

REPUBLICA DE PANAMA  
COMISION NACIONAL DE VALORES

ACUERDO 18-00  
(De 11 de octubre de 2000)  
Modificado por el Acuerdo No.8-2004 de 20 de diciembre de 2004

ANEXO No. 2

FORMULARIO IN-T  
INFORME DE ACTUALIZACION  
TRIMESTRAL

Trimestre terminado el 31 de diciembre de 2018

PRESENTADO SEGÚN EL DECRETO LEY 1 DE 8 DE JULIO DE 1999 Y EL ACUERDO No 18-00 DE 11 DE OCTUBRE DEL 2000.

INSTRUCCIONES GENERALES A LOS FORMULARIOS IN-A e IN-T:

**A. Aplicabilidad**

Estos formularios deben ser utilizados por todos los emisores de valores registrados ante la CNV, de conformidad con lo que dispone el Acuerdo No. 18-00 de 11 de octubre del 2000 (con independencia de si el registro es por oferta pública o los otros registros obligatorios). Los Informes de Actualización serán exigibles a partir del 1 de enero del año 2001. En tal virtud, los emisores con cierres fiscales a diciembre, deberán presentar su Informe Anual conforme las reglas que se prescriben en el referido Acuerdo. De igual forma, todos los informes interinos de emisores con cierres fiscales especiales (marzo, junio, noviembre y otros), que se deban recibir desde el 1 de enero del 2001 en adelante, tendrán que presentarse según dispone el Acuerdo No. 18-00. No obstante, los emisores podrán opcionalmente presentarlos a la Comisión antes de dicha fecha.

**B. Preparación de los Informes de Actualización**

Este no es un formulario para llenar espacios en blanco. Es únicamente una guía del orden en que debe presentarse la información. La CNV pone a su disposición el Archivo en procesador de palabras, siempre que el interesado suministre un disco de 3 ½. En el futuro, el formulario podrá ser descargado desde la página en *Internet* de la CNV.

Si alguna información requerida no le es aplicable al emisor, por sus características, la naturaleza de su negocio o por cualquier otra razón, deberá consignarse expresamente tal circunstancia y las razones por las cuales no le aplica. En dos secciones de este Acuerdo se hace expresa referencia al Acuerdo No. 6-00 de 19 de mayo del 2000 (modificado por el Acuerdo No. 15-00 de 28 de agosto del 2000), sobre Registro de Valores. Es responsabilidad del emisor revisar dichas referencias.

El Informe de Actualización deberá presentarse en un original y una copia completa, incluyendo los anexos.

Una copia completa del Informe de Actualización deberá ser presentada a la Bolsa de Valores en que se encuentre listados los valores del emisor.

La información financiera deberá ser preparada de conformidad con lo establecido por los Acuerdos No. 2-00 de 28 de febrero del 2000 y No. 8-00 de 22 de mayo del 2000. Cuando durante los periodos contables que se reportan se hubiesen suscitado cambios en las políticas de contabilidad, adquisiciones o alguna forma de combinación mercantil que afecten la comparabilidad de las cifras presentadas, el emisor deberá hacer clara referencia a tales cambios y sus impactos en las cifras.

De requerir alguna aclaración adicional, puede contactar a los funcionarios de la Dirección Nacional de Registro de Valores, en los teléfonos 225-9758, 227-0466.

**RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR:** AES Changuinola, S.R.L.

**VALORES QUE HA REGISTRADO:** Bonos Corporativos por la suma de \$470,000,000 divididos en tres (3) Series: Serie A hasta US\$200,000,000 a una tasa fija de 6.25%; Serie B hasta US\$220,000,00 a una tasa fija de 6.75%; Serie C hasta US\$50,000,000. Serie A y B con vencimientos en 10 años (25 de noviembre de 2023) y para la Serie C el plazo será determinado por el Emisor según sus necesidades y las condiciones de mercado existentes y el mismo será comunicado a la Superintendencia de Mercado de Valores y la Bolsa de Valores de Panamá mediante un suplemento Informativo que será presentado con por lo menos cinco (5) días hábiles antes de la fecha de emisión y negociación por la Bolsa de Valores de dicha Serie.

**NÚMEROS DE TELÉFONO Y FAX DEL EMISOR:** (507) 206-2600 Tel.- (507) 206-2612 fax

**DIRECCIÓN DEL EMISOR:** Costa del Este, Paseo Roberto Motta, Edificio Business Park V (Edificio Bladex), piso No. 11; apartado postal 0816-01990 Panamá, República de Panamá.

**DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO:** ilsa.pichardo@aes.com

## I PARTE

AES Changuinola, S.R.L. (la "Compañía"), antes Hydro Teribe, S.A., fue constituida el 21 de noviembre de 2001 y desde diciembre 2006, era subsidiaria de AES Bocas del Toro Hydro, S. A. en un 83.35%. En octubre 2010 AES Bocas del Toro Hydro, S.A. ejerce la opción que le daba el derecho de adquirir el 16.65% que estaba en manos de los accionistas minoritarios, pasando de esta manera a ser 100% propietaria de AES Changuinola, S.R.L. AES Bocas del Toro Hydro, S.A. era a su vez subsidiaria en un 100% de AES Isthmus Energy, S.A., a su vez subsidiaria en un 100% de The AES Corporation (la Corporación), compañía global de energía, con sede en Arlington, Virginia (Estados Unidos de América).

El 25 de septiembre de 2013 la Junta Directiva de AES Changuinola S.R.L. aprobó la capitalización de la deuda que mantenía con su afiliada AES Panamá, S. R.L. por la suma total de \$63,227 derivada del contrato de suministro de energía que ambas compañías mantienen. Producto de esta transacción, el 25 de noviembre de 2013, se cancela el certificado accionario No.12 a favor de AES Bocas del Toro Hydro, S.A por quinientas (500) acciones comunes sin valor nominal y se emiten el Certificado No. 13 por cuatrocientas (400) acciones a nombre de AES Bocas del Toro Hydro, S.A. y el certificado No. 14 por cien (100) acciones a nombre de AES Panamá, S.R.L. que la adjudican como propietaria del 20% de AES Changuinola, S.R.L.

El 26 de septiembre de 2014 se inscribió en el Registro Público de Panamá la transformación de AES Changuinola, S.A. en AES Changuinola, S.R.L. (sociedad de responsabilidad limitada). El precitado cambio se da luego de la aprobación de la Junta Directiva y Asamblea de Accionistas de la sociedad. Como resultado de esta transformación la Compañía cancela las acciones comunes y emite 500 cuotas a sus socios, representadas con títulos y por el mismo valor.

La Central Hidroeléctrica Changuinola I está ubicada en la Provincia de Bocas del Toro, distrito de Changuinola, corregimiento del Valle del Risco, aproximadamente 550 kilómetros al Noreste de la ciudad de Panamá. La misma aprovecha las aguas de los ríos Changuinola y Culubre y dispone de una potencia nominal instalada de 223 megavatios y un promedio de producción de de energía de aproximadamente 1,046 gigavatios hora al año. Su construcción demoró 48 meses finalizando en octubre de 2011; y recibe su certificación de entrada en operación comercial en noviembre de 2011, emitida por la CND.

La Compañía obtuvo la concesión final de la Autoridad de los Servicios Públicos y el refrendo de la Contraloría General de la República de Panamá, el 27 de abril de 2007. Dicha concesión tiene una vigencia de 50 años a partir del citado refrendo.

El 29 de septiembre de 2015, mediante Escritura Pública número 34994, se protocoliza la Asamblea de Socios del 25 de junio de 2015 en donde se aprobó la cesión de las cuotas propiedad de AES Bocas del Toro Hydro, S.A. a favor de AES Elsta, B.V., sociedad organizada y existente de conformidad con las leyes de Holanda, con número de registro 33274087 y con domicilio en 1082 MD Amsterdam Claude Debussylaan 12, Holanda, por tanto, es la propietaria de 400 cuotas de la sociedad AES Changuinola S.R.L. mediante certificado No. 03 de 6 de octubre de 2015. AES Elsta, B.V. es subsidiaria en un 100% de The AES Corporation, por lo tanto, The AES Corporation a través de su subsidiaria AES Elsta, B.V. pasa a ser dueña del 80% de AES Changuinola, S.R.L.

El 12 de diciembre de 2016, en reunión extraordinaria de socios, se resolvió modificar el capital autorizado de la sociedad, reduciendo el mismo a \$270,386 dividido en 500 cuotas con valor de \$540,771.08 cada una.

Como consecuencia de una reestructuración Corporativa, el 18 de diciembre de 2018, se aprobó el traspaso de la totalidad de cuotas de participación de AES Elsta B.V, a favor de AES Global Power Holdings, B.V., sociedad registrada bajo las leyes de Holanda y subsidiaria en un 100% de The AES Corporation.

Este informe es presentado bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), en miles de dólares (US\$), excepto donde sea indicado lo contrario.

#### A. Liquidez

	31 de diciembre 2018	31 de diciembre 2017
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta	33,763	22,892
Partidas para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Cambios en activos y pasivos de operación	48,778	51,562
	(9,690)	(11,450)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	72,851	63,004
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de inversión	(5,803)	414
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	(44,257)	(54,316)
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	22,792	9,102
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	36,594	27,492
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	59,386	36,594

El efectivo neto de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 y 2017, fue de \$59,386 y \$36,594 respectivamente, lo que representa un aumento de \$22,792 con respecto al mismo período del año anterior.

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía presentó un aumento en la utilidad neta de \$10,871 con relación al mismo periodo de 2017, principalmente por: (i) un aumento en el margen variable por \$11,839, como consecuencia de: (a) mayores ventas de energía por \$13,642, por mayor generación asociada a mejores aportes hidrológicos durante el 2018; compensado por: (b) mayores costos de transmisión variables por (\$641) y (c) mayores compras de energía a su afiliada AES Panamá, S.R.L. por (\$1,267). Adicional al efecto del margen variable la utilidad se vió afectada por: (ii) menores gastos de intereses netos por \$1,813, por una reducción en la deuda, debido a los pagos de principal según los cronogramas estipulados en el contrato de deuda; (iii) una disminución en el gasto de impuesto sobre la renta por \$900, principalmente generado por el gasto de impuesto diferido, debido a un análisis que determinó que existen suficientes evidencias que soportan la recuperabilidad de los impuestos diferidos activos; y sobre esta base, se registró un ajuste al impuesto diferido activo, con impacto positivo en el gasto del 2018.

Estos resultados positivos se vieron afectados por: (iv) un aumento en los costos de transmisión fijos por (\$1,155), producto de la devolución de ajuste tarifario que se registró en septiembre 2017; (v) un aumento en los gastos de operación y mantenimiento por (\$2,124), principalmente por mayores gastos por apoyo comunitario, referentes a las contribuciones que realizó la Compañía a las comunidades que tuvieron afectaciones directas e indirectas por el desarrollo del proyecto Chan I; (vi) un aumento en los gastos generales y administrativos por (\$240).

El efectivo provisto por actividades de operación presentó un aumento de \$9,847, atribuido a: (i) una mejor gestión de cobranza a su afiliada AES Panamá, S.R.L., lo que generó una disminución en las cuentas por cobrar con relación al mismo periodo del 2018; (ii) una disminución en las cuentas por pagar, principalmente por una disminución en los pagos de intereses (iii) mayor pago de impuesto sobre la renta en comparación con el periodo anterior; y (iv) las variaciones en la utilidad neta explicadas anteriormente.

Los flujos de efectivo utilizados en las actividades de inversión muestran un aumento de (\$6,217), principalmente por: (i) anticipos para la adquisición de propiedad, planta y equipo por los trabajos de reparación de la fuga en el túnel de la Central Hidroeléctrica de Changuinola por (\$6,005); (ii) salida de efectivo para adquisición de activos por (\$2,584); compensado por: (iii) el efectivo recibido de ETESA por la cancelación de la cuenta por cobrar en concepto de la venta de la Subestación La Esperanza por \$2,377.

Los flujos de efectivo utilizados en las actividades de financiamiento muestran una disminución de \$10,059, principalmente por la disminución en los intereses pagados por \$1,198, en comparación con el periodo anterior, producto de una reducción de la deuda, por lo pagos realizados a principal, según el cronograma de pagos y una disminución en los dividendos pagados por \$8,876, ya que durante el 2018, la Compañía no distribuyó dividendos a su afiliada AES Panamá, S.R.L.

## B. Recursos de Capital

Al cierre del 31 de diciembre de 2018, se mantienen registrados como construcciones en proceso \$3,347, relacionados a los siguientes proyectos: (i) reparación de la fuga en el túnel de la Central Hidroeléctrica de Changuinola por \$2,168, (ii) implementación del software Allegro por \$519, (iii) estación hidrobiológica por \$376 y (iv) otros proyectos por \$284.

## C. Resultado de las operaciones

A continuación se presenta un cuadro comparativo de los resultados de la Compañía:

Datos Comerciales	Unidad	2018	2017	VAR	% VAR
Total Ventas Energía en Contratos	GWh	1,037.61	822.77	214.84	26.1 %
IC Contrato ventas energía (a precio contrato)	GWh	1,037.61	822.77	214.84	26.1 %
Mercado Ocasional Neto	GWh	38.16	30.39	7.76	25.5 %
Ventas Spot de Energía	GWh	45.02	33.57	11.44	34.1 %
Compras Spot Energía	GWh	6.86	3.18	3.68	115.9 %
<b>Generación Total de la Empresa</b>	<b>GWh</b>	<b>1,082.63</b>	<b>856.34</b>	<b>226.28</b>	<b>26.4 %</b>
Spot Prices	Unidad	2017	2017	VAR	% VAR
Precio Spot Sistema	US\$/MWh	76.70	58.51	18.20	31.1 %
Precio de Compra Spot	US\$/MWh	73.78	36.23	37.55	103.7 %
Datos Operativos	Unidad	2018	2017	VAR	% VAR
Nivel Changuinola	msnm	151.84	162.35	(10.51)	(6.5)%
Aportes Changuinola	m3/s	155.35	134.59	20.76	15.4 %
Generación Changuinola	GWh	1,082.63	856.34	226.28	26.4 %
Pérdidas (línea y consumo)	Gwh	6.86	1.98	4.88	246.4 %
Exportación	Gwh	—	1.20	(1.20)	(100.0)%
Ingresos Mercado Ocasional	Unidad	2018	2017	VAR	% VAR
Gastos por Compras Spot	K\$	506.38	115.16	391.22	339.7 %

el  
10

## **Ingresos**

### **Ventas:**

Los ingresos por ventas de energía reflejan un aumento de \$14,014 al 31 de diciembre de 2018 con respecto al mismo período en el 2017, principalmente por mayores ventas de energía a AES Panamá, S.R.L., producto de una mayor generación durante el 2018 de 26.4% (1,083GWh en 2018 vs 856GWh en 2017), como consecuencia de una mejor hidrología, en comparación con el mismo periodo del año anterior. Los aportes hídricos para esa planta fueron de \$155.35 m3/s, 15.4% más que el período anterior.

Los ingresos por arrendamiento de la Compañía se derivan del contrato de compra-venta de Potencia Firma y Energía con su filial AES Panamá, S.R.L. y no presentan una variación material con relación al período anterior.

## **Costos y gastos de operación**

### **Compras de energía**

Al 31 de diciembre de 2018, el rubro de compras de energía aumentó en \$1,803 con relación al mismo período 2017, principalmente por un aumento en las compras de energía a su afiliada AES Panamá, S.R.L. por (\$1,267), a través del contrato de reserva de compra y venta de potencia, y un aumento en los costos de transmisión variables por (\$641), asociados a la devolución por ajuste tarifario que se dió en septiembre 2017, como consecuencia de la revisión de los Cargos por Uso y Conexión del Sistema de Transmisión y del Servicio de Operación Integrada.

### **Costos de transmisión fijos:**

Los costos de transmisión fijos muestran un aumento de \$1,155, asociados a la devolución por ajuste tarifario que se dió durante el 2017, como consecuencia de la revisión de los Cargos por Uso y Conexión del Sistema de Transmisión y del Servicio de Operación Integrada.

### **Operación y mantenimiento:**

Los gastos de operación y mantenimiento presentan un aumento de \$2,124, que se ve reflejado principalmente en los rubros de: (i) apoyo comunitario por \$3,221, producto de las contribuciones que realizó la Compañía a las personas de las comunidades que tuvieron afectaciones directas e indirectas por el desarrollo del proyecto Chan I; (ii) un aumento en los gastos de salarios y otros beneficios por \$855, compensado por (iii) una disminución en los gastos de contratos por servicios y mantenimientos por (\$1,279), en comparación con el periodo anterior, por los mantenimientos programados realizados durante el 2017; (iv) una disminución en el rubro de contratos por consultorias y servicios profesionales por (\$318), por los gastos relacionados a investigaciones y análisis realizados durante el 2017, relacionados a la fuga de agua en el túnel de la planta hidroeléctrica de Changuinola y (v) una disminución en otros gastos de operación por (\$391).

### **Depreciación y amortización:**

Los costos de depreciación y amortización no muestran variación significativa con relación al mismo periodo del 2017.

### Gastos Generales y Administrativos:

Los gastos generales y administrativos no muestran variación significativa con relación al mismo periodo del 2017.

### Otros gastos netos:

El rubro de otros gastos, netos presenta una disminución en comparación con el mismo periodo del 2017 de \$1,769, por menores gastos de intereses netos, debido a la disminución de la deuda, por pagos a capital realizados en los meses de junio y diciembre 2018, según el cronograma de pagos estipulado en el contrato de deuda.

### D. Análisis de perspectivas

Conforme a los resultados obtenidos del cuarto trimestre, a nivel de margen variable del año 2018 los resultados fueron superiores a los alcanzados en el año anterior, principalmente por una mejora en la hidrología, incrementando la generación de la central hidroeléctrica CHAN I.

## II PARTE RESUMEN FINANCIERO

### A. Presentación aplicable a emisores del sector comercial e industrial:

<b>ESTADO DE RESULTADOS</b>	<b>4T18</b>	<b>3T18</b>	<b>2T18</b>	<b>1T18</b>
Ventas o Ingresos Totales	25,811	34,032	23,786	28,820
Margen Operativo	14,518	23,041	10,054	17,840
Costos y Gastos Generales y Administrativos	7,026	6,725	9,478	6,738
Utilidad Neta	6,659	14,995	3,174	8,935
Cuotas de participación	500	500	500	500
Utilidad por Acción	13.32	29.99	6.35	17.87
Depreciación y Amortización	4,267	4,266	4,254	4,242
<b>BALANCE SITUACIÓN FINANCIERA</b>	<b>31-dic-18</b>	<b>30-sep-18</b>	<b>30-jun-18</b>	<b>31-mar-18</b>
Activo Circulante	78,427	87,377	62,769	75,302
Activos Totales	610,549	618,763	596,351	609,282
Pasivo Circulante	28,645	33,611	26,353	32,618
Pasivos a Largo Plazo	329,687	339,703	339,652	349,601
Capital	270,661	270,649	270,638	270,627
Déficit	(7,351)	(14,010)	(29,005)	(32,179)
Otras pérdidas integrales	(10,806)	(10,903)	(11,000)	(11,098)
Total Patrimonio	252,217	245,449	230,346	227,063
<b>RAZONES FINANCIERAS</b>				
Deuda Total/Patrimonio	1.42	1.52	1.59	1.68
Capital de Trabajo	49,782	53,766	36,416	42,684
Razón Corriente	2.74	2.60	2.38	2.31
Utilidad Operativa/Gastos Financieros	2.70	2.76	2.25	2.88

**III PARTE  
ESTADOS FINANCIEROS**

Se adjuntan los Estados Financieros de AES Changuinola, S.R.L. en el anexo 1.

**IV PARTE  
DIVULGACIÓN**

De conformidad con lo establecido en el acuerdo 6-2001 de la Comisión Nacional de Valores, queda expresamente entendido que este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

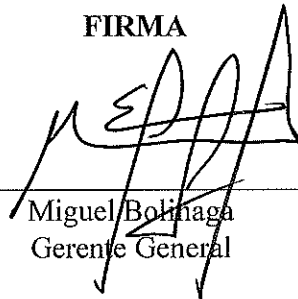
**1. Medio de divulgación**

El portal de Internet de la Compañía [www.aeschanguinola.com](http://www.aeschanguinola.com).

**2. Fecha de divulgación**

A partir del 28 de febrero de 2019.

**FIRMA**



Miguel Bolinaga  
Gerente General



**BGT**BG Trust,  
Inc.

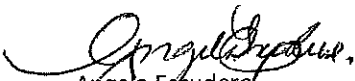
**CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO  
AES CHANGUINOLA, S.R.L.  
BONOS CORPORATIVOS HASTA US\$470,000,000.00**


BG TRUST, INC., sociedad panameña organizada y existente de conformidad con las leyes de la República de Panamá, inscrita en la Sección Mercantil del Registro Público al Folio No.444710, debidamente autorizada para ejercer el negocio de Fideicomiso mediante Licencia expedida por la Superintendencia de Bancos (en adelante el "Fiduciario"), en cumplimiento de sus obligaciones como Fiduciario del Fideicomiso de Garantía constituido mediante Contrato del 14 de noviembre de 2013, (el "Fideicomiso"), por AES CHANGUINOLA, S.R.L., en beneficio de los Tenedores Registrados de los Bonos Corporativos por la suma de hasta Cuatrocientos Setenta Millones Dólares (US\$470,000,000.00) (la "Emisión"), por este medio expedimos la presente Certificación del Fiduciario al 31 de diciembre de 2018, a saber:

1. El Emisor es AES Changuinola, S.R.L.
2. La Emisión fue autorizada mediante Resolución SMV No. 468-13 del 13 de noviembre de 2013.
3. El monto total registrado es de hasta Cuatrocientos Setenta Millones Dólares (US\$470,000,000.00), emitidos en tres (3) Series: La Serie A por hasta Doscientos Millones de Dólares (US\$200,000,000.00), la Serie B hasta Doscientos Veinte Millones de Dólares (US\$220,000,000.00) y la Serie C hasta Cincuenta Millones (US\$50,000,000.00).
4. El total de Patrimonio Fideicomitado del Fideicomiso asciende a la suma de US\$22,201,378.62, de los cuales la suma de US\$1,378.62 se encuentra registrada en los activos del Fideicomiso y la suma de US\$22,200,000.00 está conformado por la Carta de Crédito Stand By registrada como cuenta de orden fuera del estado de situación financiera del Fideicomiso.
5. El Patrimonio del Fideicomiso cubre las Series A, B y C de la Emisión.
6. El desglose de la composición del Patrimonio administrado es el siguiente:
  - a) Fondos depositados en cuentas de ahorro en Banco General con saldo total de US\$1,378.62.
  - b) Carta de Crédito Irrevocable *Stand By* emitida por Banistmo, S.A. a favor de BG Trust, Inc., en calidad de fiduciario, por la suma de **US\$22,200,000.00** con vencimiento 31 de marzo de 2019, para cumplir con el Requisito de Reserva de Servicio de Deuda equivalente al próximo pago de intereses y capital de los Bonos.
  - c) Prenda Mercantil a favor del Fiduciario sobre el ochenta por ciento (80%) del capital social del Emisor, representadas en el Certificado No.5 con fecha 21 de diciembre de 2016 por Cuatrocientas (400) cuotas de AES Changuinola, S.R.L, cuyo original con su respectivo endoso reposan en la custodia del Fiduciario.
7. El Prospecto Informativo de la emisión no establece una cobertura de garantías requerida.

La presente certificación ha sido emitida en la ciudad de Panamá, República de Panamá, el día 17 de enero de 2019.

**BG Trust, Inc. a título fiduciario**

  
Angela Escudero  
Firma Autorizada

  
Gabriela Zamora  
Firma Autorizada

Estados Financieros

**AES Changuinola, S.R.L.**

*Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 (no auditado)  
y 2017 (auditado)*

ml  
ca

## CONTENIDO

Informe del Contador Público .....	1
Estado de Situación Financiera.....	2
Estado de Resultados Integral.....	4
Estado de Cambios en el Patrimonio.....	5
Estado de Flujos de Efectivo .....	6
Notas a los Estados Financieros .....	8 - 52

7  
10

## INFORME DEL CONTADOR PÚBLICO

### Asamblea de Socios AES Changuinola, S.R.L.

Hemos revisado los estados financieros que se acompañan de AES Changuinola, S.R.L., en adelante "la Compañía", los cuales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y el estado de resultados integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esa fecha, y notas, que comprenden un resumen de políticas contables significativas y otra información explicativa.

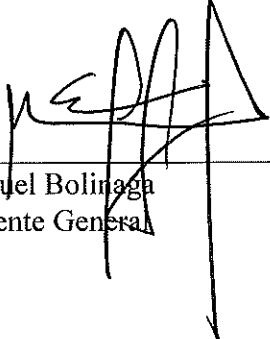
### Responsabilidad de la Administración para los Estados Financieros

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad y por el control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de representaciones erróneas de importancia relativa, debido ya sea a fraude o error.

### Responsabilidad del Contador Público

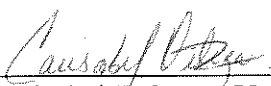
Nuestra responsabilidad es elaborar los estados financieros con base a los registros contables de la Compañía bajo las Normas Internacionales de Información Financiera. Durante la elaboración de los estados financieros hemos revisado la información contable con la finalidad de validar la razonabilidad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

Consideramos que hemos obtenido información suficiente y apropiada acerca de los montos y revelaciones en los estados financieros. En nuestra opinión, los estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de AES Changuinola, S.R.L. al 31 de diciembre de 2018, su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por los años terminados en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



---

Miguel Bolinaga  
Gerente General



---

Carisabel T. Ortega V.  
CPA No. 0498-2017

28 de febrero de 2019  
Panamá, República de Panamá

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Estado de Situación Financiera**  
**Al 31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>ACTIVOS</b>		
<b>Activos a corto plazo</b>		
4	\$ 59,386	\$ 36,594
	Cuentas por cobrar:	
	442	378
5	16,636	17,616
6	406	317
	1,189	1,186
	368	342
	<u>78,427</u>	<u>56,433</u>
<b>Activos a largo plazo</b>		
<b>Propiedad, planta y equipo, neto</b>		
	136	136
	322,551	322,270
	282,552	282,201
	2,135	2,088
	(120,449)	(104,196)
	3,347	889
7	<u>490,272</u>	<u>503,388</u>
<b>Otros activos</b>		
6	2,641	5,978
8	2,937	2,570
5 y 12	7,004	1,421
16	19,087	22,863
	6,005	—
	4,176	2,541
	<u>41,850</u>	<u>35,373</u>
	<u>\$ 610,549</u>	<u>\$ 595,194</u>

*M*  
*CA*

**Estados Financieros Anuales**

Notas	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		
Pasivos a corto plazo		
Cuentas por pagar:		
	\$ 5,079	\$ 5,036
5	1,089	803
	307	326
	2,170	1,453
11	20,000	20,000
	<u>28,645</u>	<u>27,618</u>
Pasivos a largo plazo		
9	135	145
	8	35
10 y 18	311	311
11	329,233	349,064
	<u>329,687</u>	<u>349,555</u>
PATRIMONIO		
13	270,385	270,385
	276	232
	(7,351)	(41,114)
	(10,806)	(11,195)
	(287)	(287)
	<u>252,217</u>	<u>218,021</u>
	<b>TOTAL DE PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>TOTAL DE PASIVOS Y PATRIMONIO</b>
	<u>\$ 610,549</u>	<u>\$ 595,194</u>

*Las notas que se adjuntan son parte integral de los estados financieros.*

AES Changuinola, S.R.L.

Estado de Resultados Integral

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

<i>Notas</i>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Ingresos</b>		
5 Venta de energía	\$ 94,236	\$ 80,222
5 y 12 Ingresos por arrendamiento	18,213	18,585
<b>Total de ingresos</b>	<u>112,449</u>	<u>98,807</u>
<b>Costos y gastos de operación</b>		
5 Compras de energía	9,125	7,322
Costos de transmisión	1,632	477
14 Operación y mantenimiento	18,056	15,932
7,8 y 17 Depreciación y amortización	17,029	16,911
5 Gastos generales y administrativos	1,154	914
<b>Total de costos y gastos de operación</b>	<u>46,996</u>	<u>41,556</u>
<b>Utilidad en operaciones</b>	65,453	57,251
<b>Otros (gastos) ingresos</b>		
Ingresos por intereses	1,232	860
15 Gastos de intereses, neto	(24,220)	(25,661)
Otros ingresos	26	64
Otros gastos	(7)	(1)
<b>Total otros gastos, neto</b>	<u>(22,969)</u>	<u>(24,738)</u>
<b>Utilidad antes de impuesto sobre la renta</b>	42,484	32,513
16 Impuesto sobre la renta	8,721	9,621
<b>Utilidad neta</b>	<u>\$ 33,763</u>	<u>\$ 22,892</u>
17 Amortización de otras ganancias integrales	389	389
Otras ganancias integrales	389	389
<b>Total ganancias integrales del año</b>	<u>\$ 34,152</u>	<u>\$ 23,281</u>
20 <b>Utilidad neta por cuota</b>	<u>\$ 67.53</u>	<u>\$ 45.78</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de los estados financieros.

*M*  
*CD*

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Estado de Cambios en el Patrimonio**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

	<u>Capital autorizado</u>	<u>Capital adicional pagado</u>	<u>Déficit acumulado</u>	<u>Otras pérdidas integrales acumuladas</u>	<u>Impuesto complementario</u>	<u>Total de patrimonio</u>
Saldos al 1 de enero de 2017	\$ 270,385	\$ 192	\$ (55,130)	\$ (11,584)	\$ (287)	\$ 203,576
Utilidad neta	—	—	22,892	—	—	22,892
Amortización de otras ganancias integrales	—	—	—	389	—	389
Total ganancias integrales del año	—	—	22,892	389	—	23,281
Dividendos decretados	—	—	(8,876)	—	—	(8,876)
Compensación basada en acciones	—	40	—	—	—	40
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>\$ 270,385</u>	<u>\$ 232</u>	<u>\$ (41,114)</u>	<u>\$ (11,195)</u>	<u>\$ (287)</u>	<u>\$ 218,021</u>
<b>Saldos al 1 de enero de 2018</b>	<b>\$ 270,385</b>	<b>\$ 232</b>	<b>\$ (41,114)</b>	<b>\$ (11,195)</b>	<b>\$ (287)</b>	<b>\$ 218,021</b>
Utilidad neta	—	—	33,763	—	—	33,763
Amortización de otras ganancias integrales	—	—	—	389	—	389
Total ganancias integrales del periodo	—	—	33,763	389	—	34,152
Compensación basada en acciones	—	44	—	—	—	44
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>\$ 270,385</u>	<u>\$ 276</u>	<u>\$ (7,351)</u>	<u>\$ (10,806)</u>	<u>\$ (287)</u>	<u>\$ 252,217</u>

*Las notas que se adjuntan son parte integral de los estados financieros.*



**AES Changuinola, S.R.L.**

**Estado de Flujos de Efectivo**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>		
Utilidad neta	\$ 33,763	\$ 22,892
Partidas para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
7 Depreciación	16,486	16,368
8 y 17 Amortización	543	543
7 Ganancia en la venta de activo	(15)	(9)
Ingresos por intereses	(1,232)	(860)
15 Gastos de intereses	24,053	25,489
Provisión por obsolescencia	11	198
11 Amortización de costos financieros diferidos	167	172
16 Impuesto sobre la renta	8,721	9,621
3 Compensación basada en acciones	44	40
Flujos de efectivo antes de los movimientos del capital de trabajo	<u>82,541</u>	<u>74,454</u>
Cuentas por cobrar	(372)	(2,029)
Inventarios	(14)	(42)
Gastos pagados por anticipado	(26)	(52)
5 Cuentas por cobrar - compañías afiliadas	980	1,299
5 Cuentas por pagar - compañías afiliadas	286	(1,527)
Cuentas por pagar	(310)	(1,434)
Gastos acumulados por pagar y otros pasivos	717	347
Prima de antigüedad por pagar, netos de pagos	(10)	(52)
Intereses recibidos	1,153	845
5 y 12 Activos diferidos	(5,583)	(5,955)
Impuesto sobre la renta pagado	(6,511)	(2,850)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>72,851</u>	<u>63,004</u>
<b>Pasan...</b>	<b>\$ 72,851</b>	<b>\$ 63,004</b>

**AES Changuinola, S.R.L.**

**Estado de Flujos de Efectivo**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Vienen...	\$ 72,851	\$ 63,004
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>		
Aportes al fondo de cesantía	(70)	(65)
Desembolsos efectuados incluidos en gastos pagados por anticipado		
7 Anticipos para la adquisición de propiedad, planta y equipo	(6,005)	—
7 Adquisición de propiedad, planta y equipo	(82)	(103)
7 Construcciones en proceso	(2,696)	(606)
8 Adquisición de activo intangible	(521)	(6)
7 Producto de la venta de propiedad, planta y equipo	3,571	1,194
<b>Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de inversión</b>	<u>(5,803)</u>	<u>414</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>		
Intereses pagados	(24,242)	(25,440)
5 Dividendos pagados	—	(8,876)
11 Pagos a bonos	(20,000)	(20,000)
Pago de financiación por construcciones en proceso.	(15)	—
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(44,257)</u>	<u>(54,316)</u>
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	22,791	9,102
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	36,594	27,492
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año</b>	<u>\$ 59,385</u>	<u>\$ 36,594</u>
<b>Información suplementaria</b>		
Compras de PP&E no pagadas al final del año	<u>\$ 1,150</u>	<u>\$ 572</u>

*Las notas que se adjuntan son parte integral de los estados financieros.*

*Handwritten mark*

*Handwritten mark*

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América, excepto por la información por cuotas)*

**1. Organización y Naturaleza de las Operaciones**

AES Changuinola, S.R.L. (la “Compañía”), antes Hydro Teribe, S.A., fue constituida el 21 de noviembre de 2001 y desde diciembre 2006, era subsidiaria de AES Bocas del Toro Hydro, S. A. en un 83.35%. En octubre 2010 AES Bocas del Toro Hydro, S.A. ejerce la opción que le daba el derecho de adquirir el 16.65% que estaba en manos de los accionistas minoritarios, pasando de esta manera a ser 100% propietaria de AES Changuinola, S.R.L. AES Bocas del Toro Hydro, S.A. era a su vez subsidiaria en un 100% de AES Isthmus Energy, S.A., a su vez subsidiaria en un 100% de The AES Corporation (la Corporación), compañía global de energía, con sede en Arlington, Virginia (Estados Unidos de América).

El 25 de septiembre de 2013 la Junta Directiva de AES Changuinola, S.R.L. aprobó la capitalización de la deuda que mantenía con su afiliada AES Panamá, S. R.L. por la suma total de \$63,227 derivada del contrato de suministro de energía que ambas compañías mantienen. Producto de esta transacción, el 25 de noviembre de 2013, se cancela el certificado accionario No.12 a favor de AES Bocas del Toro Hydro, S.A por quinientas (500) acciones comunes sin valor nominal y se emiten el Certificado No. 13 por cuatrocientas (400) acciones a nombre de AES Bocas del Toro Hydro, S.A. y el certificado No. 14 por cien (100) acciones a nombre de AES Panamá, S.R.L. que la adjudican como propietaria del 20% de AES Changuinola, S.R.L.

El 26 de septiembre de 2014 se inscribió en el Registro Público de Panamá la transformación de AES Changuinola, S.A. en AES Changuinola, S.R.L. (sociedad de responsabilidad limitada). El precitado cambio se da luego de la aprobación de la Junta Directiva y Asamblea de Accionistas de la sociedad. Como resultado de esta transformación la Compañía cancela las acciones comunes y emite 500 cuotas a sus socios, representadas con títulos y por el mismo valor.

El 25 de junio de 2015 en Asamblea de Socios, se aprobó la cesión de las cuotas propiedad de AES Bocas del Toro Hydro, S.A. a favor de AES Elsta, B.V., subsidiaria en un 100% de The AES Corporation, a consecuencia de una reestructuración corporativa de Casa Matriz. La cesión fue debidamente inscrita en el Registro Público de Panamá efectivo el 30 de septiembre de 2015, pasando AES Elsta, B.V. a ser dueña del 80% de AES Changuinola, S.R.L.

El 12 de diciembre de 2016, en reunión extraordinaria de socios, se resolvió modificar el capital autorizado de la sociedad, reduciendo el mismo de \$296,985 a \$270,385 dividido en 500 cuotas, de un valor de \$593,971.08 dólares cada una a \$540,771.08 dólares cada una.

Como consecuencia de una reestructuración Corporativa, el 18 de diciembre de 2018, se aprobó el traspaso de la totalidad de cuotas de participación de AES Elsta B.V, a favor de AES Global Power Holdings, B.V., sociedad registrada bajo las leyes de Holanda y subsidiaria en un 100% de The AES Corporation.

La Compañía fue constituida con el propósito de desarrollar proyectos de generación de energía hidroeléctrica y de cualquier otra fuente de energía, así como también actuar como concesionaria para la generación y aprovechamiento de los recursos relacionados con la actividad de generación y administración de centrales hidroeléctricas dentro y fuera del territorio de la República de Panamá.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**1. Organización y Naturaleza de las Operaciones (continuación)**

La Central Hidroeléctrica Changuinola I está ubicada en la Provincia de Bocas del Toro, distrito de Changuinola, corregimiento del Valle del Risco, aproximadamente 550 kilómetros al Noreste de la ciudad de Panamá. La misma aprovecha las aguas de los ríos Changuinola y Culubre y dispone de una potencia nominal instalada de 223 megavatios y un promedio de producción de energía de aproximadamente 1,046 gigavatios hora al año. La Compañía obtuvo la concesión final de la Autoridad de los Servicios Públicos y el refrendo de la Contraloría General de la República de Panamá, el 27 de abril de 2007. Dicha concesión tiene una vigencia de 50 años a partir del citado refrendo.

La Compañía inició la construcción de la Central Hidroeléctrica Changuinola I en el 2006 y en el 2011 fue declarada terminada y capaz de iniciar operaciones comerciales según los requerimientos exigidos por el Centro Nacional de Despacho (CND).

Adicionalmente, la Compañía obtuvo los derechos para desarrollar los proyectos hidroeléctricos denominados “Chan 140” y “Chan 220”, sin embargo mediante la Resolución AN No. 4493 y No. 4494 del 7 de junio de 2011, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos canceló ambas concesiones. AES Changuinola, S.R.L. inició sendos Recursos de Reconsideración en contra de la Resolución que canceló el Contrato de Concesión de CHAN 140 y Resolvió Administrativamente el Contrato de Concesión de CHAN 220. La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos denegó ambas solicitudes por parte de la Compañía. En consecuencia, se presentaron en contra de cada una de las Resoluciones, Amparos de Garantías Constitucionales y Demandas Contencioso Administrativas de Plena Jurisdicción, los cuales no fueron admitidos por el Pleno de la Corte Suprema de Justicia, específicamente en lo que respecta a la Concesión de CHAN 140. Mediante Resolución de 19 de julio de 2012, la Sala Tercera confirmó la no admisión de la demanda y con relación a CHAN 220, mediante Resolución de 23 de julio de 2012 se revocó en apelación, presentada por el Procurador de la Administración, la admisión de la demanda. Con fecha 30 de diciembre de 2014 la Sala Tercera de la Corte Suprema de Justicia determinó que sí existen en el expediente los documentos que acreditan la existencia del acto demandado (Resolución Administrativa del Contrato de Concesión de CHAN 220) y por ende revoca la resolución de julio de 2012 y confirma la admisión de la demanda. El 24 de noviembre de 2016, la Compañía presentó escrito de Desistimiento de la Demanda, el cual fue admitido mediante Auto del 30 de marzo de 2017, en la Sala Tercera de la Corte Suprema de Justicia.

**2. Base de Preparación**

**Declaración de Cumplimiento**

Los estados financieros de AES Changuinola, S.R.L. han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad.

Los estados financieros fueron autorizados por la Administración para su emisión el 28 de febrero de 2019.

## **2. Base de Preparación (continuación)**

### **Base de Medición**

Los estados financieros han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto ciertas partidas que han sido valuadas como se indica en las políticas contables que se detallan en la Nota 3.

### **Moneda de Presentación**

La moneda funcional es el dólar de los Estados Unidos de América, ya que es la denominación utilizada en la mayoría de las actividades y contratos significativos. La unidad monetaria de la República de Panamá es el balboa. El balboa está a la par y es de libre cambio con el dólar de los Estados Unidos de América y es convertible libremente.

### **Juicios, estimaciones y supuestos significativos de contabilidad**

La preparación de los estados financieros en conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera requiere que la Administración efectúe un número de juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y las cifras reportadas en los activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Los juicios, estimaciones y supuestos son revisados de manera periódica. Los resultados de las revisiones de estimaciones contables son reconocidos en el período en que éstas hayan sido revisadas y cualquier otro período futuro que éstas afecten.

Las estimaciones relevantes que son particularmente susceptibles a cambios significativos se relacionan con la estimación de la vida útil de los activos, la determinación de pasivos contingentes, valor razonable de instrumentos financieros y la valuación del impuesto sobre la renta diferido.

## **3. Resumen de Políticas de Contabilidad Más Significativas**

Las políticas contables abajo descritas han sido aplicadas consistentemente en todos los períodos presentados en estos estados financieros por la Compañía.

### **Instrumentos Financieros**

#### **Reconocimiento y medición inicial**

Los instrumentos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía se convierte en parte contractual del instrumento, con excepción de las cuentas por cobrar que se reconocen inicialmente cuando se originan.

Un instrumento financiero, a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo, se mide inicialmente a valor razonable más los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, a valor razonable con cambios otros resultados integrales; o a valor razonable con cambios en resultados. La Compañía no opta por designar irrevocablemente la medición de activos financieros a su valor razonable con cambios en resultados o en otros resultados integrales.

#### **Activos financieros**

##### **Clasificación y medición**

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial a menos que la Compañía cambie el modelo de negocio para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican el primer día del primer período de presentación posterior al cambio en el modelo de negocio, el cual es revisado en forma anual.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para recuperar los flujos de efectivo contractuales; y
- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros a costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias o pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida al momento de dar de baja a los activos se reconoce en resultados.

Un activo financiero se mide a su valor razonable con cambios en otros resultados integrales si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra mediante el cobro de flujos de efectivo contractuales y por la venta de activos financieros; y
- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Las inversiones en instrumentos de deuda reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses, calculados utilizando el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales. Al momento de dar de baja a los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a resultados.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

Las inversiones en instrumentos de capital reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados, a menos que el dividendo represente una recuperación del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales y no se reclasifican a resultados.

Todos los activos financieros que no sean medidos a costo amortizado o valor razonable en otros resultados integrales, como se describe anteriormente, se miden a valor razonable con cargo a resultados. Esta categoría de medición incluye a todos los instrumentos financieros derivados.

#### **Evaluación del modelo de negocio**

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros, designar su modelo de negocios y los grupos de activos financieros para lograr un objetivo de negocio concreto, los cuales no dependerán de las intenciones de la gerencia para un instrumento individual.

Los niveles de agregación considerados por la administración para realizar la evaluación del modelo de negocio son cuatro: efectivo y equivalentes al efectivo, cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y partes relacionadas.

El modelo de negocio consiste en recuperar los flujos de efectivo contractuales a vencimiento con el propósito de cumplir con los objetivos de la Administración. En situaciones de riesgos crediticios o de liquidez, la Compañía puede considerar la venta de activos financieros; sin embargo la frecuencia, el valor y el momento de las ventas de activos financieros en periodos anteriores, son evaluados para determinar si representan un cambio en la forma en que se gestionan los activos financieros.

#### **Deterioro de activos financieros**

La Compañía reconoce una provisión por pérdidas crediticias esperadas para todos los instrumentos de deuda no medidos a valor razonable con cargo a resultados. La matriz de pérdidas crediticias esperadas se basa en la diferencia entre los flujos de cajas contractuales y los flujos de caja que la Compañía espera recibir, descontadas a la tasa efectiva apropiada.

Para la determinación y valuación de las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía adoptó el enfoque simplificado y la presunción refutable de "incumplimiento" a partir de 90 días, con excepción de las cuentas por cobrar de clientes gubernamentales para los cuales el incumplimiento se definió a partir de los 365 días.

En la estimación del deterioro, la Compañía utiliza información histórica del comportamiento de la cartera y de las recuperaciones durante los últimos tres años, excluyendo los saldos con garantías.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

Esta matriz será revisada cada tres años, a menos que existan nuevas condiciones o cambios que incidan materialmente en el comportamiento de la recuperación de los activos financieros.

Con el objetivo de la incorporación de la información prospectiva, la Compañía analizó variables que incidan y ayuden a predecir el comportamiento de la recuperabilidad de los activos financieros de las cuales ninguna mostró una correlación adecuada. Sin embargo, la Compañía realiza periódicamente análisis cualitativos de riesgos para identificar cambios sobre las pérdidas estimadas. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía determinó que no existen indicios de balances de cobro dudoso.

#### **Baja de activos financieros**

La Compañía da de baja a un activo financiero sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando la Compañía ha transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo a otra entidad.

Si la Compañía no transfiere, ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, la Compañía continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo de acuerdo a un criterio que refleje los derechos y obligaciones que ha retenido.

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

La Compañía considera como efectivo y equivalentes de efectivo, el efectivo en caja, depósitos en cuentas corrientes y de ahorro y depósitos a plazo con vencimientos originales no mayores a tres (3) meses desde la fecha de adquisición.

#### **Efectivo restringido**

El efectivo restringido incluye efectivo y equivalente de efectivo, los cuales tienen disposición limitada, debido a las restricciones impuestas por los acuerdos de financiamiento, los cuales establecen que el saldo es utilizado como garantías para el pago de los intereses de la deuda y capital de los bonos.

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no mantiene efectivo restringido, ya que gestionó una carta de crédito por \$22,200, con el consentimiento de los bancos, reemplazando el requisito de mantener la cuenta de Reserva de Servicio de Deuda, liberando el efectivo restringido (Nota 11).

#### **Cuentas por cobrar**

Corresponden a activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no cotizan en un mercado activo de valores. Estas cuentas por cobrar se originan de dinero, bienes o servicios entregados directamente a deudores sin ninguna intención de comercializarlos.



### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

Después de su reconocimiento inicial, las cuentas por cobrar son medidas por la Compañía al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, menos la estimación por deterioro y son incluidas como parte de los activos a corto plazo, excepto aquellas con vencimientos mayores a los doce meses después de la fecha del estado de situación financiera, las cuales son presentadas como activos a largo plazo. Las cuentas por cobrar se presentan al valor nominal menos la estimación para la valuación de las cuentas por cobrar. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existe reserva de valuación de cuentas por cobrar.

#### **Inventarios, netos**

Los inventarios, que consisten principalmente de materiales y repuestos, se valoran al menor entre el costo o el valor neto de realización. El valor neto de realización corresponde al precio de venta en el curso ordinario del negocio, menos los costos necesarios para realizar las ventas. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio. La Compañía realiza inventarios físicos periódicos y cualquier diferencia es ajustada en el estado de resultados integral. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se reconoció obsolescencia por \$11 y \$198, respectivamente.

#### **Propiedad, planta y equipo**

La propiedad, planta y equipo se registra al costo de adquisición menos su depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiese. El costo incluye inversiones importantes para el mejoramiento y reemplazo de piezas críticas para las unidades de generación que extienden la vida útil o incrementan la capacidad.

Cuando los activos son vendidos o retirados, el correspondiente costo y la depreciación acumulada se eliminan de las cuentas, y la ganancia o pérdida resultante se refleja en el estado de resultados integral. Cuando la propiedad, planta y equipo tienen diferentes vidas útiles, son contabilizados por separado.

#### **Depreciación**

La depreciación es calculada de acuerdo a la vida útil de los respectivos activos utilizando el método de línea recta. Las tasas de depreciación utilizadas están basadas en la vida útil estimada de los activos y se detallan a continuación:

	<u>Vida Útil</u>
Edificios	25 a 45 años
Equipos de generación (carreteras)	30 a 45 años
Equipos de generación (embalse)	45 años
Equipos de generación (equipos de transmisión)	15 a 40 años
Equipos de generación (unidades generadoras)	15 a 45 años
Mobiliario y equipos	3 a 15 años

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

Un componente de propiedad, planta y equipo es dado de baja cuando es desapropiado o cuando la Compañía no espera beneficios económicos futuros de su uso. Cualquier pérdida o ganancia proveniente del retiro del activo, calculada como la diferencia entre su valor neto en libros y el producto de la venta, es reconocida en los resultados del año que se produce la transacción.

#### **Mantenimiento mayor y menor**

Todos los desembolsos reconocidos como mantenimiento mayor representan gastos hechos para el reacondicionamiento de la planta y otros activos. Estos gastos son capitalizados y amortizados de acuerdo a la vida útil de cada componente del activo. Los gastos de mantenimiento menor son cargados directamente al estado de resultados integral.

#### **Construcciones en proceso**

Los pagos de proyectos en construcción incluyen los costos de salarios, ingeniería, intereses, seguros y otros costos de las renovaciones y mejoras que extienden la vida útil de la propiedad, planta y equipo y se capitalizan. Los saldos de construcción en proceso son transferidos a los activos de generación eléctrica cuando los activos están disponibles para el uso esperado.

#### **Activos intangibles**

Los activos intangibles adquiridos en forma separada se registran inicialmente al costo. Los activos intangibles adquiridos en una combinación de negocios se registran a su valor razonable a la fecha de adquisición. Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan a su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro según corresponda. La Compañía registra como gastos los activos intangibles generados internamente en los resultados del año en que se incurren. Las vidas útiles de los activos intangibles son definidas como finitas o indefinidas.

Los activos intangibles con vida útil finita son amortizados bajo el método de línea recta sobre las vidas útiles estimadas de los activos las cuales son revisadas por la Compañía anualmente. Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas no son amortizados y sobre una base anual, la Compañía efectúa una evaluación para identificar disminuciones en el valor realizable o cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables. Si dicha indicación existiese y el valor en libros excede el importe recuperable, la Compañía valúa los activos o las unidades generadoras de efectivo a su importe recuperable.

Las ganancias o pérdidas que surjan al dar de baja un activo intangible son determinadas por la Compañía como la diferencia entre el producto de la venta o disposición y el importe neto en libros del activo intangible y son reconocidos en los resultados del año en que ocurre la transacción.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

#### **Deterioro de activos no financieros**

La Compañía efectúa una revisión al cierre de cada ejercicio contable sobre los valores en libros de sus activos no financieros, con el objeto de identificar disminuciones de valor cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables.

Si dicha indicación existiese y el valor en libros excede el importe recuperable, la Compañía valúa los activos o las unidades generadoras de efectivo a su importe recuperable, definido este como la cifra mayor entre su valor razonable menos los costos de venta y su valor en uso. Los ajustes que se generen por este concepto se registran en los resultados del año en que se determinan, excepto cuando la pérdida por deterioro corresponde a un activo revaluado que se reconoce, entonces, en otro resultado integral.

La Compañía evalúa al cierre de cada ejercicio contable si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro del valor previamente reconocida para un activo no financiero distinto de plusvalía, ha disminuido o ya no existe. Si existiese tal indicio, la Compañía re-estima el valor recuperable del activo y si es del caso, revierte la pérdida aumentando el activo hasta su nuevo valor recuperable, el cual no superará el valor neto en libros del activo antes de reconocer la pérdida por deterioro original, reconociendo el crédito en los resultados del periodo.

Para evaluar el deterioro, los activos se agrupan a su nivel más bajo para el cual existen flujos de efectivo identificables por separado. Cualquier pérdida por deterioro permanente de un activo es registrado en el estado de resultados integral.

#### **Arrendamientos operativos**

Arrendamientos en los cuales la Compañía, en su calidad de arrendadora, retiene sustancialmente los riesgos y beneficios sobre la propiedad del activo, son considerados como arrendamientos operativos. Los ingresos provenientes de estos arrendamientos, de acuerdo con las tarifas establecidas en los contratos respectivos, son reconocidos como ingresos de forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento.

Los cobros de arrendamiento acumulados menos el ingreso por arrendamiento se registran como activos diferidos en el estado de situación financiera.

#### **Costos de financiamiento diferido**

Los costos de financiamiento de préstamos a largo plazo, son capitalizados y amortizados utilizando el método de interés efectivo. Estos costos se presentan netos de los bonos por pagar en el estado de situación financiera (Nota 11).

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

#### **Pasivos financieros**

##### **Clasificación y Medición**

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos directamente atribuibles a la transacción. En caso de mantener un pasivo financiero para negociación se mediría a valor razonable con cambios en resultados.

Subsecuentemente, son valorados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el producto (neto de los costos de la transacción) y el valor de las redenciones son reconocidas en el estado consolidado de resultados sobre el período de los préstamos usando el método de interés efectivo. La Compañía reconoce las ganancias o pérdidas en el resultado del período cuando al pasivo financiero se da de baja así como a través del proceso de amortización.

El costo amortizado de un instrumento financiero se define como el monto al cual fue medido el instrumento financiero en la fecha de su reconocimiento inicial menos pagos de capital, más o menos la amortización acumulada, aplicando el método de tasa de interés efectiva, de cualquier diferencia entre el monto inicial y el monto a vencimiento, menos cualquier provisión.

El método de tasa de interés efectiva es un método de calcular el costo amortizado de un instrumento financiero (o grupo de instrumentos) y de la asignación del ingreso y gasto de interés sobre el periodo relevante.

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

Los pasivos financieros son dados de baja por la Compañía cuando la obligación ha sido pagada o cancelada o bien su exigencia haya expirado. Cuando un pasivo financiero es reemplazado por otro pasivo financiero, la Compañía cancela el original y reconoce un nuevo pasivo financiero. Las diferencias que se pudieran producir de tales reemplazos de pasivos financieros son reconocidas en los resultados del año en que ocurren.

##### **Provisión para prima de antigüedad y fondo de cesantía**

El Código de Trabajo establece en la legislación laboral panameña el reconocimiento de una prima de antigüedad de servicios. Para tal fin, se ha establecido una provisión, la cual se calcula sobre la base de una semana de indemnización por cada año de trabajo, lo que es igual al 1.92% sobre los salarios pagados en el año.

La Ley 44 de 12 de agosto de 1995 establece, a partir de la vigencia de la ley, la obligación de los empleadores a constituir un fondo de cesantía para pagar a los empleados la prima de antigüedad y la indemnización por despido injustificado que establece el Código de Trabajo. Este fondo se constituye con base a la cuota, parte relativa a la prima de antigüedad y el 5% de la cuota, parte mensual de la indemnización.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

#### **Compensación basada en acciones**

A ciertos empleados de la Compañía se le concedieron opciones sobre acciones en virtud del plan de compensación basado en acciones creado por la Corporación. Este plan permite la emisión de opciones de compra de acciones comunes de la Corporación a un precio igual al 100% del precio de mercado de las acciones de la Corporación a la fecha en que la acción es otorgada.

Generalmente, las opciones de acciones emitidas en virtud de este plan pueden ser ejercidas por el empleado un año después de la fecha de otorgamiento y otras son redimibles a tres años (33% anual). El precio de ejercer las opciones para los planes de 2018 y 2017 es de \$10.65 y \$10.82 por acción, respectivamente. La Compañía usa un modelo de valuación de opciones "Black-Scholes" para estimar el valor razonable de las opciones concedidas en virtud de los planes de la Corporación.

El costo es medido a la fecha del otorgamiento de la opción basada en el valor razonable de la opción determinado por la Corporación y es registrado a gasto en línea recta durante el período requerido de servicio del empleado para ganar el derecho de ejercer la opción, contra una contribución de capital en la línea del capital adicional pagado. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, se reconoció el costo de compensación de las opciones por \$44 y \$40, respectivamente.

#### **Bonos por pagar**

Los bonos son reconocidos a su valor razonable. Subsecuentemente, son valorados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el producto (neto de los costos de la transacción) y el valor de las redenciones son reconocidas en el estado de resultados integral sobre el período de los préstamos usando el método de interés efectivo.

#### **Provisiones**

Una provisión es reconocida si, como resultado de un evento pasado, la Compañía tiene una obligación legal o implícita, que se puede estimar con fiabilidad y es probable la salida de recursos a ser requerido para cumplir con la obligación. Las provisiones son determinadas sobre la base de flujos de caja futuros descontados a una tasa antes de impuesto que refleja la evaluación del valor del dinero en los mercados actuales.

#### **Intereses por financiamiento**

Los intereses y demás costos incurridos relacionados con los financiamientos recibidos son reconocidos como gastos de intereses durante el período del financiamiento, mediante el método de tasa de interés efectiva.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

#### **Utilidad por cuota**

La utilidad por cuota mide el desempeño de una entidad sobre el período reportado y la misma se calcula dividiendo la utilidad disponible para los socios comunes entre la cantidad del promedio ponderado de cuotas en circulación durante el año. El promedio de cuotas en circulación es de 500 en el año 2018.

#### **Reconocimiento y concentración de ingresos**

Los ingresos producto de las ventas de energía y potencia en contratos se reconocen cuando la energía contratada es entregada al cliente conforme a las liquidaciones mensuales de potencia y energía, según las condiciones contractuales y precios establecidos en el contrato de reserva que se mantiene con AES Panamá, S.R.L. La Compañía también recibe ingresos del mercado ocasional, provenientes de las ventas de los servicios auxiliares y otros ingresos del mercado.

Por los años terminados en 31 de diciembre de 2018 y 2017, el 99% de los ingresos, son derivados de los contratos con AES Panamá, S.R.L. y el 1%, son provenientes del mercado ocasional.

#### **Ingresos por intereses**

Los ingresos por intereses corresponden a intereses ganados de las cuentas a plazo fijo calculados a la tasa efectiva de interés aplicable, y a intereses comerciales que se determinan según contratos con clientes.

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

El impuesto sobre la renta del año comprende tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido. El impuesto sobre la renta es reconocido en el estado de resultados integral del año corriente o en el patrimonio según sea el caso.

El impuesto sobre la renta corriente se refiere al impuesto estimado a pagar sobre la utilidad gravable del año, utilizando la tasa vigente a la fecha del estado de situación financiera.

El impuesto sobre la renta diferido es calculado con base en el método de pasivo, considerando las diferencias temporales entre los valores según libros de los activos y pasivos informados para propósitos financieros, y los montos utilizados para propósitos fiscales. El monto de impuesto sobre la renta diferido está basado en la forma de realización de los activos y pasivos, considerando la tasa de impuesto que se espera aplicar en el período en que se estima que el activo se realizará o que el pasivo se pagará.

Los activos de impuestos sobre la renta diferidos se reconocen hasta el punto en que sea probable que en el futuro se dispongan de beneficios gravables suficientes, contra los cuales las diferencias temporales puedan ser utilizadas.

### **3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

#### **Compromisos y contingencias**

Todas las pérdidas por pasivos contingentes derivados por reclamos, litigios, acuerdos, penalidades y otros, son reconocidos cuando es probable que el pasivo se tenga que incurrir y los montos de gastos de los acuerdos y/o remediación podrían ser estimadas razonablemente. Los costos legales relacionados con las contingencias son reconocidas como un gasto cuando son incurridas.

#### **Instrumentos derivados**

La Compañía registra todos los instrumentos financieros derivados en el estado de situación financiera a su valor razonable, sin importar el propósito o el fin de los mismos.

El registro contable por los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados varía dependiendo si el derivado se considera una cobertura para propósitos contables, o si el instrumento derivado es una cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo. Si el instrumento financiero derivado es clasificado para fines de cobertura contable, éste puede ser:

- (1) una cobertura del valor razonable de activos o pasivos existentes o compromisos a firme, o bien
- (2) una cobertura de flujos de caja relacionados a activos o pasivos existentes o transacciones esperadas.

Los derivados son inicialmente reconocidos al valor razonable en la fecha en que el contrato es registrado y son subsecuentemente valuados al valor razonable en cada fecha del estado de situación financiera. La ganancia o la pérdida que resulta es reconocida inmediatamente, a menos que el derivado, sea designado como un instrumento de cobertura en cuyo caso el reconocimiento en ganancias y pérdidas en el tiempo dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

El derivado es presentado como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el vencimiento restante del instrumento va más allá de doce meses y no se espera que se realice o se liquide en menos de este tiempo. Otros derivados son presentados como activos corrientes o pasivos corrientes, ya que el vencimiento es menor a 12 meses.

#### **Cambios en Políticas Contables**

La Compañía, ha aplicado por vez primera algunas normas y modificaciones a las normas, las cuales son efectivas para los ejercicios que comienzan el 1 de enero del 2018 o posteriormente. La Compañía no ha aplicado anticipadamente normas, interpretaciones o modificaciones que hayan sido emitidas pero no efectivas para los periodos reportados en este informe.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

A continuación se describe la naturaleza e impacto de las modificaciones:

**NIIF 9 Instrumentos Financieros**

En julio de 2014, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés) publicó la versión final de Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") 9- Instrumentos Financieros, la cual reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición y todas las versiones anteriores de la NIIF 9. La NIIF 9 entra en vigencia para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. La aplicación retrospectiva es requerida, a excepción de la contabilidad de coberturas.

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros:

- **Clasificación y medición:** La Compañía analizó y no identificó cambios en la clasificación y medición de sus activos financieros. El análisis de los activos financieros se basó en su naturaleza, flujos de efectivo contractuales y modelos de negocio.
- **Deterioro:** La Compañía analizó y determinó que no existen pérdidas crediticias esperadas en los balances de sus activos financieros, el análisis se basó en información histórica, experiencia de pérdidas crediticias y en información observable actual.
- **Contabilidad de coberturas:** La Compañía no mantiene contabilidad de coberturas.

La clasificación y medición de activos y pasivos financieros se detallan a continuación:

	<u>31 de diciembre de 2018</u>	<u>Reclasificación entre modelos económicos</u>	<u>31 de diciembre de 2017</u>
<b><u>Activos Financieros</u></b>			
Costo Amortizado			
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 59,386	\$ —	\$ 36,594
Cuentas por cobrar:			
Clientes	442	—	378
Compañías afiliadas	16,636	—	17,616
Otras	406	—	317
Otras Cuentas por cobrar largo plazo (principal e intereses)	2,641	—	5,978
Otros (Fondo de cesantía)	399	—	329
Valor razonable con efecto en otros resultados integrales	—	—	—
Valor razonable con efecto en resultados	—	—	—
<b><u>Impacto en cambio en implementación de política</u></b>			
<b>Total Activos Financieros</b>	<u>\$ 79,910</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ 61,212</u>



**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

**Pasivos Financieros**

Costo Amortizado

Cuentas por pagar:			
Proveedores	\$ 5,079	\$ —	\$ 5,036
Compañías afiliadas	1,089	—	803
Bonos por pagar (principal e intereses)	349,540	—	369,390
Valor razonable con efecto en otros resultados integrales	—	—	—
Valor razonable con efecto en resultados	—	—	—
<b><u>Impacto en cambio en implementación de política</u></b>			
<b>Total Pasivos Financieros</b>	<b>\$ 355,708</b>	<b>\$ —</b>	<b>\$ 375,229</b>

**NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes**

En mayo 2014, el IASB emitió la NIIF 15 - Ingreso por Contratos con Clientes. Esta norma es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. La NIIF 15 establece los principios que una entidad aplica cuando reporta información acerca de la naturaleza, monto, tiempo e incertidumbre del ingreso y flujos de efectivo de contratos con clientes. La Compañía no ha identificado cambios en el reconocimiento de ingresos basados en este pronunciamiento contable.

**NIIF 2 Clasificación y Medición de Transacciones de Pagos Basados en Acciones - Enmiendas a NIIF 2**

La IASB emitió enmiendas a la NIIF 2 Pagos Basados en Acciones que abordan tres áreas principales: los efectos de las condiciones de devengo en la medición de una transacción de pago basado en acciones por medio de efectivo; la clasificación de una transacción de pago basado en acciones con características de liquidación neta para las obligaciones de retención de impuestos; y la contabilidad cuando una modificación en los términos y condiciones de una transacción de pago basado en acciones cambia de clasificación de liquidado en efectivo a liquidado en patrimonio. En el momento de adopción, se requiere que las entidades apliquen las enmiendas sin volver a expresar los años anteriores, pero se permite la aplicación retrospectiva si así se elige para las tres enmiendas y si se cumplen otros criterios. Estas enmiendas son efectivas para períodos anuales que empiezan el o después del 1 de enero de 2018, y se permite la aplicación anticipada. La Compañía no ha identificado cambios basados en este pronunciamiento contable.

**Cambios futuros en políticas contables**

Las Normas Internacionales de Información Financiera o sus interpretaciones emitidas, pero que no han entrado en vigencia a la fecha de emisión de los estados financieros de la Compañía, se describen a continuación.

### 3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)

Las normas o interpretaciones descritas son sólo aquellas que, de acuerdo con el criterio de la Administración, pueden tener un efecto importante en las divulgaciones, posición o desempeño financiero de la Compañía cuando sean aplicadas en una fecha futura. La Compañía tiene la intención de adoptar estas normas o interpretaciones cuando entren en vigencia.

#### NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 se emitió en enero de 2016 y reemplaza la NIC 17 *Arrendamientos*, CINIIF 4 *Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento*, SIC-15 *Arrendamientos Operativos - Incentivos* y SIC-27 *Evaluación de la Esencia de las Transacciones que Adoptan la Forma Legal de un Arrendamiento*.

La NIIF 16 establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo en el estado de situación financiera, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17.

La norma incluye dos exenciones de reconocimiento para arrendatarios - los arrendamientos de activos de "bajo valor" (ej.: computadoras personales) y los arrendamientos a corto plazo (es decir, arrendamientos con un plazo de 12 meses o menos).

A la fecha de inicio de un arrendamiento, el arrendatario reconocerá un pasivo para hacer pagos de arrendamiento (es decir, el pasivo por el arrendamiento) y un activo representando el derecho de uso del activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (es decir, el derecho de uso del activo).

A los arrendatarios se les requerirá reconocer por separado los gastos de intereses del pasivo por el arrendamiento y el gasto de depreciación sobre el derecho de uso del activo. También se les requerirá a los arrendatarios remedir el pasivo por arrendamiento cuando ocurran ciertos eventos (por ejemplo: un cambio en el plazo de un arrendamiento, un cambio en pagos futuros de arrendamiento que resultan de un cambio en la tasa o índice utilizado para determinar esos pagos). Por lo general el arrendatario reconocerá el monto de la remediación del pasivo por arrendamiento como un ajuste al derecho de uso del activo.

La contabilidad de los arrendadores bajo la NIIF 16 permanece sustancialmente sin cambios sobre la contabilidad actual bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando todos los arrendamientos usando el mismo principio de clasificación según la NIC 17 y distinguirán entre dos tipos de arrendamientos: operativos y financieros. La NIIF 16 también requiere que los arrendatarios y arrendadores realicen revelaciones más extensas que las indicadas bajo la NIC 17.

La NIIF 16 es efectiva para períodos anuales que empiezan el o después del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada, pero no antes de que una entidad aplique la NIIF 15. Un arrendatario puede optar por aplicar la norma de forma retroactiva total o mediante una transición retroactiva modificada.

### 3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)

La Compañía ha decidido elegir la transición retroactiva modificada, la cual permite continuar aplicando la norma antigua a los períodos comparativos presentados en el año de la adopción. Bajo este método de transición, la Compañía aplicará la norma a partir del 1 de enero 2019.

La Compañía ha establecido un grupo de trabajo centrado en identificar los contratos que estarían bajo el alcance del nueva norma y en la evaluación y medición del derecho de uso del activo y pasivo relacionado. Además, el equipo de implementación ha estado trabajando en la configuración de una herramienta de contabilidad que apoyará la implementación y la contabilización posterior. El equipo de implementación también ha evaluado los cambios en los procesos de la Compañía, sistemas y controles para respaldar el reconocimiento y la divulgación bajo la nueva norma.

A continuación se detallan las normas que no se esperan que tengan impacto en la situación financiera de la Compañía:

*NIIF 17 Contratos de seguros* - Nueva y completa norma contable para contratos de seguro que abarca reconocimiento y medición, presentación y divulgación. Esta norma es efectiva para período anuales que empiezan el o después del 1 de enero de 2021.

*Interpretación del Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera ("CINIIF") 23* - La incertidumbre frente a los tratamientos de los impuestos a las ganancias. Esta interpretación es efectiva para períodos anuales que empiezan el o después del 1 de enero de 2019.

*Modificaciones a la NIIF 9 Características de prepago con compensación negativa* - Las modificaciones aclaran que un activo financiero aprueba el criterio: únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto principal adeudado, independientemente del evento o circunstancia que ocasione la rescisión anticipada del contrato sin tener en cuenta qué parte pague o reciba una compensación razonable por la terminación anticipada del contrato. Esta modificación es efectiva a partir del 1 enero 2019.

*Modificaciones a la NIIF 10 y a la NIC 28 - Venta o contribución de activos entre un inversor y su asociada o empresa conjunta* - Las modificaciones abordan el conflicto entre las normas que al administrar la pérdida de control de una subsidiaria que se vende o se contribuye a una asociada o negocio conjunto. Esta modificación ha sido diferida indefinidamente para su aplicación.

*Modificaciones a la NIC 19 Enmienda, reducción o liquidación del plan* - Las modificaciones abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación de un plan durante un período de reporte anual. Esta modificación es efectiva para períodos anuales que empiezan el o después del 1 enero 2019.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**3. Resumen de Políticas de Contabilidad (continuación)**

*Modificaciones a la NIC 28 Intereses a largo plazo en empresas asociadas y empresas conjuntas*  
- Las modificaciones aclaran que a las participaciones a largo plazo en una asociada o empresa conjunta a la que no se aplica el método de la participación pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o empresa conjunta. Esta modificación es efectiva para períodos anuales que empiezan el o después del 1 enero 2019.

**Mejoras anuales a las NIIF – Ciclo 2015–2017 (emitidas en diciembre de 2017)**

Las modificaciones al ciclo 2015 - 2017 que se detallan a continuación no se esperan que tengan impacto en la situación financiera consolidada de la Compañía:

*NIIF 3 Combinación de negocios* - Aclaración a entidades que obtienen el control de un negocio que es una operación conjunta deben volver a medir todos sus intereses anteriores en la operación conjunta.

*NIIF 11 Acuerdos conjuntos* - Aclaración de que los intereses mantenidos anteriormente en esa operación conjunta no se vuelven a medir.

*NIC 12 Impuesto sobre la renta* - Las modificaciones aclaran que las consecuencias de los dividendos en el impuesto a las ganancias están vinculadas más directamente a transacciones o eventos pasados que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones de propietarios.

*NIC 23 Costos de los préstamos* - Las modificaciones aclaran que una entidad trata como parte de los préstamos generales cualquier préstamo originalmente hecho para desarrollar un activo.

**4. Efectivo y Equivalentes de efectivo**

El efectivo se detalla como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Depósitos en bancos	\$ 59,380	\$ 36,588
Caja menuda	6	6
	<u>\$ 59,386</u>	<u>\$ 36,594</u>

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**5. Saldo y Transacciones con Compañía Afiliadas**

La Compañía mantenía cuentas por cobrar a compañías afiliadas que se presentan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
AES Panamá, S.R.L.	\$ 15,344	\$ 16,313
AES Global Power Holdings B.V.	1,183	—
The AES Corporation	55	62
AES Tietê Energía S.A.	31	31
AES Argentina Generación S.A.	23	23
AES Elsta B.V.	—	1,183
Gas Natural Atlántico S. de R.L.	—	4
	<u>\$ 16,636</u>	<u>\$ 17,616</u>

Las cuentas por pagar entre compañías afiliadas se presentan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<u>Cuentas por pagar:</u>		
AES Panamá, S.R.L.	\$ 1,030	\$ 775
AES Strategic Equipment Holdings Corporation	33	—
AES Argentina Generación S.A.	18	18
AES Servicios América S.R. L.	6	5
AES Global Power Holdings B.V.	2	—
Compañía de Alumbrado Eléctrico de San Salvador, S.A. DE C.V.	—	3
AES Netherlands Holdings B.V.	—	2
	<u>\$ 1,089</u>	<u>\$ 803</u>

**Cuentas y transacciones con compañías afiliadas**

*Ventas y Compras de Energía*

El 9 de marzo de 2007, la Compañía firmó con su afiliada AES Panamá, S.R.L. un contrato para la compra-venta de potencia firme y energía por un período de 10 años a partir del 2011. El 14 de mayo de 2010 se firmó la enmienda No.1 al contrato de reserva No.01-07, en donde adicionaron dos nuevos renglones de compra-venta de potencia firme y energía por un período de 10 años, a partir de 2012 y 2013, respectivamente. El 25 de junio de 2012 se firmó la enmienda No. 2, a través de la cual se modificó la duración del mismo, extendiendo su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2030. El 29 de agosto de 2013 se firmó la enmienda No. 3 a este contrato, en donde a partir del 1 de enero de 2014 el contrato de reserva es administrado como un contrato físico y se agrega un cuarto renglón para completar la venta de potencia firme de Changuinola I hasta el año 2030. Como resultado de esta enmienda, a partir de enero de 2014, se determinó la existencia de un arrendamiento operativo por la porción correspondiente a la capacidad de \$615 mensual hasta el 31 de diciembre de 2030.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

---

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**5. Saldo y Transacciones con Compañía Afiliadas (continuación)**

El 7 de diciembre de 2015 se firmó la enmienda No. 4, a través de la cual se establecen los precios de la potencia y energía contratada para el periodo comprendido entre 2023 hasta 2030, que no habían sido establecidos en la enmienda No.3, resultante del acto de licitación ETESA 01-12. Por esta enmienda, se modificó el reconocimiento en línea recta del arrendamiento operativo por la porción correspondiente a la capacidad a \$1,491 a partir del 2016.

El 31 de mayo de 2018 se firmó la quinta enmienda al contrato de compra y venta de energía y potencia, en esta enmienda las partes acordaron reducir a nueve megavatios la potencia contratada por un periodo de diez meses durante 2019. El impacto neto de esta enmienda es una reducción de aproximadamente \$370 en los ingresos por arrendamiento de la Compañía.

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, el total de ingresos por arrendamiento ascendió a \$18,213 y \$18,585, respectivamente. en el rubro de ingresos por arrendamiento operativo, en el estado de resultados integral. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la diferencia entre el ingreso del año y el monto determinado de forma lineal, se encuentra registrado neto en el estado de situación financiera en el rubro de activos diferidos por \$7,004 y \$1,421, respectivamente. (Nota 12).

El 30 de junio de 2015, la Compañía firmó con AES Panamá, S.R.L. un contrato de reserva de sólo potencia por un periodo de 5 años, empezando el 1 de julio de 2015. El 16 de agosto de 2017, se firma la enmienda No. 1, incrementando el monto de potencia contratada a partir del 1 de octubre de 2017 hasta el 30 de junio de 2020.

Para los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía registró por estos contratos, ventas de energía por \$93,487 y \$79,612, y compras por \$6,045 y \$4,778, respectivamente.

*Servicios administrativos*

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía registró la suma de \$1,092 y \$856, respectivamente en concepto de servicios administrativos, los cuales fueron facturados por AES Panamá, S.R.L., compañía afiliada con quien mantiene un contrato de administración. En enero de 2017, este contrato fue modificado y establece un cambio en la metodología del cálculo de los honorarios, utilizando como base los costos incurridos más un 5%. Anteriormente se calculaba trimestralmente con base en 1% del EBITDA (utilidad antes de impuesto de renta, depreciación y amortización, por sus siglas en inglés). Este monto se encuentra registrado en el rubro de gastos generales y administrativos en el estado de resultados integral.

La Compañía mantiene un acuerdo de asistencia técnica con AES Servicios América S.R.L., subsidiaria de la Corporación. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, los honorarios fueron por \$51, cada año respectivamente.

En junio 2017, AES Changuinola, S.R.L. firma un acuerdo de servicios de recursos humanos con AES Servicios América, S.R.L. que consiste en la supervisión de nómina, validación de cálculos y coordinación de todas las actividades realizadas por el asesor externo de nómina contratado. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los honorarios por este concepto fueron de \$11 y \$7, respectivamente.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**5. Saldo y Transacciones con Compañía Afiliadas (continuación)**

*Dividendos*

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no distribuyó dividendos. Al 31 de diciembre de 2017, la compañía distribuyó dividendos por \$8,876.

*Seguros*

La Compañía mantiene un seguro contratado contra todo riesgo, con ASSA Compañía de Seguros S.A, esta compañía a su vez diversifica el riesgo al reasegurarse con un grupo de empresas aseguradoras dentro de las cuales se incluye una empresa relacionada llamada AES Global Insurance Corporation. La póliza contratada con ASSA Compañía de Seguros S.A. cubre todo riesgo operacional incluyendo rotura de maquinaria y lucro cesante. Por los años terminado el 31 de diciembre de 2018 y 2017, se han amortizado \$2,623 y \$2,620, respectivamente, en el rubro de operación y mantenimiento en el estado de resultados integral.

**6. Otras Cuentas por Cobrar**

Las otras cuentas por cobrar se presentan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>		
Impuestos por cobrar	\$ 207	\$ 207
Intereses por cobrar	125	46
Otras cuentas por cobrar	53	53
Funcionarios y empleados	21	11
<b>Total otras cuentas por cobrar a corto plazo</b>	<u>\$ 406</u>	<u>\$ 317</u>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>		
Otras cuentas por cobrar	2,641	5,978
<b>Total otras cuentas por cobrar a largo plazo</b>	<u>\$ 2,641</u>	<u>\$ 5,978</u>

*Venta de la Subestación La Esperanza*

El 29 de febrero de 2016, la Contraloría General de la República refrendó el contrato de compraventa entre AES Changuinola, S.R.L. y Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), por el cual, AES Changuinola traspasa a ETESA, la Nave 1 de la Subestación La Esperanza y el tramo de línea 230 KV CHAN I (Tramo A y B), por un valor de \$5,926, en concepto del suministro y montaje de todos los equipos y materiales, obras civiles, trabajos de supervisión y administración realizados para la construcción y equipamiento de la Nave 1 de la Subestación La Esperanza y el tramo de línea 230 KV CHAN I (Tramo A y B). El total de los flujos de desembolso a pagar era de \$6,813, incluyendo el pago de ITBMS por \$415 e intereses por amortización de la deuda por \$472.

## **6. Otras Cuentas por Cobrar (continuación)**

El 12 de octubre de 2017, AES Changuinola, S.R.L. y ETESA enviaron nota a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, para la aprobación de una adenda al contrato con el fin de modificar el esquema de pagos previsto en el acuerdo, que consiste en prorrogar los pagos por un periodo de gracia de 2 años a partir de la firma del acuerdo y luego de la cual, ETESA cancelaría en un periodo de 5 años el saldo correspondiente. La ASEP mediante la nota No. DSAN-202-18, del 16 de enero de 2018 autorizó la aprobación del esquema de pagos presentado.

Con las aprobaciones anteriores, el 3 de julio de 2018, las partes firmaron la adenda No.1 del Acuerdo de Compraventa y enviaron a la Contraloría General de la República para su respectivo refrendo, sin embargo, el mismo fue devuelto a ETESA para aclarar algunos conceptos. En la revisión de dichos conceptos, el 8 de octubre de 2018, la Compañía recibió una propuesta de ETESA, que consistía en cambiar el esquema de pago, sin necesidad de la firma de una adenda, ni aprobación por parte de la Contraloría General de la República.

Esta nueva propuesta consistió en un pago anticipado de la deuda de capital por \$3,556, más intereses al 30 de noviembre de 2018, . La Compañía aceptó la propuesta y recibió el pago el 21 de diciembre de 2018, quedando cancelada la deuda al 31 de diciembre de 2018.

### *Devolución de Ajuste Tarifario*

El 27 de septiembre de 2017, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, emitió la Resolución AN No. 11667 - Elec, por la cual se autoriza a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) para diferir la devolución tarifaria de los años 2, 3 y 4 a los Agentes del Mercado del periodo tarifario de julio 2013 a junio 2017, como consecuencia de la revisión de los Cargos por Uso y Conexión del Sistema de Transmisión (CUSPT) y del Servicio de Operación Integrada (SOI), para que se haga efectiva a partir del mes de julio de 2021, por un periodo de 8 años.

En tiempo oportuno, AES Changuinola, S.R.L. presentó un recurso de reconsideración contra la Resolución AN No. 11667, solicitando la revisión de los montos presentados de devolución de AES Changuinola, S.R.L., por lo cual la ASEP mediante resolución AN No. 11883 indica mantener en todas sus partes la Resolución AN No. 11667, la cual fue modificada mediante la Resolución AN No. 11872, y donde emite algunas modificaciones a los considerandos, del cual uno de los principales se refiere al periodo de devolución a 5 años para los Ajustes a CUSPT y de 2 años para los Ajustes del SOI, ambos para que se hagan efectivo a partir de julio de 2021.

Mediante esta resolución se ordena a ETESA que confirme los montos de devolución. ETESA mediante la nota ETE-DGC-GC-050-2018 confirma dichos montos aplicables al ajuste tarifario a AES Changuinola, S.R.L. por la suma de \$2,469 más intereses, los cuales se encuentran registrados como otras cuentas por cobrar a largo plazo, en el estado de situación financiera. Al 31 de diciembre de 2018 los intereses ascienden a \$172.



**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**7. Propiedad, Planta y Equipo, neto**

El detalle de las propiedades, planta y equipos, se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2018					
	Terreno	Edificio	Equipo de generación	Mobiliario y equipo	Construcción en proceso	Total
<b>Costo:</b>						
Al inicio del año	\$ 136	\$ 322,270	\$ 282,201	\$ 2,088	\$ 889	\$ 607,584
Adiciones	—	—	16	66	3,290	3,372
Reclasificaciones y ajustes	—	281	335	214	(832)	(2)
Ventas y descartes	—	—	—	(233)	—	(233)
Al final del periodo	<u>136</u>	<u>322,551</u>	<u>282,552</u>	<u>2,135</u>	<u>3,347</u>	<u>610,721</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>						
Al inicio del año	—	45,518	56,931	1,747	—	104,196
Gasto del año	—	7,255	9,049	182	—	16,486
Reclasificaciones y ajustes	—	(13)	2	11	—	—
Ventas y descartes	—	—	—	(233)	—	(233)
Al final del periodo	<u>—</u>	<u>52,760</u>	<u>65,982</u>	<u>1,707</u>	<u>—</u>	<u>120,449</u>
Saldo neto	<u>\$ 136</u>	<u>\$ 269,791</u>	<u>\$ 216,570</u>	<u>\$ 428</u>	<u>\$ 3,347</u>	<u>\$ 490,272</u>
	Al 31 de diciembre de 2017					
	Terreno	Edificio	Equipo de generación	Mobiliario y equipo	Construcción en proceso	Total
<b>Costo:</b>						
Al inicio del año	\$ 136	\$ 322,170	\$ 282,807	\$ 2,071	\$ 335	\$ 607,519
Adiciones	—	—	44	59	1,178	1,281
Reclasificaciones y ajustes	—	100	(650)	35	(624)	(1,139)
Ventas y descartes	—	—	—	(77)	—	(77)
Al final del año	<u>136</u>	<u>322,270</u>	<u>282,201</u>	<u>2,088</u>	<u>889</u>	<u>607,584</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>						
Al inicio del año	—	38,274	47,973	1,658	—	87,905
Gasto del año	—	7,258	9,034	166	—	16,458
Reclasificaciones y ajustes	—	(14)	(76)	—	—	(90)
Ventas y descartes	—	—	—	(77)	—	(77)
Al final del año	<u>—</u>	<u>45,518</u>	<u>56,931</u>	<u>1,747</u>	<u>—</u>	<u>104,196</u>
Saldo neto	<u>\$ 136</u>	<u>\$ 276,752</u>	<u>\$ 225,270</u>	<u>\$ 341</u>	<u>\$ 889</u>	<u>\$ 503,388</u>

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por acción)*

**8. Activos Intangibles, netos**

El estado de situación financiera muestra un activo intangible que se genera del hecho que la Compañía, al momento en que hizo su adopción a NIIF, eligió reconocer el valor pagado en su adquisición por parte de su accionista mayoritario, teniendo en cuenta que dicha adquisición consistió principalmente del precio de compra de tres concesiones hidroeléctricas, que han sido reconocidas como un activo intangible de la Compañía.

En agosto de 2012 la Compañía reconoció un deterioro de los contratos de concesión de CHAN 140 y CHAN 220 a raíz de la cancelación de ambas concesiones por parte de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

La Compañía reconoció por esta decisión un deterioro por \$1,588. La concesión, como se menciona en la Nota 1, tiene una vigencia de 50 años. Por este concepto se amortizaron \$97 anualmente hasta el ajuste por deterioro; posterior a este ajuste, el monto anual de la amortización será de \$58 por el tiempo restante de la concesión.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los activos intangibles se componen de la siguiente manera:

	2018			
	Costo	Deterioro	Amortización	Valor neto en
Concesiones	\$ 4,837	\$ (1,588)	\$ (954)	\$ 2,295
Software y licencias	654	—	(532)	122
Construcciones en Proceso Software	520	—	—	520
<b>Total</b>	<b>\$ 6,011</b>	<b>\$ (1,588)</b>	<b>\$ (1,486)</b>	<b>\$ 2,937</b>

	2017			
	Costo	Deterioro	Amortización	Valor neto en
Concesiones	\$ 4,837	\$ (1,588)	\$ (896)	\$ 2,353
Software y licencias	647	—	(436)	211
Construcciones en Proceso Software	6	—	—	6
<b>Total</b>	<b>\$ 5,490</b>	<b>\$ (1,588)</b>	<b>\$ (1,332)</b>	<b>\$ 2,570</b>

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por acción)*

**8. Activos Intangibles, netos (continuación)**

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	<u>Concesiones</u>	<u>Software y licencias</u>	<u>Construcciones en Proceso Software</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero de 2017	\$ 2,411	\$ 300	\$ —	\$ 2,711
Adiciones	—	—	6	6
Amortización	(58)	(96)	—	(154)
Reclasificaciones	—	7	—	7
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>2,353</u>	<u>211</u>	<u>6</u>	<u>2,570</u>
<b>Adiciones</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>521</b>	<b>—</b>
<b>Amortización</b>	<b>(58)</b>	<b>(96)</b>	<b>—</b>	<b>(154)</b>
<b>Reclasificaciones</b>	<b>—</b>	<b>6</b>	<b>(6)</b>	<b>—</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b><u>\$ 2,295</u></b>	<b><u>\$ 121</u></b>	<b><u>\$ —</u></b>	<b><u>\$ 2,416</u></b>

**9. Prima de Antigüedad y Planes de Retiro**

De acuerdo con las leyes panameñas, la Compañía está obligada a constituir un fondo de cesantía para cubrir los pagos por prima de antigüedad e indemnización de los empleados a la terminación de la relación laboral. Las contribuciones están basadas en un 1.92%, para la prima de antigüedad, y un 0.32%, para indemnizaciones, sobre la remuneración pagada a empleados. El fondo de cesantía debe ser depositado y administrado por una institución privada y autorizada. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el saldo de estos fondos asciende a \$399 y \$329, respectivamente y se presenta dentro del rubro de otros activos en el estado de situación financiera.

En adición, la Compañía brinda un plan de aportes definido disponible para todos los empleados. La Compañía hace contribuciones hasta del 10% del salario anual, en adición a la posibilidad de aportes discretionales por parte de los empleados. Los aportes al plan están restringidos por un período de 10 años. La Compañía ha contribuido al plan en \$73 y \$77, por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 en respectivamente. Este monto se encuentra registrado en el rubro de gastos de operación y mantenimiento en el estado de resultados integral.

La Compañía también ofrece a sus empleados un bono en forma de acciones de la Corporación. Estas acciones son depositadas en un fideicomiso denominado “Plan de pensiones no contributivo” y es administrado por una tercera parte autorizada que mantiene cuentas individuales para cada empleado.

Las contribuciones a este plan están sujetas a decisiones de la Asamblea de Socios y están calculadas basadas en un porcentaje del salario de cada empleado permanente. La provisión reconocida en gastos por esta contribución totalizó \$67 cada año, por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

## 10. Cuentas por Pagar y Otros Pasivos

### *Otros compromisos*

Producto de los acuerdos de relocalización con las personas que ocupaban la zona donde se construyó el proyecto, se reconoció un pasivo que fue capitalizado como parte de la propiedad, planta y equipo. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el saldo de estos compromisos asciende a \$490, los cuales se presentan \$179 a corto plazo como gastos acumulados por pagar y otros pasivos y \$311 a largo plazo como compromisos y contingencias.

## 11. Bonos por Pagar

El 25 de noviembre de 2013 la Compañía emitió bonos corporativos por un total de \$420,000 con un vencimiento de 10 años (25 de noviembre de 2023). Los recursos obtenidos de la emisión de los bonos fueron utilizados para cancelar el préstamo sindicado adquirido el 30 de marzo de 2007 por \$397,425 (Serie A por \$32.6 millones y la Serie B de \$364.8 millones).

Por otra parte, se canceló el préstamo de \$12,000 con el Banco General y el SWAP de tasa de interés obtenido con The Bank of Nova Scotia por \$10,666. La Compañía pagó costos para la emisión de este financiamiento por \$4,892, de los cuales \$1,622 fueron diferidos y se están amortizando durante el término del contrato de deuda y \$3,270 se registraron en el rubro de otros gastos en el estado de resultados integral al corresponder a costos financieros incurridos relacionados a los prestamistas recurrentes. Los costos de financiamiento diferidos netos totalizan \$767 y \$936 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

Los bonos emitidos por un total de \$420,000 están compuestos por 2 tramos principales y un tercer tramo que podrá ser emitido por \$50,000, si es necesario. El primer tramo (Serie A) está compuesto de \$200,000 a una tasa fija de 6.25% de interés y una amortización semestral, según el cronograma establecido en el acuerdo del primer tramo (Serie A). Los pagos de interés y principal se harán cada 25 de junio y 25 de diciembre. El segundo tramo (Serie B) está compuesto por \$220,000 con una tasa fija de 6.75% y el principal será pagado al vencimiento el 25 de noviembre de 2023.

A continuación se detallan los compromisos y restricciones más relevantes de esta deuda:

- Mantener un índice de deuda a EBITDA histórico al cierre de cada trimestre:
  - <6.0x; desde el 31 de diciembre 2014 al 31 diciembre 2015
  - <5.75x; desde el 31 de marzo de 2016 al 31 de diciembre 2016
  - <5.5x; desde el 31 de diciembre 2016 al final de deuda
- Mantener un índice de cobertura de servicio de deuda mayor al 1.0x
- Limitación de endeudamiento: para que la Compañía pueda entrar en un endeudamiento permitido, necesita mantener una relación de deuda a EBITDA menor al 5.5x y que no se haya producido un caso de incumplimiento.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**11. Bonos por Pagar (continuación)**

- Limitación de pago restringido: Mantener el índice de deuda a EBITDA establecida y un índice de cobertura de servicio de deuda mayor al 1.2x, que no se haya producido un caso de incumplimiento y que la cuenta de "Reserva de Servicio de Deuda" mantenga los fondos depositados y disponibles para cubrir el próximo pago de interés más capital.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 en cumplimiento de todos sus compromisos y restricciones.

El contrato de deuda establece que la Compañía debe mantener una cuenta de "Reserva de Servicio de Deuda" o una "carta de crédito" para asegurar el próximo pago de interés más capital. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no mantiene efectivo restringido, ya que gestionó una carta de crédito con fecha de vencimiento el 31 de marzo de 2019 por un monto de \$22,200, con el consentimiento de los bancos, reemplazando de esta manera el requisito de mantener la cuenta de Reserva de Servicio de Deuda, y liberando el efectivo restringido.

Los bonos por pagar fueron emitidos de acuerdo a disposiciones del Contrato de Emisión llevado a cabo entre AES Changuinola, S.R.L. y BG TRUST, INC. como fiduciario.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 los saldos de los bonos por pagar, netos de los costos financieros diferidos se detallan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Bonos	\$ 350,000	\$ 370,000
Costos financieros diferidos	(767)	(936)
Total bonos por pagar, neto	<u>349,233</u>	<u>369,064</u>
Menos bonos a corto plazo	20,000	20,000
Bonos a largo plazo	<u>\$ 329,233</u>	<u>\$ 349,064</u>

Los vencimientos de los bonos por pagar para los siguientes cinco años se detallan así:

	<u>Serie A</u>	<u>Serie B</u>
2019	20,000	—
2020	20,000	—
2021	20,000	—
2022	20,000	—
Años Posteriores	50,000	220,000
	<u>\$ 130,000</u>	<u>\$ 220,000</u>

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por acción)*

## **12. Arrendamiento Operativo**

En agosto de 2013 el contrato de compra-venta de energía con AES Panamá, S.R.L. fue enmendado para que AES Panamá, S.R.L. a partir de enero 2014, pague a la Compañía por la totalidad de su energía generada, su potencia firme y el factor de prima de construcción sobre la facturación de energía y de capacidad. La Compañía sólo puede suplir el contrato de compra-venta con sus activos de generación. Bajo términos comerciales el contrato de compra-venta es definido como un contrato físico.

Dicha característica condiciona a que sea remoto que alguien distinto a AES Panamá, S.R.L. tome energía de la generada por la Compañía. AES Panamá, S.R.L. es requerida a pagar por la capacidad firme y la prima de construcción de capacidad, no obstante exista generación de energía. De acuerdo a la estructura del contrato la Administración determinó que éste, en sustancia, es un arrendamiento según IFRIC 4 y se deberá contabilizar como arrendamiento operativo según el párrafo 10 de la NIC17.

Los pagos mínimos del arrendamiento son determinados con base en el factor de capacidad y los precios de capacidad establecidos en el contrato de compra-venta. Los pagos de energía y su factor de prima de construcción no son considerados como parte de los pagos mínimos, debido a que no existen pagos mínimos establecidos por estos conceptos.

Los pagos mínimos determinados durante la vida del contrato son contabilizados sobre la base de línea recta y la diferencia entre el valor lineal y la facturación es contabilizado como un anticipo en los balances de la Compañía.

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, se han registrado por este concepto \$18,213 y \$18,585, respectivamente, en el rubro de ingresos por arrendamiento, en el estado de resultados integral y la diferencia entre el ingreso del año y el monto determinado de forma lineal, se encuentra registrado neto en el estado de situación financiera en el rubro de activos diferidos por \$7,004 y \$1,421, respectivamente.

El total de ingresos futuros mínimos por concepto de arrendamientos, derivados del contrato de arrendamiento operativo no cancelables suscritos al 31 de diciembre de 2018 se van a satisfacer en los siguientes plazos:

	<b><u>2018</u></b>
A un año	\$ 18,257
Después de un año y hasta cinco años	91,285
Después de cinco años	<u>109,542</u>
Total de pagos a futuro	<u><u>\$ 219,084</u></u>

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por acción)*

**13. Capital Social**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el capital social es de \$270,385 para ambos años, el cual está representado por 500 cuotas de participación para ambos años, con un valor nominal de \$540,771.08 dólares cada una, las cuales se encuentran debidamente autorizadas, emitidas y pagadas.

**14. Gastos de Operación y Mantenimiento**

Los gastos de operación y mantenimiento por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Salarios y otros beneficios	\$ 3,466	\$ 2,611
Apoyo comunitario	3,221	—
Seguros	2,716	2,686
Consultorías y servicios profesionales	2,655	2,973
Contratos por servicios y mantenimientos	2,374	3,653
Otros	1,056	1,447
Licencias, permisos y servidumbres	1,046	1,006
Otros cargos relacionados al mercado	800	740
Servicios básicos	398	276
Gasto de transporte y combustible	193	314
Entrenamiento y gastos de viaje	131	226
	<u>\$ 18,056</u>	<u>\$ 15,932</u>

**15. Gasto de Intereses, neto**

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 los gastos de intereses se detallan como siguen:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Intereses deuda largo plazo	\$ 24,223	\$ 25,490
Costos financieros diferidos	167	172
Intereses capitalizados	(170)	(1)
	<u>\$ 24,220</u>	<u>\$ 25,661</u>

**16. Impuesto sobre la Renta**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el impuesto sobre la renta es como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Corriente	\$ 4,945	\$ 3,818
Diferido	3,776	5,803
	<u>\$ 8,721</u>	<u>\$ 9,621</u>

*Handwritten initials and marks.*

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**16. Impuesto sobre la Renta (continuación)**

En Panamá, de acuerdo con el artículo 699 del Código Fiscal, modificado por el artículo 9 de la ley 8 del 15 de marzo de 2010, con vigencia a partir del 1 de enero de 2010, el impuesto sobre la renta para las personas jurídicas dedicadas a la actividad de generación y distribución de energía eléctrica se calculará usando una tasa de impuesto sobre la renta del 25%.

Adicionalmente, las personas jurídicas cuyos ingresos gravables superen \$1,500 anuales calcularán el impuesto sobre la renta aplicando la tasa de impuestos correspondiente al que resulte mayor entre:

- a) La renta neta gravable calculada por el método establecido (tradicional)
- b) La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de los ingresos gravables el cuatro punto sesenta y siete por ciento (4.67%), (Método de cálculo alternativo del impuesto sobre la renta - CAIR)

De conformidad con lo establecido en el artículo 710 del código fiscal vigente establece que los contribuyentes presentarán una declaración estimada de la renta que obtendrán en el año siguiente al cubierto por la declaración jurada la cual no debe ser inferior a la renta indicada en la declaración jurada del año anterior. En este sentido los contribuyentes deberán realizar sus pagos anticipados de impuesto sobre la renta con base en la determinación de la declaración estimada divididos en tres partidas a ser pagas trimestralmente en los meses de junio, septiembre y diciembre.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía generó una utilidad fiscal por lo que la estimación del impuesto sobre la renta corriente ha sido determinada bajo el método tradicional, aplicando la tasa del 25% a la renta gravable para determinar el impuesto del ejercicio.

Para el ejercicio de 2018, se realizaron pagos de estimadas de ISR por un total de \$9,490 con base en los resultados obtenidos del año anterior. Durante el ejercicio de 2017 se realizaron pagos de estimados de ISR por un total de \$6,393 con base en los resultados obtenidos del año anterior.

La conciliación entre la tasa de impuesto estatutaria con la tasa efectiva de impuesto de la Compañía como un porcentaje de la utilidad antes de impuesto para los años terminados el 31 de diciembre de 2018, se detalla a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
	%	%
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	25.00	25.00
Aumento (disminución) resultante de:		
Gastos no deducibles	0.27	0.49
Ingresos no gravables	-0.79	-0.47
Reconocimiento crédito de energía limpia (Ley 45 2004)	11.64	4.56
Otros (valuación)	-3.95	—
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta	<u>32.17</u>	<u>29.58</u>



**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**16. Impuesto sobre la Renta (continuación)**

Las declaraciones del impuesto sobre la renta, inclusive la del año terminado el 31 de diciembre de 2018, están sujetas a revisión por las autoridades fiscales para los tres últimos períodos fiscales de la Compañía, según regulaciones vigentes.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el impuesto sobre la renta diferido está compuesto de las siguientes partidas:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Impuesto diferido activo:</b>		
Arrastre de pérdidas	\$ —	\$ 1,856
Provisiones laborales	409	284
Ingresos capitalizados	1,293	1,339
Intereses descontados sobre pasivo a largo plazo	950	981
Crédito de energía limpia	10,662	13,931
Depreciación desacelerada	14,645	12,146
IE - Contrato Financiero	2,098	2,273
<b>Total impuesto diferido</b>	<u>30,057</u>	<u>32,810</u>
<b>Impuesto diferido pasivo:</b>		
Depreciación no deducible de activos afectados por el crédito de energía limpia	5,960	6,117
IE - Contrato Financiero	3,849	2,628
Pérdida acumulada en utilidad comprensiva	1,161	1,202
<b>Total impuesto diferido</b>	<u>10,970</u>	<u>9,947</u>
<b>Total impuesto diferido activo neto</b>	<u>\$ 19,087</u>	<u>\$ 22,863</u>

El movimiento del impuesto diferido se detalla a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo inicial	\$ 22,863	\$ 28,666
Aplicación del impuesto sobre la renta diferido	(3,776)	(5,803)
Saldo final	<u>\$ 19,087</u>	<u>\$ 22,863</u>

**Arrastre de Pérdidas:**

De acuerdo con el artículo No. 6 de la Ley 31 del 30 de diciembre de 1991, la pérdida de operaciones corrientes que refleja la Compañía podrá ser deducidas en forma proporcional durante los próximos 5 años; esta deducción no podrá reducir en más del 50% la renta gravable de dichos años. Al 31 de diciembre de 2018 la Compañía utilizo el remanente de perdidas por lo que ya no mantiene un arrastre de pérdidas.

## **16. Impuesto sobre la Renta (continuación)**

### **Ingresos Capitalizados**

Según el contrato de compraventa de potencia firme y energía (Nota 5) AES Panamá, S.R.L. recibió de AES Changuinola, S.R.L.: (i) una prima por construcción de la planta hidroeléctrica y (ii) suministro de energía (venta) durante el período de prueba (1 de septiembre de 2011 al 15 de septiembre de 2011). Ambos conceptos fueron acreditados y capitalizados como Construcciones en Proceso y serán depreciados y reconocidos en el estado de resultados integral durante la vida útil respectiva. Sin embargo, para fines del impuesto sobre la renta ambas partidas fueron consideradas ingresos gravables e incluidas en las declaraciones juradas de los años 2011 y 2010, por lo cual, la Compañía reconoció un impuesto diferido activo por ingresos capitalizados a ser realizado conforme a la depreciación de la planta hidroeléctrica.

Para evaluar la recuperación de los activos diferidos, la Administración consideró la probabilidad de que una parte o el total de ellos no se recuperen. La realización final de los impuestos activos diferidos depende de la generación de renta gravable en los períodos en que son deducibles las diferencias temporales. Al llevar a cabo esta evaluación, la Administración considera la reversión esperada de los pasivos diferidos, las utilidades gravables proyectadas y las estrategias de planeación.

La Administración de la Compañía considera que los activos por impuestos diferidos serán recuperados mediante la renta gravable futura que se espera que produzca el contrato de generación a largo plazo que mantiene la Compañía.

### **Saldo Acumulado en Otras Pérdidas Integrales acumuladas**

Como se menciona en la Nota 17, AES Changuinola, S.R.L. entró en un contrato de intercambio de tasa de interés (interest rate swap) con The Bank of Nova Scotia, el cual estuvo vigente por cuatro años desde el 30 de abril de 2007 hasta el 1 de mayo de 2011, período de construcción de la planta hidroeléctrica.

Para efectos fiscales el reglamento del impuesto sobre la renta no reconoce las sumas que se contabilicen por revaluaciones mediante simples asientos contables, en consecuencia, los efectos fiscales del contrato no serán deducidos o gravados hasta que el mismo sea definitivamente cancelado. Producto de lo antes mencionado la Compañía reconoció un impuesto diferido activo correspondiente al pasivo por instrumento derivado durante el periodo de construcción de la planta, sin embargo, la Compañía mantuvo una provisión para valuación sobre sus impuestos diferidos activos hasta el inicio de sus operaciones comerciales. Debido a que inicialmente el contrato calificó para ser registrado mediante contabilidad de cobertura, el pasivo fue registrado neto del efecto fiscal en la cuenta otras pérdidas integrales acumuladas.

Durante el periodo transcurrido entre los años 2008 y 2011 el contrato dejó de ser calificado como un instrumento de cobertura en dos oportunidades: (i) en el primer trimestre de 2008 y (ii) en mayo de 2010, por lo cual los saldos en las utilidades integrales a esas fechas, correspondientes a la valuación por valor razonable del instrumento y a intereses pagados, quedaron acumulados en el patrimonio.

#### **16. Impuesto sobre la Renta (continuación)**

Las variaciones en el valor razonable del instrumento y los intereses pagados durante los periodos en que el instrumento fue calificado como inefectivo hasta su vencimiento, fueron reconocidos en el estado de resultados integral de los periodos correspondientes. Los montos acumulados en el patrimonio son amortizados y reconocidos en el estado de resultados integral durante la vida útil de la planta hidroeléctrica.

#### **Impuesto de dividendos**

Los accionistas pagan un impuesto a la renta del diez por ciento (10%), el cual es retenido de los dividendos que reciben. Si no se distribuyen dividendos, o la distribución total es menor del cuarenta por ciento (40%) del ingreso neto gravable, un anticipo del impuesto sobre dividendos del cuatro por ciento (4%) sobre la ganancia neta deberá ser pagado hasta declarar dividendos sobre estas ganancias. Esta tasa de cuatro por ciento (4%) se denomina "Impuesto Complementario" y es considerado un adelanto al impuesto sobre dividendos. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 la Compañía no pagó impuesto sobre dividendo, mientras que en el año terminado el 31 de diciembre de 2017, la Compañía pagó impuesto sobre dividendos por \$178.

#### **Ley de Precios de Transferencia**

Durante el año 2018, continúan vigentes las regulaciones de precios de transferencias. Las mismas alcanzan a cualquier operación que el contribuyente realice con partes relacionadas que sean residentes fiscales de otras jurisdicciones, siempre que dichas operaciones tengan efecto como ingresos, costo o deducciones en la determinación de la base imponible para fines del impuesto sobre la renta, en el período fiscal en que se lleve a cabo la operación.

De esta forma, los contribuyentes deben cumplir anualmente y a partir del ejercicio fiscal 2013, con la obligación de presentar informe de precios de transferencia (informe 930) seis meses después de la fecha de cierre del período fiscal, así como deben contar para la misma fecha con un estudio que cubra dicho ejercicio y que contenga la información y el análisis que permita valorar y documentar sus operaciones con partes relacionadas de acuerdo con las disposiciones establecidas en el Código Fiscal. La Compañía estima que las operaciones realizadas con partes relacionadas no tendrán impacto significativo en la provisión del impuesto sobre la renta del año 2018.

#### **Reconocimiento de crédito de Energía Limpia:**

AES Changuinola, S.R.L. al ser una empresa dedicada a la generación de energía eléctrica a través de una central hidroeléctrica para el servicio público de conformidad con el contrato de concesión para la operación y explotación de la Central Hidroeléctrica Chan-75 o El Gavilán, ubicada en el corregimiento de Almirante distrito de Changuinola, provincia de Bocas del Toro, goza de los incentivos fiscales establecidos en los numerales 2 y 3 del artículo de ley No. 45 de 2004 por lo que realizó la solicitud del reconocimiento de dicho beneficio fiscal ante la Dirección General de Ingresos durante el ejercicio 2014.

## **16. Impuesto sobre la Renta (continuación)**

Este beneficio fiscal consiste en la recuperación de un 25% del costo de la inversión directa que realice en un proyecto, con base a la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) equivalentes por año calculado por el término de la concesión o licencia, el cual solamente podrá ser utilizado hasta por el 50% del ISR causado en cada período fiscal, determinado, durante los primeros 10 años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto. En los ejercicios 2018 y 2017 fueron utilizados \$4,946 y \$3,817, respectivamente.

El crédito solicitado asciende a un importe de \$26,975 equivalente al 5.13% de la inversión directa en el proyecto en la Central Hidroeléctrica CHAN -75 o El Gavilán considerada fuente energía nueva y renovable. Es importante mencionar que no se podrá deducir como gasto la depreciación de los activos en la misma proporción del crédito fiscal.

El 7 de enero de 2015 la Autoridad Nacional de Servicios Públicos, como ente regulador emitió la resolución DSAN No.101-2015 luego de efectuar la revisión de la documentación aportada mediante la cual considera que procede el reconocimiento del incentivo por un importe de \$131,371 sustentado en su informe técnico, sin embargo, la Administración de la Compañía reconoció únicamente un importe de \$26,975, estimado a recuperar de nuestro activo diferido.

### **Cambio de método de la depreciación**

El Artículo 51 del Decreto Ejecutivo No. 170 de 1993 del Código Fiscal, establece que se puede utilizar cualquier método de depreciación, razón por la que la administración de la Compañía en el último semestre del período 2014, tomó la decisión de realizar el cambio de metodología pasando del método de línea recta al método de suma creciente de los dígitos.

## **17. Instrumento Financiero Derivado**

La Compañía, con el propósito de cubrir sus exposiciones en ciertos riesgos de tasa de interés, realizó una transacción de instrumento financiero derivado y firmó un acuerdo de intercambio de tasa de interés (interest rate swap) con The Bank of Nova Scotia para mitigar el riesgo del 90% de la tasa de interés variable (3 meses LIBOR) sobre el préstamo de \$366,000, el cual tenía un vencimiento en mayo 2011, fecha en que se esperaba culminar la construcción del proyecto CHAN 75. La Compañía designó este derivado como una cobertura de flujo de efectivo.

Este derivado consistía en acuerdos de recibir tasa de interés variable (LIBOR) y pagar tasa de interés fija (4.115%) hasta su expiración, sobre un monto nocional inicial de \$95,795 que aumentaba hasta \$280,436, sobre su plan de avances de la deuda para la construcción. Este instrumento calificó para ser tratado como contabilidad de cobertura hasta el primer trimestre de 2008, luego su cobertura fue declarada inefectiva hasta marzo 2009, fecha en la cual fue considerado nuevamente efectivo.

### **17. Instrumento Financiero Derivado (continuación)**

Posteriormente, en mayo del 2010, la Compañía firmó una enmienda al contrato original de deuda, incrementando el monto del préstamo a \$397,425 y estableció un piso para la tasa LIBOR de 1.75%, perdiendo en este momento la contabilidad de cobertura para el registro de este instrumento. A la fecha, este instrumento ya no tiene valor debido a que el mismo venció en mayo 2011, por tanto el monto acumulado en otras pérdidas integrales es amortizado y reconocido en operaciones durante la vida útil de la planta hidroeléctrica. Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 se han amortizado \$389 cada año, respectivamente, por este concepto y se encuentran incluidos en la cuenta de depreciación y amortización en el estado de resultados integral.

### **18. Compromisos y Contingencias**

#### **Contrato de Compra – Venta de Energía**

El 9 de marzo de 2007, la Compañía firmó con AES Panamá, S.R.L. un contrato para la compra-venta de potencia firme y energía por un período de diez años (del 2011 al 2020). El 14 de mayo de 2010 firmó la enmienda No. 1 al contrato de reserva No. 01-07, en donde adicionó dos nuevos renglones de compra-venta de potencia firme y energía por un período de 10 años, a partir de 2012 y 2013, respectivamente.

El 25 de junio de 2012 se firmó la enmienda No. 2, a través de la cual se modificó la duración del mismo, extendiendo su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2030.

El 29 de agosto de 2013 se firmó la enmienda No. 3 a este contrato, en donde a partir del 1 de enero de 2014 el contrato de reserva es administrado como un contrato físico y se agrega un cuarto renglón para completar la venta de potencia firme de Chan I hasta el año 2030.

El 7 de diciembre de 2015 se firmó la enmienda No. 4, a través de la cual se establecen los precios de la potencia y energía contratada hasta el año 2030, resultante del acto de licitación ETESA 01-12.

El 31 de mayo de 2018 se firmó la enmienda No. 5, a través de la cual se modifica y establecen los montos de la potencia firme contratada a nivel mensual hasta el año 2030.

El 30 de junio de 2015, la Compañía firmó con AES Changuinola, S.R.L. un contrato de reserva de sólo potencia por un periodo de 5 años, empezando el 1 de julio de 2015. El 16 de agosto de 2017, se firma la enmienda No. 1, incrementando el monto de potencia contratada a partir del 1 de octubre de 2017 hasta el 30 de junio de 2020.

#### **Financiamiento**

El 25 de noviembre de 2013, la Compañía emitió bonos por un total de \$420,000 con los cuales canceló el préstamo sindicado por \$397,425, el préstamo de \$12,000 con el Banco General y el SWAP de tasa de interés obtenido con The Bank of Nova Scotia por \$10,666.

### **18. Compromisos y Contingencias (continuación)**

La Compañía pagó costos para la emisión de este financiamiento por \$4,892, de los cuales \$1,622 fueron diferidos y se están amortizando durante el término del contrato de deuda y \$3,270 se registraron en el rubro de otros gastos en el estado de resultados integral. Los costos de financiamiento diferidos netos totalizan \$767 y \$936, respectivamente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Los bonos emitidos suman un total de \$420,000 y está compuesto en 2 tramos principales y un tercer tramo que podrá ser emitido por \$50,000 si es necesario. El primer tramo será pagado de acuerdo a la programación de pago estipulada en el contrato. La Compañía mantiene una carta de crédito stand-by por un monto de \$22,200, para asegurar el próximo pago de interés más capital de este financiamiento, con fecha de vencimiento el 31 de marzo de 2019.

#### **Otros compromisos**

- La Compañía mantiene un seguro contratado contra todo riesgo, con ASSA Compañía de Seguros S.A, compañía que a su vez diversifica el riesgo al reasegurarse con un grupo de empresas reaseguradoras dentro de las cuales se incluye una empresa relacionada llamada AES Global Insurance Corporation. La póliza contratada con ASSA Compañía de Seguros S. A. cubre todo riesgo operacional incluyendo rotura de maquinaria y lucro cesante. Por este contrato se han registrado gastos de seguros por \$2,623 y \$2,620 por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Los gastos de seguro están incluidos en el rubro de operación y mantenimiento en el estado de resultados integral.
- La Compañía también mantiene una garantía de pago por un monto de \$555 para garantizar los pagos por los servicios de transmisión y una fianza de cumplimiento por un monto de \$3,406 para garantizar defectos de la nave 1 de la Subestación La Esperanza y Tramo de la Línea 230 KV de CHANI a favor de ETESA. Esta última fianza se mantuvo vigente hasta el 31 de marzo de 2017 y no se requerirá su renovación.
- El 25 de mayo de 2007, la Compañía firmó el contrato de Concesión Parcial de Administración en el Bosque Protector de Palo Seco con la Autoridad Nacional del Ambiente en donde la Autoridad otorga a la Compañía una Concesión Parcial de Administración sobre un globo de terreno con área de 6,215 hectáreas. El 26 de noviembre de 2015, se firmó adenda a este contrato para modificar el globo de terreno en administración a 5,302 hectáreas + 4,148 m<sup>2</sup>.

Desde la fase de construcción y hasta el año 2015, la Compañía realizaba un pago de \$550 anuales por la concesión; adicionalmente, aportaba la suma de \$200 en especie para cubrir gastos de manejo del Bosque Protector de Palo Seco. A partir del año 2016, estos montos cambiaron a un pago de \$693 anuales por la concesión y \$254 para apoyar en la ejecución del plan de manejo del Bosque Protector de Palo Seco. Esta concesión tiene una vigencia de 20 años.

#### **18. Compromisos y Contingencias (continuación)**

El 30 de diciembre de 2015, se refrendó por la Contraloría General de la República de Panamá, la adenda al contrato de concesión del Bosque Protector de Palo Seco, en la cual la Compañía puede hacer el pago en efectivo de cada compromiso de manera directa a MiAmbiente a través del Fondo de Áreas Protegidas y Vida Silvestre, eliminando así el mecanismo de pago en especies.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía ha reconocido el monto de \$490 (\$179 a corto plazo y \$311 largo plazo) respectivamente, como provisión para el compromiso de reforestación según acuerdos establecidos en el estudio de impacto ambiental. La porción a corto plazo se encuentra registrada en cuentas por pagar y la porción largo plazo en la cuenta de compromisos y contingencias, ambas en el estado de situación financiera.

- La Compañía mantiene una fianza de cumplimiento de por un monto de \$342 a favor de MiAmbiente / Contraloría General de la República por el Contrato de Concesión de Administración Parcial del Bosque Protector Palo Seco.
- La Compañía ha adquirido contratos de concesión de cincuenta años que otorgan ciertos derechos, incluyendo la generación y venta de electricidad producida por las plantas hidroeléctricas y los derechos de agua para el uso del río Changuinola.

La Compañía está obligada a administrar, operar y dar mantenimiento a las plantas durante el término de los contratos. Dicho término podrá ser renovado por unos cincuenta años adicionales sujetos a la aprobación previa de la Autoridad Nacional de los Servicios Público (ASEP).

Los términos más importantes de los contratos de concesión firmados entre la Compañía y la ASEP, se detallan a continuación:

- La ASEP otorga a la Compañía una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre el río Changuinola.
- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la operación y mantenimiento de las plantas de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender en el sistema eléctrico nacional y realizar ventas internacionales de energía.
- El término de vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.

### **18. Compromisos y Contingencias (continuación)**

- La Compañía tendrá el derecho de poseer, operar y mantener los bienes de los complejos y realizar mejoras sobre los mismos. Se requerirá aprobación previa en los casos en que la Compañía aumente la capacidad de alguna de las plantas en 15% o más en el mismo sitio.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso, dentro de los Complejos Hidroeléctricos pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación y venta de energía hidroeléctrica. Asimismo, la Compañía también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas de los complejos hidroeléctricos actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres en su favor conforme lo estipula la Ley No.6 y su reglamento.
- La Compañía mantiene fianzas de cumplimiento por un monto de \$505 a favor de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos / Contraloría General de la República de Panamá por la concesión de la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico de la Central Hidroeléctrica CHAN I (CHAN -75), la cual garantiza la generación de energía eléctrica.

### **Fuga en el Túnel de la Central Hidroeléctrica de Changuinola**

La Compañía, cuenta con una central de generación de energía hidroeléctrica de 223 MW en Panamá, compuesta por tres unidades de generación (dos unidades principales y una mini hidro). Durante el 2017, se evidenció un aumento en los niveles de agua en dos piezómetros cercanos (Instrumento para medir el nivel del agua) y en un arroyo alrededor de la zona de la central eléctrica.

A través de la investigación y análisis de expertos internacionales se ha confirmado la existencia de pérdidas de agua en sectores específicos del túnel de la Central Hidroeléctrica, por lo que, se deben realizar trabajos de reparación en ciertas secciones del túnel para garantizar el funcionamiento adecuado a largo plazo.

Tomando en cuenta las alternativas de solución analizadas a la fecha y la experiencia en trabajos similares, se estima un periodo de reparación de aproximadamente diez meses. Considerando la evaluación técnica de los expertos y dado el tiempo requerido para realizar los estudios, ingeniería y preparación, la Compañía estima que los trabajos de reparación estarían iniciándose durante el primer trimestre de 2019. Mientras tanto, la Central Hidroeléctrica continuará disponible a su máxima capacidad de producción y a disposición del Centro Nacional de Despacho y puede operar a máxima capacidad. Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2018, la planta ha generado 1,083Gwh.



## **18. Compromisos y Contingencias (continuación)**

AES Changuinola S.R.L. mantiene un seguro contratado contra todo riesgo incluyendo daños a la propiedad e interrupción del negocio, que se encuentra bajo revisión actualmente.

### **Contingencias**

La Compañía está involucrada en ciertos procesos legales en el curso normal de los negocios. Es la opinión de la Compañía y los abogados que ninguno de los reclamos pendientes tendrá efectos adversos en los resultados de sus operaciones, posición financiera o flujos de efectivo.

La Compañía puede estar expuesta a costos ambientales en el curso ordinario del negocio. Los pasivos son registrados cuando los estudios de impacto ambiental indican que las medidas correctivas son obligatorias y los costos pueden ser estimados de forma razonable.

Los estimados de los pasivos se basan en hechos disponibles en la actualidad, la tecnología existente y las leyes y reglamentos vigentes, tomando en consideración los efectos probables de la inflación y otros factores sociales y económicos e incluye estimados de costos legales asociados. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen contingencias ambientales conocidas.

En junio de 2009, la comisión Inter-Americana de Derechos Humanos de la Organización de Estados Americanos (CIDH) solicitó a la República de Panamá suspender el proyecto hidroeléctrico de AES Changuinola (Proyecto) hasta que los organismos del sistema Inter-Americano de Derechos Humanos pudieran emitir una decisión final sobre la petición (286/08) relacionada con los reclamos sobre violaciones de derechos humanos por parte de la construcción, interpuesta por la comunidad indígena. En julio de 2009, la República de Panamá respondió a la CIDH que no suspendería la construcción del Proyecto y solicitó a la CIDH que revocara su requerimiento.

Con respecto a los méritos de la petición, la CIDH escuchó los argumentos de las comunidades y de la República de Panamá en noviembre 2009, pero no ha emitido una decisión a la fecha. La Compañía no puede predecir la respuesta de Panamá en cuanto a la determinación de los méritos de la petición por los organismos del sistema Inter-Americano de Derechos Humanos.

En junio de 2010, la Corte Inte-Americana de Derechos Humanos desestimó la solicitud de la CIDH. El 3 de octubre de 2012, la CIDH informó a la Cancillería que las medidas cautelares (MC-56-08) dictadas a favor de las comunidades indígenas habían sido levantadas.

Desde el mes de junio de 2009, las Partes del proceso (Estado y Peticionarios) acordaron iniciar un intento de solución amistosa auspiciado por la CIDH. Este procedimiento se mantiene hasta la fecha con la participación de las presuntas víctimas y del Estado panameño. La CIDH supervisa los avances de este proceso con la asistencia de la Defensoría del Pueblo de la República de Panamá.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**18. Compromisos y Contingencias (continuación)**

Conforme a los acuerdos logrados con el acompañamiento e intermediación del Estado Panameño y sus diferentes instancias, los días 14 y 15 de mayo de 2018, se realizó el proceso de suscripción y pago individual de 189 Convenios Finales de Indemnización, entre AES Changuinola, S.R.L. y cada una de las personas identificadas por la Dirigencia de las Comunidades Indígenas, para recibir asistencia técnica y económica para el desarrollo de emprendimientos familiares y proyectos para mejorar las actividades de producción agropecuaria. Estos pagos suman la cantidad de \$3,135, y han sido en adición a los pagos que en su conjunto alcanzan un total de \$31,716, en concepto de compensaciones económicas individuales por afectaciones directas e indirectas, morales y materiales, hechos a través de los acuerdos tripartitos suscritos entre los afectados por el desarrollo del proyecto, el Estado Panameño y AES Changuinola, S.R.L.

**19. Utilidad neta por cuota**

La utilidad neta por cuota se calculó así:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<u>Cálculo básico de la utilidad por cuota / acción:</u>		
Utilidad neta	\$ 33,763	\$ 22,892
Total de cuotas / acciones en circulación	500	500
Utilidad neta por cuota / acción	<u>\$ 67.53</u>	<u>\$ 45.78</u>

**20. Valor Razonable de los Instrumentos Financieros**

La Compañía estableció un proceso para la determinación del valor razonable. La determinación del valor razonable considera los precios de cotización del mercado; sin embargo, en muchas instancias, no cotizan precios de mercado para varios instrumentos financieros de la Compañía. En casos donde la cotización de mercado no está disponible, los valores razonables son basados en estimados usando el valor presente u otras técnicas de valuación. Estas técnicas son afectadas significativamente por los supuestos usados, incluyendo tasa de descuento y flujos de caja futuros.

*Instrumentos Financieros con Valor en Libros Aproximado al Valor Razonable*

El valor en libros de ciertos activos financieros, incluyendo efectivo, cuentas por cobrar, cuentas por cobrar relacionadas y ciertos pasivos financieros incluyendo cuentas por pagar, cuentas por pagar relacionadas, por su naturaleza de corto vencimiento, es considerado igual a su valor razonable.

*Otras cuentas por cobrar a largo plazo y bonos por pagar*

Los valores razonables estimados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, están basados en información disponible a la fecha del estado de situación financiera. La Compañía no tiene conocimiento de ningún factor que pueda afectar significativamente la estimación del valor razonable a esa fecha.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**20. Valor Razonable de los Instrumentos Financieros (continuación)**

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos financieros idénticos.

Nivel 2: Técnicas de valuación en las cuales el menor nivel de información utilizada para la medición del valor razonable es directa o indirectamente observable.

Nivel 3: Técnicas de valuación en las cuales el menor nivel de información utilizada para la medición del valor razonable no es observable.

Para las otras cuentas por cobrar a largo plazo y los bonos por pagar con una tasa fija, la Compañía estableció un proceso para la determinación del valor razonable.

*Otras cuentas por cobrar a largo plazo*

Los supuestos utilizados por la Compañía para calcular el valor razonable de las otras cuentas por cobrar a largo plazo con una tasa fija caen bajo el (Nivel 2) de la jerarquía.

*Bonos por pagar*

Para los bonos por pagar con una tasa fija, la determinación del valor razonable considera los precios de cotización del mercado panameño bajo el (Nivel 2) de la jerarquía.

Los valores razonables estimados para los instrumentos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

	<u>2018</u>		<u>2017</u>	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos Financieros</b>				
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	<u>\$ 2,641</u>	<u>\$ 2,641</u>	<u>\$ 5,978</u>	<u>\$ 3,665</u>
<b>Pasivos Financieros:</b>				
Bonos por pagar, neto	<u>\$ 349,233</u>	<u>\$ 354,150</u>	<u>\$ 369,064</u>	<u>\$ 384,950</u>

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no ha realizado reclasificaciones entre niveles de jerarquía.

## **21. Administración del Riesgo y Capital**

### **Administración del Riesgo**

La Compañía tiene la exposición a los siguientes riesgos en el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de mercado
- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de tasa de interés

Esta nota presenta información sobre las exposiciones de la Compañía a cada uno de los riesgos antes mencionados, los objetivos de la Compañía, las políticas y procedimientos para medir y manejar el riesgo y la administración del capital de la Compañía. Los estados financieros también incluyen revelaciones cuantitativas adicionales.

El Consejo de Administradores tiene responsabilidad por el establecimiento y vigilancia del marco de referencia de la administración de los riesgos de la Compañía. El Consejo de Administradores, la cual es responsable del desarrollo y seguimiento de las políticas de manejo de los riesgos de la Compañía.

#### *Riesgo de mercado*

Es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado de las ventas de energía así como las tasas de interés, afecten los ingresos de la Compañía o el valor de sus posesiones en instrumentos financieros. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es el de manejar y controlar las exposiciones al riesgo de mercado dentro de parámetros aceptables, mientras se optimiza el rendimiento sobre el riesgo. Por otro lado, considerando la evaluación previa y la aprobación del Consejo de Administradores, la Compañía sólo invierte en cuentas de ahorros con tasas fijas.

#### *Riesgo de crédito*

La Compañía tiene la exposición al riesgo de crédito sobre los activos financieros mantenidos.

El riesgo de crédito es el riesgo de que el deudor o emisor de un activo financiero, propiedad de la Compañía, no cumpla completamente y a tiempo, con cualquier pago que deba hacer de conformidad con los términos y condiciones pactados al momento en que la Compañía adquirió u originó el activo financiero respectivo.

La Administración de la Compañía tiene instrumentos financieros con un riesgo mínimo de pérdida, debido a que las transacciones que se realizan en el mercado eléctrico de Panamá mantienen el principio de garantía de pago, tanto para el mercado de contrato como el mercado ocasional.

## **21. Administración del Riesgo y Capital (continuación)**

En el caso del mercado de contrato, se mantienen fianzas de garantía de pagos, mientras que para el mercado ocasional, todas las transacciones son administradas por el CND por medio de un sistema de cobranzas a través de un Banco de Gestión y Cobranzas.

Para garantizar el pago, el CND le indica a cada agente del mercado el monto de garantía de pago (“carta Bancaria”) que debe mantener vigente para garantizar el pago oportuno de acuerdo a un calendario de pago que envía el CND junto con el Documento de Transacciones Económicas, y generalmente oscila dentro de 30 días.

Por lo anterior y por las reglas comerciales el riesgo de crédito de las transacciones del mercado ocasional son mínimos, ya que son administrados por un Banco de Gestión y Cobranza que administra el CND, y donde cada agente del mercado debe mantener una garantía de pago que respalde las transacciones de energía.

A la fecha del estado de situación financiero no existen concentraciones significativas de crédito. La exposición máxima al riesgo de crédito está representada por el saldo de las cuenta por cobrar incluido en el estado de situación financiera.

Los ingresos producto de las ventas de electricidad en contratos se reconocen cuando la energía contratada es entregada al cliente conforme a las liquidaciones mensuales de potencia y energía, con base en los precios establecidos en el contrato de reserva que mantiene con AES Panamá, S.R.L., igualmente el contrato de reserva establece la compra de la energía generada no contratada valorada al precio del mercado ocasional.

La Compañía también recibe ingresos del mercado ocasional proveniente de las ventas de los servicios auxiliares. Para los periodos terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, el 99% de los ingresos son derivados del contrato de reserva con AES Panamá, S.R.L.

### *Riesgo de liquidez*

Consiste en el riesgo de que la Compañía no pueda cumplir con todas sus obligaciones por causa, entre otros, el deterioro de la calidad de la cartera de clientes, la excesiva concentración de pasivos, la falta de liquidez de los activos, o el financiamiento de activos a largo plazo con pasivos a corto plazo.

La Administración de la Compañía monitorea el riesgo de liquidez a través de una planeación de los flujos de efectivo para asegurar el cumplimiento de los compromisos. El monitoreo consiste en la preparación de un reporte proyectado de los flujos de efectivo esperados y los desembolsos programados, el cual es revisado mensualmente.

Los pasivos financieros significativos existentes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, han sido clasificados en la siguiente categoría:

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**21. Administración del Riesgo y Capital (continuación)**

	<i><u>Menos de</u></i> <i><u>3 meses</u></i>	<i><u>De 3 a 12</u></i> <i><u>Meses</u></i>	<i><u>De 1 a 5</u></i> <i><u>Años</u></i>	<i><u>Más de 5</u></i> <i><u>Años</u></i>	<i><u>Total</u></i>
<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>					
Bonos por pagar	\$ —	\$ 20,000	\$110,000	\$ 219,233	\$ 349,233
Cuentas por pagar comerciales	5,079	—	8	—	5,087
Cuentas por pagar compañías afiliadas	—	1,089	—	—	1,089
Gastos acumulados por pagar y otros pasivos	2,170	—	311	—	2,481
	<u>\$ 7,249</u>	<u>\$ 21,089</u>	<u>\$110,319</u>	<u>\$ 219,233</u>	<u>\$ 357,890</u>

	<i><u>Menos de</u></i> <i><u>3 meses</u></i>	<i><u>De 3 a 12</u></i> <i><u>Meses</u></i>	<i><u>De 1 a 5</u></i> <i><u>Años</u></i>	<i><u>Más de 5</u></i> <i><u>Años</u></i>	<i><u>Total</u></i>
<b>Al 31 de diciembre de 2017</b>					
Bonos por pagar	\$ —	\$ 20,000	\$ 80,000	\$ 269,064	\$ 369,064
Cuentas por pagar comerciales	5,036	—	35	—	5,071
Cuentas por pagar compañías afiliadas	—	803	—	—	803
Gastos acumulados por pagar y otros pasivos	1,453	—	311	—	1,764
	<u>\$ 6,489</u>	<u>\$ 20,803</u>	<u>\$ 80,346</u>	<u>\$ 269,064</u>	<u>\$ 376,702</u>

*Riesgo de tasa de interés*

La Compañía realizó una emisión de bonos por la suma de \$420,000 y está compuesto en 2 tramos principales y un tercer tramo que podrá ser emitido por \$50,000 si es necesario. El primer tramo (Serie A) está compuesto de \$200,000 a una tasa fija de 6.25% de interés y una amortización semestral, según el cronograma establecido en el acuerdo del primer tramo (Serie A). El segundo tramo (Serie B) está compuesto por \$220,000 a una tasa fija de 6.75% y el principal será pagado al vencimiento el 25 de noviembre de 2023. Los pagos de interés y capital se harán cada 25 de junio y 25 de diciembre. La Administración no espera ningún problema con los flujos de efectivo relacionados con las tasas de interés.

**Administración del capital**

La Compañía administra su capital manteniendo una estructura financiera saludable optimizando los saldos de la deuda, minimizando los riesgos para los acreedores y maximizando el rendimiento para los accionistas, producto de esta gestión del capital, la Compañía no se vio en la necesidad de requerir capital externo durante el año.

**AES Changuinola, S.R.L.**  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2018**

*(En miles de dólares de los Estados Unidos de América excepto por la información por cuotas)*

**22. Cambios en Pasivos Provenientes de Actividades de Financiación**

Los cambios en pasivos provenientes de actividades de financiación se detallan a continuación:

	<b>2018</b>				<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>
	<b>Saldo al 1 de enero de 2018</b>	<b>Flujos de efectivo</b>	<b>Costos de financiamiento diferido</b>	<b>Otros</b>	
Bonos por Pagar a corto plazo	\$ 20,000	\$ (20,000)	\$ —	\$ 20,000	\$ 20,000
Bonos por Pagar a largo plazo	\$ 349,064	\$ —	\$ 169	\$(20,000)	\$ 339,233

	<b>2017</b>				<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>
	<b>Saldo al 1 de enero de 2017</b>	<b>Flujos de efectivo</b>	<b>Costos de financiamiento diferido</b>	<b>Otros</b>	
Bonos por Pagar a corto plazo	\$ 20,000	\$ (20,000)	\$ —	\$ 20,000	\$ 20,000
Bonos por Pagar a largo plazo	\$ 368,892	\$ —	\$ 172	\$(20,000)	\$ 349,064

**23. Eventos Subsecuentes**

Los eventos subsecuentes fueron evaluados por la Administración hasta el 28 de febrero de 2019, fecha en la cual los estados financieros fueron autorizados por la Administración para su emisión.

M  
 CO