos de activos, en este caso el activo deberá agruparse a 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 de resultado integral en la sección estado de resultados en aquellas categorías de gastos que se correspondan con la función del activo deteriorado. Las pérdidas por deterioro atribuibles a una Unidad Generadora de Efectivo se asignan de manera proporcional con base en el valor en libros de cada activo a los activos no corrientes de la Unidad Generadora de Efectivo.

Para los activos en general, 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, la empresa 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.

### **3.16 Provisiones**

Las provisiones se registran cuando la empresa tiene una obligación presente, legal o implícita, como resultado de un suceso pasado, es probable que la empresa 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 la empresa espera que la provisión se reembolse en todo o en parte, el reembolso se reconoce como un activo separado, pero únicamente en los casos en que tal reembolso sea prácticamente cierto y el monto del activo pueda ser medido con fiabilidad.

Las provisiones se miden por la mejor estimación de la administración de los desembolsos requeridos para liquidar la obligación presente, al final del período sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Cuando se mide una provisión usando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente, su importe en libros corresponde al valor presente de dicho flujo de efectivo, utilizando para el descuento una tasa calculada con referencia a los rendimientos del mercado de los bonos emitidos por el Gobierno Nacional. El gasto correspondiente a cualquier provisión se presenta neto de todo reembolso en el estado del resultado integral en la sección de otros gastos. El aumento de la provisión debido al paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero.

#### **3.16.1 Provisión por desmantelamiento**

La empresa 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 la empresa 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.



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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 periodo. El cambio en el valor de la provisión asociado al paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero en el estado de resultado integral en la sección resultado del periodo.

#### **3.16.2 Contratos onerosos**

La empresa reconoce las obligaciones presentes que se derivan de un contrato oneroso, como provisiones y su contrapartida es en el estado de resultados integral. Un contrato oneroso es aquel en el que los costos inevitables de cumplir con las obligaciones que conlleva, exceden a los beneficios económicos que se esperan recibir del mismo.

#### **3.16.3 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 de la empresa, 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 suficientes confiabilidad, no se reconocen en el estado de situación financiera, en cambio se revelan como pasivos contingentes.

#### **3.16.4 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 de la empresa, no se reconocen en el estado 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 periodo.

### **3.17 *Pensiones y otros beneficios post-empleo***

#### **3.17.1 Planes de beneficios definidos**

Son planes de beneficios post-empleo aquellos en los que la empresa 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 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 del periodo que se informa. 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.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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

El interés neto sobre el pasivo (activo) por beneficios definidos neto comprende el ingreso por intereses por los activos del plan, 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, cualquier liquidación o reducción del plan se reconoce inmediatamente en el estado de resultado integral en la sección estado de resultados en el periodo en el que surgen.

La Empresa 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.

La Empresa reconoce los beneficios a corto plazo en el momento en que el empleado haya prestado sus servicios como 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 capítulo 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 que las transacciones ocurren, independientemente de cuándo se pagan al empleado o a los terceros a quienes la empresa ha encomendado la prestación de determinados servicios.

La Empresa 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.

La Empresa 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:

- La Empresa 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.
- La Empresa deberá determinar el valor del beneficios a empleados a largo plazo neto (pasivo o activo) hallando el déficit o superávit de la obligación y comparando el tope del activo.

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



## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **3.18 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, la empresa 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 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 de los estados financieros, para reconocimiento o revelación en las notas a los estados financieros.

El valor razonable se determina:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la empresa 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 la empresa 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.

##### **3.18.1 Cambios en estimados, políticas contables y errores**

###### **3.18.1.1 Cambios en estimados contables**

Durante el 2015, la Empresa revisó sus estimados contables, con ningún cambio significativo en el periodo actual o futuros. No hay cambios significativos en estimados contables que reportar.

###### **3.18.1.2 Cambios en políticas contables**

No hubo cambios en políticas contables.



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 3.19 Reclasificaciones

La empresa para efectos comparativos ha efectuado ciertas reclasificaciones de presentación a los estados financieros previamente reportados al 31 de diciembre de 2014, las cuales se detallan a continuación:

	2014	
	Presentación Anterior	Presentación Nueva
<b>Estado de situación financiera</b>		
<b>Activos corrientes</b>		
Clientes y otros, neto	112,231,314	
Subsidio del gobierno	44,005,103	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		156,236,417
	<b>156,236,417</b>	<b>156,236,417</b>
<b>Patrimonio</b>		
Utilidades no distribuidas	72,089,698	
Resultados acumulados		33,832,005
Resultado neto del ejercicio		38,257,693
	<b>72,089,698</b>	<b>72,089,698</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>		
Depósitos de clientes	3,937,505	
Otros pasivos financieros		3,937,505
<b>Pasivos corrientes</b>		
Generación y transmisión	122,213,150	
Otras cuentas por pagar y gastos acumulados	40,839,895	
Depósitos de clientes	6,269,663	
Otros pasivos financieros		169,322,708
	<b>169,322,708</b>	<b>169,322,708</b>
<b>Cuentas regulatorias diferidas</b>		
Activos regulatorios	11,105,450	
Saldos débito de cuenta regulatorias diferidas		11,105,450
Pasivos por impuesto sobre la renta diferido	3,331,635	
Pasivos tributarios diferidos relacionados con saldos de cuentas regulatorias diferidas		3,331,635

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	2014	
	Presentación Anterior	Presentación Nueva
<b>Estado de ganancias o pérdidas</b>		
Total de gastos de operaciones	67,503,471	
Costos por prestación de servicio		48,876,559
Gastos administrativos		18,626,912
	<b>67,503,471</b>	<b>67,503,471</b>
Pérdida en descarte de activo fijo	1,073,399	
Otros gastos		1,073,399

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

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

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

Las estimaciones y los juicios significativos realizados por la empresa se describen a continuación:

##### 4.1 *Evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor para los activos, y valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas de deterioro de valor.*

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

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) 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 menos de los esperados, puede surgir una pérdida por deterioro.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### **4.2 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.

#### **4.3 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.

#### **4.4 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 de la empresa de casos similares, el estudio y análisis del fondo del asunto, las garantías existentes al momento de la ocurrencia de los hechos.

La empresa revelará pero no reconocerá en los estados financieros aquellas obligaciones calificadas como posibles, las obligaciones calificadas como remotas no se revelan ni se reconocen.

#### **4.5 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 la empresa deben 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.

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

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

Concepto	2015	2014
Costo	623,437,309	553,182,037
Depreciación acumulada y deterioro de valor	<u>202,688,817</u>	<u>187,706,329</u>
Total	<u>420,748,492</u>	<u>365,475,708</u>



# Elektra Noreste, S.A.

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

## Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

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

	Redes, líneas y cables	Plantas, ductos y túneles	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y enseres y equipos de oficina	Otra propiedades, planta y equipo	Total
<b>2015</b>									
Saldo inicial del costo	284,023,399	118,309,051	45,654,490	27,420,805	63,981,562	7,014,631	1,345,842	5,432,258	553,182,038
Adiciones	31,301,617	18,506,325	84,469,937	10,842,459	9,483,948	1,829,593	251,072	684,563	157,369,514
Transferencias	-	-	(79,717,208)	-	-	-	-	-	(79,717,208)
Disposiciones	(4,159,770)	(43,215)	-	(5,448)	(2,201,825)	(792,651)	(61,704)	(135,627)	(7,400,240)
Otros cambios	-	-	-	3,205	-	-	-	-	3,205
<b>Saldo final del costo</b>	<b>311,165,246</b>	<b>136,772,161</b>	<b>50,407,219</b>	<b>38,261,021</b>	<b>71,263,685</b>	<b>8,051,573</b>	<b>1,535,210</b>	<b>5,981,194</b>	<b>623,437,309</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	102,588,126	52,813,700	-	6,667,223	18,578,314	4,373,643	725,808	1,959,515	187,706,329
Depreciación del período	10,180,105	3,885,737	-	644,116	4,484,661	1,045,671	199,848	540,738	20,980,876
Disposiciones	(3,654,690)	(36,098)	-	(2,098)	(1,397,133)	(777,610)	(31,114)	(115,263)	(6,014,026)
Otros cambios	12,418	-	-	-	-	-	-	3,220	15,638
<b>Saldo final depreciación acumulada</b>	<b>109,125,959</b>	<b>56,663,339</b>	<b>-</b>	<b>7,309,241</b>	<b>21,665,842</b>	<b>4,641,704</b>	<b>894,542</b>	<b>2,388,190</b>	<b>202,688,817</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>202,039,287</b>	<b>80,108,822</b>	<b>50,407,219</b>	<b>30,951,780</b>	<b>49,597,843</b>	<b>3,409,869</b>	<b>640,668</b>	<b>3,593,004</b>	<b>420,748,492</b>
<b>2014</b>									
Saldo inicial del costo	263,043,429	109,043,209	48,992,802	23,184,670	61,053,588	6,640,081	1,300,745	3,626,425	516,884,949
Adiciones	24,236,231	9,806,755	53,856,182	4,465,258	5,766,246	817,517	48,582	1,942,088	100,738,859
Transferencias	-	-	(56,994,494)	-	-	-	-	-	(56,994,494)
Disposiciones	(3,256,261)	(540,913)	-	(229,123)	(2,838,272)	(442,967)	(3,485)	(136,256)	(7,447,277)
<b>Saldo final del costo</b>	<b>284,023,399</b>	<b>118,309,051</b>	<b>45,654,490</b>	<b>27,420,805</b>	<b>63,981,562</b>	<b>7,014,631</b>	<b>1,345,842</b>	<b>5,432,257</b>	<b>553,182,037</b>
<b>Depreciación acumulada y deterioro de valor</b>									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	96,550,887	49,389,346	-	6,236,766	16,555,164	4,042,972	546,020	1,581,729	174,902,884
Depreciación del período	8,689,217	3,965,268	-	649,853	3,861,868	676,676	182,528	463,296	18,488,706
Disposiciones	(3,505,727)	(540,914)	-	(219,398)	(1,673,585)	(346,005)	(2,740)	(85,510)	(6,373,877)
Transferencias	853,749	-	-	-	(165,133)	-	-	-	688,616
<b>Saldo final depreciación acumulada</b>	<b>102,588,126</b>	<b>52,813,700</b>	<b>-</b>	<b>6,667,223</b>	<b>18,578,314</b>	<b>4,373,643</b>	<b>725,808</b>	<b>1,959,515</b>	<b>187,706,329</b>
<b>Total saldo final propiedades, planta y equipo, neto</b>	<b>181,435,273</b>	<b>65,495,351</b>	<b>45,654,490</b>	<b>20,753,582</b>	<b>45,403,248</b>	<b>2,640,988</b>	<b>620,034</b>	<b>3,472,742</b>	<b>365,475,708</b>

Al cierre de los períodos se realizó prueba de deterioro de valor a los activos por tener registrados activos intangibles con vida útil indefinida, no se identificaron deterioros en los activos de larga vida.

Las construcciones en curso incluyen capitalización de costos por préstamos por B/702,022 (2014: B/1,540,125), la tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 5.9504% (2014: 5.9415%), que es la tasa de interés efectiva específica de este tipo de préstamo.

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

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

Las principales construcciones en curso corresponden a las siguientes:

Proyecto	2015	2014
Edificio corporativo	8,307,593	-
Reducción de pérdidas y mejoras a la confiabilidad	8,290,525	5,099,412
Subestaciones y líneas de alta tensión	5,380,745	15,250,120
Crecimiento de red	8,565,335	10,364,868
ASEP proyectos especiales	3,721,517	724,945
Almacén de materiales	3,513,840	309,101
Total	<u>37,779,554</u>	<u>31,748,446</u>

#### 6. Propiedades de inversión

El valor razonable de las propiedades de inversión es determinado por compañías valuadoras reconocidas en la República de Panamá cada 5 años.

	2015	2014
Saldo al inicio del año	2,142,300	1,697,505
Ganancia o pérdida neta, por ajuste del valor razonable	<u>337,909</u>	<u>444,795</u>
Saldo al final del año	<u>2,480,209</u>	<u>2,142,300</u>

Los ingresos por arrendamientos de propiedades de inversión del periodo ascendieron a B/.8,700 (2014: B/.8,700).

#### 7. Otros activos intangibles

El siguiente es el detalle del valor en libros de los otros activos intangibles:

	2015	2014
Costo	30,430,981	24,405,653
Amortización acumulada y deterioro de valor	<u>10,867,975</u>	<u>8,475,048</u>
Total	<u>19,563,006</u>	<u>15,930,605</u>

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

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

2015	Software y aplicaciones informáticas	Licencias	Otros activos intangibles <sup>1</sup>	Total
	Saldo inicial costo	15,258,322	8,024,560	1,122,771
Adiciones <sup>2</sup>	4,522,988	1,511,304	-	6,034,292
Disposiciones (-)	(5,759)	-	-	(5,759)
Otros cambios	-	-	(3,205)	(3,205)
Saldo final costo	19,775,551	9,535,864	1,119,566	30,430,981
Saldo inicial amortización acumulada	3,214,700	5,260,348	-	8,475,048
Amortización del periodo	1,652,694	745,991	-	2,398,685
Disposiciones (-)	(5,758)	-	-	(5,758)
Saldo final amortización acumulada	4,861,636	6,006,339	-	10,867,975
Saldo final activos intangibles neto	14,913,915	3,529,525	1,119,566	19,563,006

2014	Software y aplicaciones informáticas	Licencias	Otros activos intangibles <sup>1</sup>	Total
	Saldo inicial costo	6,711,008	6,384,141	1,037,573
Adiciones <sup>2</sup>	8,547,314	1,640,418	85,198	10,272,931
Saldo final costo	15,258,322	8,024,560	1,122,771	24,405,653
Saldo inicial amortización acumulada	1,971,591	4,501,484	-	6,473,075
Amortización del año	1,077,976	758,864	-	1,836,840
Transferencias (-/+)	165,133	-	-	165,133
Saldo final amortización acumulada	3,214,700	5,260,348	-	8,475,048
Saldo final activos intangibles neto	12,043,623	2,764,211	1,122,771	15,930,605

Al cierre de los períodos se realizó prueba de deterioro de valor a los activos por tener registrados activos intangibles con vida útil indefinida, no se identificaron deterioros en los activos de larga vida.

<sup>1</sup> Incluye servidumbres.

<sup>2</sup> Incluye las compras, desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento.

Las vidas útiles de los activos intangibles son:

Software y aplicaciones informáticas	5 a 15 años
Licencias	5 años
Otros activos intangibles	Indefinida

La amortización de los intangibles se reconoce como gastos en el estado de resultado.

Los siguientes activos intangibles tienen vida útil indefinida por ser compensaciones e indemnizaciones que paga la empresa para la constitución de servidumbres requeridas para el paso de su red de distribución y al 31 de diciembre de 2015 tienen un valor en libros de B/.1,119,566 (2014: B/.1,122,771).

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	2015	2014
Otros activos intangibles		
Servidumbre	<u>1,119,566</u>	<u>1,122,771</u>
Total activos intangibles con vida útil indefinida	<u>1,119,566</u>	<u>1,122,771</u>

El valor en libros al 31 de diciembre de 2015 y el periodo restante de amortización para los activos significativos es:

	<u>Periodo restante de amortización</u>	<u>Valor en libros 2015</u>	<u>Valor en libros 2014</u>
Sistema comercial (SAP)	13 años	12,673,755	9,710,610
Sistema máximo	10 años	1,503,721	1,581,540
Sistema SCADA	8 años	<u>1,503,484</u>	<u>1,691,331</u>
		<u>15,680,960</u>	<u>12,983,481</u>

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

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

	2015	2014
Corriente		
Deudores servicios públicos	104,459,863	163,747,040
Deterioro de valor servicios públicos	(14,434,079)	(13,748,592)
Otros	<u>8,844,302</u>	<u>6,237,969</u>
Total corriente	<u>98,870,086</u>	<u>156,236,417</u>

Las cuentas por cobrar 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 luego de 60 días posteriores a la suspensión del suministro de energía eléctrica.

A la fecha de corte el análisis de antigüedad de los activos financieros al final del periodo sobre el que se informa que están en mora pero no deteriorados es:

# Elektra Noreste, S.A.

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

## Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

### Antigüedad de las cuentas por cobrar

Cuentas por cobrar no deterioradas	Total	Vencidas pero no deterioradas				
		Menos de 30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	> 121-días
<b>Deudores servicios públicos</b>						
2015	90,158,748	59,592,677	17,688,790	5,046,160	1,193,609	6,637,512
2014	150,130,539	59,509,622	17,764,440	8,361,689	9,710,563	54,784,225
<b>Otros deudores</b>						
2015	8,711,338	1,566,459	602,078	200,251	240,730	6,101,820
2014	6,105,878	2,113,501	620,406	854,878	310,319	2,206,774
<b>Total cuentas por cobrar no deterioradas</b>						
2015	<u>98,870,086</u>	<u>61,159,136</u>	<u>18,290,868</u>	<u>5,246,411</u>	<u>1,434,339</u>	<u>12,739,332</u>
2014	<u>156,236,417</u>	<u>61,623,123</u>	<u>18,384,846</u>	<u>9,216,567</u>	<u>10,020,882</u>	<u>56,990,999</u>

A la fecha de corte el análisis de antigüedad de los activos financieros al final del periodo sobre el que se informa que están en mora que están deteriorados es:

Cuentas por cobrar deterioradas	Total	Vencidas y deterioradas				
		Menos de 30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	> 121-días
<b>Deudores servicios públicos</b>						
2015	14,301,115	181,864	173,936	146,143	259,177	13,539,995
2014	13,616,501	140,826	148,049	115,896	192,159	13,019,571
<b>Otros deudores</b>						
2015	132,964	-	-	-	-	132,964
2014	132,091	-	-	-	-	132,091
<b>Total cuentas por cobrar deterioradas</b>						
2015	<u>14,434,079</u>	<u>181,864</u>	<u>173,936</u>	<u>146,143</u>	<u>259,177</u>	<u>13,672,959</u>
2014	<u>13,748,592</u>	<u>140,826</u>	<u>148,049</u>	<u>115,896</u>	<u>192,159</u>	<u>13,151,662</u>

Cuentas por cobrar deterioradas	Total	Vencidas y deterioradas				
		Menos de 30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	> 121-días
<b>Deudores servicios públicos</b>						
2015	14,301,115	181,864	173,936	146,143	259,177	13,539,995
2014	13,616,501	140,826	148,049	115,896	192,159	13,019,571
<b>Otros deudores</b>						
2015	132,964	-	-	-	-	132,964
2014	132,091	-	-	-	-	132,091
<b>Total cuentas por cobrar deterioradas</b>						
2015	<u>14,434,079</u>	<u>181,864</u>	<u>173,936</u>	<u>146,143</u>	<u>259,177</u>	<u>13,672,959</u>
2014	<u>13,748,592</u>	<u>140,826</u>	<u>148,049</u>	<u>115,896</u>	<u>192,159</u>	<u>13,151,662</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

La conciliación de las pérdidas de deterioro de la cartera es:

	2015	2014
Saldo inicial	13,748,592	11,627,441
Pérdida por deterioro reconocida durante el año	2,863,475	2,231,576
Utilizaciones durante el año	<u>(2,177,988)</u>	<u>(110,425)</u>
Saldo final	<u>14,434,079</u>	<u>13,748,592</u>

La Empresa da de baja, contra el deterioro de valor reconocido en una cuenta correctora, los valores de los activos financieros deteriorados cuando sean cuentas retiradas de más de 1 año y que se haya realizado la gestión de cobros sin éxito. La Empresa reconoce la totalidad de las pérdidas de deterioro de valor a través de una cuenta correctora y no de forma directa.

#### 9. Otros activos

El detalle de otros activos al final del año es:

	2015	2014
No corriente		
Anticipo a proveedores	11,289	15,384
Seguros varios	205,413	215,592
Otros gastos por amortizar	111,076	72,817
Costos transitoria mantenimiento vehicular	34,179	5,582
<b>Total otros activos no corriente</b>	<u>361,957</u>	<u>309,375</u>
Corriente		
Fondo de cesantia indemnización	269,106	344,223
Fondo de cesantia - intereses	46,767	511,808
Deposito de garantía	185,174	102,610
Cuentas por cobrar clientes	-	43,136
<b>Total otros activos corriente</b>	<u>501,047</u>	<u>1,001,777</u>
<b>Total otros activos</b>	<u>863,004</u>	<u>1,311,153</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 10. Inventarios

Los inventarios al final del año estaban representados así:

	2015	2014
Materiales para la prestación de servicio <sup>1</sup>	24,490,519	17,683,386
Bienes en tránsito	<u>1,377,040</u>	<u>401,519</u>
Total de inventarios al costo o al valor neto realizable, el que resulte menor	<u>25,867,559</u>	<u>18,084,905</u>

<sup>1</sup>Incluye los materiales para uso interno y para la prestación de servicios.

#### 11. Efectivo y equivalentes de efectivo

La composición del efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo es la siguiente:

	2015	2014
Efectivo en caja y bancos	<u>2,146,109</u>	<u>4,214,886</u>
Total efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera	<u>2,146,109</u>	<u>4,214,886</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo presentados en el estado de flujos de efectivo	<u>2,146,109</u>	<u>4,214,886</u>

#### 12. Patrimonio

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

	Valor		Numero de acciones	
	2015	2014	2015	2014
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 por cobrar				
Capital suscrito y pagado	<u>106,098,875</u>	<u>106,098,875</u>	<u>49,839,969</u>	<u>49,839,969</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 13. Resultados retenidos

El movimiento de las utilidades retenidas durante el año fue:

	2015	2014
Saldo inicial	72,089,698	35,081,976
Excedentes o dividendos decretados	(74,080,704)	-
Impuesto de renta relacionado con transacciones con los accionistas	1,991,006	(1,249,971)
Total resultado acumulado	-	33,832,005
Resultado neto del año	31,295,275	38,257,693
Total resultados retenidos	31,295,275	72,089,698

Los dividendos pagados durante el año fueron B/.74,080,704 los cuales corresponden a años anteriores.

#### 14. Componentes del otro resultado integral acumulado

El detalle de cada componente del otro resultado integral del estado de situación financiera separado y el efecto impositivo correspondiente es el siguiente:

	2015			2014		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	447,074	134,122	312,952	283,023	58,217	224,806
Total	447,074	134,122	312,952	283,023	58,217	224,806

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

##### 14.1. 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, el rendimiento de los activos del plan y los cambios en el efecto del techo del activo, 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 las utilidades acumuladas y no reclasifica a los resultados del periodo.



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	2015	2014
Saldo inicial	224,806	290,610
Resultado del año por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	164,051	(7,587)
Impuesto sobre la renta asociado	(75,905)	(58,217)
Total	<u>312,952</u>	<u>224,806</u>

#### 15. Créditos y préstamos

El detalle de las facilidades y deuda a largo plazo a la fecha de corte es el siguiente:

	2015	2014
<b>No corriente</b>		
<i>Créditos y préstamos</i>		
Bonos y títulos emitidos	<u>200,975,975</u>	<u>200,607,076</u>
Total otros créditos y préstamos no corriente	<u>200,975,975</u>	<u>200,607,076</u>
<b>Créditos y préstamos</b>		
Préstamos banca comercial	<u>27,000,000</u>	<u>12,000,000</u>
Total otros créditos y préstamos corriente	<u>27,000,000</u>	<u>12,000,000</u>
Total otros créditos y préstamos no corriente	<u>227,975,975</u>	<u>212,607,076</u>

La Empresa mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito con The Bank of Nova Scotia, Banco General, S.A., Banistmo, S.A., Banco Panamá, S.A., Banco Nacional de Panamá por un valor total al 31 de diciembre de 2015 de B/.172,000,000 (2014: B/.172,000,000), con tasas de interés anuales de LIBOR entre uno (1) a tres (3) o seis (6) meses, más un margen entre 2% 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. Estas facilidades de crédito tienen un orden de prelación "pari passu" con otras obligaciones "senior" no garantizadas y no subordinadas de la Compañía. Las líneas de crédito incluyen, entre otras provisiones, un indicador de cobertura de deuda el cual establece un límite de endeudamiento que no supere 3.25 de su EBITDA.

Por entidad, el detalle de deuda a largo plazo es el siguiente:

Deuda a largo plazo	2015		2014	
	TIR	Valor	TIR	Valor
Bonos preferentes 2021	8.16%	101,764,850	8.16%	101,518,185
Bonos corporativos 2018	3.46%	20,223,889	3.46%	20,173,412
Bonos preferentes 2027	4.96%	<u>78,987,236</u>	4.96%	<u>78,915,479</u>
Total		<u>200,975,975</u>		<u>200,607,076</u>

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **Bonos preferentes 2021**

La Empresa tiene bonos por pagar según el Contrato de Emisión ("Senior Notes") por valor nominal de B/.100,000,000. Los bonos tienen un interés fijo 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 cumplan con ciertas condiciones que incluye el pago de una prima. Las obligaciones incluyen entre otras provisiones un indicador de cobertura de deuda el cual establece un límite de endeudamiento que no supere 3.25 veces de su EBITDA.

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.

#### **Bonos corporativos 2018**

El 20 de octubre de 2008, en una oferta pública, la empresa ofreció bonos corporativos "Bonos" por un valor nominal de B/.40,000,000 no garantizados y no subordinados con fecha de vencimiento el 20 de octubre de 2018. En dicha fecha, se suscribieron y emitieron B/.20,000,000 con Banco General, S. A., correspondientes a dichos Bonos. Los Bonos tienen un orden de prelación "pari passu" con otras obligaciones no garantizadas y no subordinadas de la empresa. Los Bonos devengarán una tasa de interés de LIBOR más 2.375% anual, pagaderos trimestralmente. El pago a capital se realiza en la fecha de vencimiento. El producto de la oferta de los Bonos fue utilizado para inversiones de capital corriente y futuras y para propósitos corporativos generales. Los Bonos están sujetos a términos y condiciones adicionales sujeto a esta transacción. Las obligaciones incluyen indicadores de cobertura de deuda y otras provisiones. La empresa puede redimir los Bonos, en parte o completamente, al tercer aniversario desde la fecha de oferta.

En caso de incumplimiento a los términos del contrato que originen en una o más causales de vencimiento anticipado y estas no hubiesen sido subsanadas dentro del plazo estipulado, el agente administrativo podrá, en nombre y representación de los tenedores registrados de los Bonos, expedir una declaración de vencimiento anticipado la cual será comunicada a la empresa y en cuya fecha de expedición todos los Bonos de la emisión se constituirán automáticamente en obligaciones de plazo vencido y se le solicitará a la empresa que aporte el monto que sea necesario para cubrir el capital de los Bonos emitidos y en circulación y los intereses devengados por los mismos, ya sean moratorios u ordinarios, y todos y cualesquiera gastos, comisiones u otras sumas adeudadas por el Emisor.

#### **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 a la empresa un total de B/.80,000,000 en Bonos Preferentes ("Senior Notes"). Los bonos se pactaron con una tasa fija de 4.73% pagaderas semestralmente, con vencimiento el 13 de diciembre de 2027 y fueron emitidas 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 acceda a emitir promesas de pago libre de gravámenes ("Notas Puente" o "Bridge Notes", por su traducción al inglés) a la orden de cada uno de los compradores por un total de B/.80,000,000. Por su lado, cada uno de los compradores acuerda transferir los fondos respectivos correspondientes a cada una de estas Notas Puente a la empresa. El Acuerdo establece

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

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 a la empresa 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 a la empresa.

Durante el tiempo del Acuerdo de Emisión la empresa deberá cumplir con los términos de los convenios, algunos de los cuales se indican a continuación:

- Prohibición en otorgar gravamen sobre cualquiera de sus propiedades o activos de la empresa o de sus Subsidiarias.
- 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 Total a EBITDA de los que al momento sean los más recientemente transcurridos cuatro trimestres fiscales exceda un 3.50x. El Índice de Endeudamiento Total a EBITDA podrá exceder 3.50x 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 Total a EBITDA no exceda 4.0x.

Si la Empresa incumple el desempeño u observación de cualquiera de las cláusulas o términos descritos anteriormente el Fiduciario deberá, a petición de los Titulares declarar la totalidad de los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos. Tras haberse vuelto los bonos inmediatamente vencidos y pagaderos la empresa deberá pagar al Fiduciario un monto igual a la suma del monto de capital de los bonos en circulación, todos los intereses devengados al respecto, los montos adicionales y la suma de restitución (el "Monto de Amortización para Eventos de Incumplimiento"), calculado por la Compañía 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 caja por intereses de los bonos esperados (menos cualquier interés devengado), descontados en 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 balance general de la empresa.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 16. Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros están compuestos por:

	2015	2014
<b>No corriente</b>		
Depósitos recibidos en garantía	3,166,598	3,937,505
Contratos de construcción	1,971,938	-
<b>Total otros pasivos financieros no corriente</b>	<b>5,138,536</b>	<b>3,937,505</b>
<b>Corriente</b>		
Acreedores	73,799,485	122,213,151
Adquisición de bienes y servicios	27,980,005	17,352,935
Subsidios de gobierno	22,488,971	-
Depósitos recibidos en garantía	3,512,776	6,265,695
Avances y anticipos recibidos	3,222	1,214
Otras cuentas por pagar	2,876,624	3,409,316
Contratos de construcción	23,819,263	19,816,282
Comisiones por pagar	215,130	264,116
<b>Total otros pasivos financieros corriente</b>	<b>154,695,476</b>	<b>169,322,708</b>
<b>Total otros pasivos financieros</b>	<b>159,834,012</b>	<b>173,260,213</b>

#### 17. Beneficios a los empleados

El rubro de beneficios a empleados reconocidos a la fecha de corte, presenta la siguiente composición:

	2015	2014
<b>No corriente</b>		
Beneficios post-empleo	(379,462)	116,433
<b>Corriente</b>		
Beneficios post-empleo	(38,882)	(36,420)
<b>Total</b>	<b>(418,344)</b>	<b>80,013</b>

##### 17.1 Beneficios post-empleo

Comprende los planes de beneficios definidos detallados a continuación:

##### 17.1.1. Planes de beneficios definidos

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

	Subsidio servicios públicos		Otros planes de beneficios definidos		Total	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
<b>Valor presente de obligaciones por beneficios definidos</b>						
Saldo inicial	(353,468)	(338,699)	(1,402,816)	(1,281,724)	(1,756,284)	(1,620,423)
Costo del servicio presente	-	-	(81,253)	(51,242)	(81,253)	(51,242)
Ingresos o (gastos) por intereses	(13,182)	(10,609)	(60,379)	(70,398)	(73,560)	(81,007)
Supuestos por experiencia	(70,293)	(36,516)	(245,579)	(86,882)	(315,872)	(123,398)
Supuestos financieros	49,354	(4,809)	43,204	(102,346)	92,558	(107,155)
Pagos efectuados por el plan <sup>3</sup>	37,786	37,165	223,780	189,776	261,566	226,941
<b>Valor presente de obligaciones a 31 de diciembre</b>	<b>(349,803)</b>	<b>(353,468)</b>	<b>(1,523,043)</b>	<b>(1,402,816)</b>	<b>(1,872,846)</b>	<b>(1,756,284)</b>
<b>Valor razonable de los activos del plan</b>						
Saldo inicial	-	-	2,021,129	1,819,110	-	-
Aportes realizados al plan	-	-	247,470	202,019	-	-
Pagos efectuados por el plan <sup>3</sup>	-	-	(688,531)	-	-	-
<b>Valor razonable de los activos del plan 31 de diciembre</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,580,068</b>	<b>2,021,129</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Superávit o (déficit) del plan de beneficios definidos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57,025</b>	<b>618,313</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ajuste al superávit por límite del activo	-	-	(125,566)	(184,832)	-	-
<b>Activo o (pasivo) neto del plan de beneficios definidos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(68,541)</b>	<b>433,481</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Otras partidas de beneficios definidos	-	-	-	-	-	-
<b>Total beneficios definidos</b>	<b>(349,803)</b>	<b>(353,468)</b>	<b>(68,541)</b>	<b>433,481</b>	<b>(418,344)</b>	<b>80,013</b>

La empresa cuenta con tres planes de beneficios definidos post-empleo:

- **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. La Empresa mantiene un fideicomiso a través de una entidad autorizada llamada Profuturo, S.A., quien actúa como fiduciario para asegurar el pasivo por fondo de cesantía.

- **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.

- **Bono por jubilación**

Los empleados actuales de la empresa tienen el beneficio de un bono de B/.2 mil 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 2016 al 2056.

La empresa realizó contribuciones para beneficios definidos durante el periodo por B/.247,470 (2014: B/.202,019) y espera realizar aportes para el próximo periodo anual de B/.250,489.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

El activo del plan, administrado por Pro futuro, 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 la empresa (los empleados no realizan aportes), los réditos por el cambio del valor de mercado de las inversiones corresponden al administrador del fondo.

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

Supuestos	Concepto	
	2015	2014
Tasa de descuento-prima de antigüedad (%)	4.39	4.43
Tasa de incremento salarial anual (%)	4	4

Tablas de supervivencia

Tabla de mortalidad de la población urbana de la Rep. de Panamá

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	(134,310)	162,649	138,034	(116,835)	-	-
Subsidio servicios públicos	(23,093)	26,043	-	-	24,732	(22,324)
Bono por jubilación	(6,069)	7,050	-	-	-	-
Total beneficios Post-empleo	(163,472)	195,742	138,034	(116,835)	24,732	(22,324)

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

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 18. Provisiones, activos y pasivos contingentes

##### 18.1 Provisiones

Concepto	Desmantelamiento o restauración	Litigios	Otros	Total
Saldo inicial	175,315	485,293	1,315,372	1,975,980
Adiciones	2,802	10,848	3,049,023	3,062,673
Utilizaciones (-)	-	(5,000)	(913,480)	(918,480)
Reversiones, montos no utilizados (-)	-	(66,009)	(30,368)	(96,377)
<b>Saldo final</b>	<b>178,117</b>	<b>425,132</b>	<b>3,420,547</b>	<b>4,023,796</b>
No corriente	-	425,132	-	425,132
Corriente	178,117	-	3,420,547	3,598,664
<b>Total</b>	<b>178,117</b>	<b>425,132</b>	<b>3,420,547</b>	<b>4,023,796</b>

##### 18.1.1 Desmantelamiento

La empresa se encuentra obligada 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. La empresa 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 de la empresa. Los principales supuestos considerados en el cálculo de la provisión son:

- Se determinó que 34 transformadores debían ser descartados por ser sospechosos en contenido de PCB.
- Se determinó el valor presente de la obligación utilizando una tasa de descuento del 1.598% que es la tasa de rendimiento extrapolada para Bonos Globales 2015 de la República de Panamá.
- 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 al Convenio de Róterdam.

##### 18.1.2 Litigios

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

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

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

Los siguientes son los litigios reconocidos:

<b>Pretensión</b>	<b>Valor</b>
Proceso ordinario civil por afectaciones a terceros	300,000
Proceso civil por desarrollo del proyecto de la subestación de Llano Bonito	116,665
Proceso civil por descuento aplicado en servicio facturado	6,110
Demanda civil por responsabilidad en daños a equipos	2,357
<b>Total litigios reconocidos</b>	<b>425,132</b>

#### 18.1.3 Otras provisiones

La empresa mantiene otras provisiones 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 proporcionadas por el área técnica de la empresa la cual hace cálculos basados en indicadores proporcionados por el sistema.

#### Pagos estimados

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

<b>Pagos estimados</b>	<b>Desmantelamiento o restauración</b>	<b>Litigios</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
2016	178,117	-	3,420,547	3,598,664
2017	-	425,132	-	425,132
<b>Total</b>	<b>178,117</b>	<b>425,132</b>	<b>3,420,547</b>	<b>4,023,796</b>

#### 18.2 *Pasivos contingentes*

<b>Tipo de contingencia</b>	<b>Pasivos contingentes</b>
Litigios	7,313,639
Garantías	83,212,422
<b>Total</b>	<b>90,526,061</b>

La ASEP a través de la Resolución AN No. 9075-Elec de 7 de septiembre de 2015, ordena a la empresa, aplicar una reducción tarifaria por el incumplimiento de las normas de calidad del servicio, por la suma de US\$7,060,063.27 asociada a las interrupciones registradas a los largo de los años 2012, 2013 y 2014. Según la resolución, el monto antes indicado debe aplicarse semestralmente, en un periodo de ocho



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

(8) años a partir del primer semestre de 2016, totalizando dieciséis (16) cuotas semestrales. La empresa 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 la Resolución, el cual no ha sido resuelto. La empresa presentó ante la Corte Suprema de Justicia, 33 amparos de garantía, de los cuales 19 ya han sido admitidos y se encuentran pendientes por resolver en el fondo. Con la presentación de dichos amparos de garantía, quedaron suspendidos los efectos de la Resolución AN No. 9075-Elec de 7 de septiembre de 2015.

Los principales litigios pendientes de resolución y disputas judiciales y extrajudiciales en los que la Empresa es parte a la fecha de corte, se indican a continuación:

#### Pasivos contingentes:

<b>Pretensión</b>	<b>Valor</b>
Por incumplimiento de la norma de calidad del servicio técnico	7,060,063
Demanda civil por daños por cancelación de contrato	188,649
Demanda por daños a la propiedad	60,000
Proceso de protección al consumidor por demanda en la facturación	4,927
<b>Total pasivos contingentes</b>	<b>7,313,639</b>

La empresa ha otorgado las siguientes garantías:

<b>Tercero</b>	<b>Pretensión</b>	<b>Valor</b>
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.	61,765,487
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.	Garantía bancaria para garantizar el pago de un mes de facturación del Sistema de Transmisión.	1,255,120
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	4,768,051
Ente Operador Regulador del El Salvador	Carta de crédito como garantía del pago de los costos de compra de energía en el mercado ocasional.	423,764
<b>Total garantías otorgadas</b>		<b>83,212,422</b>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 19. Otros pasivos

El detalle de los Otros pasivos es el siguiente:

	2015	2014
<b>No corriente</b>		
Ingresos recibidos por anticipado	711,520	820,773
Subvenciones del gobierno	<u>2,303,914</u>	<u>2,409,510</u>
Total	<u>3,015,434</u>	<u>3,230,283</u>

#### 19.1 El detalle de las subvenciones del gobierno a la fecha de corte fue:

	2015	2014
Saldo inicial	2,409,510	2,515,105
Reconocidas en el resultado del año	<u>(105,596)</u>	<u>(105,595)</u>
Saldo final	<u>2,303,914</u>	<u>2,409,510</u>

#### 20. Cuentas regulatorias diferidas

La empresa está sujeta a la regulación por parte de la ASEP. Esta entidad es la encargada de regular y establecer las tarifas finales que la empresa factura a sus clientes. La empresa 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 de 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 balances generales de la empresa 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 balances generales de la empresa 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.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

El movimiento de las cuentas regulatorias es el siguiente:

	<u>Activo (pasivo)</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Saldo inicial	11,105,450	4,185,753
Reconocidas en el resultado del año	<u>(30,121,563)</u>	<u>6,919,697</u>
Saldo final	<u>(19,016,113)</u>	<u>11,105,450</u>

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

	<u>Activo (pasivo)</u>	
	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Saldo Inicial	(3,331,635)	(1,255,726)
Reconocidas en el resultado del año	<u>9,036,469</u>	<u>(2,075,909)</u>
Saldo final	<u>5,704,834</u>	<u>(3,331,635)</u>

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

#### 21. Ingresos de actividades ordinarias

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Venta de bienes		
Prestación de servicios		
Servicio de energía	<u>588,273,224</u>	<u>664,466,628</u>
Total prestación de servicios	<u>588,273,224</u>	<u>664,466,628</u>
Otros ingresos		
Honorarios	<u>8,366,790</u>	<u>10,422,845</u>
Otros ingresos	<u>7,029,533</u>	<u>2,979,958</u>
Total otros ingresos	<u>15,396,323</u>	<u>13,402,803</u>
Total ingresos por actividades ordinarias	<u>603,669,547</u>	<u>677,869,431</u>

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

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 22. Costos por prestación de los servicios

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

	2015	2014
Costo de bienes y servicios públicos para la venta	467,837,798	543,769,202
Salario y gasto de personal	6,847,107	6,387,634
Mantenimientos y reparaciones	2,187,807	2,027,461
Arrendamiento	1,312,755	1,133,255
Generales	733,749	650,909
Impuestos contribuciones y tasas	1,202,548	1,016,852
Órdenes y contratos por otros servicios	17,480,109	14,685,600
Depreciación	20,175,796	18,363,182
Penalizaciones	3,556,210	1,485,687
Provisión para cuentas malas	2,722,995	2,086,591
Otros	1,347,897	1,039,391
	<u>525,404,771</u>	<u>592,645,763</u>
Total costos por prestación de servicios		

#### 23. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

	2015	2014
Gastos de personal:		
Sueldos y salarios	4,733,495	4,312,447
Gastos de seguridad social	734,657	632,766
Beneficios convención colectiva	1,130,236	1,020,927
Total gastos de personal	<u>6,598,388</u>	<u>5,966,140</u>
Gastos generales:		
Impuestos, contribuciones y tasas	1,613,511	1,388,767
Comisiones, honorarios y servicios	2,889,783	2,627,152
arrendamientos	731,502	658,837
Mantenimiento	1,961,768	1,977,416
Depreciación	3,203,765	1,962,364
Provision para contingencias	(60,227)	356,751
Otros	3,010,741	2,616,086
Total gastos generales	<u>13,350,843</u>	<u>11,587,373</u>
Total	<u>19,949,232</u>	<u>17,553,513</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

La empresa firmó un acuerdo de arrendamiento operativo no revocable por siete años, cuya vigencia inició en mayo del 2007, para el uso de las oficinas y facilidades operativas. En octubre 2013 se solicitó la extensión automática por tres años adicionales al contrato de arrendamiento, quedando su vencimiento en abril 2017.

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

	2015	2014
	<u>Arrendamientos operativos no cancelables</u>	
A un año	538,957	559,888
A más de un año y hasta cinco años	<u>181,414</u>	<u>770,797</u>
Total arrendamientos	<u>720,371</u>	<u>1,330,685</u>

Las cuotas de arrendamiento operativo reconocidas como gastos del periodo son B/.731,502 (2014: B/.658,837).

#### 24. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

	2015	2014
Pérdida en venta de activos	<u>1,011,940</u>	<u>1,073,399</u>
Total	<u>1,011,940</u>	<u>1,073,399</u>

#### 25. Ingresos y gastos financieros

##### 25.1. Ingresos financieros

	2015	2014
Ingreso por interés:		
Depósitos bancarios	69,760	157,447
Otros intereses ganados	<u>138,149</u>	<u>196,020</u>
Total	<u>207,909</u>	<u>353,467</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 25.2. Gastos financieros

	2015	2014
Gasto por interés:		
Emision Bonos	<u>13,063,761</u>	<u>13,365,346</u>
Total intereses	<u>13,063,761</u>	<u>13,365,346</u>
Gasto total por interés de pasivos financieros que no se miden al valor razonable con cambios en resultados		
Menos intereses capitalizados en activos aptos	(702,022)	(1,136,381)
Otros gastos financieros	<u>149,118</u>	<u>149,930</u>
Total	<u>12,510,857</u>	<u>12,378,895</u>

#### 26. Impuesto sobre la renta

##### 26.1 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.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 26.2 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 periodos 2015 y 2014 es la siguiente:

	2015	%	2014	%
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<u>45,000,656</u>		<u>54,571,328</u>	
<b>Impuesto teórico</b>	<u>13,705,381</u>	30.5%	<u>16,313,635</u>	29.9%
Más partidas que incrementan la renta	80,466,963		6,969,702	
Menos partidas que disminuyen la renta	<u>(2,807,449)</u>		<u>(54,731,184)</u>	
<b>Renta líquida ordinaria del ejercicio</b>	122,660,170		6,809,846	
Menos Rentas exentas	<u>69,760</u>		<u>157,447</u>	
<b>Renta líquida gravable</b>	<u>122,590,410</u>		<u>6,652,399</u>	
Tasa de impuesto de renta	30%		30%	
Impuesto de renta	36,777,123		1,995,720	
Otro Ajuste declaración año anterior	<u>136,805</u>		<u>-402</u>	
<b>Impuesto corriente</b>	<u>36,913,928</u>	30.1%	<u>1,995,318</u>	30.0%
<b>Detalle del gasto corriente y diferido</b>				
Impuesto corriente	36,913,928		1,995,318	
Impuesto diferido	<u>(23,208,547)</u>		<u>14,318,317</u>	
<b>Impuesto sobre la renta</b>	<u>13,705,381</u>		<u>16,313,635</u>	

#### 26.3 Impuesto a las ganancias reconocido en ganancias o pérdidas

Los componentes más significativos del gasto por impuesto de renta a la fecha de corte son:

	2015	2014
Impuesto sobre la renta corriente		
Gasto (ingreso) por el impuesto sobre la renta corriente	36,777,123	1,995,720
Ajustes reconocidos en el periodo actual relacionados con el impuesto sobre la renta corriente de periodos anteriores	<u>136,805</u>	<u>(402)</u>
<b>Total impuesto sobre la renta corriente</b>	<u>36,913,928</u>	<u>1,995,318</u>
Impuesto diferido		
Gasto (ingreso) neto por impuesto diferido relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	<u>(23,208,547)</u>	<u>14,318,317</u>
<b>Total impuesto diferido</b>	<u>(23,208,547)</u>	<u>14,318,317</u>

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 26.4 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:

	2015	2014
Activo o pasivo por impuesto sobre la renta corriente	58,217	47,227
Impuesto sobre la renta	75,905	10,990
Total activo (o pasivo) impuesto sobre la renta	134,122	58,217

El detalle del efecto impositivo correspondiente a cada componente del "otro resultado integral" del estado del resultado integral separado es el siguiente:

	2015			2014		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(447,074)	134,122	(312,952)	(283,023)	58,217	(224,806)
Total	(447,074)	134,122	(312,952)	(283,023)	58,217	(224,806)

#### 26.5 Impuesto diferido

El detalle del impuesto diferido es:

	Saldo inicial	Cambios netos incluidos en el resultado	Cambios incluidos en el OCI	Saldo final
<b>Activos corrientes</b>				
Cuentas por cobrar	(11,986,280)	13,511,856	-	1,525,576
Inventarios	65,207	214	-	65,421
<b>Activos no corrientes</b>				
Propiedades, planta y equipo	(2,104,594)	139,524	-	(1,965,070)
Cuentas por cobrar	(12,941)	12,941	-	-
Otros	(103,267)	22,535	-	(80,732)
Propiedades de inversión	(311,194)	(101,373)	-	(412,567)
<b>Pasivos corrientes</b>				
Beneficios a empleados	10,927	738	-	11,665
Provisiones	558,802	612,824	-	1,171,626
Otros pasivos	346,935	(126,736)	-	220,199
<b>Pasivos no corrientes</b>				
Beneficios a empleados	(34,930)	99,554	75,905	140,529
<b>Total impuesto diferido activo/pasivo</b>	<b>(13,571,335)</b>	<b>14,172,077</b>	<b>75,905</b>	<b>676,647</b>



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### 27. Ganancia por acción

La cifra de la ganancia por acción básica se calcula dividiendo la ganancia neta del ejercicio atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la controladora por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio. La cifra de la ganancia por acción diluida se calcula dividiendo la ganancia neta atribuible a los accionistas ordinarios (luego de realizar el ajuste por los intereses por las acciones preferentes convertibles) por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, más el promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían mediante la conversión en acciones ordinarias de todas las potenciales acciones ordinarias diluibles.

A continuación se muestra la información sobre ganancias y acciones utilizadas en los cálculos de la ganancia por acción básica y diluida:

	2015	2014
Ganancia (pérdida) neta atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la controladora por operaciones continuadas	31,295,275	38,257,693
Ganancia (pérdida) neta atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la controladora, para el cómputo de la ganancia básica	31,295,275	38,257,693
Ganancia (pérdida) neta atribuible a los tenedores de instrumentos ordinarios de patrimonio de la controladora ajustados por el efecto de la dilución	31,295,275	38,257,693
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias, atribuible a la ganancia básica por acción	49,839,969	49,839,969
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias ajustadas por el efecto de la dilución	49,839,969	49,839,969

No hubo ninguna otra operación con acciones ordinarias u acciones ordinarias potenciales entre la fecha de presentación y la fecha de emisión de estos estados financieros.

#### 28. Información a revelar sobre partes relacionadas

ENSA es una empresa comercial, cuyos propietarios son Panama Distribution Group, S.A. (PDG) quien posee el 51% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación; el gobierno panameño, y exempleados del IRHE quienes poseen un 48.25% y 0.43%, 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.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

A continuación se presenta el valor total de las transacciones realizadas por la empresa con sus partes relacionadas durante el periodo correspondiente:

	<u>Ingresos</u>	<u>Costos/ gastos</u>	<u>Valores por cobrar</u>	<u>Valores por pagar</u>
<b>Otras partes relacionadas:</b>				
2015	86,593,806	236,759,441	2,852,439	38,709,366
2014	73,622,796	291,976,241	1,602,489	28,327,633

Las transacciones entre la empresa y sus partes relacionadas, se realizan en condiciones equivalentes a las que existen en transacciones entre partes independientes, en cuanto a su objeto y condiciones.

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

La empresa 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 de la empresa:

Los miembros del personal clave de la gerencia en la empresa incluyen al gerente general, vicepresidentes y miembros del comité ejecutivo de la empresa.

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Remuneración al personal clave de la gerencia	<u>1,894,658</u>	<u>1,446,571</u>

Los montos revelados son los reconocidos como costo o gasto durante el período informado por compensación del personal gerencial clave.

#### 29. Gestión del capital

El capital de la empresa consiste de deuda (préstamos corto plazo, bonos preferentes y corporativos) y de patrimonio (compuesto de capital en acciones, otras utilidades integrales y utilidades retenidas). El objetivo principal de la gestión del capital de la Empresa 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.

La Empresa 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, La empresa 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 diciembre de 2015 y 2014.

## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

La Empresa hace seguimiento del capital utilizando un índice de endeudamiento, que es deuda total dividida por la suma total de la ganancia operativa más depreciación y amortización ("EBITDA" por sus siglas en inglés Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization) de conformidad a los requerimientos de los convenios financieros. La política de la empresa es mantener este índice de endeudamiento que no supere 3.25 veces de su EBITDA.

Para lograr este objetivo general, la gestión de capital de la empresa, 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. No se han producido incumplimientos de las cláusulas financieras de las emisiones de bonos en el periodo actual o anterior.

	2015	2014
Deuda corto plazo	27,000,000	12,000,000
Bonos preferentes 2021	101,764,850	101,518,185
Bonos corporativos 2018	20,223,889	20,173,412
Bonos preferentes 2027	78,987,236	78,915,479
Efectivo y equivalentes de efectivo	(2,146,109)	(4,214,886)
<b>Total deuda neta</b>	<b>225,829,866</b>	<b>208,392,190</b>
Acciones comunes	106,098,875	106,098,875
Ganancias o Pérdidas Integrales	(312,952)	(224,806)
Utilidades Retenidas	31,295,275	72,089,698
<b>Total patrimonio</b>	<b>137,081,198</b>	<b>177,963,767</b>
<b>Total capital</b>	<b>362,911,064</b>	<b>386,355,957</b>
Índice de endeudamiento	165%	117%
Endeudamiento Total a EBITDA	2.82x	2.45x

### 30. Objetivos y políticas de gestión de los riesgos financieros

La empresa está expuesta 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 liquidez, y riesgo de crédito.

La empresa está expuesta 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 de la empresa 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.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

#### **30.1 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. La empresa ha determinado que no tiene instrumentos financieros afectados significativamente por el riesgo de mercado. A pesar que los contratos de generación térmica conllevan un ajuste de precio dependiendo a 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.

#### **30.2 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. La empresa está expuesta al riesgo de tasa de interés debido a que contrae deuda a tasa de interés flotante. El riesgo es administrado por la empresa 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, la empresa tiene la práctica de negociar los márgenes con nuestras instituciones bancarias de preferencia. En los últimos años, hemos sido capaces de reducir los márgenes con respecto a nuestras líneas de crédito no garantizadas. Históricamente, no hemos utilizado swaps de intereses y derivados similares para cubrir nuestra exposición a los riesgos de tasa de interés. Es nuestra política invertir los fondos excedentes de nuestras operaciones en depósitos a la vista con entidades financieras de primera en Panamá. La empresa también tiene disponible líneas de crédito con instituciones financieras que le permiten soportar déficit potenciales de caja para cumplir sus compromisos de corto plazo.

Al 31 de diciembre de 2015 la empresa mantiene un 10% (2014: 10%) de la deuda contratada a tasa de interés flotante y un 90% (2014: 90%) 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 tasa fija dentro de un rango por encima de un 85% y a tasa variable en un 15%.

#### *Análisis de sensibilidad a las tasas de interés*

La tasa de interés para los bonos corporativos no garantizadas y no subordinados de LIBOR 3 meses más margen con vencimiento del 20 de octubre 2018, es nuestro único endeudamiento significativo con tasa de interés variable.



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

La siguiente tabla indica la sensibilidad frente a un posible cambio razonable de las tasas de interés de los bonos corporativos, sin considerar el efecto de la contabilidad de cobertura. Manteniendo las demás variables constantes la utilidad antes de impuestos y el patrimonio de la empresa se vería afectada por cambios en las tasas de interés variables así:

	Incremento/d isminución en puntos básicos	Efecto financiero	
		En el resultado antes de impuestos	En el patrimonio
<b>2015</b>			
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	+ 100	(202,778)	(141,945)
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	- 100	202,778	141,945
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	+ 200	(405,555)	(283,889)
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	- 200	405,555	283,889
<b>2014</b>			
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	+ 100	(272,857)	(191,000)
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	- 100	272,857	191,000
Tasa de interés 3M LIBOR + Margen	+ 200	(545,714)	(382,000)

La empresa considera que el análisis de sensibilidad es representativo frente a la exposición del riesgo de tasa de interés.

#### 30.3 *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 estadounidenses. No enfrentamos ningún riesgo de tipo de cambio debido a la adopción del dólar estadounidense como moneda de curso legal y moneda funcional de Panamá y el uso por la empresa del dólar estadounidense en todas nuestras operaciones y transacciones. No utilizamos Swaps de tipo de cambios como cobertura contra los riesgos de moneda extranjera.

#### 30.4 *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 la empresa, son principalmente el efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, cuentas por cobrar a partes relacionadas y otros activos financieros.

Las instituciones financieras en las cuales la empresa mantiene su efectivo y equivalente de efectivo son instituciones reconocidas y con calificaciones crediticias apropiadas. La Administración no considera que existan exposiciones al riesgo por parte de estas instituciones financieras.

## **Elektra Noreste, S.A.**

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

### **Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015**

Nuestro 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. Los clientes existentes con buen historial de pagos pueden abrir cuentas adicionales sin este depósito de garantía. La Empresa considera que no tiene ninguna concentración significativa de riesgo de crédito con respecto a cuentas no gubernamentales.

La concentración del riesgo de crédito es limitada debido a que la empresa se dedica exclusivamente a la distribución y comercialización de la energía eléctrica a los clientes localizados en su zona de concesión. La empresa 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. La empresa cobra intereses por los pagos atrasados. Sin embargo, una vez que estos presupuestos gubernamentales son aprobados y se completa el proceso, la empresa 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 de la empresa 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 pendiente terminación de 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 la empresa utiliza una tasa de interés regulada en base a la tasa promedio disponible en los bancos locales. El servicio es restaurado una vez 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, la Empresa considera que su riesgo potencial de crédito está cubierto adecuadamente por la provisión para cuentas de cobro dudoso.

Con respecto al riesgo de crédito derivado de los otros activos financieros de la empresa, que comprenden el efectivo y equivalentes de efectivo, otras cuentas por cobrar, y otros activos financieros, la exposición de la empresa al riesgo de crédito surge del incumplimiento de la contraparte, con una exposición máxima igual al valor en libros de estos instrumentos. La empresa limita el riesgo de crédito de contraparte en estos activos al tratar comercialmente solamente con instituciones financieras con calificación crediticia alta.



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

La Empresa considera que el valor que mejor representa su exposición al riesgo de crédito al final del periodo, sin considerar ninguna garantía tomada ni otras mejoras crediticias es:

	2015	2014
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	2,146,109	4,214,886
Cuentas por cobrar	14,301,115	13,616,501
Otras cuentas por cobrar	132,091	132,964
Depósitos y garantías	958,641	501,047
	<hr/>	<hr/>
Máxima exposición al riesgo de crédito	17,537,956	18,465,398

#### 30.5 Riesgo de liquidez

##### *Riesgo de liquidez*

Riesgo de liquidez es el riesgo de que la empresa se encuentre con dificultades en cumplir obligaciones asociadas con pasivos financieros que son liquidados mediante la entrega de efectivo o de otro activo financiero. La Empresa 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 a pagar.

La Empresa ha adoptado prácticas de gestión del riesgo de liquidez que tienen la intención de mantener suficiente efectivo y activos financieros líquidos. La empresa mantiene líneas de financiación a corto plazo con entidades financieras de primera en Panamá que nos proporcionan la flexibilidad operacional necesaria para cumplir con nuestra compra de energía y otras obligaciones. Debido a la empresa 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 plazo. La empresa considera que sus fuentes de liquidez son suficientes para satisfacer las necesidades.

La concentración del riesgo de liquidez es gestionada por la empresa 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.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

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

	Tasa de interés efectiva promedio	Menos de 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	Más de 4 años	Total obligación contractual
<b>2015</b>							
Pasivos financieros no derivados	-	165,194,611	-	-	-	-	165,194,611
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés variable	3.46%	27,000,000	-	-	-	20,000,000	47,000,000
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés fija	6.56%	-	-	-	-	180,000,000	180,000,000
Total		192,194,611	-	-	-	200,000,000	392,194,611
<b>2014</b>							
Pasivos financieros no derivados		202,034,353	-	-	-	-	202,034,353
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés variable	3.46%	12,000,000	-	-	-	20,000,000	32,000,000
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés fija	6.56%	-	-	-	-	180,000,000	180,000,000
Total		214,034,353	-	-	-	-	414,034,353

Los valores incluidos en las tablas anteriores para activos y 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 periodo sobre el que se informa. La empresa considera que los flujos de efectivo no pueden ocurrir más temprano que lo anteriormente indicado.

### 31. 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. La empresa 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 la empresa 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 la empresa 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 entrada y salidas.



## Elektra Noreste, S.A.

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

### Notas a los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2015

#### **Técnicas de valoración y variables utilizadas por la empresa 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 la empresa puede acceder en la fecha de medición.

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

Propiedades de inversión medidos a valor razonable, para efectos de reconocimiento: se utiliza el precio cotizado en un avalúo específico de los bienes, estas partidas son clasificadas en el nivel 1 de la jerarquía de valor razonable.

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

Las técnicas de valoración utilizadas en el periodo actual de precios de mercado, flujos de caja descontados y avalúos de bienes no han cambiado con respecto a la utilizada el periodo anterior.

La empresa 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>
<b>Pasivos</b>			
Instrumento de deuda - Tasa variable	Flujos de caja descontados	Tasa de descuento de 5.25%	1.50% -2.50% LIBOR 3M + Márgen

El valor en libros y el valor razonable estimado de los activos y pasivos de la empresa que no se reconocen a valor razonable en el estado de situación financiera separado, pero requieren su revelación a valor razonable, a la fecha de corte son:

	2015			2014			
	Valor en libros	Valor razonable estimado		Valor en libros	Valor razonable estimado		
Pasivos	Nivel 1	Nivel 3	Total	Nivel 1	Nivel 3	Total	
Instrumento de deuda - tasa fija	180,752,086	195,472,800	195,472,800	180,433,664	198,647,600	-	198,647,600
Instrumento de deuda - variable	20,223,889	-	19,507,679	20,173,412	-	18,434,437	18,434,437
Total	200,975,975	195,472,800	214,980,479	200,607,076	198,647,600	18,434,437	217,082,037
		92%	8%		92%	8%	

### 32. Eventos subsecuentes

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

\*\*\*\*\*

**Estado de ganancias o pérdidas (no auditado)  
por los doce meses terminados el 31 de diciembre de 2015 y 2014**

	Doce meses terminados el		Trimestre terminado el	
	31 de diciembre de 2015	31 de diciembre de 2014	31 de diciembre de 2015	31 de diciembre de 2014
<b>Ingresos:</b>				
Ventas de energía	588,273,224	664,466,628	143,244,674	141,470,778
Otros ingresos	<u>15,396,323</u>	<u>13,402,803</u>	<u>4,524,062</u>	<u>3,309,861</u>
Total de ingresos	<u>603,669,547</u>	<u>677,869,431</u>	<u>147,768,736</u>	<u>144,780,639</u>
Compra de energía y cargos de transmisión, neto	<u>467,837,798</u>	<u>543,769,204</u>	<u>111,137,915</u>	<u>108,983,262</u>
Margen bruto en distribución	<u>135,831,749</u>	<u>134,100,227</u>	<u>36,630,821</u>	<u>35,797,377</u>
<b>Gastos de operaciones:</b>				
Salarios y otros costos relacionados con personal	12,051,487	11,028,055	3,452,571	2,798,576
Provisión para cuentas de cobro dudoso, neto	2,722,995	2,086,590	790,441	505,573
Reparación y mantenimiento	3,844,945	3,736,219	921,691	1,196,107
Servicios profesionales	20,369,892	17,313,165	5,952,445	5,064,122
Depreciación y amortización	23,379,561	20,325,546	5,957,465	5,013,894
Gastos generales	15,147,325	11,940,497	5,092,771	2,055,846
Pérdida en descarte de activo fijo	<u>1,011,940</u>	<u>1,073,399</u>	<u>283,756</u>	<u>452,820</u>
Total de gastos de operaciones	<u>78,528,145</u>	<u>67,503,471</u>	<u>22,451,140</u>	<u>17,086,938</u>
Ganancias en operaciones	<u>57,303,604</u>	<u>66,596,756</u>	<u>14,179,681</u>	<u>18,710,439</u>
Ingresos financieros	207,909	353,467	58,538	53,207
Gastos financieros	<u>(12,510,857)</u>	<u>(12,378,895)</u>	<u>(3,069,408)</u>	<u>(3,620,791)</u>
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>45,000,656</u>	<u>54,571,328</u>	<u>11,168,811</u>	<u>15,142,855</u>
Impuesto sobre la renta				
Corriente	36,913,928	1,995,318	3,924,815	(329,890)
Diferido	<u>(23,208,547)</u>	<u>14,318,317</u>	<u>(577,437)</u>	<u>4,841,337</u>
Total de impuesto sobre la renta	<u>13,705,381</u>	<u>16,313,635</u>	<u>3,347,378</u>	<u>4,511,447</u>
Utilidad neta	<u>31,295,275</u>	<u>38,257,693</u>	<u>7,821,433</u>	<u>10,631,408</u>

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

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

**Trimestre terminado al 31 de diciembre de 2015**

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

**VALORES QUE HA REGISTRADO:**

Bonos a tasa de interés anual de 7.60% con vencimiento el 12 de julio de 2021.  
Resolución No. CNV 156-06 del 29 de junio de 2006 por la suma de B/. 100,000,000

Bonos Corporativos a tasa de interés Libor tres (3) meses + 2.375% con vencimiento el  
20 de octubre de 2018. Resolución No. CNV 316-08 del 7 de octubre de 2008 por la  
suma de B/. 40,000,000

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

**DIRECCIÓN DE LA COMPAÑÍA: COSTA DEL ESTE, BUSINESS PARK  
TORRE OESTE, PISO 3  
PLAZA PANAMA 0833-00202  
PANAMA, REP. DE PANAMA**

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



## I PARTE

### A. INFORMACIÓN DE LA COMPAÑÍA

#### 1. Historia de la Compañía

Elektra Noreste, S.A. (comercialmente ENSA) es una sociedad anónima formada como resultado de la privatización del Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE). La Compañía fue constituida mediante Escritura Pública No.143 de 19 de enero de 1998 e inició operaciones en enero de 1998. El capital social autorizado de la Compañía consiste en cincuenta millones de acciones comunes sin valor nominal. A la fecha, Panama Distribution Group, S.A. posee el 51% de las acciones comunes autorizadas, emitidas y en circulación de la Compañía, mientras que el Estado y los ex-empleados del IRHE poseen un 48.25% y un 0.43%, respectivamente. El resto de las acciones se mantienen como acciones en tesorería.

#### 2. Descripción del negocio

La actividad de la Compañía incluye la compra de energía en bloque y su transporte por las redes de distribución a los clientes. En adición, la Compañía realiza la transformación de tensión vinculada, la entrega de energía a los consumidores, la medición, lectura, facturación y cobro de la energía. De igual manera, la Compañía tiene la responsabilidad de instalar, operar y mantener el alumbrado público en la zona de concesión (tal como se define en el siguiente párrafo), de acuerdo con los niveles y criterios de iluminación establecidos por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). En adición, la Compañía está autorizada para realizar actividades de generación de energía hasta un límite del 15% de la demanda máxima de energía en la zona de concesión, opción que a la fecha no ha sido ejercida por la Compañía.

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

Se delimita la zona de concesión inicial hasta el área geográfica correspondiente a 1,000 metros alrededor de las líneas eléctricas existentes de cualquier tensión, lo que anteriormente comprendía hasta los 500 metros. A partir del tercer año, se expande gradualmente cada dos años, 1,000 metros a partir de las líneas eléctricas existentes de cualquier tensión, hasta alcanzar los 5,000 metros. Con esta nueva condición la Compañía está obligada a incorporar en un término de 10 años todas las comunidades que se encuentren a menos de 5,000 metros de la red de distribución existente a la entrada en vigencia del presente contrato de concesión.

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



## B. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

### 1. Liquidez

Liquidez de la Compañía para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

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

La siguiente tabla resume el flujo de efectivo de ENSA durante los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Por actividad: (en miles de USD)	Doce meses terminados 31 de Diciembre	
	2015	2014
<b>Efectivo neto (utilizado en) provisto por:</b>		
Actividades de Operación	151,004	54,656
Actividades de Inversión	(83,297)	(53,563)
Actividades de Financiamiento	(69,776)	(1,836)
Disminución en el efectivo	(2,069)	(743)
Efectivo al inicio del período	4,215	4,958
<b>Efectivo al final del período</b>	<b>2,146</b>	<b>4,215</b>

#### Actividades de operación

El efectivo neto provisto por las actividades de operación para los doce meses terminados al 31 de diciembre de 2015 fue de USD 151 millones (USD 54.6 millones de efectivo utilizado para los 12 meses terminados al 31 de diciembre de 2014). Este incremento en el flujo de caja operativo se derivó principalmente por la caída en los precios del petróleo, lo cual generó para la Compañía flujos de efectivo positivos por USD 75.3 millones de la cuenta de subsidios de gobierno y por USD 30.1 millones para la cuenta de activo/pasivo regulatorio.

#### Actividades de inversión

Las erogaciones de capital al 31 de diciembre de 2015 fueron por USD 83.3 millones, que representa USD 29.7 millones de incremento al compararlo con el mismo periodo del año anterior. Este aumento de efectivo utilizado en las actividades de inversión obedece principalmente a la ejecución del programa de inversiones contempladas dentro de la determinación del ingreso máximo permitido para el período tarifario vigente.

#### Actividades de financiamiento

El efectivo utilizado en actividades de financiamiento fue de USD 69.8 millones para los doce meses finalizados el 31 de diciembre de 2015 (USD 1.8 millones de efectivo provisto para los doce meses finalizados el 31 de diciembre 2014). El incremento del efectivo utilizado por actividades de financiación se debió principalmente a: i) pago de intereses de deuda por USD 12.7 millones; ii) y pago de dividendos por USD 74.1 millones correspondientes al 100% de las utilidades de los años 2013 y 2014.



## 2. Recursos de capital

Nuestra principal fuente de liquidez proviene de fondos generados de nuestras operaciones y en un menor grado, de facilidades de líneas de crédito con bancos locales de primera línea. La Compañía, sobre una base anual, financia la mayor parte de sus gastos de capital con fondos generados de sus operaciones y en caso de requerirse, por medio de préstamos obtenidos 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 2015 la Compañía mantiene contratos para facilidades de líneas de crédito a corto plazo por un total de USD 172 millones y mantiene saldos adeudados por uso, por un monto de USD 27 millones.

Al 31 de diciembre de 2015, se cerró con un efectivo y equivalentes de efectivo por USD 2.1 millones y una relación deuda-capital de 62 por ciento.

Estructura de Capital (en miles de USD)	Dic 31, 2015		Dic 31, 2014	
		%		%
Patrimonio	137,081	38	177,964	46
Deuda <sup>(1)</sup>	227,976	62	212,607	54
<b>Total Capitalización</b>	<b>365,057</b>	<b>100</b>	<b>390,571</b>	<b>100</b>

(1) Incluye USD 27 millones de deuda pendiente bajo las facilidades de crédito al 31 de Diciembre de 2015.

La capitalización total disminuyó en USD 25,514 durante el año 2015, principalmente por el pago de dividendos por USD 74,081, lo anterior contrarrestado parcialmente por una ganancia neta de USD 31,295 acumulada al 31 de diciembre 2015.

A diciembre 2015 la Compañía mantiene endeudamiento por USD 227,976, correspondiente a deuda de largo plazo y corto plazo, producto de la emisión de bonos y usos de las líneas de crédito. La relación Deuda Total/EBITDA resultó en 2.82(\*), manteniéndose por debajo del límite de 3.25x establecido para los acuerdos de emisión de bonos de USD 100,000 y USD 20,000 y del límite de 3.50x establecido para el acuerdo de emisión de bonos de USD 80,000 millones.

$$\frac{\text{Deuda Total}}{\text{EBITDA}} = \text{Indice Financiero} \frac{227,976}{80,683} = 2.82$$

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



### 3. Resultado de las operaciones

Análisis de los resultados operativos para los doce meses terminados al 31 de diciembre 2015 y 2014.

#### Estado de Resultados (miles de USD)

Concepto	Dic 2015	Dic 2014	% Ing 2015	% Var 2014
Ingresos	603,669	677,869	100%	-11%
Costos de energía y transmisión	467,838	543,769	77%	-14%
<b>Margen Bruto</b>	<b>135,831</b>	<b>134,100</b>	<b>23%</b>	<b>1%</b>
Gastos operativos	38,403	31,586	6%	22%
Gastos administrativos	16,745	15,591	3%	7%
Depreciación y amortización	23,380	20,326	4%	15%
<b>Utilidad operacional</b>	<b>57,303</b>	<b>66,597</b>	<b>9%</b>	<b>-14%</b>
Financieros	12,303	12,026	2%	2%
<b>Resultados antes de impuestos</b>	<b>45,000</b>	<b>54,571</b>	<b>7%</b>	<b>-18%</b>
Provisión de impuestos	13,705	16,313	2%	-16%
<b>Resultado del período</b>	<b>31,295</b>	<b>38,258</b>	<b>5%</b>	<b>-18%</b>

	Dic 2015	Dic 2014	+ / (-)	OI	Volumen	Precio
Venta de energía	588,273	664,466	-76,193		51,133	(127,326)
Otros ingresos	15,396	13,403	1,993	1,993		
<b>Total Ingresos</b>	<b>603,669</b>	<b>677,869</b>	<b>-74,200</b>	<b>1,993</b>	<b>51,133</b>	<b>-127,326</b>
Compra neta	467,838	543,769	75,931		(45,612)	121,543
<b>Margen Bruto</b>	<b>135,831</b>	<b>134,100</b>	<b>1,731</b>	<b>1,993</b>	<b>5,521</b>	<b>-5,783</b>

	Dic 2015	Dic 2014	+ / (-)
Ventas (Gwh)	3,209	2,980	229
Compras (Gwh)	3,658	3,375	283
Precio Promedio (\$/Mwh)	183	223	-40
Monomico Compra (\$/Mwh)	128	161	-33

#### Ingresos

Al 31 de diciembre de 2015, los ingresos totales decrecieron en USD 74,200 que representó una variación desfavorable del 11% en comparación con el mismo período de 2014. Los ingresos por venta de energía regulada fueron menores en USD 76,193 debido a que el precio promedio por MWh vendido estuvo USD 40 por debajo con respecto al precio promedio al mismo período del año anterior. El principal impacto en el decrecimiento obedece al efecto generado por menor costo de la energía, el cual es transferido (“pass through”) a los clientes a través de la facturación. Esta reducción en precio representó una disminución en los ingresos de USD 127,326. Para el mismo período, la energía vendida alcanzó los 3,209GWh, con una ventaja con respecto al mismo período del año anterior de 229GWh, que representó un incremento en los ingresos por volumen de USD 51,133. Los otros ingresos operativos aumentaron levemente en USD 1,993 al compararlo con el mismo período de 2014.



### Costos de energía y transmisión

Al 31 de diciembre de 2015, los costos totales de compra de energía decrecieron en USD 75,931 que representó una variación favorable de 14%. Los costos de compra de energía fueron menores debido a que el costo promedio de compra por MWh estuvo USD 33 por debajo en comparación con el costo promedio de compra para el mismo período del año 2014. El principal impacto en la variación obedece a la caída de los precios de mercado para el combustible bunker, carbón y precio del mercado ocasional.

### Gastos Operativos y Administrativos

A diciembre 2015, el gasto operativo finalizó con un incremento de 17% al compararlo con el mismo período del año anterior. Este incremento se atribuye principalmente a un mayor número de acciones en campo para los servicios contratados para mantenimiento, poda, cortes, lectura e inspecciones como consecuencia del crecimiento en clientes y extensión de la red de distribución.

### Depreciación y Amortización

Al 31 de diciembre de 2015, el gasto de depreciación y amortización aumentó en USD 3,054 que representó un incremento de 15% con respecto al año anterior. Este incremento en el gasto de depreciación fue derivado por mayores niveles de inversión y un consecuente aumento en capitalizaciones.

### Resultado del Período

A diciembre 2015, los resultados del período decrecieron en USD 6,963 en comparación con el mismo período del año anterior, lo que representó una variación desfavorable del 18%. Esta reducción en los resultados se atribuye principalmente a: i) aumento en los gastos financieros por USD 277; ii) y aumento en los gastos operativos por USD 11,025; iii) lo anterior fue contrarrestado parcialmente por una reducción en la provisión de impuesto sobre la renta por USD 2,608; iv) y aumento en el margen bruto de distribución por USD 1,731.

### Análisis de los resultados operativos para el trimestre terminado al 31 de diciembre de 2015 comparado al mismo trimestre del año anterior.

#### Estado de Resultados

(miles de USD)

Concepto	4T 2015	4T 2014	% Ing. 2015	% Var 4T 2014
Ingresos totales	147,768	144,781	100%	2%
Costos de energía y transmisión	111,138	108,983	75%	2%
<b>Margen Bruto</b>	<b>36,630</b>	<b>35,798</b>	<b>25%</b>	<b>2%</b>
Gastos operativos	11,384	7,238	8%	57%
Gastos administrativos	5,110	4,837	3%	6%
Depreciación y amortización	5,957	5,014	4%	19%
<b>Utilidad operacional</b>	<b>14,179</b>	<b>18,709</b>	<b>10%</b>	<b>-24%</b>
Financieros	3,011	3,567	2%	-16%
<b>Resultados antes de impuestos</b>	<b>11,168</b>	<b>15,142</b>	<b>8%</b>	<b>-26%</b>
Provisión de impuestos	3,347	4,511	2%	-26%
<b>Resultados del período</b>	<b>7,821</b>	<b>10,631</b>	<b>5%</b>	<b>-26%</b>





Cifras del Negocio	4T 2015	4T 2014	Var	% Var	Volumen	Precio
Ingresos por Venta de Energía	143,245	141,471	1,774	1%	12,053	-10,279
Ventas en GWh	814	750	64	9%		
Precio promedio \$/MWh	176	189	-13	-7%		
Costo de Energía y Transmisión	111,138	108,983	-2,155	-2%	-11,118	8,963
Compra de Energía GWh	934	848	-87	-9%		
Precio promedio \$/MWh	119	129	10	8%		

### Ingresos

En el cuarto trimestre de 2015, los ingresos totales se incrementaron en USD 2,987 lo que representó una variación favorable de 2% al compararlo con el mismo periodo del año anterior. Los ingresos por venta de energía regulada fueron mayores en USD 1,774 debido principalmente al mayor volumen de ventas de energía que fue de 64GWh, y representó unos USD 12,053 con respecto al mismo período del año anterior, pero esto fue contrarrestado por una disminución en los ingresos de USD 10,279 por el impacto de un menor precio. En el cuarto trimestre de 2015, los otros ingresos operativos aumentaron en USD 1,214 al compararlo con el mismo período de 2014. Este incremento obedece a ingresos no usuales producto de bajas por pasivos vencidos.

### Costos de energía y transmisión

En el cuarto trimestre de 2015, los costos de compra de energía crecieron en USD 2,155 lo que representó una variación del 2%, con respecto al mismo periodo del año anterior. Los costos de compra de energía fueron superiores debido a un incremento en el volumen de energía comprada de 87GWh con un impacto de USD 11,118, contrarrestado por una disminución de USD 8,963 debido a una baja en el costo promedio por MWh de USD 10.

### Gastos Operativos y Administrativos

El rubro de gastos administrativos finalizó con un crecimiento de 6% al compararlo con el mismo trimestre del año anterior, lo cual fue derivado principalmente por un incremento en el gasto de salarios y prestaciones, seguros y servicios profesionales relacionados con consultorías.

El gasto operativo finalizó con un incremento de 57% en comparación con el mismo trimestre del año anterior, lo cual se atribuye principalmente al incremento en el gasto de compensaciones por incumplimiento en las normas técnicas del servicio y al aumento vegetativo del gasto de servicios contratados por incremento en las acciones de mantenimiento, poda, cortes, lectura e inspecciones como consecuencia del crecimiento en clientes y extensión de la red de distribución.

### Depreciación y Amortización

En el cuarto trimestre de 2015, el gasto de depreciación y amortización aumentó en USD 943 que representó un incremento de 19%. Este incremento en el gasto de depreciación fue derivado por mayores requerimientos de inversión y un consecuente aumento en capitalizaciones.



## Resultado del Período

En el cuarto trimestre de 2015, los resultados del período decrecieron en USD 2,810 lo que representó una variación desfavorable de 26% en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta reducción en los resultados se debió principalmente a: i) y aumento en los gastos operativos USD 5,362; ii) lo anterior fue contrarrestado por una reducción en la provisión de impuesto sobre la renta de USD 1,164 y un aumento del margen bruto por USD 832 y una disminución en los gastos financieros de USD 556.

### EBITDA

Indicadores	4T 2015	4T 2014	% Var
Excedente operacional	14,179	18,709	-24%
EBITDA	20,136	23,723	-15%
Margen de EBITDA	14%	16%	
Margen operacional	10%	13%	
Margen neto	5%	7%	

En el cuarto trimestre de 2015, el EBITDA decreció en USD 3,587 en comparación con el mismo trimestre del año anterior, lo que representó una variación desfavorable de 15%. Esta reducción en el EBITDA se debió principalmente al aumento en los gastos operativos USD 4,419, contrarrestados por un aumento en el margen bruto de USD 832.

#### 4. Análisis de perspectivas

Durante el año 2015 el crecimiento de las ventas de energía fue de 7.7% con respecto al año anterior, siendo los sectores con mayor crecimiento el Comercial con 8.9%, el Gobierno 8.5% y el sector residencial con 7.5%. Para este mismo periodo la empresa alcanzó a llegar a los 420,128 clientes con un incremento del 3.6%. Del total de clientes el 92% son residenciales, 7% Comerciales y 1% otros servicios. Para el año 2016 se espera un crecimiento en las ventas de energía del 6.1% y de los clientes 3.9%.

#### 5. Hechos de importancia

La ASEP a través de la Resolución AN No. 9075-Elec de 7 de septiembre de 2015, ordena a la empresa, aplicar una reducción tarifaria por el incumplimiento de las normas de calidad del servicio, por la suma de US\$ 7,060,063.27 asociada a las interrupciones registradas a los largo de los años 2012, 2013 y 2014. Según la resolución, el monto antes indicado debe aplicarse semestralmente, en un periodo de ocho (8) años a partir del primer semestre de 2016, totalizando dieciséis (16) cuotas semestrales. La empresa 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 la Resolución, el cual no ha sido resuelto. La empresa presentó ante la Corte Suprema de Justicia, 33 amparos de garantía, de los cuales 19 ya han sido admitidos y se encuentran pendientes por resolver en el fondo. Con la presentación de dichos amparos de garantía, quedaron suspendidos los efectos de la Resolución AN No. 9075-Elec de 7 de septiembre de 2015.



## II PARTE

### Elektra Noreste, S.A.

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

#### Resumen Financiero Trimestral

(En miles de USD)

	Dic-2015	Sep 2015	Jun 2015	Mar 2015
<b><u>Estado de Resultados</u></b>				
Ventas o Ingresos Totales	147,768	142,958	158,692	154,251
Margen Operativo	36,630	32,132	33,573	33,495
Gastos Generales y Administrativos	22,451	19,404	18,461	18,211
Ingreso Operativo	14,179	12,728	15,112	15,284
Gastos Financieros	3,069	3,119	3,125	3,196
Utilidad Neta	7,821	6,744	8,388	8,341
Acciones Emitidas y en Circulación	49,840	49,840	49,840	49,840
Depreciación y Amortización	5,957	5,808	5,888	5,726
EBITDA	20,136	18,536	21,000	21,010
<b><u>Balance General</u></b>				
Activo Corriente	127,246	146,407	148,735	176,323
Activos Totales	579,490	580,424	558,942	573,802
Pasivo Corriente	210,888	188,410	184,628	175,266
Deuda Corto Plazo	27,000	0	0	0
Deuda Largo Plazo	200,976	199,918	200,797	199,748
Capital Pagado	106,099	106,099	106,099	106,099
Utilidades Retenidas	30,982	60,636	53,806	80,011
Total Patrimonio	137,081	166,735	159,905	186,110
<b><u>Razones Financieras</u></b>				
Utilidad/Acción	0.16	0.14	0.17	0.17
Deuda Total/Patrimonio	1.66	1.20	1.26	1.07
Capital de Trabajo	-83,642	-42,003	-35,893	1,057
Razón Corriente	0.60	0.78	0.81	1.01
Utilidad Operativa / Gastos Financieros	4.6	4.1	4.8	4.8



### III PARTE

#### ESTADOS FINANCIEROS

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

### IV PARTE

#### ESTADOS FINANCIEROS DE GARANTES O FIADORES

No Aplica

### V PARTE

#### CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO

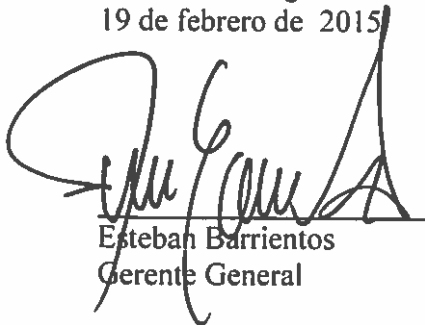
No Aplica

### VI PARTE

#### DIVULGACIÓN

Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general. Elektra Noreste, S.A. divulgará el informe de Actualización Trimestral a través de la Internet, en su página Web denominada: [www.ensa.com.pa](http://www.ensa.com.pa)

Fecha de divulgación:  
19 de febrero de 2015



Esteban Barrientos  
Gerente General

