

# **Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Informe de los Auditores Independientes**

**Estados Financieros**

31 de diciembre de 2022

**Dominican Power Partners**  
(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)  
**Estados Financieros**

---

<b>Contenido</b>	<b>Página (s)</b>
Informe de los Auditores Independientes .....	1 - 4
Estados de Situación Financiera .....	5 - 6
Estados de Resultados.....	7
Estados de Cambios en el Patrimonio.....	8
Estados de Flujos de Efectivo .....	9 - 10
Notas a los Estados Financieros.....	11 - 62



Ernst & Young, S. R. L.  
 RNC No 1-31-20492-9  
 Torre Empresarial Reyna II  
 Suite 900, piso 9  
 Pedro Henríquez Ureña No. 138  
 Santo Domingo, República Dominicana

Tel: (809) 472-3973  
 Fax: (809) 381-4047  
 www.ey.com/centroamerica

## **Informe de los Auditores Independientes**

A la Asamblea de Socios de  
 Dominican Power Partners

### ***Opinión***

Hemos auditado los estados financieros de Dominican Power Partners (la “Compañía”), los cuales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022, y los estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros, incluyendo un resumen de las principales políticas contables.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2022, su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIFs).

### ***Bases para la opinión***

Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs). Nuestras responsabilidades bajo dichas normas se encuentran descritas en la sección de “*Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros*” de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía [del Grupo], de conformidad con el Código de Ética de Contadores Profesionales del Consejo Internacional de Normas de Ética para Contadores (“IESBA”, por sus siglas en inglés) y el Código de Ética Profesional del Instituto de Contadores Públicos Autorizados de la República Dominicana (ICPARD), junto con los requerimientos de ética que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros, y hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA y el ICPARD. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

### ***Asuntos clave de auditoría***

Los asuntos clave de auditoría son aquellos que, basados en nuestro juicio profesional, han sido los más significativos en nuestra auditoría de los estados financieros del período actual. Estos asuntos fueron considerados en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión de auditoría sobre éstos, y no expresamos una opinión por separado sobre dichos asuntos. Para el asunto clave detallado a continuación, describimos cómo se ha abordado ese asunto, en el contexto de nuestra auditoría.

***Asuntos clave de auditoría (continuación)***

Hemos cumplido con las responsabilidades descritas en la sección “*Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros*” de nuestro informe, incluyendo las relacionadas con los asuntos clave de auditoría. Consecuentemente, nuestra auditoría incluyó la ejecución de procedimientos diseñados para responder a nuestra evaluación de los riesgos de error significativo en los estados financieros.

Los resultados de nuestros procedimientos de auditoría, incluyendo los procedimientos ejecutados para abordar los asuntos clave de auditoría detallados a continuación, proporcionan las bases para nuestra opinión de auditoría de los estados financieros adjuntos.

***Cuentas por cobrar clientes***

Las cuentas por cobrar a clientes al 31 de diciembre de 2022 ascienden a US\$143.9 millones que se encuentran detalladas en la nota 7 a los estados financieros y representan el 29% del total de activos de la Compañía al 31 de diciembre de 2022. Las cuentas por cobrar se concentran en Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales que representan el 82% del total de cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022. La evaluación sobre la recuperabilidad de estas cuentas por cobrar, incluye en cierta medida un nivel de juicio de la Administración.

Efectuamos, entre otros, los siguientes procedimientos de auditoría:

- Enviamos y obtuvimos las confirmaciones de saldos de las compañías distribuidoras, las cuales fueron conciliadas con los registros de contabilidad de la Compañía.
- Analizamos los contratos y acuerdos pactados con la compañía distribuidora.
- Evaluamos la integridad de los datos y los supuestos utilizados por la Administración para el cálculo de la estimación de deterioro de las cuentas de cobro dudoso.
- Evaluamos lo adecuado de las revelaciones en los estados financieros.

***Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Compañía sobre los estados financieros***

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de conformidad con las NIIFs, así como por el control interno que la Administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración también es responsable de la evaluación de la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con el negocio en marcha y utilizando el principio contable de negocio en marcha, excepto si la Administración tiene la intención de liquidar la Compañía o de terminar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista sino hacerlo.

Los encargados de la Administración de la Compañía son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Compañía.

### ***Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros***

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros considerados en su conjunto están libres de representaciones erróneas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. La seguridad razonable es un nivel alto de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con las NIAs siempre detectará un error significativo cuando exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y son considerados significativos cuando, individualmente o en su conjunto, pudiera esperarse razonablemente que influyan las decisiones económicas que tomen los usuarios basándose en estos estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIAs, nosotros ejercemos el juicio profesional y mantenemos escepticismo profesional durante la auditoría. Asimismo, nosotros como auditores también:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error significativo en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error significativo debido a fraude es más alto que en el caso de un error significativo debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría, con el propósito de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos que las políticas contables utilizadas sean adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones efectuadas por la Administración.
- Concluimos sobre el uso adecuado por parte de la Administración del principio contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe una incertidumbre significativa relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. No obstante, hechos o condiciones futuros pueden causar que la Compañía no continúe como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, estructura y contenido de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si dichos estados financieros representan las transacciones subyacentes y eventos de manera que logren la presentación razonable.

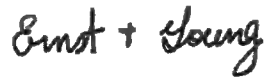
Nos comunicamos con los encargados del gobierno corporativo de la Compañía en relación con, entre otros asuntos, el alcance y oportunidad planeados de la auditoría y los hallazgos significativos a la auditoría incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

***Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros (continuación)***

También proporcionamos a los responsables del gobierno corporativo de la Compañía una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y les comunicamos todas las relaciones y demás asuntos de los que se puede esperar razonablemente que pueden afectar nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las correspondientes salvaguardas.

Entre los asuntos que han sido comunicados a los encargados de la Administración de la Compañía, determinamos los que han sido los más significativos en la auditoría de los estados financieros del período corriente y que son en consecuencia el asunto clave de auditoría. Hemos descrito dicho asunto clave de auditoría en nuestro informe de auditoría, a menos que una ley o regulación no permita la revelación pública del asunto o, en circunstancias extremadamente raras, determinemos que un asunto no debe ser comunicado en nuestro informe debido a que sería razonable esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de su comunicación.

La socia encargada de la auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Maylen A. Guerrero Pimentel (CPA No.5296).



21 de abril de 2023  
Santo Domingo,  
República Dominicana

**Dominican Power Partners**  
 (Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)  
**Estados de Situación Financiera**  
**31 de diciembre de 2022 y 2021**  
 (En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

<i>Notas</i> <b>ACTIVOS</b>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Activos corrientes:</b>		
5 Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 6,253	\$ 40,557
7 Cuentas por cobrar clientes, neto	143,870	42,761
6 Cuentas por cobrar a partes relacionadas	51,645	107,701
6 Préstamos e intereses por cobrar a parte relacionada	31,229	30,403
Inventarios de repuestos y partes	2,847	2,510
10 Otros activos no financieros	2,851	1,096
<b>Total activos corrientes</b>	<u>238,695</u>	<u>225,028</u>
<b>Activos no corrientes:</b>		
8 Propiedad, planta y equipos, neto	262,665	280,526
9 Activos intangibles, neto	285	455
12 Activos por derecho de uso, neto	392	516
10 Otros activos no financieros	456	278
<b>Total activos no corrientes</b>	<u>263,798</u>	<u>281,775</u>
<b>Total activos</b>	<u>\$ 502,493</u>	<u>\$ 506,803</u>

**Dominican Power Partners**  
 (Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)  
**Estados de Situación Financiera (continuación)**  
**31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<i>Notas</i> <b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		
<b>Pasivos corrientes:</b>		
13 Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos	\$ 18,183	\$ 16,653
6 Cuentas por pagar a partes relacionadas	45,632	26,646
6 Intereses por pagar a partes relacionadas	874	568
12 Pasivo por arrendamientos	295	307
21 Impuesto sobre la renta por pagar	6,456	5,563
<b>Total pasivos corrientes</b>	<u>71,440</u>	<u>49,737</u>
<b>Pasivos no corrientes:</b>		
14 Bonos por pagar, neto	258,322	258,022
6 Préstamos e intereses por pagar a partes relacionadas	51,988	51,988
21 Impuesto sobre la renta diferido, neto	31,676	32,578
12 Pasivo por arrendamientos	107	250
Compensación a largo plazo	198	122
15 Otros pasivos no corrientes	5,044	10,468
<b>Total de pasivos no corrientes</b>	<u>347,335</u>	<u>353,428</u>
<b>Total pasivos</b>	<u>418,775</u>	<u>403,165</u>
<b>Patrimonio:</b>		
16 Capital en acciones	15,000	15,000
16 Capital contributivo	104,976	104,976
16 Capital adicional pagado	1,195	1,131
Déficit acumulado	(46,661)	(27,169)
16 Utilidades retenidas restringidas	9,208	9,700
<b>Total patrimonio</b>	<u>83,718</u>	<u>103,638</u>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<u>\$ 502,493</u>	<u>\$ 506,803</u>

*Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.*



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Estados de Resultados****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Ingresos por :</b>		
	\$ 348,945	\$ 295,794
	33,012	16,747
6	<u>381,957</u>	<u>312,541</u>
<b>Costos y gastos de operación</b>		
6	(62,081)	(52,923)
6	(152,886)	(106,203)
18	(24,409)	(27,069)
8, 9, 12	(19,960)	(20,789)
	<u>(259,336)</u>	<u>(206,984)</u>
	<b>122,621</b>	<b>105,557</b>
<b>Otros ingresos (gastos)</b>		
19	(16,870)	(17,121)
14	—	(32)
20	(21)	(7,490)
	(1,687)	(527)
	<u>104,043</u>	<u>80,387</u>
21	(36,517)	(26,760)
	<u>\$ 67,526</u>	<u>\$ 53,627</u>
17	<u>\$ 4.50</u>	<u>\$ 3.58</u>

*Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.*

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Estados de Cambios en el Patrimonio****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

	<b>Nota</b>	<b>Número de acciones</b>	<b>Capital en acciones</b>	<b>Capital Contributivo</b>	<b>Capital adicional pagado</b>	<b>Déficit acumulado</b>	<b>Utilidades retenidas restringidas</b>	<b>Total patrimonio</b>
<b>Saldos al 1 de enero de 2021</b>		15,000,100	\$ 15,000	104,976	\$ 1,072	\$ (38,847)	\$ 10,614	\$ 92,815
Utilidad neta		—	—	—	—	53,627	—	53,627
Efecto del revalúo por costo atribuido	16	—	—	—	—	914	(914)	—
Dividendos pagados	6	—	—	—	—	(42,863)	—	(42,863)
Aumento de capital		—	—	—	59	—	—	59
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>		<b>15,000,100</b>	<b>15,000</b>	<b>104,976</b>	<b>1,131</b>	<b>(27,169)</b>	<b>9,700</b>	<b>103,638</b>
Utilidad neta		—	—	—	—	67,526	—	67,526
Efecto del revalúo por costo atribuido	16	—	—	—	—	492	(492)	—
Dividendos pagados	6	—	—	—	—	(87,510)	—	(87,510)
Aumento de capital		—	—	—	64	—	—	64
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>		<b>15,000,100</b>	<b>\$ 15,000</b>	<b>104,976</b>	<b>\$ 1,195</b>	<b>\$ (46,661)</b>	<b>\$ 9,208</b>	<b>\$ 83,718</b>

*Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.*

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Estados de Flujos de Efectivo****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>		
Utilidad neta	\$ 67,526	\$ 53,627
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
8 Depreciación	19,459	20,004
9 Amortización de intangible	207	464
12 Amortización de activos por derecho de uso	294	321
12 Intereses acreditados por arrendamientos	11	19
7 Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso	43	30
21 Impuesto sobre la renta	36,517	26,760
Compensación a largo plazo	165	106
Pérdida cambiaria, neta	1,687	527
8, 20 Pérdida en retiro de propiedad, planta y equipos	160	5,552
Ganancia en disposición de propiedad, planta y equipos	(39)	—
20		
14, 19, 20 Pérdida en extinción anticipada de deuda	—	3,265
14, 19 Amortización de costos diferidos de financiamiento	324	338
14 Amortización de descuento de deuda	—	32
19 Intereses financieros, neto	16,546	15,506
	<b>142,900</b>	<b>126,551</b>
<b>Cambios en activos y pasivos de operación:</b>		
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar	(105,516)	24,174
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar a partes relacionadas	55,230	(15,119)
Aumento en inventarios	(337)	(104)
Aumento en gastos pagados por anticipado y otros activos	(1,927)	(688)
Disminución en cuentas por pagar proveedores y otros	(700)	(18,774)
Aumento en cuentas por pagar y pasivos acumulados a partes relacionadas	19,293	23,155
(Disminución) aumento en gastos acumulados y otros	(809)	10,842
<b>Efectivo provisto de las operaciones</b>	<b>108,134</b>	<b>150,037</b>
Impuesto sobre la renta pagado	(30,741)	(25,513)
Intereses cobrados	4,363	4,492
Intereses pagados	(16,197)	(16,816)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>	<b>65,559</b>	<b>112,200</b>
<b>Pasan...</b>	<b>\$ 65,559</b>	<b>\$ 112,200</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Estados de Flujos de Efectivo (continuación)****Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<i>Vienen...</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
		\$ 65,559	\$ 112,200
	<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		
8	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(7,396)	(7,441)
10	Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	(310)	(25)
9	Adquisición de activos intangibles	(85)	(5)
6	Préstamo otorgado a parte relacionada	—	(30,000)
	Aumento en certificados en garantía	(4)	(130)
	<b>Efectivo neto usado en las actividades de inversión</b>	<u>(7,795)</u>	<u>(37,601)</u>
	<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento</b>		
6	Dividendos pagados	(87,510)	(42,863)
6	Producto de préstamo por pagar a parte relacionada	—	51,988
14	Pago de bonos internacionales	—	(50,000)
14,20	Pago por extinción anticipada de deuda	—	(1,988)
12	Pagos a capital de pasivo por arrendamientos	(336)	(490)
9	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(4,222)	(7,623)
	<b>Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento</b>	<u>(92,068)</u>	<u>(50,976)</u>
	(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(34,304)	23,623
	Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	40,557	16,934
	<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año</b>	<u>\$ 6,253</u>	<u>\$ 40,557</u>
	<b>Transacciones que no involucran movimiento de efectivo:</b>		
	Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final del año	<u>\$ 10,151</u>	<u>\$ 20,036</u>
	Compras de activo intangible no pagado al final del año	<u>\$ 37</u>	<u>\$ 85</u>

*Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.*

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**1. Organización y naturaleza de las operaciones**

Dominican Power Partners (“la Compañía” o “DPP”) es una empresa de responsabilidad limitada organizada bajo las leyes de las Islas Caimán, constituida el 14 de noviembre de 1995. Para efecto de estos estados financieros, los términos “la Compañía” o “DPP” se refieren a la sucursal de Dominican Power Partners registrada bajo el mismo nombre en Santo Domingo, República Dominicana. La Compañía es subsidiaria de AES DPP Holding, LTD. quien a su vez es una subsidiaria indirecta de The AES Corporation (“la Casa Matriz” o “AES”).

DPP tiene una sucursal registrada en Santo Domingo, República Dominicana que es propietaria de las unidades de generación Los Mina V y VI y de una unidad de almacenamiento de energía. Las unidades tienen una capacidad instalada de generación de 368 MWh y consisten en dos turbinas-generadoras de turbo gas de ciclo combinado, una unidad de baterías para el almacenamiento de energía y otros equipos necesarios para la generación de electricidad. DPP comenzó sus operaciones comerciales el 4 de mayo de 1996, y cuenta con permiso de operación hasta el 30 de junio del 2027.

Durante los años 2002 y el 2003, las plantas recibieron una mejora consistente en la instalación de un sistema de compresión y un enfriador evaporador. En marzo de 2003, la Compañía implementó la conversión a alimentación con gas natural, resultando en una planta de generación más limpia. En junio de 2017, se concluyó el proyecto de conversión de las unidades de gas a ciclo combinado de vapor y la instalación de la unidad de almacenamiento.

Las plantas fueron desarrolladas originalmente por la empresa Destec bajo un contrato de construir, poseer y operar, acordado con la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (“CDEEE”), entidad controlada por el Estado Dominicano (antes Corporación Dominicana de Electricidad), mediante el cual la Compañía operaba la planta para generar y vender electricidad a CDEEE bajo un contrato de venta de energía de quince (15) años. El 30 de junio de 1997, DPP fue adquirida por la Casa Matriz a través de varias subsidiarias totalmente controladas por AES. Hasta septiembre de 2001, DPP operaba las plantas siguiendo el esquema del contrato. En los inicios de 2002, DPP firmó un acuerdo con CDEEE y el Gobierno de República Dominicana (“Acuerdo de Terminación”) donde, con retroactividad a septiembre de 2001, se terminó el acuerdo de generación y venta y se transfirió a DPP la propiedad de la planta y el terreno donde está localizada la misma. El 18 de junio de 2014, la Compañía firmó un contrato de venta para el suministro de energía y capacidad a la CDEEE. Este contrato entró en vigencia el 1 de agosto de 2016 y finalizó el 31 de diciembre de 2022, dicho contrato no fue renovado y se firmaron tres nuevos de venta para el suministro de energía y capacidad con las empresas de distribución por 225MWh distribuidos de la siguiente manera EDESUR Dominicana, S.A, (EDESUR) hasta 75MWh, EDENORTE Dominicana, S,A, (EDENORTE) hasta 75MWh, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A, hasta 75MWh.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**1. Organización y naturaleza de las operaciones (continuación)**

Durante el año 2022, se mantienen contratos con clientes en el mercado de grandes entidades a los cuales les es permitido generar su propia electricidad o contratar directamente con generadores, o el mercado no regulado (normalmente conocido “Usuarios no Regulados”). La Compañía tiene un total de 12 contratos con Usuarios no Regulados con un total de 36 MWh de capacidad contratada al 31 de diciembre de 2022 y 14 contratos con total de 52 MWh de capacidad al 31 de diciembre de 2021

Para el año terminado el 31 de diciembre de 2022 la Administración evaluó y consideró que la Compañía es un solo segmento de generación y venta de energía en la República Dominicana.

La oficina administrativa de la sucursal se encuentra ubicada en la calle Rafael Augusto Sánchez No. 86, Edificio Roble Corporate Center, piso 5, Ensanche Piantini, en Santo Domingo, República Dominicana.

Los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2022, fueron autorizados por la Administración para su emisión el 21 de abril de 2023.

**2. Base de presentación***(a) Base de preparación*

Los estados financieros de Dominican Power Partners han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) 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.

*(b) Moneda de presentación*

La moneda de curso legal en República Dominicana es el peso dominicano; sin embargo, la Compañía adoptó el dólar estadounidense (US\$) como la moneda funcional y de presentación de sus estados financieros, debido a que dicha moneda refleja de mejor manera los eventos y transacciones efectuadas por la Compañía. La adopción del dólar estadounidense como moneda funcional se fundamentó principalmente en que esta moneda es la que se usa para los precios de venta de energía y servicios, principales compras de bienes y servicios y las actividades de financiamiento de la Compañía.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**2. Base de presentación (continuación)***(b) Moneda de presentación (continuación)*

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional de la Compañía al tipo de cambio vigente en las fechas del estado de situación financiera; el efecto de las variaciones en los tipos de cambio se reconoce en el estado de resultados en la cuenta (pérdida) ganancia cambiaria, neta. Al 31 de diciembre de 2022, la tasa de cambio del dólar estadounidense (USD\$) respecto al peso dominicano (RD\$) era de RD\$56.41 (2021: RD\$57.55) y la tasa de cambio promedio anual fue de RD\$55.15 (2021: RD\$57.22).

*(c) Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes*

La Compañía presenta los activos y pasivos en el estado de situación financiera clasificados como corrientes y no corrientes. Un activo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera realizar el activo o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- Espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del período sobre el que se informa;
- El activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses después del cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como no corriente.

Un pasivo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- El pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa; o
- No tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes, en todos los casos.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**2. Base de presentación (continuación)***(d) Uso de estimaciones y supuestos*

La preparación de los estados financieros de la Compañía requiere que la gerencia realice juicios, estimaciones y supuestos que afectarían las cifras informadas de ingresos, gastos, activos y pasivos a la fecha de los estados financieros. Sin embargo, la incertidumbre acerca de esos juicios, estimaciones y supuestos podría derivar en resultados que requieran ajustes de importancia relativa en los valores registrados de los activos y pasivos en períodos futuros.

Los principales juicios, estimaciones y supuestos que realiza la Compañía son: estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso, estimación para inventario obsoleto, vidas útiles de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, deterioro de activos no financieros, activos por impuesto sobre la renta diferido, pasivos contingentes, e ingresos estimados no facturados.

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas**

Las políticas de contabilidad descritas a continuación han sido aplicadas consistentemente en todos los períodos presentados en estos estados financieros.

*(a) 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.

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, a valor razonable con cambio a 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.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**

(a) *Instrumentos financieros (continuación)*

Reconocimiento y medición inicial (continuación)

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.

Compensación de instrumentos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el importe neto se informa en los estados de situación financiera si existe un derecho legal actualmente exigible para compensar los importes reconocidos y si existe la intención de liquidar en términos netos los activos y los pasivos simultáneamente.

Clasificación y mediciónActivos financieros:

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.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**

(a) *Instrumentos financieros (continuación)*

Activos financieros: (continuación)

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.

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.

Activos financieros: evaluación del modelo de negocio

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros y para 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.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**

*(a) Instrumentos financieros (continuación)*

**Activos financieros: evaluación del modelo de negocio: (continuación)**

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 períodos anteriores, son evaluados para determinar si representan un cambio en la forma en que se gestionan los activos financieros.

**Activos financieros: prueba de solamente pago de principal e intereses ("SPPI")**

Como parte del proceso de clasificación de sus activos financieros, la Compañía evalúa los términos contractuales para identificar si se cumple o no con la prueba de SPPI.

- **Principal:** el objetivo de esta prueba es definir si el valor razonable de los activos financieros reconocidos al inicio ha cambiado sobre la vida estimada del activo financiero.
- **Intereses:** los elementos más significativos para hacer la evaluación del SPPI son típicamente el valor del dinero en el tiempo y el riesgo crediticio. La Compañía aplica estimaciones y otros factores que considera relevantes en la prueba tales como: la moneda en la cual el activo financiero está denominado y el período para el cual la tasa de interés está definida.

En la realización de esta prueba se evalúa si el activo financiero contiene algún término contractual que podría cambiar los plazos o el monto de los flujos de efectivo de manera que no cumpla con la prueba, tales como: Eventos contingentes, términos que pueden ajustar la tasa, características de pago y extensión; y convertibilidad.

Una característica de prepago es consistente con las características de solamente pagos de principal e interés si el monto del prepago representan sustancialmente los montos del principal y los intereses pendientes de pago, que pudiesen incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**

*(a) Instrumentos financieros (continuación)*

**Baja de activos financieros**

La Compañía da de baja a los activos financieros sólo cuando los derechos contractuales a recibir mediante 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. Si la Compañía no transfiere y retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de los activos financieros transferidos, 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, los depósitos bancarios y los certificados de depósito, cuyo período de vencimiento original es igual o menor a tres meses.

El efectivo y los equivalentes de efectivo son administrados bajo un modelo de negocio de mantener hasta el vencimiento para recuperar los flujos de efectivo contractuales y son medidos a su costo amortizado.

**Cuentas por cobrar**

Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo y son reconocidos inicialmente al importe de los respectivos documentos o facturas. Las cuentas por cobrar se valorizan posteriormente a su costo amortizado menos una estimación para valuación de estas cuentas por cobrar. La estimación por incobrabilidad, si hubiese, es estimada considerando el historial de cobros de los clientes, la antigüedad de los saldos adeudados, así como evaluaciones específicas de balances individuales. Las cuentas por cobrar están sujetas a intereses comerciales los cuales se determinan de acuerdo con la regulación del sector eléctrico y de acuerdo con los términos establecidos en los contratos de venta de energía.

El valor en libros de las cuentas por cobrar es reducido por el deterioro a través del uso de la cuenta de estimación para posibles cuentas incobrables, si hubiese. Cuando la cuenta por cobrar se considera irrecuperable, ésta es dada de baja contra la estimación para posibles cuentas incobrables. Los cambios en el valor en libros de la cuenta de estimación para posibles cuentas incobrables son reconocidos en el estado de resultados.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**

(a) *Instrumentos financieros (continuación)*

**Deterioro de activos financieros**

La Compañía reconoce una estimación 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. Para el caso de las cuentas por cobrar con partes relacionadas, el incumplimiento será a partir de 365 días, sin embargo, algunos saldos pudieran excluirse cuando exista evidencia de condiciones que de forma razonable pudieran justificar su exclusión, como por ejemplo acuerdos de pago o establecimientos de nuevas garantías, entre otros.

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. 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.

(b) *Pasivos financieros (clasificación y medición)*

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos directamente atribuibles a la transacción. 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 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.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(b) Pasivos financieros (clasificación y medición) (continuación)*

El costo amortizado de un instrumento financiero se define como el monto al cual dicho instrumento financiero fue medido 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 período 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 ocurran.

*(c) Valor razonable a los instrumentos financieros*

El valor de los activos financieros corrientes y de los pasivos financieros corrientes se estima que es igual al valor reportado debido al vencimiento de corto plazo de dichos instrumentos. La deuda financiera a largo plazo cuenta con una tasa de interés fija que mantiene con compañía relacionada y no se estima que su valor razonable es igual a su valor en libros. Para aquellos instrumentos financieros para los cuales no existe un mercado financiero activo, el valor razonable es determinado utilizando técnicas de valuación.

*(d) Inventarios*

Los inventarios, que consisten principalmente de materiales y repuestos, utilizados para el mantenimiento del equipo de generación, se registran al menor entre su costo o valor neto de realización. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio. El valor del inventario de repuestos es reducido cuando es identificada una pérdida por obsolescencia. La Compañía realiza inventarios físicos periódicos y cualquier diferencia es ajustada en el estado de resultados.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(e) Propiedad, planta y equipos*

La propiedad, planta y equipos fueron registrados a sus valores razonables por única vez en la adopción inicial de NIIF efectuada en el año 2009, aplicando el valor razonable o revaloración como costo atribuido a ciertos edificios y activos de generación eléctrica neto del impuesto sobre la renta diferido correspondiente al incremento del valor razonable de estos activos. El ajuste fue registrado contra el saldo inicial de las utilidades retenidas restringidas para el período fiscal 2009.

Las adquisiciones posteriores se registran al costo. El valor de la propiedad, planta y equipos se presenta neto de la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiera. 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 y reúnen las condiciones para su reconocimiento.

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. Cuando la propiedad, planta y equipos 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. La vida útil se revisa anualmente.

Los rangos de años de vida útil utilizados para el cálculo de depreciación anual son los siguientes:

<u>Descripción</u>	<u>Vida útil Estimada</u>
Edificios	30 a 65 años
Equipos de generación	8 a 40 años
Equipos de oficina y otros	4 a 7 años
Vehículos	4 a 8 años

Las piezas de reemplazo, incluyendo las partes de reemplazo rotables, son presentadas como activos de generación. Si dichas partes son consideradas componentes, son depreciadas sobre su vida útil cuando son puestas en servicio.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(e) Propiedad, planta y equipos (continuación)*Mantenimiento mayor y menor

Todos los desembolsos reconocidos como mantenimiento mayor representan gastos hechos por 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 a los estados del resultados.

Construcciones en proceso

Los costos de proyectos en construcción incluyen los costos de salarios, ingeniería, interés, seguros y otros costos capitalizables. Los saldos de construcción en proceso son transferidos a los activos de generación eléctrica cuando los activos están disponibles para el uso esperado.

*(f) Activos intangibles*

Los activos intangibles adquiridos en forma separada se registran inicialmente al costo. 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.

Las vidas útiles estimadas son las siguientes:

Licencias	3 años
Sistema de información	3 años

*(g) 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.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(g) Deterioro de activos no financieros (continuación)*

Los activos sujetos a amortización o depreciación se revisan al final de cada período contable. Existe deterioro cuando circunstancias o cambios indican que el valor según libros no puede recuperarse. Una pérdida por deterioro se reconoce por el monto del exceso del valor según libros en comparación con su monto recuperable, el cual representa el valor más alto entre el valor razonable menos los costos para la venta y su valor de uso. 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.

*(h) Contratos de Aplicaciones Informáticas alojados en la nube*

Los contratos de aplicaciones informáticas alojados en la nube son acuerdos en los que la Compañía no tiene la propiedad, pero accede y los utiliza según su necesidad a través de internet o de una línea dedicada.

La Compañía evalúa en primera instancia si un contrato de este tipo contiene un arrendamiento de acuerdo con el alcance de NIIF 16 - Arrendamientos. Si se determina que no, se pasa a analizar si los contratos proveerán recursos sobre los que la Compañía pueda ejercer control (por ejemplo, un activo intangible).

Al determinarse que no se obtendrá el control de los recursos implícitos en los contratos, la Compañía registra los contratos de aplicaciones informáticas alojados en la nube como un "Contrato de Servicios" y evalúa si los costos de implementación pueden ser capitalizados bajo otras normas contables.

La Compañía registró en gastos generales, de operación y mantenimiento la cuota periódica acordada con el proveedor, capitaliza una porción de los costos de implementación asociados con los contratos de aplicaciones informáticas alojadas en la nube (considerados como contratos de servicios), que son incurridos para integrar sus sistemas de uso interno existentes o para realizar mejoras a los mismos; los cuales no son elegibles para capitalización como un activo intangible cualquier costo no asociado a la implementación se registra como gastos generales, de operación y mantenimiento a medida se devengan; por ejemplo, costos de capacitación.

Los costos de implementación son presentados como (Otros activos no financieros - activos prepagados) en los estados de situación financiera y una vez finalizada la fase de implementación se amortizan a gastos generales, de operación y mantenimiento durante la vida del contrato.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(i) Arrendamientos*

La Compañía evalúa al inicio del contrato si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Es decir, si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una consideración económica. La Compañía aplica un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos para realizar pagos por arrendamiento y activos por derecho de uso que representan el derecho a usar los activos subyacentes.

Activo por derecho de uso

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en la que el activo subyacente está disponible para su uso).

Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y ajustado por el importe de los pasivos por arrendamientos reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados a cualquier nueva medición de pasivos por arrendamientos. El costo de los activos por derecho de uso antes de la fecha de inicio menos los incentivos de arrendamiento recibidos se deprecian en forma lineal durante el plazo más corto del arrendamiento, la vida útil estimada de los activos es como sigue:

Terreno	1 años
Oficinas corporativas y estacionamientos	5 años

Si la propiedad del activo arrendado se transfiere a la Compañía al final del plazo del arrendamiento y el costo refleja una opción de compra, la depreciación se calcula utilizando la vida útil estimada del activo.

Pasivos por arrendamientos

A la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento a realizar durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, y montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)**Pasivos por arrendamientos (continuación)

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza su tasa de endeudamiento incremental en el arrendamiento en la fecha de inicio, porque la tasa de interés implícita en el arrendamiento no es fácilmente determinable.

Después de la fecha de inicio, el monto de los pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el importe en libros de los pasivos por arrendamientos se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento o un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo a sus contratos de arrendamientos de activos a corto plazo y equipos (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos de equipos de oficina que se consideran de bajo valor. Los pagos por arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor, se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

*(j) Costos diferidos de financiamiento*

Los costos de financiamiento, que cumplen con ciertos criterios son capitalizados y amortizados utilizando el método de interés efectivo durante el período de financiamiento y su amortización se presenta en el estado de resultados. Durante la construcción, la amortización de los costos financieros diferidos se incluye como parte de los costos de la construcción en proceso. Los costos diferidos de financiamiento se presentan netos de los financiamientos en el estado de situación financiera.

*(k) 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. El importe de las provisiones registradas es evaluado periódicamente y los ajustes requeridos se registran en los resultados del año.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(l) Prestaciones laborales*

El Código de Trabajo de la República Dominicana prevé el pago de un auxilio de preaviso y cesantía a aquellos colaboradores que sean despedidos sin causa justificada. El monto de esta compensación depende del tiempo que haya trabajado el colaborador y otros factores. Estos pagos son cargados a resultados cuando se incurren.

*(m) Compromisos y contingencias*

Todas las pérdidas por pasivos contingentes derivados por reclamos, litigios, acuerdos, penalidades y otros, son reconocidas cuando es probable que el pasivo se tenga que incurrir y los montos de gastos de los acuerdos y/o remediación podrían ser estimados razonablemente.

*(n) Reconocimiento de ingresos*

La Compañía obtiene sus ingresos por la venta de electricidad a través de contratos o en el mercado ocasional. Los ingresos se reconocen cuando el control de los bienes o servicios ha sido transferido a los clientes por un monto que refleje la contraprestación a la que esperamos tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios. La electricidad se vende a clientes tales como empresas de distribución, usuarios no regulados y otros generadores.

Los contratos de venta, basados en circunstancias y hechos específicos, pueden tener una o más obligaciones de desempeño ya que la promesa de entregar energía, capacidad, y otros servicios pueden o no ser distintas dependiendo de la naturaleza del mercado y los términos del contrato.

Como las obligaciones de desempeño generalmente se cumplen a lo largo del tiempo y utilizan el mismo método para medir el progreso, las obligaciones de desempeño cumplen con los criterios para ser consideradas una serie.

Al medir el progreso de la satisfacción de una obligación de desempeño, la Compañía aplica el "derecho a facturar" al cliente y reconoce los ingresos por la cantidad contra-prestada, a un valor que corresponde directamente con la obligación que ha sido completada hasta la fecha.

Para contratos que contienen múltiples obligaciones de desempeño, hemos asignado los ingresos a cada obligación en base al precio relativo de venta independiente para el cual utilizamos un enfoque de mercado o del costo esperado más un margen.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(n) Reconocimiento de ingresos (continuación)*

Adicionalmente, la Compañía asigna consideración variable a uno o más de los bienes y servicios, pero no todos, que forman parte de una obligación de desempeño única cuando (1) la consideración variable esté relacionada específicamente con el esfuerzo de transferir el bien o el servicio distintivo y (2) la consideración variable muestre el monto por el cual la Compañía espera ser recompensada al transferir el bien o el servicio prometido al cliente.

Los ingresos por ventas de electricidad son reconocidos utilizando el método de salida, ya que la energía y la capacidad entregadas representan mejor la transferencia de bienes o servicios al cliente. Las obligaciones de desempeño que incluyen energía o servicios auxiliares son generalmente medidas por MWh entregados; la capacidad es medida utilizando MWh.

Cuando la energía o la capacidad se venden o compran en el mercado ocasional, la Compañía evalúa los hechos y circunstancias para determinar la presentación de los ingresos y compras netos o brutos. Generalmente, la naturaleza de la obligación de desempeño es vender el excedente de energía o capacidad por encima de los compromisos contractuales, o comprar energía o capacidad para cubrir déficit. En general, por hora, un generador es un vendedor neto o un comprador neto en términos de la cantidad de energía o capacidad negociada en el mercado ocasional. En estas situaciones, la Compañía reconoce los ingresos por las horas en que el generador es un vendedor neto y el costo de ventas por las horas en que el generador es un comprador neto.

*(o) Intereses por financiamiento*

Los intereses y demás costos incurridos relacionados con los financiamientos recibidos son reconocidos como gastos financieros cuando se incurran, mediante el método de tasa de interés efectiva. Los costos por intereses relacionados a financiamiento de proyectos de construcción son capitalizados.

*(p) Impuesto sobre la renta*

El impuesto sobre la renta comprende tanto el impuesto corriente como el diferido. El impuesto corriente es el impuesto que se espera pagar sobre el ingreso gravable del año, usando tasas de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera, y cualquier ajuste por impuestos por pagar respecto a años anteriores. El impuesto diferido es provisto usando el método de pasivos del balance, en el cual los activos y los pasivos por impuestos diferidos son reconocidos con base en las diferencias temporales entre el estado financiero de la Compañía y la base gravable de los activos y pasivos existentes.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**3. Resumen de políticas de contabilidad más significativas (continuación)***(p) Impuesto sobre la renta (continuación)*

Los activos y pasivos por impuestos diferidos son compensados entre sí y presentados en el estado de situación financiera ya sea como activo o pasivo por impuesto diferido.

El importe en libros de un activo por impuestos diferidos es sometido a revisión en la fecha de cada estado de situación financiera.

La Compañía reduce el importe del saldo del activo por impuestos diferidos, en la medida que estime probable que no dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro, como para permitir cargar contra la misma la totalidad o una parte, de los beneficios que conforman el activo por impuestos diferidos. Así mismo, a la fecha de cierre de cada período financiero, la Compañía reconsidera los activos por impuestos diferidos que no haya reconocido anteriormente.

*(q) Utilidad por acción*

La utilidad por acción mide el desempeño de una entidad sobre el período reportado y la misma se calcula dividiendo la utilidad disponible para los accionistas comunes entre la cantidad del promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el año. Las acciones en circulación para los años 2022 y 2021 fueron 15,000,100 y no existe diferencia entre la utilidad básica y diluida.

**4. Cambios en políticas contables**

Las políticas contables adoptadas por la Compañía para la preparación de sus estados financieros al 31 de diciembre de 2022 son congruentes con aquellas que fueron utilizadas para la preparación de sus estados financieros al 31 de diciembre de 2021.

*I-Cambios en normas aplicables para el año 2022*

Las modificaciones a Normas Internacionales de Información Financiera e interpretaciones se aplicaron por primera vez en 2022, pero no ocasionaron un impacto importante en los estados financieros de la Compañía. Las modificaciones e interpretaciones son:

- Enmiendas a la NIIF 3 Combinaciones de negocios: Referencia al Marco Conceptual.
- Enmiendas a la NIC 16 Propiedades, Planta y Equipos: Ingresos antes del uso previsto.
- Enmiendas a la NIC 37 Contratos onerosos: Costos de cumplir un contrato.
- Enmienda a NIIF 9 Instrumentos financieros: Comisiones en la prueba del "10 por ciento" para la baja en cuentas de pasivos financieros.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**4. Cambios en políticas contables (continuación)***II- Cambios futuros en políticas contables*

Las Normas Internacionales de Información Financiera o sus interpretaciones y modificadas emitidas, pero que aún no están vigentes, hasta la fecha de emisión de los estados financieros de la Compañía, se describen a continuación. Las normas o interpretaciones y modificaciones 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 e interpretaciones nuevas y modificadas, si corresponde, cuando entren en vigor.

**Definición de Estimaciones Contables – Enmiendas a la NIC 8**

En febrero de 2021, el IASB realizó enmiendas a la NIC 8 en las que introduce una definición de “estimaciones contables”. Las modificaciones aclaran la distinción entre cambios en las estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo las entidades utilizan técnicas de medición e insumos para desarrollar estimaciones contables.

Las enmiendas son efectivas para los períodos de presentación de reportes anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2023 y se aplican a los cambios en las políticas contables y los cambios en las estimaciones contables que ocurren en o después del comienzo de ese período. Se permite la aplicación anticipada siempre que se revele este hecho.

**Divulgación de Políticas Contables - Enmiendas a la NIC 1 y Documento de Práctica N° 2**

En febrero de 2021, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 así como al Documento de Práctica N°2 Realización de Juicios sobre Materialidad o Importancia Relativa, en los cuales proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de materialidad sobre las revelaciones de políticas contables. Las enmiendas tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar divulgaciones sobre políticas contables que sean más útiles al reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" por un requisito de revelar sus políticas contables "materiales" y agregar guías sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre divulgaciones de políticas contables.

Las enmiendas a la NIC 1 son aplicables para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 y se permite la aplicación anticipada. Dado que las enmiendas al Documento de práctica N°2 proporcionan orientación no obligatoria sobre la aplicación de la definición de materialidad en la información de políticas contables, no es necesaria una fecha de vigencia para estas enmiendas.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**4. Cambios en políticas contables (continuación)****Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una transacción simple - Enmiendas a la NIC 12**

En mayo de 2021, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad emitió enmiendas a la NIC 12 las cuales reducen el alcance de la excepción al reconocimiento inicial bajo la NIC 12. Lo anterior implica que tal excepción no sea aplicable a las transacciones que dan lugar a diferencias temporarias gravables y deducibles por importes iguales.

Las enmiendas deben aplicarse a las transacciones que ocurren en o después del comienzo del primer período comparativo presentado. Adicionalmente, al comienzo del primer período comparativo presentado, se debe reconocer un activo por impuestos diferidos (siempre que se disponga de suficientes ganancias imponibles) y un pasivo por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias deducibles y gravables asociadas con arrendamientos y obligaciones de desmantelamiento.

**Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes - Enmiendas a la NIC 1**

En enero de 2020, el IASB emitió modificaciones de los párrafos 69 al 76 de la NIC 1 para especificar los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas aclaran:

- Lo que se entiende por el derecho a diferir la liquidación.
- Que debe existir un derecho de diferimiento al final del período de reporte.
- Que la clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de diferimiento.
- Que solo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para el período anual de presentación de estados financieros que comienza a partir del 1 de enero de 2023 y deben aplicarse retroactivamente.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***5. Efectivo y equivalentes de efectivo**

Al 31 de diciembre, los saldos del efectivo y equivalentes de efectivo se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Efectivo en dólares	\$ 3,263	\$ 36,553
Efectivo en pesos dominicanos	2,990	4,004
<b>Total</b>	<b><u>\$ 6,253</u></b>	<b><u>\$ 40,557</u></b>

Lo saldos de efectivo y equivalentes se incluyen overnight que generaron intereses a tasas entre 1.25% - 3.75% para el período 2022 y 2021.

**6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas**

Los principales contratos con partes relacionadas son los siguientes:

***Acuerdos de venta y compra de gas natural - AES Andres DR, S. A. ("ANDRES")***

DPP mantiene acuerdos de venta y compra de gas natural ("El Contrato de Compra de Gas") y el de Transporte de Gas Natural con la relacionada AES Andres DR, S. A. ("ANDRES"), los cuales iniciaron con la finalización de la construcción en ANDRES de la facilidad de Gas Natural Licuado (GNL) y el gasoducto en marzo del 2003. Ambos contratos expiran el 31 de marzo de 2023.

Al 31 de diciembre de 2022, los costos asociados con estos contratos son presentados en los estados de resultados como parte del combustible y costos relacionados al combustible por un monto de \$152.9 millones (2021: \$106.2 millones).

***Contratos de venta de energía (PPA)***

La Compañía mantiene un contrato de venta de energía con la relacionada AES Andres DR, S.A. ("ANDRES") mediante el cual la Compañía vende energía y potencia firme asignada. Este contrato inició desde el 1 de junio de 2017 y mantiene una vigencia indefinida al menos que ambas partes acuerden su suspensión. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, las ventas de energía relacionadas a este contrato incluidas como parte de los ingresos por venta de electricidad en el estado de resultados ascendieron a \$31.9 millones (2021: \$11.4 millones).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Compañía compró a ANDRES, energía en el mercado ocasional por \$0.05 millones (2021: \$0.3 millones), y le vendió energía por \$ 0.05 millones (2021: \$0.01 millones).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

Durante el período comprendido entre 1 de enero y el 8 de abril de 2021, DPP no tuvo compras de energía y regulación de frecuencia a su antigua relacionada en el mercado ocasional Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A. (ITABO). Para el período comprendido entre 1 de enero y el 8 de abril de 2021, la Compañía vendió energía en el mercado ocasional por \$0.014 millones.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Compañía compró energía en el mercado ocasional a AES Dominicana Renewable Energy, S.A. por \$0.1 millones (2021: \$0.5 millones).

***Préstamos e intereses por cobrar - AES Andres B.V.***

El 14 de junio de 2021, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES Andres B.V. por \$16.8 millones a una tasa fija de 2.5% y el principal sería pagado al vencimiento el 15 de diciembre de 2022. Posteriormente el 29 de junio de 2021, la Compañía firmó un contrato adicional de préstamo con su afiliada AES Andres B.V. por \$13.2 millones a una tasa fija de 2.5% y el principal sería pagado al vencimiento el 15 de diciembre de 2022.

El 15 de diciembre de 2022, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES Andres B.V., por \$31.1 millones unificando ambos préstamos que vencieron el 15 de diciembre de 2022 por \$30.0 millones más la capitalización de intereses pendientes por \$1.1 millones, el vencimiento de este nuevo acuerdo es el 15 de junio de 2023, a una tasa SFOR + 2.10%.

Al 31 de diciembre de 2022, los intereses por cobrar derivados de estos préstamos ascienden a \$0.1 millones (2021: \$0.4 millones) y se encuentran registrados en los estados de situación financiera como parte del activo corriente en el rubro de préstamos e intereses por cobrar a parte relacionada.

Al 31 de diciembre de 2022, los ingresos de intereses relacionado a estos préstamos ascienden a \$0.9 millones (2021: \$0.4 millones) y se presentan en los estados de resultados en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 19).

***Préstamo e intereses por pagar - AES Andres B.V.***

El 4 de mayo de 2021, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES Andres B.V. por un monto máximo de \$52.0 millones con una tasa definida como las tasas de referencia de los Estados Unidos de Norteamérica publicada por el Wall Street Journal más el diferencial del índice de Bonos Emergentes para la República Dominicana, al cierre del 2022 esta tasa resultó ser 10.56% (2021 : 6.52%).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)*****Préstamo e intereses por pagar - AES Andres B.V. (continuación)***

Los pagos de intereses son semestrales, mientras que el capital será pagado al vencimiento el 4 de mayo de 2028. Los fondos recibidos fueron utilizados para pagar los bonos internacionales de manera anticipada (ver nota 14).

Al 31 de diciembre de 2022, los intereses por pagar derivados de este préstamo ascienden a \$0.9 millones (2021: \$0.6 millones) y se encuentran registrados en los estados de situación financiera como parte del pasivo no corriente en el rubro de préstamo e intereses por pagar a parte relacionada.

Para el año terminado el 31 de diciembre de 2022, los gastos de intereses relacionados a este préstamo ascienden a \$4.6 millones (2021: \$2.6 millones) y se presentan en los estados de resultados en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 19).

***Contrato de Seguros - AES Global Insurance Corporation***

La Compañía mantiene un seguro contratado contra todo riesgo con la relacionada AES Global Insurance Corporation (AGIC), el cual cubre todo riesgo operacional incluyendo rotura de maquinaria e interrupción de negocio. El gasto por este concepto para el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fue de \$7.6 millones (2021: \$6.8 millones) incluidos en el rubro de seguros en los gastos generales, de operación y de mantenimiento del estado de resultados. (ver nota 18).

***Contrato de Garantía - AES Andres B.V.***

El 7 de abril de 2017, la Compañía obtuvo un contrato por garantía con AES Andres B.V., compañía afiliada, quien actúa como garante del Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana obtenido por la Compañía el 13 de diciembre de 2016 (ver nota 14). La Compañía acordó pagar un cargo por garantía equivalente al 0.15% del total de los bonos emitidos al último día del correspondiente año calendario. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Compañía registró cargos por garantía de \$0.4 millones (2021: \$0.4 millones), los cuales se incluyen en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como contratos de administración (ver nota 18).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)*****Otros servicios - Fluence Energy, LLC***

El 1 de junio de 2017, la Compañía firmó un acuerdo por servicios con la relacionada Fluence Energy, LLC ("FLUENCE"), una compañía relacionada propiedad de The AES Coporation, mediante la cual FLUENCE proveerá temporalmente, servicios técnicos que se detallan en dicho contrato, para trabajar en el desarrollo de proyecto en la Compañía. Este contrato tiene vigencia de un año y es renovado automáticamente a menos que sea terminado por una de las partes. Los gastos por estos servicios para el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron \$0.1 millones (2021: \$0.1 millones) y se presentan en el estado de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como otros gastos operativos y administrativos como servicios contratados (ver nota 18).

***Acuerdo de Administración - AES Latin América S. de R.L.***

La Compañía mantiene un contrato de administración con AES Latin América S. de R.L. por medio del cual provee asistencia general en los procesos de operación, finanzas, planificación comercial, recursos humanos, seguros, tecnología de información, entre otros para asegurar la competitividad. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, los gastos relacionados a este contrato ascendieron a \$4.5 millones (2021: \$3.6 millones) incluidos en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados.

Adicionalmente, este acuerdo establece que la Compañía facture como otros ingresos, ciertos costos incurridos por personal local, los cuales para el año 2022 ascendieron a \$0.6 millones (2021: \$0.5 millones) y se incluyen en los estados de resultados en el rubro ingresos.

***Contrato de Arrendamiento - ITABO***

El 10 de septiembre de 2014, la Compañía firmó un contrato de arrendamiento con Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S. A. ("ITABO"), por el arrendamiento de terreno, edificaciones y estructuras ubicadas en el antiguo complejo energético Los Mina. Este contrato tiene vigencia de un año contado a partir del 1 de octubre de 2014 renovable automáticamente bajo las mismas condiciones. Este contrato se mantendrá vigente hasta tanto la Compañía no ejerza su derecho de opción de compra establecido en el Contrato de Opción. A la firma del contrato se estableció un arrendamiento anual de \$0.1 millón, el cual sería ajustado anualmente conforme al índice de precios del consumidor de los Estados Unidos de América. Al 31 de diciembre de 2022 no existen pagos por este rubro; para el período que comprende del 1 de enero y el 8 de abril de 2021 los pagos relacionados a este contrato ascendieron a \$0.04 millones. (ver nota 12).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)*****Dividendos***

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, la Compañía decretó dividendos por \$87.5 millones (2021: \$42.9 millones) que representan \$5.83 por acción (2021: \$2.86 por acción). La distribución de dividendos se realiza en base a la contabilidad fiscal en pesos dominicanos.

***Contrato de servicios globales - AES Big Sky, L.L.C.***

La Compañía firmo un acuerdo de servicios globales corporativos el 1 de enero de 2020 con la relacionada AES Big Sky, L.L.C., para servicios de tecnología, recursos humanos, operaciones y comercial necesarios para asegurar la competitividad en el mercado energético dominicano. Los servicios serán proporcionados por AES Big Sky directamente o a través de sus afiliados o subcontratistas. El contrato tiene una vigencia de 5 años y se renovará automáticamente por períodos sucesivos de un año, de acuerdo con las partes. El pago establecido es el costo real asumido por AES Big Sky más los impuestos que apliquen.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, los gastos por honorarios relacionados a este contrato incluidos en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados, ascienden a \$0.7 millones en 2022 (2021: \$0.8 millones). (ver nota 18).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

Como resultado de las operaciones y contratos descritos anteriormente y otras transacciones menos significativas llevadas a cabo con partes relacionadas, las cuentas por cobrar y pagar al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se presentan como siguen:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Cuentas por cobrar a partes relacionadas</b>		
AES Andres DR, S. A.	\$ 51,242	\$ 107,342
AES Argentina Generación, S. A.	179	179
Otros	171	180
AES Latin América S. de R.L.	50	—
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	3	—
<b>Total cuentas por cobrar a partes relacionadas</b>	<b>\$ 51,645</b>	<b>\$ 107,701</b>
<b>Préstamos e intereses por cobrar a partes relacionadas:</b>		
AES Andres B.V. - préstamos por cobrar	\$ 31,129	\$ 30,000
AES Andres B.V. - intereses por cobrar	100	403
<b>Total préstamos e intereses por cobrar a partes relacionadas</b>	<b>\$ 31,229</b>	<b>\$ 30,403</b>
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Cuentas por pagar a partes relacionadas:</b>		
AES Andres DR, S. A.	\$ 44,911	\$ 26,359
AES Latin América S. de R.L.	426	—
AES Engineering, LLC	235	235
AES Big Sky, L.L.C.	40	—
The AES Corporation, Inc.	3	2
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	—	32
Otras	\$ 17	\$ 18
<b>Total cuentas por pagar a partes relacionadas</b>	<b>\$ 45,615</b>	<b>\$ 26,628</b>
<b>Intereses por pagar a parte relacionada</b>		
AES Andres B.V.	\$ 874	\$ 568
<b>Total intereses por pagar a parte relacionada</b>	<b>\$ 874</b>	<b>\$ 568</b>
<b>Préstamo por pagar a parte relacionada</b>		
AES Andres B.V.	\$ 51,988	\$ 51,988
<b>Total préstamo por pagar a parte relacionada</b>	<b>\$ 51,988</b>	<b>\$ 51,988</b>



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

Las transacciones entre partes relacionadas en el 2022 y 2021, se resumen a continuación:

<b>Afiliadas:</b>	<b>Tipo de transacción</b>	<b>Ingresos</b>		<b>Costo y Gastos</b>	
		<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
AES Andres DR, S. A.	Energía, capacidad y gas	\$ 31,894	\$ 11,432	\$ (152,940)	\$ (106,526)
AES Andres B.V	Intereses sobre préstamos y cargo por garantía	906	448	(4,943)	(2,947)
AES Latin América S. de R.L.	Servicios varios	620	468	(4,497)	(3,576)
Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S. A.	Energía, potencia y regulación de frecuencia	—	14	—	(40)
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	Energía, potencia y regulación de frecuencia	—	—	(90)	(466)
Fluence Energy, LLC	Servicios varios	—	—	(120)	(120)
AES Big Sky, LLC	Servicios varios	—	—	(689)	(789)
AES Global Insurance Corporation	Servicios varios	—	—	(7,558)	(6,801)
<b>Total</b>		<b>\$ 33,420</b>	<b>\$ 12,362</b>	<b>\$ (170,837)</b>	<b>\$ (121,265)</b>

Las transacciones con Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A. corresponden del 1 de enero y el 8 de abril de 2021, fecha en la cual dicha entidad fue vendida y no forma parte del Grupo de empresas relacionadas a AES.

**Remuneración del personal clave:**

La remuneración de los ejecutivos de la Compañía durante los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, ascendió a \$910 y \$770, respectivamente. Estos montos incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño, compensaciones de largo plazo y otras compensaciones.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***7. Cuentas por cobrar clientes, neto**

Al 31 de diciembre el balance de cuentas por cobrar está compuesto por:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Cuentas por cobrar clientes - neto</b>		
Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)	\$ 118,425	\$ 10,256
Otros	25,564	32,581
<b>Sub-total</b>	<u>143,989</u>	<u>42,837</u>
Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso	(119)	(76)
<b>Cuentas por cobrar clientes, neto</b>	<u>\$ 143,870</u>	<u>\$ 42,761</u>
<b>Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso</b>		
Saldo inicial	\$ (76)	\$ (46)
Aumento	(43)	(30)
<b>Total estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso</b>	<u>\$ (119)</u>	<u>\$ (76)</u>

Las cuentas por cobrar generan intereses de acuerdo a la regulación del sector eléctrico y de acuerdo con los términos establecidos en los contratos de venta de energía.

Las cuentas por cobrar otras incluyen ventas no facturadas que corresponde al ingreso estimado de la generación de energía de los últimos días del mes de diciembre de 2022, la cual es despachada mensualmente y conciliada con el ente regulador del mercado eléctrico en la República Dominicana.

Un detalle de la antigüedad de las cuentas por cobrar, incluyendo aquellas con atraso en su recuperación pero no deterioradas e incluyendo una estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso para una parte de aquellas con antigüedad de 91 a más días luego del 31 de diciembre de cada período, se presentan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
No vencida	\$ 61,624	\$ 42,176
De 31 a 60 días	27,704	247
De 61 a 90 días	23,739	112
De 91 a más días, neta de estimación de deterioro	30,803	226
<b>Total</b>	<u>\$ 143,870</u>	<u>\$ 42,761</u>



**Dominican Power Partners**  
(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)  
**Notas a los Estados Financieros**  
**31 de diciembre de 2022 y 2021**  
(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

**8. Propiedad, planta y equipos, neto**

El movimiento de la propiedad, planta y equipos durante los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es como sigue:

**Al 31 de diciembre de 2022**

	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Equipos de generación</b>	<b>Equipos de oficina y otros</b>	<b>Vehículos</b>	<b>Partes y repuestos</b>	<b>Construcción en proceso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo:</b>								
Al inicio del año	\$ 9,256	\$ 7,394	\$ 433,034	\$ 2,794	\$ 507	\$ 9,073	\$ 2,614	\$ 464,672
Adiciones	—	—	—	69	—	23	1,666	1,758
Retiros	—	—	(221)	—	—	—	—	(221)
Reclasificaciones	—	—	1,706	70	—	24	(1,800)	—
Al final del año	9,256	7,394	434,519	2,933	507	9,120	2,480	466,209
<b>Depreciación Acumulada:</b>								
Al inicio del año	—	2,447	172,146	1,833	444	7,276	—	184,146
Adiciones	—	311	18,790	337	21	—	—	19,459
Retiros	—	—	(61)	—	—	—	—	(61)
Al final del año	—	2,758	190,875	2,170	465	7,276	—	203,544
<b>Saldo neto</b>	<b>\$ 9,256</b>	<b>\$ 4,636</b>	<b>\$ 243,644</b>	<b>\$ 763</b>	<b>\$ 42</b>	<b>\$ 1,844</b>	<b>\$ 2,480</b>	<b>\$ 262,665</b>

**Al 31 de diciembre de 2021**

	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Equipos de generación</b>	<b>Equipos de oficina y otros</b>	<b>Vehículos</b>	<b>Partes y repuestos</b>	<b>Construcción en proceso</b>	<b>Total</b>
<b>Costo:</b>								
Al inicio del año	\$ 9,256	\$ 6,955	\$ 428,080	\$ 2,478	\$ 507	\$ 10,575	\$ 3,611	\$ 461,462
Adiciones	—	—	1,197	84	—	33	26,587	27,901
Retiros	—	—	(22,608)	(18)	—	(2,065)	—	(24,691)
Reclasificaciones	—	439	26,365	250	—	530	(27,584)	—
Al final del año	9,256	7,394	433,034	2,794	507	9,073	2,614	464,672
<b>Depreciación Acumulada:</b>								
Al inicio del año	—	2,164	170,897	1,515	421	8,284	—	183,281
Adiciones	—	283	19,362	336	23	—	—	20,004
Retiros	—	—	(18,113)	(18)	—	(1,008)	—	(19,139)
Al final del año	—	2,447	172,146	1,833	444	7,276	—	184,146
<b>Saldo neto</b>	<b>\$ 9,256</b>	<b>\$ 4,947</b>	<b>\$ 260,888</b>	<b>\$ 961</b>	<b>\$ 63</b>	<b>\$ 1,797</b>	<b>\$ 2,614</b>	<b>\$ 280,526</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***8. Propiedad, planta y equipos, neto (continuación)**

Los costos por intereses capitalizados durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022, ascendieron a \$0.1 millones (2021: \$0.3 millones). La tasa de interés utilizada para determinar el monto de los costos financieros que eran elegibles para capitalizar al 31 de diciembre de 2022 fue de 0.7% (2021: 0.6%), la cual es la tasa promedio anual de los financiamientos.

Las principales obras en proceso al 31 de diciembre de 2022 corresponden a mantenimiento mayor de la unidad V, recuperación del tanque de almacenamiento, plan contingencias de agua del ciclo combinado y a diversos proyectos de la operación.

**9. Activos intangibles, neto**

Al 31 de diciembre, los activos intangibles se detallan a continuación:

	<b>Costo</b>	<b>2022 Amortización acumulada</b>	<b>Valor neto en libros</b>
Licencias y sistemas de informática	<u>\$ 2,696</u>	<u>\$ (2,411)</u>	<u>\$ 285</u>
	<b>Costo</b>	<b>2021 Amortización acumulada</b>	<b>Valor neto en libros</b>
Licencias y sistemas de informática	<u>\$ 2,659</u>	<u>\$ (2,204)</u>	<u>\$ 455</u>

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	<b>Licencias y sistemas de informática</b>
Saldo al 1 de enero 2021	\$ 834
Adiciones	85
Amortización del año	(464)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<u>455</u>
Adiciones	37
Amortización del año	(207)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<u>\$ 285</u>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***9. Activos intangibles, neto (continuación)**

El siguiente cuadro resume el gasto de amortización estimado por categoría de activos intangibles desde 2023 hasta 2025:

2023	\$	116
2024		83
2025		86
<b>Total</b>	<b>\$</b>	<b>285</b>

**10. Otros activos no financieros**

Al 31 de diciembre, los otros activos no financieros se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Corriente</b>		
Contrato de servicio a largo plazo (acuerdo de mantenimiento, (ver nota 15))	\$ 2,362	\$ 878
Activos prepagados	114	114
Adelantos a proveedores	299	75
Otros anticipos	61	17
Seguros pagados por anticipado	15	12
<b>Total de activos corrientes</b>	<b>\$ 2,851</b>	<b>\$ 1,096</b>
<b>No corriente</b>		
Activos prepagados	\$ 10	\$ 123
Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	310	25
Certificados en garantía	136	130
<b>Total de activos no corrientes</b>	<b>\$ 456</b>	<b>\$ 278</b>

El concepto de activos prepagados corresponde a los contratos de aplicaciones informáticas alojados en la nube, reclasificados de activos intangibles, netos.

Los certificados en garantía corresponden a depósitos de efectivo que son utilizados como garantía de préstamos a colaboradores los cuales no se espera que sean utilizados en un período de 12 meses y devengan intereses a una tasa de anual de un rango entre 9% y 6% (2021: 6% y 3.85%).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***11. Valor razonable**

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.

	<u>Valor en libros</u>		<u>Valor razonable</u>	
	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	\$ 5,242	\$ 10,590	\$ 5,242	\$ 10,590
Pasivo por arrendamientos	\$ 402	\$ 557	\$ 402	\$ 557
Préstamo por pagar a parte relacionada	\$ 51,988	\$ 51,988	\$ 51,988	\$ 51,988
Bonos por pagar - locales	\$ 260,000	\$ 260,000	\$ 231,350	\$ 269,425

Los siguientes métodos y supuestos fueron utilizados para estimar los valores razonables:

- El valor en libros de ciertos activos financieros, incluyendo efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo restringido, inversiones en depósitos a corto plazo, cuentas por cobrar, préstamo por cobrar relacionadas y ciertos pasivos financieros, incluyendo cuentas por pagar a proveedores, partes relacionadas y otros pasivos por su naturaleza de corto vencimiento, es considerado igual a su valor razonable.
- La Compañía calcula el valor razonable de los préstamos por pagar a parte relacionada en base a información disponible a la fecha de los estados de situación financiera. El valor razonable es estimado en base a la tasa de interés y otras características del préstamo. Estos préstamos fueron contratados a tasa variable, por lo tanto, la Compañía considera que su valor en libros se asemeja a una aproximación cercana a su valor razonable.
- Para los bonos por pagar que tienen tasa fija de interés fija y no exponen a la Compañía al riesgo de tasa de interés del valor razonable, la gerencia estima el valor razonable de los bonos de la Compañía descontando sus flujos de efectivo futuros a tasas de mercado y se clasifica en el Nivel 2 en la jerarquía del valor razonable.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***12. Arrendamientos***Arrendataria*

Para los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Compañía mantiene los siguientes contratos de arrendamientos:

*Terreno:*

- La Compañía mantiene contrato con Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S. A., por el arrendamiento de terreno, edificaciones y estructuras ubicadas en el antiguo complejo eléctrico Los Mina. Este contrato tiene fecha efectiva a partir del 1 de octubre de 2014, renovable automáticamente bajo las mismas condiciones. Este contrato se mantendrá vigente hasta tanto la Compañía no ejerza su derecho de opción de compra establecido en el Contrato de Compra.

*Oficinas corporativas y estacionamientos:*

- La Compañía mantiene un contrato de arrendamiento de sus oficinas corporativas y estacionamientos desde marzo 2020 con un término de vigencia hasta el 30 de septiembre de 2024. El contrato de arrendamiento anterior que estuvo vigente al inicio del año 2020 fue cancelado anticipadamente de acuerdo a estipulaciones contractuales en abril 2020. En el año 2022 se canceló y se dió de baja de manera anticipada del contrato de arrendamiento de los estacionamientos.

A continuación, se detallan los importes en libros de los activos por derecho de uso reconocidos y los movimientos efectuados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	<b>Terreno</b>	<b>Oficinas corporativas y estacionamientos</b>	<b>Total</b>
Saldo al 1 de enero de 2021	\$ 135	\$ 493	\$ 628
Más - Adiciones (incluye ajustes por inflación)	190	19	209
Menos - Gasto de amortización	(188)	(133)	(321)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	137	379	516
Más - Adiciones (incluye ajustes por inflación)	211	21	232
Menos - Bajas	—	(62)	(62)
Menos - Gasto de amortización	(192)	(102)	(294)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>\$ 156</b>	<b>\$ 236</b>	<b>\$ 392</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***12. Arrendamientos (continuación)**

A continuación se muestran los importes en libros de los pasivos por arrendamiento y los movimientos efectuados durante el año:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo al 1 de enero	\$ 557	\$ 819
Adiciones	232	209
Intereses acreditados	11	19
Bajas	(62)	—
Pagos efectuados	(336)	(490)
<b>Saldo al 31 de diciembre</b>	<u>\$ 402</u>	<u>\$ 557</u>
<b>Pasivos por arrendamientos corriente</b>	<u>\$ 295</u>	<u>\$ 307</u>
<b>Pasivos por arrendamientos no corriente</b>	<u>\$ 107</u>	<u>\$ 250</u>

El análisis de vencimientos de los pasivos por arrendamiento se revela en la Nota 22.

A continuación se detallan los montos reconocidos en los estados de resultados:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Gasto de amortización de los activos por derecho de uso (incluidos en depreciación y amortización)	\$ 294	\$ 321
Gasto de intereses en pasivos por arrendamientos (incluidos en costos financieros, netos) (nota 19)	11	19
Gastos relacionados con arrendamientos de activos de bajo valor (incluidos en gastos generales, de operación y mantenimiento) (nota 18)	45	15
<b>Total reconocido en los estados de resultados</b>	<u>\$ 350</u>	<u>\$ 355</u>



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***13. Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos**

Al 31 de diciembre, los saldos de cuentas por pagar se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Compras de electricidad por pagar	\$ 1,226	\$ 6,433
Acuerdo de mantenimiento a corto plazo (ver nota 15)	5,430	4,214
Proveedores	2,076	2,705
Otros impuestos distintos a impuestos sobre la renta	6,623	1,556
Incentivo por desempeño por pagar	615	450
Otros pasivos acumulados	2,213	1,295
<b>Total cuentas por pagar</b>	<b><u>\$ 18,183</u></b>	<b><u>\$ 16,653</u></b>

Los plazos de vencimiento de las cuentas por pagar a proveedores se extienden hasta 45 días contados a partir de la fecha de emisión de los respectivos documentos o facturas, no están sujetas a ningún descuento por pronto pago y son pagaderas, en su mayoría, en la moneda de emisión de la factura, las compras de electricidad por pagar generan intereses sino son pagadas al vencimiento.

**14. Bonos por pagar, neto**

Los bonos por pagar se resumen a continuación:

***Bonos locales***

La Compañía mantiene un Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana el 13 de diciembre de 2016. El programa de emisión fue por un monto máximo de \$300 millones de los cuales la Compañía ejecutó \$260 millones que se distribuyeron en tramos a lo largo del año 2017. El uso de los fondos definidos para esta emisión fue el pago del préstamo sindicado firmado en el 2014 para financiar la construcción del ciclo combinado. AES Andres B.V. actúa como garante de este programa de emisión de bonos corporativos.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Bonos por pagar, neto (continuación)***Bonos locales (continuación)*

La distribución de tramos relacionados a este programa de bonos locales es la siguiente:

<b>Bonos por pagar (locales)</b>	<b>interés</b>	<b>Vencimiento</b>	<b>Monto</b>
	<b>%</b>		
Tramo 1	6.25	Febrero 2027	\$ 50,000
Tramo 2	6.25	Abril 2027	50,000
Tramo 3	6.25	Mayo 2027	50,000
Tramo 4	6.25	Junio 2027	50,000
Tramo 5	6.00	Agosto 2027	35,000
Tramo 6	5.90	Noviembre 2027	25,000
			<u>\$ 260,000</u>

Los pagos de intereses son trimestrales con un único y definitivo pago en cada fecha de vencimiento de cada tramo.

La Compañía incurrió en costos para la emisión de este financiamiento por \$3.3 millones, los cuales son diferidos y se amortizan bajo el método de interés efectivo durante el término de contrato de deuda.

El saldo de los bonos locales por pagar, neto de costos diferidos de financiamiento, se detalla a continuación:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Bonos por pagar	\$ 260,000	\$ 260,000
Costos diferidos de financiamiento, neto	(1,678)	(1,978)
<b>Bonos por pagar, neto</b>	<u>\$ 258,322</u>	<u>\$ 258,022</u>

El detalle del movimiento del año de los costos diferidos de financiamiento, neto se presenta a continuación:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Costos diferidos de financiamiento al inicio del año	\$ 1,978	\$ 2,283
Adiciones de costos diferidos de financiamiento	26	—
Costos diferidos de financiamiento (capitalizados)	(2)	(1)
Amortización	(324)	(304)
<b>Total costos diferidos de financiamiento al final del año</b>	<u>\$ 1,678</u>	<u>\$ 1,978</u>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Bonos por pagar, neto (continuación)*****Bonos locales (continuación)***

La Compañía está sujeta al cumplimiento de los deberes y obligaciones establecidos por la Ley No.19-00 de Mercado de Valores y el Reglamento de Aplicación No.664-12, específicamente artículo 49 (Obligaciones del Emisor); artículo 212 (Información financiera) y artículo 50 (Actividades no autorizadas al emisor), como consecuencia de la emisión de bonos locales.

***Bonos internacionales***

El 11 de mayo de 2016, la Compañía emitió \$50.0 millones en bonos en mercados internacionales bajo la Regla 144A y la Regulación S de SEC, con un pago único y definitivo en mayo 2026 a una tasa de 7.95% anual. Los pagos de intereses eran semestrales a partir de noviembre 2016, el total de costos por emisión de deuda ascendieron a \$2.1 millones. El 19 de julio de 2021, la Compañía pagó estos bonos internacionales con los fondos recibidos del préstamo con su afiliada (ver nota 6). Debido a la cancelación anticipada de esta deuda, la Compañía pagó una prima de \$2.0 millones. Este monto es presentado en el estado de resultados en el rubro de otros gastos, neto. (ver nota 20).

La Compañía reconoció durante el período como descarte de costos diferidos de financiamiento por extinción de deuda 2021 \$1.3 millones, que correspondían al monto pendiente de amortizar de los costos financieros diferidos y descuento.

El detalle del movimiento del año del descuento de deuda pendiente por amortizar se detalla a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Descuento de bonos por amortizar	\$ —	\$ 650
Amortización del descuento de deuda	—	(32)
Descarte por extinción de deuda - bonos internacionales	—	(618)
<b>Bonos por pagar, neto</b>	<b>\$ —</b>	<b>\$ —</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Bonos por pagar, neto (continuación)***Bonos internacionales (continuación)*

El detalle del movimiento del año de los costos diferidos de financiamiento, se detalla a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Costos diferidos de financiamiento	\$ —	\$ 693
Amortización de costos diferidos de financiamiento	—	(34)
Descarte por extinción de deuda - bonos internacionales	—	(659)
<b>Bonos por pagar, neto</b>	<b>\$ —</b>	<b>\$ —</b>

*Cambios en pasivos provenientes de actividades de financiamiento*

2022	Saldo al 1 de enero de 2022	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Cargos a resultados por extinción de deuda	Otros ajustes	Saldo al 31 de diciembre de 2022
Préstamo por pagar partes relacionadas	\$ 51,988	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 51,988
Bonos por pagar, neto - locales	258,022	—	—	298	—	2	258,322
Pasivo por arrendamiento	557	—	(336)	—	—	181	402
<b>Total</b>	<b>\$ 310,567</b>	<b>\$ —</b>	<b>\$ (336)</b>	<b>\$ 298</b>	<b>\$ —</b>	<b>\$ 183</b>	<b>\$ 310,712</b>

2021	Saldo al 1 de enero de 2021	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Cargos a resultados por extinción de deuda	Otros ajustes	Saldo al 31 de diciembre de 2021
Préstamo por pagar partes relacionadas	\$ —	\$ 51,988	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 51,988
Bonos por pagar, neto - Locales	257,717	—	—	304	—	1	258,022
Bonos por pagar, neto- Internacional	48,657	—	(50,000)	66	1,277	—	—
Pasivo por arrendamiento	819	—	(490)	—	—	228	557
<b>Total</b>	<b>\$ 307,193</b>	<b>\$ 51,988</b>	<b>\$ (50,490)</b>	<b>\$ 370</b>	<b>\$ 1,277</b>	<b>\$ 229</b>	<b>\$ 310,567</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**15. Compromisos y contingencias***Compromisos***Contrato de venta de energía con CDEEE**

El 18 de junio de 2014, la Compañía firmó un contrato de venta para el suministro de energía y capacidad a la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales ("CDEEE"). Este contrato empezó el 1 de agosto de 2016 y finalizará el 31 de diciembre de 2022. Luego de la finalización de la construcción del ciclo combinado, la Compañía se compromete a suministrarle al cliente 270MWh de capacidad. Las ventas de energía y capacidad asociadas al contrato, se presentan en el estado de resultados por un monto de \$277.8 millones en 2022 (2021: \$238.7 millones). Dicho contrato no fue renovado y se firmaron tres nuevos de venta para el suministro de energía y capacidad con las empresas de distribución por 225MWh distribuidos de la siguiente manera EDESUR Dominicana, S.A, (EDESUR) hasta 75MWh, EDENORTE Dominicana, S.A, (EDENORTE) hasta 75MWh, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A, hasta 75MWh.

**Contrato de venta de energía con Usuarios no Regulados**

Durante el año se mantienen contratos con clientes en el mercado de grandes entidades a los cuales les es permitido generar su propia electricidad o contratar directamente con generadores, o el mercado no regulado (normalmente conocido "Usuarios no Regulados"). La Compañía tiene un total de 12 contratos con Usuarios no Regulados con un total de 36 MWh de capacidad contratada al 31 de diciembre de 2022 y 14 contratos con un total de 52 MWh de capacidad al 31 de diciembre de 2021.

**Acuerdo de Mantenimiento**

En el año 2018 la Compañía y Siemens Power Generation Services Company LTD suscribieron un acuerdo de mantenimiento para los períodos comprendidos entre los años 2018 a 2031. El monto total a pagar por este contrato asciende a \$57.6 millones durante su vigencia.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía ha recibido repuestos por \$27.9 millones relacionados a este contrato. Los saldos relacionados con este contrato incluye otros activos no financieros corriente correspondiente a anticipos otorgados por \$2.4 millones (2021: \$0.9 millones) y saldo por pagar de \$10.4 millones (2021: \$14.7 millones) de los cuales la porción corriente es por \$5.4 millones (2021: \$4.2 millones), y no corriente en otros pasivos por \$5.0 millones (2021: \$10.5 millones).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**15. Compromisos y contingencias (continuación)****Garantías**

A partir de 5 de noviembre de 2019, la Compañía es garante incondicional e irrevocable, junto a sus relacionadas AES Andres DR, S. A. y AES Andres B.V., de un contrato de préstamo a favor de su relacionada AES Dominicana Renewable Energy, S.A. por un monto de hasta \$50.0 millones. Al 31 de diciembre de 2022 no se ha requerido ejecutar esta garantía.

A partir del 4 de mayo de 2021, la Compañía es garante incondicional e irrevocable, junto a su afiliada AES Andres DR, S. A., en la emisión de un bono internacional a favor de su relacionada AES Andres B.V. por un monto de hasta \$300.0 millones y con vencimiento en mayo 2028. Al 31 de diciembre de 2022 no se ha requerido ejecutar ésta garantía.

***Línea de crédito***

La Compañía mantiene una facilidad de crédito pre-aprobada con Scotiabank por un monto de US\$165.0 millones. Para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2022 la Compañía no realizó movimientos de esta línea de crédito.

**16. Patrimonio*****Capital en acciones y capital contributivo***

El capital suscrito y pagado de la Compañía asciende a \$15.0 millones y está compuesto por 15,000,100 acciones ordinarias con un valor de \$100 cada una a nombre de AES DPP Holding, Ltd. Adicionalmente, la Compañía recibió \$104.9 millones de aporte que reconoció como capital contribuido.

***Capital adicional pagado***

A ciertos colaboradores de la Compañía se les otorga un plan de compensación a largo plazo establecido por The AES Corporation Inc., el cual se compone de un monto en efectivo en un período de tres años después de otorgados, si aún permanecen en la Compañía. Esta compensación se basa en el cumplimiento de ciertos objetivos financieros administrados por la gerencia.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***16. Patrimonio (continuación)***Capital adicional pagado (continuación)*

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, se registró gasto por este concepto \$0.06 millones (2021: \$0.06 millones) los cuales están reportados en la línea de gastos generales, de operación y mantenimiento en el rubro salarios y otros beneficio.

*Utilidad retenida restringida*

En 2009 con la adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), la Compañía aplicó el valor razonable o revaloración como costo atribuido a todos los edificios y activos de generación eléctrica. Al 31 de diciembre de 2022 el ajuste por este concepto es de \$9.2 millones (2021: \$9.7 millones), neto de efectos de gasto de depreciación, retiros de activos e impuesto sobre la renta diferido traspasado al déficit acumulado en el 2022 por el monto de \$0.5 millones (2021: \$0.9 millones).

**17. Utilidad neta por acción, básica y diluida**

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la utilidad neta por acción básica y diluida se calculó de la siguiente manera:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Número de acciones emitidas y en circulación al inicio y al final del año	<u>15,000,100</u>	<u>15,000,100</u>
<u>Cálculo básico de la utilidad por acción:</u>		
Utilidad neta	\$ 67,526	\$ 53,627
Total acciones en circulación	<u>15,000,100</u>	<u>15,000,100</u>
<b>Utilidad neta por acción (expresada en dólares de Estados Unidos de América)</b>	<u><b>\$ 4.50</b></u>	<u><b>\$ 3.58</b></u>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***18. Gastos generales, operación y mantenimiento**

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los gastos generales, de operación y mantenimiento se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Seguros (nota 6)	\$ 7,644	\$ 6,852
Servicios contratados (nota 6)	5,187	4,365
Gastos de mantenimiento	4,849	8,083
Salarios y otros beneficios	3,713	2,813
Otros gastos operativos y administrativos	1,474	1,527
Consultoría y honorarios legales	987	843
Contrato de administración (nota 6)	510	510
Gastos relacionados con arrendamientos de activos de bajo valor (nota 12)	45	15
Impuesto sobre los activos (nota 21)	—	2,061
<b>Total</b>	<b>\$ 24,409</b>	<b>\$ 27,069</b>

**19. Costos financieros, neto**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los costos financieros, netos se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Gastos de intereses - comercial	\$ (1,932)	\$ (1,105)
Gastos de intereses - arrendamientos (nota 12)	(11)	(19)
Gastos de intereses - financieros	(15,996)	(17,219)
Gastos de intereses - parte relacionada (nota 6)	(4,553)	(2,557)
Subtotal	\$ (22,492)	\$ (20,900)
Amortización de costos diferidos de financiamiento (nota 14)	(324)	(338)
Descarte de costos diferidos de financiamiento por extinción de deuda (nota 14)	—	(1,277)
Ingresos de intereses - comercial	\$ 4,945	\$ 4,884
Ingresos de intereses - financieros	95	62
Ingresos de intereses - parte relacionada (nota 6)	906	448
Subtotal	5,946	5,394
<b>Total costos financieros, neto</b>	<b>\$ (16,870)</b>	<b>\$ (17,121)</b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***19. Costos financieros, neto (continuación)**

Las cuentas por cobrar y por pagar del mercado eléctrico ocasional generan intereses mensuales, según la tasa del Banco Central, más una penalidad del dieciocho (18%) según lo establecido en el Artículo 355 de la Ley General del Sector Eléctrico. La tasa de interés promedio aplicada en dólares al 31 de diciembre de 2022 fue 7.19% (2021: 3.25%) y en pesos dominicanos al 31 de diciembre de 2022 fue 13.50% (2021: 9.22%).

**20. Otros gastos, neto**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los otros gastos, neto se detallan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Pérdida en retiro de propiedad, planta y equipos	\$ (160)	\$ (5,552)
Pago por extinción anticipada de deuda (nota 14)	—	(1,988)
Ganancia en venta activos	39	—
Otros	100	50
<b>Total</b>	<u>\$ (21)</u>	<u>\$ (7,490)</u>

**21. Impuesto sobre la renta**

DPP es una compañía de responsabilidad limitada incorporada en las Islas Caimán la cual no está sujeta al pago de impuestos sobre las ganancias en las Islas Caimán y opera en la República Dominicana a través de una Sucursal. A efectos fiscales dominicanos, la Sucursal de DPP es considerada como una entidad extranjera y está sujeta al régimen tributario aplicable a actividades empresariales establecidas en la Ley 11-92 del 31 de mayo de 1992, además de sus sucesivas modificaciones. Aunque la moneda funcional de la Sucursal es el dólar de Estados Unidos, el cálculo de impuesto a la ganancia es determinado bajo la moneda local, el peso dominicano.

*Impuesto sobre la renta corriente*

El impuesto sobre la renta corriente está calculado tomando como base lo establecido en la Ley 11-92, Código Tributario de la República Dominicana, sus reglamentos y sus modificaciones. La tasa de impuesto utilizada para determinar el impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2022 y 2021 fue de 27% de la renta neta imponible a esa fecha.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**21. Impuesto sobre la renta (continuación)***Impuesto sobre los activos*

El impuesto sobre los activos corresponde al 1% de los activos tributables. Los activos tributables en el caso de las empresas eléctricas corresponden al total de propiedad, planta y equipos, netos de depreciación acumulada. La Compañía está sujeta a liquidar el impuesto sobre la renta del período con base en el importe mayor entre el 1% de los activos gravables o el determinado según la renta neta imponible determinado sobre la tasa vigente a cada fecha.

Este impuesto puede ser utilizado como crédito contra el impuesto a la renta de la siguiente forma: en caso que el impuesto sobre la renta resulte superior al impuesto a los activos, no existe obligación de pagar éste último, mientras que en caso contrario, se deberá pagar el diferencial entre el impuesto sobre la renta liquidado y el impuesto a los activos. Al 31 de diciembre de 2022 el impuesto sobre la renta fue mayor que el impuesto sobre los activos.

*Dividendos*

Mediante la Ley 253-12 del 13 de noviembre de 2012 se sustituye la retención del 29% por un pago definitivo del 10%. Igualmente, se establece este impuesto del 10% a las sucursales y establecimientos permanentes cuando remesen sus utilidades a su Casa Matriz u Oficinas Principales.

*Pérdidas fiscales trasladables*

Conforme al Artículo I de la ley No. 557-05, que modifica el literal K del Artículo No. 287 del Código Tributario de la República Dominicana, aplicable a partir del 1 de enero de 2006, las pérdidas que sufrieren las personas jurídicas en sus ejercicios económicos, podrán ser compensadas en los períodos fiscales siguientes, sin extenderse más allá de cinco años.

Sin embargo, la compensación estaría sujeta a que se aproveche cada año no más del 20% de las mismas y que en el cuarto año este 20% no exceda el 80% de la Renta Neta Imponible (RNI) y el quinto, que no exceda del 70%. Las partes no aprovechadas cada año no podrán utilizarse en los siguientes períodos.

Al 31 de diciembre de 2016, la Sucursal generó pérdidas fiscales por un monto de \$13.6 millones, las cuales serán compensadas en los próximos cinco años, hasta el 2021. En el año terminado el 31 de diciembre de 2021 la Compañía compensó \$3.4 millones. Al 31 de diciembre del 2022 la Compañía no tiene pérdidas pendientes de compensar.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***21. Impuesto sobre la renta (continuación)**

Al 31 de diciembre, el impuesto sobre la renta por pagar, se detalla a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Anticipos de impuesto sobre la renta	\$ 31,578	\$ 22,758
Impuesto sobre los activos (nota 18)	—	(2,061)
Impuesto sobre la renta corriente	<u>(38,034)</u>	<u>(26,260)</u>
<b>Impuesto sobre la renta por pagar</b>	<b><u>\$ (6,456)</u></b>	<b><u>\$ (5,563)</u></b>

Al 31 de diciembre el impuesto sobre la renta diferido, se detalla a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Activo:		
Otras diferencias temporales	<u>\$ 148</u>	<u>\$ 108</u>
<b>Total impuesto diferido activo</b>	<b>148</b>	<b>108</b>
Pasivos:		
Depreciación fiscal acelerada, revaluación de activos y efectos inflacionarios	(31,101)	(30,350)
Instrumentos financieros	<u>(723)</u>	<u>(2,336)</u>
Total impuesto diferido pasivo	<u>(31,824)</u>	<u>(32,686)</u>
<b>Total impuesto diferido pasivo, neto</b>	<b><u>\$ (31,676)</u></b>	<b><u>\$ (32,578)</u></b>

La variación del impuesto sobre la renta diferido de \$902 incluyen \$615 de transacciones por diferencias cambiarias registrado como pérdida cambiaria neta en el estado de resultados.

La conciliación entre la tasa impositiva legal y la tasa impositiva vigente para la Compañía como porcentaje de la utilidad antes de impuestos para el año terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Tasa impositiva legal	27 %	27 %
Diferencias permanentes		
Retención de remesa a Oficina Principal	9 %	6 %
Resultado por cambio en moneda extranjera	1 %	2 %
Otras diferencias permanentes	<u>(2) %</u>	<u>(1) %</u>
<b>Tasa efectiva</b>	<b><u>35 %</u></b>	<b><u>34 %</u></b>

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***21. Impuesto sobre la renta (continuación)**

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la Compañía están sujetas a revisión por las autoridades fiscales por los últimos tres años inclusive el año terminado el 31 de diciembre de 2022, según regulaciones fiscales vigentes.

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el gasto de impuesto sobre la renta, se detalla a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Corriente	\$ 38,034	\$ 26,260
Diferido	(1,517)	500
<b>Total gasto de impuesto sobre la renta</b>	<b><u>\$ 36,517</u></b>	<b><u>\$ 26,760</u></b>

La Administración de la Compañía aplicó el valor razonable como excepción del costo atribuido y el ajuste de \$37.8 millones correspondiente al incremento en el valor razonable de estos activos registrados contra las utilidades retenidas restringidas. Según lo establece la NIC 12 se requiere registrar un impuesto sobre la renta diferido pasivo sobre la propiedad, planta y equipos contabilizados al valor razonable. El cálculo del impuesto diferido para el período al 31 de diciembre de 2022 asciende a \$3.1 millones (2021: \$3.3 millones). La aplicación del impuesto sobre la renta diferido pasivo se realiza a través del gasto de depreciación anual registrado en exceso sobre los activos revaluados, el cual se registra en el estado de resultados.

La Compañía ajusta por inflación sus activos depreciables para determinar la base fiscal, según lo permite el código fiscal vigente. Adicional aprovecha un beneficio fiscal a través de la aplicación de depreciación acelerada, según el método establecido en la legislación vigente, para efectos fiscales. Por lo tanto, la diferencia entre la base fiscal y contable de las propiedades planta y equipos depreciables, según NIIF incluye ambos efectos.

En cumplimiento con las regulaciones vigentes de precios de transferencias, la Compañía revisó las transacciones con partes relacionadas y estima que las operaciones realizadas durante los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 no tienen impacto significativo en la provisión del impuesto sobre la renta.

**22. Administración del riesgo y capital**

Los principales pasivos financieros de la Compañía incluyen préstamos, intereses y saldos de cuentas por pagar comerciales. El objetivo principal de estos pasivos financieros es financiar las operaciones y ofrecer garantías para respaldar sus operaciones. La Compañía cuenta con efectivo, depósitos a corto plazo y cuentas por cobrar que son el resultado directo de sus operaciones. La Compañía está expuesta al riesgo de mercado, riesgo de precios de combustible, riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez.



**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**22. Administración del riesgo y capital (continuación)**

La alta dirección de la Compañía supervisa la gestión de estos riesgos con apoyo del Comité de Riesgo Financiero, el cual analiza los riesgos financieros y el marco de gestión utilizado, garantizando que la identificación, medición y administración del riesgo financiero se base en las políticas y procedimientos establecidos por la Compañía. Todas las actividades con instrumentos financieros derivados con fines de administración de riesgo son llevadas a cabo por equipos de especialistas que tienen los conocimientos, experiencia, y la supervisión adecuada. Es política de la Compañía no comerciar con instrumentos financieros derivados con fines especulativos.

La alta dirección revisa y aprueba políticas para mitigar riesgos, las cuales son resumidas a continuación:

*Riesgo de mercado*

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de caja futuros de los instrumentos financieros fluctúe debido a cambios de precios en el mercado. Para la Compañía, los precios de mercado afectan principalmente los siguientes tipos de riesgos: riesgo de precios de combustible, riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

*Riesgo de precios de combustible*

En República Dominicana no existen fuentes de combustible para la generación y por lo tanto es un importador neto que cubre el 87% de la generación con combustibles fósiles. El combustible utilizado por las unidades generadoras de DPP es gas natural, el cual adquiere a través de un contrato con AES Andres DR. Los altos precios de combustibles pueden incrementar el costo de generación y por ende las condiciones financieras y los resultados de operaciones. Estas fluctuaciones son traspasadas al precio de venta de energía a través de Acuerdos de Compra de Energía (Power Purchase Agreement "PPA" por sus siglas en inglés), pues este contrato incluye mecanismos de indexación que ajustan el precio en base a aumentos o disminuciones en el precio del combustible.

*Riesgo de tasa de interés*

La Compañía mantiene un Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana el 13 de diciembre de 2016. El programa de emisión fue por un monto máximo de \$300.0 millones de los cuales la Compañía ejecutó \$260.0 millones que se distribuyeron en tramos a lo largo del año 2017. El uso de los fondos definidos para esta emisión fue el pago del préstamo sindicado firmado en el 2014 para financiar la construcción del ciclo combinado.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**22. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de tasa de interés (continuación)*

AES Andres B.V. actúa como garante de este programa de emisión de bonos corporativos. La distribución de tramos durante el 2017 relacionados a este programa de bonos locales es la siguiente: tasa fija anual de 6.25% para los primeros cuatro tramos de \$50.0 millones cada uno, 6.00% para el quinto tramo de \$35.0 millones y 5.90% para el sexto tramo de \$25.0 millones; por lo cual, la Compañía no está expuesta al riesgo de tasas interés del valor razonable.

*Riesgo de crédito*

Es el riesgo de que el deudor o emisor de un activo financiero que es 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.

Los ingresos por ventas de contrato con CDEEE representaron aproximadamente 72% del total de ventas en el 2022 (2021: 76%), y el saldo de las cuentas por cobrar de CDEEE representan 56% del total de activo corriente al 31 de diciembre de 2022 (2021: 5%). Por consiguiente, las cuentas por cobrar de DPP están expuestas a la pérdida de crédito potencial de esta entidad.

La Administración de la Compañía tiene instrumentos financieros con un riesgo moderado ya que concentra sus ventas con una distribuidora y con una relacionada que a su vez concentra sus ventas con la misma distribuidora, la cual depende del subsidio otorgado por el Gobierno Dominicano para cubrir su déficit de caja. En la actualidad el Gobierno está enfocado en la búsqueda de la auto sostenibilidad del sector eléctrico, y en procurar la eficiencia gubernamental, por lo que hasta la fecha no han tenido que castigar cuentas por cobrar.

Instrumentos financieros y depósitos en efectivo: el riesgo crediticio de los saldos con bancos e instituciones financieras es administrado por el departamento de tesorería de conformidad con la política de la Compañía. Las inversiones de los fondos excedentes se realizan solo con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados a cada entidad. La alta dirección revisa los límites anualmente, los cuales pueden ser actualizados durante el año, sujetos a la aprobación del Comité de Finanzas. Estos límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgo y mitigar pérdidas financieras potenciales a causa de incumplimiento de la contraparte.

La exposición máxima de los componentes de riesgo de crédito del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el valor en libros.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**22. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de liquidez*

Este es el riesgo de que la Compañía sea incapaz de cumplir todas sus obligaciones debido al deterioro en la calidad de la cartera de clientes, concentración excesiva de pasivos, la falta de liquidez de los activos, o la financiación de activos a largo plazo con pasivos a corto plazo, entre otros. Históricamente, en la República Dominicana los distribuidores han presentado bajos resultados operativos relacionados a sus niveles de pérdidas de energía y cobros de clientes, problemas que afectan su capacidad de pago a las empresas generadoras, con lo que el sector eléctrico depende en gran medida del subsidio del Gobierno y las decisiones en cuanto a su regulación.

Para mitigar el riesgo de liquidez y de concentración de crédito, la Compañía realiza ventas de cuentas por cobrar vencidas o cercanas a su vencimiento. Estas ventas son realizadas principalmente sobre la cartera de Gobierno a su valor par o con prima, con el propósito de cubrir los compromisos generados por las operaciones y reducir el uso de efectivo provisto por actividades de financiamiento. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022 la Compañía vendió cuentas por cobrar por un monto de \$166.6 millones (2021: \$191.1 millones).

La Compañía monitorea el riesgo de liquidez mediante la planificación de los flujos de efectivo y constante seguimiento de las cuentas por cobrar para así garantizar el cumplimiento de los compromisos. Al 31 de diciembre de 2022, DPP contaba con un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de \$6.3 millones (2021: \$40.6 millones).

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***22. Administración del riesgo y capital (continuación)**

La siguiente tabla resume la madurez de los pasivos financieros de la Compañía sobre la base de compromisos de pago:

<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>	<i>Menos de 3 meses</i>	<i>De 3 a 12 meses</i>	<i>De 1 año a 5 años</i>	<i>Más de 5 años</i>	<i>Total</i>
Cuentas por pagar	\$ 12,754	\$ 5,429	\$ —	\$ —	\$ 18,183
Cuentas por pagar a partes relacionadas	44,911	721	—	—	45,632
Préstamo e intereses por pagar-parte relacionada	—	874	—	51,988	52,862
Bonos por pagar	—	—	—	260,000	260,000
Pasivo por arrendamiento	36	259	107	—	402
Otros pasivos no corrientes	—	—	5,242	—	5,242
	<b>\$ 57,701</b>	<b>\$ 7,283</b>	<b>\$ 5,349</b>	<b>\$ 311,988</b>	<b>\$ 382,321</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<i>Menos de 3 meses</i>	<i>De 3 a 12 meses</i>	<i>De 1 año a 5 años</i>	<i>Más de 5 años</i>	<i>Total</i>
Cuentas por pagar	\$ 16,452	\$ 201	\$ —	\$ —	\$ 16,653
Cuentas por pagar a partes relacionadas	—	26,646	—	—	26,646
Préstamo e intereses por pagar-parte relacionada	—	568	—	51,988	52,556
Bonos por pagar	—	—	—	260,000	260,000
Pasivo por arrendamiento	—	307	250	—	557
Otros pasivos no corrientes	—	—	10,468	—	10,468
	<b>\$ 16,452</b>	<b>\$ 27,722</b>	<b>\$ 10,718</b>	<b>\$ 311,988</b>	<b>\$ 366,880</b>

*Riesgo de tipo de cambio*

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivos futuros de los instrumentos financieros fluctúen a consecuencia de variaciones en las tasas cambiarias. La exposición al riesgo de tipo de cambio de la Compañía está relacionada principalmente con las actividades de operación (cuando ingresos y gastos están denominados en una moneda diferente a la moneda funcional de la Compañía). Sin embargo, dado que la moneda funcional de la Compañía es el dólar, y que sus ingresos, costos e inversiones en propiedad, planta y equipos son determinados principalmente en dólares estadounidenses, no hay exposición significativa al riesgo de tipo de cambio.

El principal saldo denominado en pesos dominicanos, corresponden a las cuentas por cobrar al mercado ocasional. Durante el año 2022, aproximadamente 98% (2021: 95%) de los ingresos ordinarios de la Compañía están denominados en dólares.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***22. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de tipo de cambio (continuación)*

La siguiente tabla presenta un análisis de sensibilidad del efecto en los estados financieros de la Compañía, derivado de una razonable variación en el tipo de cambio del peso dominicano:

	<b>Variación en el tipo de cambio</b>	<b>Efecto en resultados antes de impuesto sobre la renta</b>	<b>Efecto en el patrimonio neto</b>
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022	+5%	\$ 2,521	\$ 2,521
	-5%	\$ (2,650)	\$ (2,650)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021	+5%	\$ 2,013	\$ 2,013
	-5%	\$ (1,915)	\$ (1,915)

*Administración del capital*

El objetivo principal de la administración de capital de la Compañía es asegurar el mantenimiento de una calificación de crédito robusta e indicadores de capital sólidos de forma de soportar el negocio y maximizar el valor a los accionistas. La Compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes a la misma, a la luz de los cambios en las condiciones económicas. Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

**23. Eventos relevantes**

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró como pandemia el brote de COVID-19 originado en China en 2019. El COVID-19 ha tenido un impacto significativo en la economía mundial y en la vida de millones de personas. Varios países, incluida la República Dominicana, implementaron restricciones de movilidad y cuarentenas obligatorias, así como prohibiciones de viajes, entre otras medidas. En este contexto, el Gobierno de la República Dominicana aprobó una serie de medidas sanitarias y económicas para mitigar y controlar la propagación de la pandemia. Para hacer frente a los efectos de la pandemia, la Compañía llevó a cabo las gestiones oportunas con el objeto de minimizar su impacto, considerando que se trata de una situación coyuntural que, conforme a las estimaciones más actuales y a la posición de tesorería a la fecha, no compromete la situación financiera de la Compañía.

**Dominican Power Partners**

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros****31 de diciembre de 2022 y 2021**

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

---

**23. Eventos relevantes (continuación)**

En 2020 las empresas enfrentaron disminuciones de sus ingresos, las cadenas de suministro fueron interrumpidas y millones de trabajadores a nivel mundial perdieron sus empleos.

A principios de 2021 dio inicio el proceso de vacunación en varios países del mundo, incluyendo la República Dominicana, con lo cual las economías gradualmente fueron reabriendo y las limitaciones de movilidad y cuarentena se fueron levantando, permitiendo la reactivación de los distintos sectores económicos.

El alcance del impacto del COVID-19 en el desempeño operativo y financiero de la Compañía después del período del informe dependerá de la evolución del virus y del apareamiento de nuevas variantes, las cuales son escenarios que no se pueden predecir.

No obstante que el 2022 es el tercer año de reporte impactado por el COVID-19, los efectos de la pandemia no afectaron el desempeño económico de la Compañía durante el año terminado el 31 de diciembre de 2022.

**24. Eventos subsecuentes**

A continuación indicamos los siguientes eventos subsecuentes relevantes ocurridos hasta el 21 de marzo de 2023 que requieren revelación:

**Contratos de venta de energía con empresas de distribución**

El 27 de enero de 2023, la Compañía firmó tres contratos de venta para el suministro de energía y capacidad con las empresas de distribución por 225MWh distribuidos de la siguiente manera: EDESUR Dominicana, S.A, (EDESUR) hasta 75MWh, EDENORTE Dominicana, S.A, (EDENORTE) hasta 75MWh, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A, hasta 75MWh. La fecha efectiva de inicio de estos contratos es el 10 de febrero de 2023.

**Venta y cesión de cuentas por cobrar**

La Compañía ha firmado contratos de ventas y cesión de créditos por \$2.9 millones, esta transacción fue una venta sin recurso para la Compañía.

Adicionalmente a lo mencionado, la Compañía no tiene conocimiento de otros eventos relevantes ocurridos desde la fecha de cierre de año y la aprobación de los estados financieros, que requieran revelaciones o ajustes a los estados financieros al 31 de diciembre de 2022.