

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Informe de los Auditores Independientes

Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Contenido	Página (s)
Informe de los Auditores Independientes.....	1 - 4
Estados Consolidados de Situación Financiera para Propósito Especial	5 - 6
Estados Consolidados de Resultados Integrales para Propósito Especial	7
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio para Propósito Especial	8
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial	9 - 10
Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial.....	11-102

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Asamblea de Socios de AES España B.V. y Subsidiaria

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados para propósito especial de AES España B.V. y Subsidiaria (la “Compañía”) registrada en Países Bajos, los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera para propósito especial al 31 de diciembre de 2025, y los estados consolidados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo de propósito especial por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros consolidados para propósito especial, incluyendo un resumen de las políticas contables.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados para propósito especial adjuntos presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2025, su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés).

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 consolidados para propósito especial” de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía, 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 hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Párrafo de énfasis – Base de contabilidad

Llamamos la atención a la nota 2 a los estados financieros consolidados para propósito especial, la cual describe la base de contabilidad utilizada para la preparación de estos estados financieros consolidados para propósito especial. Estos estados financieros consolidados para propósito especial no están destinados a cumplir con ningún requisito local o estatutario en Países Bajos y/o en cualquier país donde operen la Compañía y su subsidiaria.



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

A la Asamblea de Socios de AES España B.V. y Subsidiaria

Los estados financieros consolidados para propósito especial se preparan para ayudar a los accionistas a evaluar el desempeño general de la Compañía y cumplir con los requisitos de las instituciones financieras de presentar estados financieros consolidados para propósito especial auditados. Como resultado, los estados financieros consolidados para propósito especial pueden no ser adecuados para otro propósito. Nuestra opinión no se modifica con respecto a este asunto.

Responsabilidades de la Administración y de aquellos encargados del gobierno corporativo sobre los estados financieros consolidados para propósito especial

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

En la preparación de los estados financieros consolidados para propósito especial 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 del gobierno corporativo 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 consolidados para propósito especial

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros consolidados para propósito especial 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 consolidados para propósito especial.

A la Asamblea de Socios de AES España B.V. y Subsidiaria

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

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error significativo en los estados financieros consolidados para propósito especial, 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 consolidados para propósito especial 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 consolidados para propósito especial, incluyendo las revelaciones, y si dichos estados financieros consolidados para propósito especial representan las transacciones subyacentes y eventos de manera que logren la presentación razonable.



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

A la Asamblea de Socios de AES España B.V. y Subsidiaria

- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada con relación a la información financiera de las entidades o actividades de negocios que conforman la Compañía para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados para propósito especial. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría de la Compañía. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

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

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.

El socio encargado de la auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Rubén E. Tejada. (CPA No. 10289).

28 de abril de 2026
Torre Empresarial Reyna II,
Suite 900, Piso 9
Pedro Henríquez Ureña No. 138
Santo Domingo, República Dominicana

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Situación Financiera para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

Notas		<u>2025</u>	<u>2024</u>
	ACTIVOS		
	Activos corrientes:		
5	Efectivo	\$ 56,519	\$ 80,291
6	Efectivo restringido	924	299
7	Cuentas por cobrar clientes, neto	77,887	123,557
7	Activos por contratos	2,448	2,448
8	Cuentas por cobrar a partes relacionadas	135,378	127,203
8	Intereses por cobrar a partes relacionadas	5,170	139
9	Inventarios, neto	38,097	39,895
17	Arrendamiento financiero por cobrar	1,400	1,400
12	Otros activos no financieros	7,555	6,963
15.1	Otros activos financieros	2,638	1,097
26	Anticipo de impuesto sobre la renta	18,901	9,093
	Total de activo corriente	<u>346,917</u>	<u>392,385</u>
	Activos no corrientes:		
7	Activos por contratos	10,902	13,345
8	Prestamos por cobrar a partes relacionadas	51,988	51,988
10	Propiedad, planta y equipo, neto	405,355	428,740
11	Activos intangibles, neto	970	1,622
16	Inversión en asociadas	147,540	68,709
17	Arrendamiento financiero por cobrar	14,350	14,481
17	Activos por derecho de uso, neto	573	751
15.1	Otros activos financieros	2,198	2,071
12	Otros activos no financieros	2,535	3,668
	Total de activos no corrientes	<u>636,411</u>	<u>585,375</u>
28	Activo disponible para la venta	<u>—</u>	<u>493,686</u>
	TOTAL DE ACTIVOS	<u>\$ 983,328</u>	<u>\$ 1,471,446</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Situación Financiera para Propósito Especial (continuación)**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
PASIVO Y PATRIMONIO		
Pasivos corrientes:		
13	\$ 185,231	\$ 208,466
8	123,555	111,620
8	113	36,012
14	24,488	100,612
17	197	208
15.2	74	1,518
	333,658	458,436
Pasivos no corrientes:		
14	302,424	330,935
8	38,482	—
17	432	558
15.2	184	270
18	1,848	2,710
26	53,325	52,778
	396,695	387,251
28	—	390,513
	730,353	1,236,200
PATRIMONIO		
19	18	18
19	271,652	271,652
19	10,044	11,003
15.3	2,713	4,466
	(31,531)	(51,970)
	252,896	235,169
	79	77
	252,975	235,246
	\$ 983,328	\$ 1,471,446

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros consolidados para propósito especial.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Resultados Integrales para Propósito Especial**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	2025	2024
6 y 21 Ingresos	\$ 1,220,221	\$ 1,305,758
Costos y gastos de operación		
6 y 22 Costo de compras de combustibles, de electricidad, costo de distribución y otros	(1,032,296)	(1,059,996)
23 Gastos generales, de operación y mantenimiento	(69,591)	(77,469)
10, 11 y 17 Depreciación y amortización	(38,959)	(42,064)
Total de costos y gastos de operación	(1,140,846)	(1,179,529)
Utilidad operativa	79,375	126,229
Otros (gastos) ingresos		
24 Costos financieros, neto	(38,283)	(40,982)
16 Participación patrimonial en asociadas	13,135	12,069
25 y 28 Otros ingresos, neto	57,140	6,056
Ganancia cambiaria, neta	907	2,882
Utilidad antes de impuesto	112,274	106,254
26 Impuesto sobre la renta	(21,793)	(33,009)
Utilidad neta	\$ 90,481	\$ 73,245
Otras resultados integrales que serán reclasificadas a ingreso o gastos en períodos subsecuentes:		
16 Instrumento derivado de asociadas	(1,915)	(96)
15.3 Cambio en el valor razonable de instrumentos derivados	93	8,206
26 Impuesto diferido	69	(99)
Total otras (pérdida) utilidades integrales del año	\$ (1,753)	\$ 8,011
Atribuible a:		
Participación no controladora	2	7
Accionista de la controladora	90,479	73,238
	\$ 90,481	\$ 73,245
20 Utilidad neta por acción (expresada en miles de dólares de Estados Unidos de América)	\$ 497	\$ 402

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros consolidados para propósito especial.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio para Propósito Especial

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

	Nota	Número de acciones	Capital en acciones	Capital adicional pagado	Déficit acumulado	Utilidades retenidas restringidas	Otros resultados integrales	Subtotal	Participación no controlada	Total patrimonio
Saldos al 1 de enero de 2024		182	\$ 18	\$ 271,652	\$ (5,516)	\$ 12,059	\$ (3,545)	\$ 274,668	\$ 70	\$ 274,738
Utilidad neta		—	—	—	73,238	—	—	73,238	7	73,245
Efecto del revalúo por costo atribuido	19	—	—	—	1,056	(1,056)	—	—	—	—
Dividendos pagados	8	—	—	—	(120,748)	—	—	(120,748)	—	(120,748)
Instrumento derivado realizado	15.3	—	—	—	—	—	8,206	8,206	—	8,206
Cambios en el valor razonable de instrumentos derivados de la inversión en asociada	16	—	—	—	—	—	(96)	(96)	—	(96)
Impuesto diferido		—	—	—	—	—	(99)	(99)	—	(99)
Saldos al 31 de diciembre de 2024		182	18	271,652	(51,970)	11,003	4,466	235,169	77	235,246
Utilidad neta		—	—	—	90,479	—	—	90,479	2	90,481
Efecto del revalúo por costo atribuido	19	—	—	—	959	(959)	—	—	—	—
Dividendos pagados	8	—	—	—	(70,999)	—	—	(70,999)	—	(70,999)
Cambios en el valor razonable de instrumentos derivados	15.3	—	—	—	—	—	93	93	—	93
Cambios en el valor razonable de instrumentos derivados de la inversión en asociadas	16	—	—	—	—	—	(1,915)	(1,915)	—	(1,915)
Impuesto diferido	26	—	—	—	—	—	69	69	—	69
Saldos al 31 de diciembre de 2025		182	\$ 18	\$ 271,652	\$ (31,531)	\$ 10,044	\$ 2,713	\$ 252,896	\$ 79	\$ 252,975

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros consolidados para propósito especial.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta	\$ 90,481	\$ 73,245
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
7	Estimación para pérdidas crediticias esperadas 11	31
9	Estimación para inventario obsoleto 19	128
10 y 28	Depreciación 36,469	38,394
11	Amortización de intangibles 2,029	3,176
17	Amortización de activos por derecho de uso 440	493
10 y 25	Pérdida por retiro de propiedad, planta y equipos 1,936	751
10 y 25	Ganancia en retiro de propiedad, planta y equipos (39)	(5,069)
25	Ganancia en venta de negocio (58,940)	—
15.3	(Ganancia) pérdida en instrumentos financieros derivados no realizados (2,316)	521
16	Participación patrimonial en asociadas (13,135)	(12,069)
17	Intereses acreditados por arrendamientos 476	893
18	Gasto por incrementos de obligaciones por retiro de activos 1,423	48
24	Amortización de costos diferidos de financiamiento 3,988	4,526
24	Intereses financieros, neto 33,818	36,288
26	Impuesto sobre la renta 21,793	33,009
	Compensación a largo plazo 8	161
	Ganancia cambiaria, neta (907)	(2,882)
	117,554	171,644
Cambios en activos y pasivos de operación:		
	Disminución (aumento) en cuentas por cobrar 40,047	(29,232)
	Aumento en cuentas por cobrar a partes relacionadas (13,206)	(107,701)
	Disminución en inventarios 1,344	42,276
	Aumento en otros activos (3,917)	(2,081)
	Disminución en activos por contratos 2,443	2,386
	Aumento en cuentas por pagar proveedores y otros pasivos 19,040	18,718
	Aumento en cuentas por pagar a partes relacionadas 12,074	20,097
	175,379	116,107
Efectivo provisto por las operaciones	175,379	116,107
Pasan...	\$ 175,379	\$ 116,107

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial (continuación)**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>		2025	2024
	Vienen...	\$ 175,379	\$ 116,107
	Impuesto sobre la renta pagado	(25,539)	(39,066)
	Intereses cobrados	845	1,263
	Intereses pagados	(47,803)	(37,190)
	Efectivo neto provisto por las actividades de operación	102,882	41,114
	Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
6	Disminución en efectivo restringido	1,173	6,462
10 y 28	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(59,575)	(133,814)
11	Adquisición de activos intangibles	(31)	(804)
12	Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	(2,340)	(5,772)
28	Producto de la venta de negocios	102,961	—
16	Dividendos recibidos de asociada	2,043	19,750
16	Reducción de inversión en asociada	37,054	—
16	Aporte de capital en asociada	(10,181)	—
	Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de inversión	71,104	(114,178)
	Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:		
8	Dividendos pagados	(70,999)	(120,748)
10	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(1,948)	(1,987)
13	Acuerdo de financiamiento de proveedores	254,116	132,203
13	Pagos de acuerdos de financiamiento con proveedores	(268,922)	—
14.1	Producto de línea de crédito	78,828	146,094
14.1	Pago de línea de crédito	(147,828)	(203,094)
14.2	Producto de nuevos préstamos	—	109,982
14.2	Pagos de préstamos	(40,050)	(16,402)
14.2	Pago de costos diferidos de financiamiento	—	(846)
17	Pago a capital de pasivos por arrendamientos	(955)	(1,259)
	Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiamiento	(197,758)	43,943
	Disminución neto de efectivo	(23,772)	(29,121)
	Cambios en el efectivo de activos disponibles para la venta	—	(15,530)
	Efectivo al inicio del año	80,291	124,942
	Efectivo al final del año	\$ 56,519	\$ 80,291
	Transacciones que no involucran movimientos de efectivo:		
10	Compras de propiedad, planta y equipos no pagados al final del año	\$ 1,161	\$ 12,404

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros consolidados para propósito especial.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

1. Organización y naturaleza de las operaciones

AES España B.V. y subsidiaria (mencionadas en estos estados financieros consolidados como “la Compañía” o “España”) son un grupo de compañías poseídas indirectamente por The AES Corporation (Casa Matriz o AES). AES España B.V. fue constituida e incorporada en el año 1999, de acuerdo con las leyes de Países Bajos, como una compañía privada de responsabilidad limitada con una sucursal registrada en la República Dominicana. El 1 de septiembre de 2014, AES España B.V., firmó un acuerdo para transferir todos los activos y pasivos de la sucursal a AES Andres DR, S.A. (Andres DR), una compañía comercial organizada y establecida el 31 de marzo de 2014, bajo las leyes de la República Dominicana. Adicionalmente, como resultado de la transferencia de activos y pasivos, AES España B.V. recibió 111,923 acciones y AES DPP Holdings, Ltd. recibió 1 acción de AES Andres DR, S.A. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, AES España B.V. posee el 99.99% de las acciones de la entidad AES Andres DR, S.A.

Andres DR consta de una planta de generación de electricidad de ciclo combinado de 319 MWh alimentada por gas (“planta de generación”). Durante el año 2022 se realizó una inversión para que el ciclo funcionara con diesel por lo que la planta genera actualmente con gas así como con diesel. Adicionalmente Andres DR cuenta con una unidad de almacenamiento de energía por baterías de 10 MWh, una terminal de regasificación de gas natural licuado (“facilidad de GNL”), un puerto, una terminal de carga de camiones de gas natural licuado y un gasoducto de aproximadamente 35 km hacia las instalaciones de Dominican Power Partners (“DPP”), una compañía afiliada bajo control común de la Casa Matriz. Estos activos fueron construidos e instalados en Punta Caucedo, República Dominicana. Las operaciones de gas comenzaron en marzo de 2003, la planta de generación comenzó sus operaciones comerciales en diciembre de 2003, y el proyecto de instalación de la unidad de almacenamiento concluyó en junio de 2017 y fue puesto en servicio en diciembre de 2017 mediante resolución emitida por la Superintendencia de Electricidad (“SIE”). Andres DR cuenta con un permiso de operación hasta el 31 de diciembre de 2043.

En la actualidad, Andres DR es el único puerto de entrada para el gas natural licuado hacia la República Dominicana. El Gas Natural Licuado "GNL" recibido por Andres DR es regasificado y utilizado para operar la planta de generación, así como vendido a DPP y a terceros a través de contratos de compra y venta de gas y de transporte a largo plazo.

La planta de generación vende toda su producción de energía en la República Dominicana, principalmente a través de Acuerdos de Compra de Energía (Power Purchase Agreement “PPA” por sus siglas en inglés) con las empresas de distribución de propiedad del Gobierno de la República Dominicana (distros) que son EDE Este, EDE Sur y EDE Norte y con Usuarios no Regulados (UNR’s).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

1. Organización y naturaleza de las operaciones (continuación)

Andres DR mantiene 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"). Al 31 de diciembre de 2025, existen un total de 19 contratos con Usuarios no Regulados (2024: 20 contratos) con un total de 95 MWh en el 2025 (2024: 102 MWh) de capacidad contratada.

En el mes de noviembre de 2019, la Compañía adquirió AES Dominicana Renewable Energy, S.A. mediante acuerdo de compra que incluyó un pago de \$2,329 por los derechos de concesión reconocido como un activo intangible en el estado consolidado de situación financiera para propósito especial (ver nota 11).

El 3 de noviembre de 2023, se constituyó formalmente de conformidad con la legislación española AES DR Renewable Holding, S.L. ("ADRE Holding") como una sociedad holding con el propósito de adquirir las acciones de AES Dominicana Renewable Energy, S.A. y subsidiarias Agua Clara, S.A.S. e IE DR Project S.R.L. ("ADRE"). El 7 de noviembre de 2024, AES España, B.V, transfirió su participación de 99.90% de acciones de ADRE a AES DR Renewable Holdings, S.L. El 30 de junio de 2025, se realizó la venta a Total Energies Renewable Ibérica, S.L.U. del 50% de la participación de la Compañía, en ADRE Holding, y sus subsidiarias. La venta ocasionó que la Compañía perdiera el control pero conservara una influencia significativa a través del 50% restante de participación no controladora, lo que resulta en una participación indirecta efectiva del 33% a nivel de The AES Corporation.

El objetivo principal de ADRE es la operación y administración de activos de generación de energía a partir de fuentes primarias renovables de energía, para lo cual cuenta con los siguientes proyectos:

- El proyecto Bayasol es una planta solar con una capacidad instalada de 50MWh construida sobre la base de contratos llave en mano de ingeniería, adquisición y construcción ubicada en la sección de Matanzas, municipio de Baní, provincia Peravia, República Dominicana. Este proyecto fue concluido y capitalizado a propiedad, planta y equipo durante el año 2021.
- El proyecto Santanasol es una planta de electricidad de energía fotovoltaica con una capacidad de 65MWh, ubicado en la provincia Peravia, Republica Dominicana. Esta planta inició operaciones en junio de 2022.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

1. Organización y naturaleza de las operaciones (continuación)

- El proyecto “Parque Eólico Agua Clara” es una planta de generación de energía a partir del viento con una capacidad de 50MWh ubicada en provincia Montecristi, República Dominicana. Este activo proviene de la compra de la totalidad de las acciones de Agua Clara, S.A.S, e IE DR Projects I S.R.L. en julio 2022. Agua Clara mantiene un contrato de venta de energía que la compromete a entregar la energía generada a EDE Norte Dominicana, S.A. por un período de 20 años a partir del 4 de mayo de 2019, fecha de entrada de operación de la planta.
- El proyecto "Mirasol" inició construcción el 20 de enero de 2023 de una planta de generación solar ubicada en la provincia de Santo Domingo en la República Dominicana, con una capacidad instalada de 127MWh (100MWh nominal). Actualmente esta planta se encuentra operando desde febrero 2025. La generación de esta planta es entregada en su 100% a un solo cliente EDE Este.
- El proyecto “Peravia Solar I y II” inició construcción el 4 de septiembre de 2023 de una planta de generación solar ubicada en la provincia de Peravia en la República Dominicana, con una capacidad instalada de 140 MWh y cuya generación total debe ser entregada EDE Sur y a Andres DR. Las plantas iniciaron operaciones comerciales el 20 de septiembre de 2025.

En fecha 29 de mayo de 2019, la Compañía entró en un negocio conjunto mediante el cual adquirió 1,800 acciones de la empresa Domi Trading, S.L. y su subsidiaria Energía Natural Dominicana Enadom, S.R.L. (ENADOM), que representa el 50% de participación. El propósito principal es dedicarse a la operación y administración de activos relacionados con el negocio de comercialización de gas natural en la República Dominicana, incluyendo almacenaje, distribución, importación, exportación, comercialización, venta y transporte por medio de gasoducto de redes, virtual o de cualquier otra forma, de gas natural líquido, metano regasificado; así como operar, administrar y desarrollar los activos de la sociedad.

En enero de 2016, AES España B.V. cambió su sede administrativa a Madrid, España y se convirtió en residente para propósitos estatutarios de ese país, a partir de su redomiciliación, AES España B.V. está sujeta al régimen impositivo español, sin embargo, se mantiene constituida bajo las leyes de Países Bajos. La oficina administrativa de la Compañía se encuentra ubicada en Paseo de la Castellana 216, planta 8, 28046, Madrid, España.

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

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

1. Organización y naturaleza de las operaciones (continuación)

Los estados financieros consolidados para propósito especial de la Compañía al 31 de diciembre de 2025, fueron autorizados por la Administración para su emisión el 28 de abril de 2026.

2. Base de preparación

(a) Base de preparación

Los estados financieros consolidados para propósito especial de AES España B.V. y Subsidiaria han sido preparados de conformidad con las Normas de Contabilidad 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 materiales que se detallan en la Nota 3.

Estos estados financieros consolidados para propósito especial no pretenden cumplir con ningún requisito local o estatutario en los Países Bajos y/o en cualquier país donde operan la Compañía y su subsidiaria. Los estados financieros consolidados para propósito especial se preparan para ayudar a los accionistas a evaluar el desempeño general de la Compañía y cumplir con los requisitos de las instituciones financieras de presentar estados financieros consolidados para propósito especial auditados.

Cualquier mención a los estados financieros consolidados en las notas, corresponde a estos estados financieros consolidados para propósito especial.

(b) Principio de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de AES España B.V. y su subsidiaria Andres DR poseída en 99.99%. Los estados financieros de la subsidiaria fueron preparados a la misma fecha de los estados financieros de AES España B.V. utilizando políticas contables uniformes. La consolidación de la subsidiaria inicia cuando la Compañía obtiene el control sobre la subsidiaria y cesa cuando la Compañía pierdo control de la subsidiaria. Todos los saldos y las transacciones entre las compañías han sido totalmente eliminados en estos estados financieros consolidados.

(c) Moneda de presentación

La moneda funcional de AES España, B.V. es el dólar estadounidense (US\$) debido a que todas sus operaciones se basan en esta moneda.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

2. Base de preparación (continuación)

Para la subsidiaria, la moneda de curso legal en República Dominicana es el peso dominicano; sin embargo, se adoptó el dólar estadounidense (US\$) como la moneda funcional y de presentación de sus estados financieros consolidados, 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, gas y servicios, principales compras de bienes y servicios y las actividades de financiamiento de la Compañía.

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 consolidado de situación financiera; el efecto de las variaciones en los tipos de cambio se reconoce en el estado consolidado de resultados integrales en la cuenta (pérdida) ganancia cambiaria, neta. Al 31 de diciembre de 2025, la tasa de cambio del dólar estadounidense (US\$) respecto al peso dominicano (RD\$) era de RD\$63.30 (2024: RD\$61.32) y la tasa de cambio promedio anual fue de RD\$61.99 (2024: RD\$59.57).

(d) Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

La Compañía presenta los activos y pasivos en el estado consolidado 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 a menos que este 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

2. Base de preparación (continuación)

(d) Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

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.

(e) Uso de estimaciones y supuestos

La preparación de los estados financieros consolidados 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 consolidados. 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 e ingresos estimados no facturados.

3. Resumen de políticas contables materiales

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

(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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Reconocimiento y medición inicial (continuación)

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 cambios otros resultados integrales; o a valor razonable con cambios en resultados. La Compañía no opta por designar irrevocablemente la medición de activos financieros a su valor razonable con cambios en resultados o en otros resultados integrales.

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 consolidados 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 medición

Activos 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

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Activos financieros: (continuación)

- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

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

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

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

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

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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

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, efectivo restringido, cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y partes relacionadas.

El modelo de negocio consiste en recuperar los flujos de efectivo contractuales a vencimiento con el propósito de cumplir con los objetivos de la Administración. En situaciones de riesgos crediticios o de liquidez, la Compañía puede considerar la venta de activos financieros; sin embargo la frecuencia, el valor y el momento de las ventas de activos financieros en 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 esta denominado y el período para el cual la tasa de interés esté 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

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

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.

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

La Compañía considera el efectivo los depósitos bancarios y los certificados de depósito, cuyo período de vencimiento original es menor a tres meses.

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

Efectivo restringido

El efectivo restringido incluye efectivo que tienen disposición limitada, debido a las restricciones impuestas por autoridades locales y debido a requerimientos de deuda (ver nota 6).

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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Cuentas por cobrar (continuación)

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 consolidado de resultados integrales.

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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Deterioro de activos financieros (continuación)

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 consolidado de resultados integrales sobre el período de los préstamos usando el método de interés efectivo. La Compañía reconoce las ganancias o pérdidas en el resultado del período cuando al pasivo financiero se da de baja así como a través del proceso de amortización.

El costo amortizado de un instrumento financiero se define como el monto al cual 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(c) Instrumentos derivados y derivados implícitos

La Compañía registra todos los instrumentos financieros derivados en el estado consolidado de situación financiera a su valor razonable, sin importar el propósito o el fin de los mismos. El registro contable por los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados varía dependiendo si el derivado se considera una cobertura para propósitos contables, o si el instrumento derivado es una cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo. Si el instrumento financiero derivado es designado como contabilidad de cobertura, éste puede ser: (1) una cobertura del valor razonable de activos o pasivos existentes o compromisos a firme, o bien (2) una cobertura de flujos de caja relacionados a activos o pasivos existentes o transacciones esperadas.

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

El derivado es presentado como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el vencimiento restante del instrumento va más allá de doce meses y no se espera que se realice o se liquide en menos de este tiempo.

La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros y no financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal, siempre que el conjunto no esté clasificado como un activo o un pasivo a valor razonable con cambios en resultados. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente en el estado consolidado de situación financiera contabilizando las variaciones de valor en resultados.

(d) 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 y no se estima que su valor razonable sea 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(e) Inventarios

Los inventarios, que consisten principalmente en combustible, materiales y repuestos, se valoran al menor entre su costo o valor neto realizable. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio. La Compañía realiza inventarios físicos periódicos y cualquier diferencia es ajustada y reconocida en el estado consolidado de resultados.

(f) 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 consolidado 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(f) Propiedad, planta y equipos (continuación)

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

<u>Descripción</u>	<u>Vida Útil Estimada</u>
Edificios y estructura	5 a 65 años
Activos de generación eléctrica	5 a 40 años
Materiales y suministros	5 a 40 años
Facilidad GNL, muelle y tubería	6 a 50 años
Equipos de oficina y otros	4 a 10 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.

Mantenimiento mayor y menor

Todos los desembolsos reconocidos como mantenimiento mayor representan gastos hechos por el reacondicionamiento de la planta. Estos gastos son capitalizados y amortizados de acuerdo a la vida útil de cada componente del activo.

Los gastos de mantenimiento menor son cargados directamente al estado consolidado de resultados integrales.

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.

g) 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

g) Activos intangibles (continuación)

Las vidas útiles estimadas son las siguientes:

Licencias	3 años
Sistema de información	3 años

(h) 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.

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 consolidado de resultados integrales.

(i) Inversión en asociadas

Las inversiones en entidades sobre las cuales la Compañía tiene la capacidad de ejercer influencia significativa, pero no de control, se contabilizan utilizando el método contable de patrimonio y se informan como “Inversión en asociadas” en los estados consolidados de situación financiera. La Compañía evalúa periódicamente si hay indicios de que el valor razonable de una inversión del método de participación es menor que su valor en libros. Cuando existe un indicador, cualquier exceso del valor en libros sobre su valor razonable estimado se reconoce como deterioro cuando la pérdida de valor se considera que no es temporal.

La Compañía interrumpe la aplicación del método de participación cuando una inversión se reduce a cero y la Compañía no se compromete a proporcionar más apoyo financiero a la participada. La Compañía reanuda la aplicación del método de participación si la participada informa posteriormente el ingreso neto en la medida en que la participación de la Compañía en dicho ingreso neto sea igual a la participación de las pérdidas netas no reconocidas durante el período en el que se suspendió el método contable de participación.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(j) 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 arrendamiento 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 arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados a cualquier nueva medición de pasivos por arrendamiento.

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:

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 arrendamiento 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(j) Arrendamientos (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 arrendamiento 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.

Arrendamiento financiero como arrendador

Para el arrendamiento financiero, el arrendador, en la fecha de inicio, reconocerá una inversión neta en la venta, la utilidad o pérdida de venta que surja de la venta y los costos directos iniciales dados de baja en cuentas del activo subyacente.

Los montos adeudados por los arrendatarios en arrendamiento financiero se registran como cuentas por cobrar por el monto de la inversión neta de la Compañía en el arrendamiento. Los ingresos por arrendamiento financiero se asignan a los períodos contables para reflejar una tasa de rendimiento de período constante sobre la inversión neta de la Compañía en el arrendamiento.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(k) Activo por contrato

Un activo de contrato se reconoce inicialmente por los ingresos obtenidos por la venta de GNL de forma condicional. Una vez suministrado el GNL y la aceptación por parte del cliente, el monto reconocido como activo del contrato se reclasifica a cuentas por cobrar clientes.

(l) 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.

(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 el mercado ocasional, y por la venta de gas natural y servicio de transporte asociado al uso del gasoducto. 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. El gas natural y el servicio de transporte se venden a clientes industriales.

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, gas natural 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(n) Reconocimiento de ingresos (continuación)

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

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 eléctrica 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.

Los ingresos por venta de gas natural tienen una duración inicialmente esperada de un año o menos y sólo contienen una obligación de desempeño, la cual la Compañía satisface sobre el tiempo mediante la entrega de millones de Btu. Los clientes realizan pagos anticipados para compra de gas, los cuales se presentan en el estado consolidado de situación como pasivos de contratos dentro del rubro de cuentas por pagar proveedores y otros pasivos.

(l) 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 impuestos vigentes a la fecha del estado consolidado de situación financiera, y cualquier ajuste por impuestos por pagar respecto a años anteriores.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(l) Impuesto sobre la renta (continuación)

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 consolidado de la Compañía y la base gravable de los activos y pasivos existentes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos son compensados entre sí y son presentados en el estado consolidado 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 consolidado 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.

(o) Segmentos operativos

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a la Administración que toma las decisiones de la Compañía el cual es responsable de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos. La Administración identifica sus segmentos operativos de venta de electricidad y GNL según el mercado en el cual participa, es decir, el mercado en República Dominicana, para el que se toman decisiones estratégicas. Esta información financiera por segmentos operativos se detalla en nota 29.

(p) Activos mantenidos para la venta

Los activos y pasivos no corrientes que son objeto de un plan de venta, se presentan por separado en el estado consolidado de situación financiera como mantenidos para la venta. Para clasificar como mantenidos para la venta se deben cumplir con los siguientes seis criterios:

- La gerencia se compromete con un plan para vender el activo
- El activo está disponible para la venta inmediata en su estado actual
- Se ha iniciado un programa activo para localizar un comprador y otras acciones que se requieren para completar el plan de venta del activo

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(p) Activos mantenidos para la venta (continuación)

- La venta del activo es probable (es decir, un 75% o más de probabilidad de que ocurra), y la Compañía espera registrar la transferencia del activo como una venta completa dentro de un año
- El activo se comercializa activamente para la venta a un precio razonable en relación con su valor razonable actual
- Las acciones necesarias para completar el plan indican que es poco probable que se realicen cambios importantes en el plan o que se retire

4. Cambios en políticas contables

Las políticas contables adoptadas por la Compañía para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 son congruentes con aquellas que fueron utilizadas para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024.

(I) Cambios en normas aplicables al año 2025.

Las modificaciones a Normas de Contabilidad NIIF e interpretaciones se aplicaron por primera vez en 2025, pero no ocasionaron un impacto importante en los estados financieros consolidados de la Compañía.

Las modificaciones e interpretaciones son:

- Falta de convertibilidad de moneda - Enmiendas a la NIC 21.

En agosto de 2023, el IASB realizó enmiendas a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera para especificar cómo una entidad debe evaluar si una moneda es convertible y cómo debe determinar un tipo de cambio “spot” cuando no existe convertibilidad. Las enmiendas también requieren la divulgación de información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo el hecho de que la moneda no sea intercambiable con otra moneda afecta, o se espera que afecte, el desempeño financiero, la posición financiera y los flujos de efectivo de la entidad.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

4. Cambios en políticas contables (continuación)

(II) Cambios futuros en políticas contables

Las Normas de Contabilidad NIIF o sus interpretaciones y modificadas emitidas, pero que aún no están vigentes, hasta la fecha de emisión de los estados financieros consolidados de la Compañía, se describen a continuación. Las normas o interpretaciones y modificaciones descritas son solo 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.

NIIF 18 Presentación e información a revelar en los estados financieros

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18, que sustituye a la NIC 1 Presentación de estados financieros. La NIIF 18 introduce nuevos requisitos para la presentación de información dentro del estado de resultados, incluidos totales y subtotales específicos. Además, las entidades deben clasificar todos los ingresos y gastos dentro del estado de resultados en una de las cinco categorías: actividades de operación, actividades de inversión, actividades de financiamiento, impuesto a las ganancias y operaciones discontinuadas, de las cuales las primeras tres categorías son nuevas.

También requiere que las entidades revelen las medidas de rendimiento recién definidas por la administración, los subtotales de ingresos y gastos e incluye nuevos requisitos para agregar y desagregar información financiera con base en las “funciones” identificadas que surgen de los estados financieros primarios y las notas.

Se emitieron enmiendas de alcance limitado a la NIC 7 Estado de flujos de efectivo, que incluyen cambiar el punto de partida al determinar los flujos de efectivo generados por las operaciones utilizando el método indirecto, de “utilidad o pérdida neta” a “utilidad o pérdida de operación” y eliminar la opcionalidad en torno a la clasificación de los flujos de efectivo de dividendos e intereses. Por consiguiente, se realizaron nuevas modificaciones a muchas otras normas.

La NIIF 18 y las modificaciones a las otras normas son efectivas para los periodos que comiencen a partir del 1 de enero de 2027; sin embargo, se permite la aplicación anticipada siempre y cuando se revele este hecho. La NIIF 18 se aplicará en forma retrospectiva.

Actualmente, la Compañía está trabajando para identificar todos los efectos que tendrán las modificaciones en los estados financieros primarios y en las notas a los estados financieros consolidados.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

4. Cambios en políticas contables (continuación)

(II) Cambios futuros en políticas contables (continuación)

NIF 19 Subsidiarias sin responsabilidad pública: Revelaciones

En mayo de 2024, el IASB emitió la NIF 19, la cual permite a las entidades elegibles optar por aplicar los requisitos reducidos de información a revelar sin dejar de aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras normas de contabilidad NIF. Para ser elegible, al cierre del periodo de reporte, la entidad: (i) debe ser una subsidiaria según la definición de la NIF 10, (ii) no puede tener responsabilidad pública y (iii) debe tener una entidad controladora (de último nivel de consolidación o intermedia) que elabore estados financieros consolidados, que estén disponibles para uso público y cumplan con las normas de contabilidad NIF.

La NIF 19 es efectiva para los periodos que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

No se espera que la Norma tenga un impacto material en los estados financieros consolidados de la Compañía.

5. Efectivo

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Efectivo en dólares	\$ 33,303	\$ 74,775
Efectivo en pesos dominicanos	22,828	5,345
Efectivo en euros	388	171
Total	<u>\$ 56,519</u>	<u>\$ 80,291</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, los saldos de efectivo incluyen overnight que generaron intereses a tasas entre 0.63% y 2.88% para ambos años.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

6. Efectivo restringido

Al 31 de diciembre de 2025, los saldos del efectivo restringido ascienden a \$924 (2024: \$299) detallados a continuación:

Andres DR:

- Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR mantiene saldos de efectivo restringido por \$924 correspondientes a restricciones impuestas por proveedor y autoridad local relacionado con caso legal pendiente de resolución y caso legal resuelto respectivamente (2024: \$299).

ADRE:

- Al 31 de diciembre de 2024, ADRE mantenía saldos de efectivo restringido por \$3,423 que se presentan como activos disponibles para la venta en el estado consolidado de situación financiera (ver nota 28).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***7. Cuentas por cobrar clientes, neto**

Al 31 de diciembre, el saldo de cuentas por cobrar clientes se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Cuentas por cobrar clientes, neto		
Agentes del mercado eléctrico ocasional y contratos	\$ 23,243	\$ 58,072
Usuarios no regulados	5,687	5,891
Ventas no facturadas	49,091	59,703
Cuentas por cobrar otras	7	21
Sub-total	<u>78,028</u>	<u>123,687</u>
Estimación para pérdidas crediticias esperadas	(141)	(130)
Cuentas por cobrar clientes, neto	<u><u>\$ 77,887</u></u>	<u><u>\$ 123,557</u></u>
Estimación para pérdidas crediticias esperadas		
Saldo inicial	\$ (130)	\$ (99)
Aumento	(11)	(31)
Total estimación para pérdidas crediticias esperadas	<u><u>\$ (141)</u></u>	<u><u>\$ (130)</u></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 ventas no facturas corresponde al ingreso estimado de la generación de energía del mes de diciembre de 2025, 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 incluyendo una estimación para pérdidas crediticias esperadas 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>2025</u>	<u>2024</u>
No vencida	\$ 77,704	\$ 123,124
De 31 a 60 días	36	113
De 61 a 90 días	40	256
De 91 a más días, neta de estimación para pérdidas crediticias esperadas	107	64
Total	<u><u>\$ 77,887</u></u>	<u><u>\$ 123,557</u></u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***7. Cuentas por cobrar clientes, neto (continuación)***Activos por contratos*

Al 31 de diciembre, los saldos de activos por contratos se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Activo por contrato corriente		
Contrato de suministro de GNL	\$ 2,269	\$ 2,269
Contrato de suministro de GNL - adquisición de compresor	179	179
Total de activo por contrato corriente	<u>\$ 2,448</u>	<u>\$ 2,448</u>
Activos por contratos no corriente		
Contrato de suministro de GNL	\$ 7,754	\$ 10,023
Contrato de suministro de GNL - adquisición de compresor	3,148	3,322
Total de activos por contratos no corriente	<u>\$ 10,902</u>	<u>\$ 13,345</u>

La Compañía mantiene activos por contrato relacionados a:

- Contrato vigente desde mayo 2018 para el suministro de GNL con Pueblo Viejo Dominicana Corporation (“Barrick”) (ver nota 27), por 10 años en el que el precio de la fórmula contiene un componente fijo y uno variable y en el tercer año de contrato el componente fijo tiene una variación, por lo tanto como resultado del análisis de reconocimiento de ingresos, la contraprestación fija se reconocerá linealmente.
- Contrato vigente desde noviembre 2016 para el suministro de GNL con Transcontinental Capital Corporation (Bermuda), Ltd. (Seaboard) (ver nota 27), por 10 años en el cual se establece la entrega de un compresor para uso del cliente en sus instalaciones, los costos incurridos en la compra de este equipo será recuperado en la vida del contrato como parte de las ventas de GNL.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024**

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas

Las cuentas por cobrar y pagar con compañías relacionadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024, se presentan como sigue:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Cuentas por cobrar a partes relacionadas:		
Dominican Power Partners	\$ 71,935	\$ 92,603
Atlantic Basin Services, Ltd.	51,403	34,322
Energía Natural Dominicana ENADOM, S.R.L.	10,528	—
Otras	773	151
AES Latin América S. de R.L.	739	127
Total cuentas por cobrar a partes relacionadas	<u>\$ 135,378</u>	<u>\$ 127,203</u>
Intereses por cobrar a partes relacionadas:		
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	\$ 4,315	\$ —
Dominican Power Partners	731	15
AES Fonseca Energía Ltda	124	124
Total intereses por cobrar a parte relacionada	<u>\$ 5,170</u>	<u>\$ 139</u>
Préstamo por cobrar a parte relacionada:		
Dominican Power Partners	\$ 51,988	\$ 51,988
Total préstamo por cobrar a parte relacionada	<u>\$ 51,988</u>	<u>\$ 51,988</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Cuentas por pagar a partes relacionadas:		
Dominican Power Partners	\$ 121,944	\$ 104,701
I.E. DR Projects I, S.R.L	1,595	—
Otros	16	533
Energía Natural Dominicana ENADOM, S.R.L.	—	5,320
Atlantic Basin Services, Ltd.	—	685
AES Latin América S. de R.L.	—	381
Total cuentas por pagar a partes relacionadas	<u>\$ 123,555</u>	<u>\$ 111,620</u>
Préstamo e intereses por pagar a parte relacionada - corriente:		
Dominican Power Partners - préstamo por pagar	\$ —	\$ 34,603
Dominican Power Partners - intereses por pagar	113	1,409
Total préstamo e intereses por pagar a parte relacionada - corriente	<u>\$ 113</u>	<u>\$ 36,012</u>
Préstamo por pagar a parte relacionada - no corriente:		
Dominican Power Partners - préstamo por pagar	\$ 38,482	\$ —
Total préstamo por pagar a parte relacionada - no corriente	<u>\$ 38,482</u>	<u>\$ —</u>

Préstamo e intereses por cobrar - DPP

El 4 de mayo de 2021, AES España B.V. firmó un contrato de préstamo con su afiliada DPP por un monto máximo de \$51,988, 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, la cual al 31 de diciembre de 2025 fue 8.73% (2024: 10.04%).

Los cobros de intereses son semestrales, mientras que el capital será cobrado al vencimiento el 4 de mayo de 2028.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Préstamo e intereses por cobrar - DPP (continuación)

Al 31 de diciembre de 2025, los intereses por cobrar derivados de este préstamo ascienden a \$731 (2024: \$15) y se encuentran registrados en los estados consolidados de situación financiera como parte del activo corriente en el rubro de intereses por cobrar a parte relacionada.

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2025, los ingresos de intereses relacionado a éste préstamo ascienden a \$5,750 (2024: \$6,431) y se presentan en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 24).

Préstamos e intereses por pagar - DPP

El 15 de junio de 2023, AES España, B.V. firmó una nueva enmienda al contrato firmado el 15 de diciembre de 2023 con su afiliada DPP donde se unifican 2 contratos de préstamos anteriores a una tasa SFOR + 2.10%. El 31 de mayo de 2024, la Compañía firmó una nueva enmienda al contrato capitalizando intereses por \$2,404 y aumentó el monto a \$34,603 siendo el vencimiento de este nuevo acuerdo el 15 de diciembre 2025. El 13 de diciembre de 2025, se firmó una segunda enmienda al contrato capitalizando intereses por \$3,878 y aumentó el monto a \$38,482 siendo el vencimiento de este nuevo acuerdo el 15 de junio de 2027.

Al 31 de diciembre de 2025, los intereses por pagar derivados de estos préstamos ascienden a \$113 (2024: \$1,409) y se encuentran registrados en los estados consolidados de situación financiera como parte del pasivo corriente en el rubro de préstamos e intereses por pagar a parte relacionada.

Al 31 de diciembre de 2025, los gastos de intereses relacionados a estos préstamos ascienden a \$2,583 (2024: \$2,495) y se presentan en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 24).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**Al 31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

Las transacciones entre partes relacionadas en el 2025 y 2024, se resumen a continuación:

Afiliadas:	Tipo de transacción	Ingresos		Costos y Gastos	
		2025	2024	2025	2024
Dominican Power Partners	Energía, potencia, gas, regulación de frecuencia e Intereses sobre préstamos	\$ 206,736	\$ 225,442	\$ (19,884)	\$ (30,927)
Gas Natural Atlántico S. de R.L.	Venta de gas y servicios varios	—	—	(18,539)	(14,592)
Energía Natural Dominicana ENADOM, S.R.L.	Contratos de servicios	3,405	4,435	(76,161)	(71,250)
AES Latin América S. de R.L.	Servicios varios	1,540	1,303	(4,855)	(5,602)
AES Dominicana Renewable Energy, S.R.L. ¹	Servicios varios y energía	140	—	—	—
I.E. DR Projects I, S.R.L. ¹	Energía, Potencia	—	—	(2,835)	—
Atlantic Basin Services, Ltd.	Otros costos de gas	—	—	(444,653)	(396,674)
Fluence Energy, L.L.C.	Servicios varios	—	—	(142)	(126)
Fundación AES Dominicana	Donaciones	—	—	(162)	(336)
AES Global Insurance Corporation	Seguros	—	—	(23,237)	(21,214)
AES Big Sky, L.L.C.	Servicios varios	—	—	(6,453)	(6,777)
Total		<u>\$ 211,821</u>	<u>\$ 231,180</u>	<u>\$(596,921)</u>	<u>\$ (547,498)</u>

¹Las transacciones con ADRE Holding corresponden del 1 de julio al 31 de diciembre de 2025, debido a que el 30 de junio de 2025 fue la fecha en la cual dichas entidades fueron desconsolidadas (ver nota 28).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Los principales contratos con compañías relacionadas son los siguientes:

Acuerdos de venta y compra de Gas Natural Licuado ("GNL")

Andres DR mantiene un contrato de compra de GNL con la relacionada Atlantic Basin Services, Ltd. ("ABS"), quien a su vez mantiene un contrato de compra de combustible con Total Energies Gas & Power Limited, y lo vende a la Compañía al costo, más un honorario fijo mensual de \$15,000.

Durante abril de 2023, la Andres DR otorgó una carta de crédito por \$72,000 con vencimiento el 31 de enero de 2024, relacionado con el contrato de compra de GNL firmado entre AES Andres DR, S.A. y Total Energies Gas & Power Limited. En el mes de enero de 2025 se firmó la extensión de esta carta de crédito por un monto de \$53,630 con vencimiento el 31 de diciembre de 2025. En el mes de enero de 2026 se firmó la extensión de esta carta de crédito por un monto de \$43,718 con vencimiento el 21 de enero de 2027.

Andres DR tenía contratos de venta y compra de GNL y transporte de GNL con la relacionada Dominican Power Partners ("DPP"), los cuales expiraron el 31 de marzo del 2023. El 1 de abril del 2023 se firmó un nuevo contrato con vigencia hasta el 31 de marzo del 2033. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los ingresos asociados con la venta de GNL presentados en el estado consolidado de resultados integrales ascendieron a \$191,262 (2024: \$206,681) y los ingresos correspondientes al transporte de gas natural fueron de \$9,334 (2024: \$11,888) (ver nota 21).

En septiembre 2021, Andres DR firmó dos acuerdos marco para realizar transacciones de compra y venta de GNL con la relacionada Gas Natural Atlántico S. de R.L en donde las partes pactan vender y comprar GNL entre ellas a precios y cantidades acordadas en notificaciones contractuales individuales donde se detallan los términos y condiciones particulares de cada transacción. Los contratos tienen vigencia de un año a partir de su firma y se renovaran automáticamente por períodos similares hasta que las partes decidan lo contrario. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, Andres DR no tiene ventas de gas natural por este contrato y realizó compras de gas natural por \$18,539 (2024: \$14,592) incluidas en el costo de combustible en el estado consolidado de resultados integrales. (ver notas 21 y 22).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Contratos de compra de energía (PPA) - Dominican Power Partners ("DPP")

Andres DR mantiene un contrato de compra de energía con DPP mediante el cual Andres DR compra 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 2025, las compras de energía relacionadas a este contrato ascendieron a \$17,301 (2024: \$28,432) (ver nota 22).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, Andres DR no vendió energía en el mercado ocasional a DPP (2024: \$51) y no compró energía en el mercado ocasional.

Compraventa de energía - I.E. DR Projects I, S.R.L.

El 16 de mayo de 2023, Andres DR firmó un contrato de compraventa de energía con I.E. DR Projects I, S.R.L., donde se le comprará energía suministrada por la planta fotovoltaica Peravia Solar II, este contrato da inicio desde la fecha de suministro hasta el 30 de junio de 2036. Desde el 1 de julio hasta el 31 de diciembre de 2025, las compras por energía fueron de \$2,835.

Acuerdo de cesión temporal de personal - ADRE

El 1 de julio de 2025, la Compañía firmó un acuerdo por tres años con ADRE con el objetivo de establecer los términos y condiciones para la cesión temporal de personal de Andres DR que realizaran actividades para proyectos de energía renovable. La Compañía recibe un tarifa mensual fija que incluye salarios, beneficios y otros costos relacionados. Desde el 1 de julio hasta el 31 de diciembre de 2025, los ingresos fueron de \$140, incluidos en el estado de resultados integrales en el rubro de ingresos como otros ingresos operativos. (ver nota 21).

Contrato de operaciones de gas natural - Atlantic Basin Services, Ltd. ("ABS")

El 1 de abril de 2018, Andres DR firmó con la relacionada ABS un acuerdo de reembolso de gastos por costos incurridos en uso de remolcadores en las operaciones de descarga de los barcos de GNL en la terminal, con una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2023. En el mes de septiembre de 2023, se firmó una extensión de este contrato con vigencia hasta el 31 de marzo de 2031. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los gastos relacionados a este contrato ascendieron a \$1 (2024: \$2,429). Los costos de este contrato disminuyeron debido a que la Compañía está pagando directamente al proveedor de este servicio de remolcadores.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Contrato de operaciones de gas natural - Atlantic Basin Services, Ltd. ("ABS") (continuación)

El 1 de agosto de 2022, Andres DR transfirió el contrato de su relacionada AES Andres (BVI) Ltd. a ABS, para vender el gas directamente a Andres DR más un honorario fijo mensual de \$15,000. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, los costos por honorarios ascendieron a \$180 y se presentan en el rubro en los gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados (ver nota 23). Asimismo, los costos relacionados a la compra de gas ascendieron a \$444,473 (2024: \$394,065) y se registraron como parte del costo de compras de combustible en el estado consolidado de resultados integrales en el período indicado. (ver nota 22)

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

Andres DR y ADRE mantienen 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 en el mercado dominicano. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los gastos relacionados a este contrato ascendieron a \$4,855 (2024: \$5,602) incluidos en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados (ver nota 23). Adicionalmente, en el acuerdo con Andres DR se establece que se facture como otros ingresos, ciertos costos incurridos por personal local, los cuales ascendieron a \$1,540 para el año terminado el 31 de diciembre de 2025 (2024: \$1,303).

Contrato de Seguros - AES Global Insurance Corporation

La Compañía mantiene un seguro contratado contra todo riesgo con la relacionada AES Global Insurance Corporation, el cual cubre todo riesgo operacional incluyendo rotura de maquinarias e interrupción de negocio. El gasto por este concepto para el año terminado al 31 de diciembre de 2025 fue \$23,237 (2024: \$21,214) incluidos en el rubro de seguros en los gastos generales, de operación y de mantenimiento en los estados consolidados de resultados integrales (ver nota 23).

Acuerdo de Administración de Construcción - ENADOM

El 11 de abril de 2024, la Andres DR firmó una segunda enmienda al acuerdo de administración de construcción firmado inicialmente el 23 de septiembre de 2019 con la relacionada ENADOM para proveer asistencia en la construcción del proyecto del segundo tanque de almacenamiento de gas natural por un monto de \$5,984. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2024, Andres DR recuperó gastos incurridos relacionados con este contrato por \$610.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Contrato de Administración - ENADOM

El 23 de septiembre de 2019, Andres DR en conjunto con la relacionada Domi Trading, S.L. firmaron un acuerdo de administración con ENADOM, por medio del cual ambas compañías son responsables de proveer asistencia general en los procesos de operación, finanzas, recursos humanos, seguros, tecnología de información, entre otros para asegurar la competitividad de ENADOM en el mercado dominicano.

El contrato tiene una vigencia de diez años con renovación automática de cinco años y se establece un pago anual de \$200 más impuestos desde la fecha de inicio hasta que obtenga la fecha de operación comercial del proyecto Gasoducto del Este, luego de esto el monto a pagar será de \$400 anuales más impuestos ajustados por inflación anualmente.

El 27 de noviembre de 2023, se firmó la terminación del contrato inicial y se firmó un nuevo acuerdo con una vigencia de 5 años con renovación automática y estableciendo el monto anual \$438.6 más impuestos ajustados por inflación anualmente.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, Andres DR reconoció ingresos relacionados en este contrato por \$466 (2024: \$453) incluidos como otros ingresos operativos en el rubro de ingresos en el estado consolidado de resultados integrales. (ver nota 21).

Contrato de Operación y Mantenimiento - ENADOM

El 23 de septiembre de 2019, Andres DR firmó un contrato con ENADOM, para suministrar apoyo en funciones relacionada a las actividades de operaciones y mantenimiento del Gasoducto del Este. La fecha de inicio de este contrato fue en febrero de 2020 que corresponde a la fecha de inicio de operación comercial del Gasoducto del Este, con un monto anual de \$700 ajustados por inflación anualmente. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, Andres DR reconoció ingresos relacionados con este contrato por \$957 (2024: \$930) incluidos como otros ingresos operativos en el rubro de ingresos en el estado consolidado de resultados integrales. (ver nota 21).

Contrato de Arrendamiento - ENADOM

El 2 de septiembre de 2020, Andres DR firmó un contrato con ENADOM para el arrendamiento de una porción de terreno, propiedad de la Compañía, ubicado en Santo Domingo, República Dominicana.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, Andres DR reconoció ingresos por \$137 (2024: \$716) de los cuales se reclasificaron al rubro de arrendamiento financiero por cobrar el monto de \$600 (2024: \$600).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Contratos de Venta y Compra y transporte de gas natural regasificado - ENADOM

El 23 de septiembre de 2019, Andres DR firmó un contrato con ENADOM, para la venta de gas natural regasificado, el cual tiene una vigencia de 12 años contados a partir del mes de febrero de 2020, fecha en la que inició la operación comercial de Gasoducto del Este. Dicho acuerdo tiene como propósito ejecutar el contrato de venta de gas que Andres DR mantenía con la Compañía de Electricidad San Pedro de Macoris, S.A. (CESPM) y que fue cedido a ENADOM como parte del proceso de negocio conjunto con Domi Trading, S.L.

En octubre de 2020, Andres DR firmó una enmienda mediante la cual suministrará temporalmente el gas a CESPM hasta tanto ENADOM y Andres DR decidan terminar este acuerdo.

El 23 de septiembre de 2019, Andres DR firmó contrato de transporte de gas con ENADOM, el cual tiene una vigencia de diez años contados a partir del mes de febrero de 2020, fecha en la que inició la operación comercial de Gasoducto del Este.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los costos relacionados a estos contratos reconocidos como parte de los costos de ventas en el estado consolidado de resultados integrales ascendieron a \$76,161 (2024: \$71,250). (ver nota 22)

Contrato de venta de energía y capacidad - ENADOM

El 7 de junio de 2023, Andres DR firmó un contrato para el suministro de energía y capacidad con su relacionada ENADOM, con fecha de vencimiento el 30 de junio 2024 y podrá ser renovado previo acuerdo entre las partes. La fecha de inicio comercial del contrato fue el 11 de junio del 2023. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los ingresos reconocidos por este contrato ascendieron a \$1,845 (2024: \$2,326) y se presentan como venta de electricidad contratada en el estado consolidado de resultados integrales. (ver nota 21)

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

Andres DR y ADRE mantienen un acuerdo de servicios globales corporativos 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Contrato de servicios globales - AES Big Sky, L.L.C. (continuación)

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los gastos por honorarios relacionados a este contrato incluidos en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados, ascienden a \$6,453 (2024: \$6,777). (ver nota 23).

Contrato de Garantía - DPP

El 7 de abril de 2017, la Compañía obtuvo un contrato por garantía con DPP, mediante el cual 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 DPP el 13 de diciembre de 2016. DPP 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 2025, la Compañía registró ingresos por garantía de \$390 (2024: \$391), los cuales se incluyen en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de ingresos.

Contratos por servicios técnicos - Fluence

El 1 de mayo de 2017, la Compañía firmó un acuerdo por servicios con la relacionada Fluence Energy, LLC ("Fluence"), por medio del cual Fluence deberá proveer temporalmente, servicios técnicos que se detallan en dicho contrato, para trabajar en el proyecto de Baterías desarrollado por la Compañía.

Este contrato tiene vigencia de un año y será renovado automáticamente a menos que sea terminado por alguna de las partes. El gasto por estos servicios para el año terminado al 31 de diciembre de 2025 fueron de \$142 (2024: \$126) y se presentan en el estado consolidado de resultado en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados.

Donaciones - Fundación AES Dominicana

La Compañía realizó donaciones a la Fundación AES Dominicana en el 2025 por \$162 (2024: \$336), las cuales se presentan en los estados consolidados de resultados integrales en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como donaciones.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

8. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)

Dividendos

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, la Compañía a través de su subsidiaria Andres DR decretó y pagó dividendos por \$70,999 (2024: \$120,748) que representan \$390.11 de utilidad decretada por acción (2024: \$663.45 de utilidad decretada por acción). La distribución de dividendos de Andres DR es basada en la contabilidad fiscal en pesos dominicanos.

Remuneración del personal clave:

La remuneración de los ejecutivos de la Compañía durante los años terminados al 31 de diciembre de 2025, ascendió a \$1,502 (2024: \$1,789). Estos montos incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño, compensaciones de largo plazo y otras compensaciones.

9. Inventarios, neto

Al 31 de diciembre, el saldo de inventario se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
GNL	\$ 24,576	\$ 24,893
Repuestos y otros materiales	12,496	11,746
Inventario diesel	758	3,174
Inventario en tránsito	286	291
Subtotal	<u>38,116</u>	<u>40,104</u>
Estimación para inventario obsoleto	(19)	(209)
Total	<u><u>\$ 38,097</u></u>	<u><u>\$ 39,895</u></u>

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Estimación para inventario obsoleto		
Saldo inicial	\$ (209)	\$ (82)
Aumento	(19)	(128)
Descarte de inventario	209	1
Subtotal	<u><u>\$ (19)</u></u>	<u><u>\$ (209)</u></u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta filial de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024

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

9. Inventarios, neto (continuación)

El costo asociado al consumo de gas natural licuado ("GNL") durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025 fue de \$919,138 (2024: \$916,107), el cual se incluye como parte de los costos de ventas en el estado consolidado de resultados integrales (ver nota 22).

El costo asociado al consumo de diesel durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025 fue de \$1,941, (2024: \$6,405) el cual se incluye en el estado consolidado de resultados integrales como parte de los costos de ventas en el rubro de combustible y costos relacionados para la generación (ver nota 22).

El costo asociado al consumo de repuestos y otros materiales durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025 fue de \$1,004 (2024: \$1,584) el cual se incluye en el estado consolidado de resultados integrales en los gastos generales, de operación y mantenimiento en el rubro de gastos de mantenimiento (ver nota 23).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, se registraron ajustes por \$19 (2024: \$128) correspondientes a deterioro de inventario, el cual se incluye en los gastos generales, de operación y mantenimiento en el estado consolidado de resultados integrales en el rubro de gastos de mantenimiento (ver nota 23).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***10. Propiedad, planta y equipos, neto**

El movimiento de las propiedades, planta y equipos, durante los años terminados al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es como sigue:

	Al 31 de diciembre de 2025						
	Terreno	Edificios y Estructuras	Activos de Generación Eléctrica	Materiales y Suministros	Equipos de Oficina y Otros	Construcciones en Proceso	Total
Costo:							
Al inicio del año	\$ 34,930	\$ 18,698	\$ 683,535	\$ 24,174	\$ 8,330	\$ 15,720	\$ 785,387
Adiciones	—	—	—	—	318	9,127	9,445
Reclasificaciones	—	196	13,113	1,269	617	(15,195)	—
Retiros	—	(358)	(4,065)	(230)	(111)	—	(4,764)
Al final del año	34,930	18,536	692,583	25,213	9,154	9,652	790,068
Depreciación acumulada:							
Al inicio del año	\$ —	\$ (8,198)	\$ (339,383)	\$ (1,786)	\$ (7,280)	\$ —	\$ (356,647)
Adiciones	—	(630)	(29,346)	—	(918)	—	(30,894)
Retiros	—	131	2,419	205	73	—	2,828
Reclasificaciones	—	—	206	(206)	—	—	—
Al final del año	—	(8,697)	(366,104)	(1,787)	(8,125)	—	(384,713)
Saldo neto	\$ 34,930	\$ 9,839	\$ 326,479	\$ 23,426	\$ 1,029	\$ 9,652	\$ 405,355

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

10. Propiedad, planta y equipos, neto (continuación)

	Al 31 de diciembre de 2024						
	Terreno	Edificios y Estructuras	Activos de Generación Eléctrica	Materiales y Suministros	Equipos de Oficina y Otros	Construcciones en Proceso	Total
Costo:							
Al inicio del año	\$ 36,815	\$ 20,419	\$ 864,315	\$ 23,686	\$ 9,612	\$ 120,179	\$ 1,075,026
Adiciones	3,025	—	—	—	1,222	141,694	145,941
Reclasificaciones	996	21	8,975	488	645	(11,125)	—
Retiros	—	—	(1,700)	—	(91)	—	(1,791)
Retiro por venta	(4,748)	—	—	—	—	—	(4,748)
Activos disponibles para la venta (nota 28)	(1,158)	(1,742)	(188,055)	—	(3,058)	(235,028)	(429,041)
Al final del año	34,930	18,698	683,535	24,174	8,330	15,720	785,387
Depreciación acumulada:							
Al inicio del año	\$ —	\$ (7,605)	\$ (325,623)	\$ (1,786)	\$ (6,826)	\$ —	\$ (341,840)
Adiciones	—	(717)	(36,509)	—	(1,168)	—	(38,394)
Retiros	—	—	954	—	86	—	1,040
Activos disponibles para la venta (nota 28)	—	124	21,795	—	628	—	22,547
Al final del año	—	(8,198)	(339,383)	(1,786)	(7,280)	—	(356,647)
Saldo neto	\$ 34,930	\$ 10,500	\$ 344,152	\$ 22,388	\$ 1,050	\$ 15,720	\$ 428,740

- Los costos por intereses capitalizados durante el año terminado 31 de diciembre de 2025, ascendieron a \$7,707 (2024: \$17,081). La tasa de interés utilizada para determinar el monto de los costos financieros que eran elegibles para capitalizar al 31 de diciembre de 2025 fue de 0.5% (2024: 0.6%), la cual es la tasa efectiva.
- Dentro de la categoría de activos de generación eléctrica se incluyen los activos de la categoría facilidad GNL, muelle y tubería.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

10. Propiedad, planta y equipos, neto (continuación)

- Las principales obras en proceso al 31 de diciembre de 2025 corresponden básicamente a los proyectos de mantenimiento mayor de las unidades de generación y la unidad de control de sargazo versión 3.0, proyectos a ser concluidos durante el período 2026.

La conciliación de las adiciones de propiedad, planta y equipo con el monto total de pagos por la adquisición de propiedad, planta y equipos del estado consolidado de flujo de efectivo es como sigue:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Adiciones de propiedad, planta y equipo	\$ 9,445	\$ 145,941
Adiciones de activo disponible para la venta (nota 28)	44,047	—
Más: Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final del año anterior	12,404	13,911
Menos: Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final al año	(1,161)	(12,404)
Menos: Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	(3,212)	(11,647)
Total de pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	<u>\$ 61,523</u>	<u>\$ 135,801</u>
Pagos revelados en el estado consolidado de flujo de efectivo:		
Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipo-actividades de inversión	(59,575)	(133,814)
Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipo-actividades de financiamiento	(1,948)	(1,987)
Total de pagos revelados en el estado consolidado de flujo de efectivo	<u>\$ (61,523)</u>	<u>\$ (135,801)</u>

Obligación por retiro de activo

ADRE reconoció en el año 2023, un activo de \$639 relacionado con la obligación por retiro de activo, la cual se originó debido al compromiso que tiene la Compañía de retiro y desmantelamiento de los equipos e instalaciones que están ubicados en el terreno alquilado para la planta solar Santanasol. Al 31 de diciembre de 2024, el valor en libros por este concepto ascendía a \$733, el cual se presentó en los estados de situación financiera consolidada, dentro de activos disponibles para la venta en 2024, y un gasto de amortización por \$16, fueron presentados en el rubro de depreciación y amortización del estado consolidado de resultados integrales. (Ver nota 18). Al 31 de diciembre de 2025 ya no tenemos obligación por retiro de activo debido a la venta de ADRE Holding (ver nota 28).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***11. Activos intangibles, neto**

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

	2025		
	Costo	Amortización acumulada	Valor neto en libros
Licencias y sistemas de informática	\$ 5,903	\$ (4,933)	\$ 970
Total activos intangibles, neto	\$ 5,903	\$ (4,933)	\$ 970
	2024		
	Costo	Amortización acumulada	Valor neto en libros
Licencias y sistemas de informática	\$ 5,872	\$ (4,250)	\$ 1,622
Licencia concesión proyecto Bayasol	2,332	(352)	1,980
Intangible del contrato adquirido de Agua Clara	44,756	(6,710)	38,046
Intangible proyectos en desarrollo de Agua Clara	1,037	—	1,037
Reclasificación activos disponibles para la venta (Nota 28)	(48,125)	7,062	(41,063)
Total activos intangibles, neto	\$ 5,872	\$ (4,250)	\$ 1,622

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***11. Activos intangibles, neto (continuación)**

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	Licencias y sistemas de informática	Concesión proyecto Bayasol	Intangible contrato adquirido de Agua Clara	Intangible proyectos desarrollo de Agua Clara	Total
Saldo al 1 de enero de 2024	\$ 1,244	\$ 2,084	\$ 40,692	\$ 1,037	\$ 45,057
Adiciones	804	—	—	—	804
Amortización del año	(426)	(104)	(2,646)	—	(3,176)
Reclasificación activos disponibles para la venta (Nota 28)	—	(1,980)	(38,046)	(1,037)	(41,063)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	1,622	—	—	—	1,622
Adiciones	31	—	—	—	31
Amortización del año	(683)	(23)	(1,323)	—	(2,029)
Baja por la venta de ADRE Holding ¹	—	23	1,323	—	1,346
Saldo al 31 de diciembre de 2025	\$ 970	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 970

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28), debido a esto, la concesión por el proyecto Bayasol y los intangibles por contrato adquirido y proyectos en desarrollo de Agua Clara ya no forman parte de estos estados financieros consolidados.

El siguiente cuadro resume el gasto de amortización estimado por categoría de activos intangibles para los próximos años:

2026	\$ 610
2027	316
2028	31
2029 en adelante	13
Total	\$ 970

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***12. Otros activos no financieros**

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Corriente:		
Seguro pagado por adelantado	\$ 5,995	\$ 5,579
Adelantos a proveedores	1,301	1,186
Activos prepagados	209	143
Anticipos a colaboradores	50	55
Total otros activos no financieros corrientes	<u>\$ 7,555</u>	<u>\$ 6,963</u>
No corriente:		
Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	\$ 2,340	\$ 3,212
Activos prepagados	195	441
Depósito en garantía (alquiler)	—	15
Total otros activos no financieros no corrientes	<u>\$ 2,535</u>	<u>\$ 3,668</u>

Los activos prepagados corresponden a 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. Una vez finalizada la fase de implementación se amortiza a gastos generales, de operación y mantenimiento durante la vida útil del contrato.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

(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 proveedores y otros pasivos se detallan a continuación:

	2025	2024
Acuerdos de financiamiento con proveedores	\$ 117,396	\$ 132,203
Anticipos recibidos de clientes	41,656	41,718
Compra de electricidad por pagar	6,733	10,262
Cuentas por pagar a proveedores	6,297	7,933
Intereses acumulados por pagar	4,554	5,942
Acuerdo de mantenimiento a corto plazo (ver nota 27)	4,071	5,831
Incentivo por desempeño a pagar	1,662	2,306
Otros pasivos acumulados	1,256	320
Pasivos laborales	1,201	1,722
Otros impuestos por pagar	405	229
Total	\$ 185,231	\$ 208,466

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.

La Compañía ha establecido acuerdos de financiación con proveedores que se ofrece a algunos de los proveedores clave para la compra de GNL. La participación en el acuerdo queda a discreción de los proveedores. Los proveedores que participan en el acuerdo de financiamiento reciben el pago anticipado de las facturas que adeuda la Compañía por parte de un intermediario financiero, para lo cual el bien debe haber sido recibido o suministrado a la Compañía. Desde el punto de vista de la Compañía, estas operaciones amplían los plazos de pago desde 30 días hasta 180 días con tasas de interés anual que oscilan entre 6.9% y 8.8% (2024: 7.6% y 8.2%). Los gastos incurridos en concepto de intereses por el año terminado al 31 de diciembre de 2025 ascendieron a \$11,017 (2024: \$2,625), y se presentan en el estado consolidado de resultados integrales en costos financieros netos (nota 24).

Al 31 de diciembre de 2025, el rubro de acuerdos de financiamiento con proveedores corresponde a la compra de 21,600,000 MMBtu de GNL (2024: 12,242,500 MMBtu de GNL).

Los anticipos recibidos de clientes son para la compra de GNL y depósitos en garantía de energía.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Deudas financieras, netas**

El balance de la deuda financiera al 31 de diciembre está compuesto como se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Líneas de crédito por pagar	\$ 7,000	\$ 76,000
Préstamos por pagar	21,656	58,268
Bonos por pagar	300,000	300,000
Costos diferidos de financiamiento	(1,744)	(2,721)
Deudas financieras, netas	<u>\$ 326,912</u>	<u>\$ 431,547</u>
Deuda financiera corriente	<u>\$ 24,488</u>	<u>\$ 100,612</u>
Deuda financiera, neta no corriente	<u>\$ 302,424</u>	<u>\$ 330,935</u>

14.1. Líneas de crédito por pagar

El movimiento de las líneas de crédito por pagar para los años terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Saldo al 1 de enero	\$ 76,000	\$ 133,000
Producto de línea de crédito	78,828	146,094
Pago de líneas de crédito	(147,828)	(203,094)
Total líneas de crédito por pagar	<u>\$ 7,000</u>	<u>\$ 76,000</u>

Las líneas de crédito se resumen a continuación:

Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR no mantiene un saldo de línea de crédito con Citibank por (2024: \$35,000) a una tasa de 2.35% + SOFR 3 meses con vencimiento en el mes de junio 2025.

Al 31 de diciembre de 2025, AES España BV mantiene un saldo de línea de crédito con Scotiabank por \$7,000 (2024: \$41,000) a una tasa de 2.35% + SOFR 3 meses con vencimiento en el mes de abril de 2026.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Deudas financieras, netas (continuación)****14.2. Préstamos por pagar**

Los saldos de préstamos por pagar se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Banco Scotiabank - Porción \$36.0M	\$ 13,392	\$ 25,000
Banco BHD León, S.A. - Porción \$13.250M	6,950	9,750
Banco Scotiabank - Porción \$13.250M	1,314	3,518
IDB Investment	—	353,582
Banco BLADDEX - Porción \$40M	—	20,000
Reclasificación pasivo disponible para la venta (nota 28)	—	(353,582)
Préstamos por pagar	21,656	58,268
Costos diferidos de financiamiento	(21)	(12,133)
Reclasificación pasivo disponible para la venta (nota 28)	—	12,025
Total préstamos por pagar, neto	\$ 21,635	\$ 58,160
Préstamos por pagar corriente	\$ 17,488	\$ 24,612
Préstamos por pagar no corriente	\$ 4,147	\$ 33,548

El movimiento de los préstamos para los años terminados al 31 de diciembre, se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Saldo al 1 de enero	\$ 58,268	\$ 318,270
Desembolso recibido	—	109,982
Pago de préstamos	(40,050)	(16,402)
Baja de pago de préstamos de ADRE Holding ¹	3,438	—
Reclasificación pasivo disponible para la venta (nota 28)	—	(353,582)
Préstamos por pagar	\$ 21,656	\$ 58,268
Costos diferidos de financiamiento	(21)	(108)
Total préstamos por pagar, neto	\$ 21,635	\$ 58,160

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Deudas financieras, netas (continuación)****14.2. Préstamos por pagar (continuación)**

Los costos diferidos de financiamiento, netos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Costos diferidos de financiamiento	\$ 108	\$ 9,653
Costos diferidos de financiamiento capitalizados	(5)	(24)
Amortización del año	(2,382)	(2,626)
Baja de amortización de ADRE Holding ¹	2,300	—
Pago de costos financieros diferidos	—	846
Costos financieros prepago	—	4,284
Reclasificación pasivo disponible para la venta (nota 28)	—	(12,025)
Total costos diferidos de financiamiento de préstamos - netos al final del año	<u>\$ 21</u>	<u>\$ 108</u>

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

Los vencimientos de los préstamos por pagar para los siguientes años se detallan a continuación:

<u>Año</u>	<u>Compromisos futuros</u>
2026	\$ 17,506
2027	2,800
2028	1,350
Total	<u>\$ 21,656</u>

Préstamos por pagar - ADRE - octubre 2023 - Inter-America Investment Corporation (IDB Invest)

El 16 de octubre de 2023, la Compañía firmó un Contrato de Préstamo con Inter-America Investment Corporation (“IDB Invest”), actuando como banco principal y agente administrativo por un monto de hasta \$368,000. Este préstamo devengaba intereses en base a SOFR de tres meses más un margen aplicable que va de 3.75% a 4.50% durante un período de vencimiento de 7 años. Los recursos del préstamo se utilizaron para pagar deudas pendientes de los préstamos de agosto 2022 y noviembre 2019. El resto del préstamo se utilizó para financiar futuros costos de construcción de proyectos de generación renovable.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

14. Deudas financieras, netas (continuación)

14.2. Préstamos por pagar (continuación)

Préstamos por pagar - ADRE - octubre 2023 - Inter-America Investment Corporation (IDB Invest) (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024, ADRE incurrió en costos financieros adicionales por \$846 que se presentan en el estado consolidado de flujo de efectivo.

El contrato de préstamo establecía un cargo financiero mensual determinado al aplicar la tasa de 1% anual sobre la porción de principal comprometida aún no desembolsado. Al 30 de junio de 2025, ADRE reconoció \$2,300 (Año 2024: \$1,885) como costo de compromiso por porción de deuda no desembolsada, presentado en el estado consolidado de resultados integrales dentro del rubro de costos financieros (ver nota 24).

Al 31 de diciembre de 2024, el Banco realizó un desembolso por \$109,982 y se realizaron pagos a principal por \$5,202 e intereses por \$22,812 y se reconocieron gastos por intereses por el año terminado al 31 de diciembre de 2024 por \$24,851 presentado en el estado consolidado de resultados integrales dentro del rubro de costos financieros (ver nota 24).

Al 31 de diciembre de 2024, este préstamo por pagar de ADRE fue reclasificado a pasivo disponible para la venta y a partir del 30 de junio de 2025 no forma parte de estos estados financieros consolidados debido a la venta de ADRE Holding (ver nota 28).

Préstamos por pagar - Andres DR

El 10 de junio de 2021 Andres DR firmó un contrato de préstamo por \$36,000 con el Scotiabank Sucursal República Dominicana a una tasa de interés fija del 4.0% anual, con una vigencia de 5 años contados a partir del desembolso. Este préstamo fue adquirido con el fin de financiar la construcción del proyecto de energía solar Santanasol. Los abonos a capital son establecidos en el contrato en base a porcentajes de los montos adeudados y sus pagos iniciaron a partir del año 2022 con vencimiento en julio de 2026.

El 14 de junio de 2021, Andres DR firmó un contrato de préstamo por \$13,250 con el Scotiabank Sucursal República Dominicana y el 28 de julio de 2021 firmó un contrato de préstamo por \$13,250 con el Banco Múltiple BHD León, S.A. Ambos préstamos incluyen intereses calculados a una tasa de interés fija del 4.0% anual, con una vigencia de 5 años contados a partir del desembolso. Los fondos recibidos fueron utilizados para el refinanciamiento de una deuda existente y gastos de expansión generales. Los abonos a capital de ambos préstamos son establecidos en el contrato en base a porcentajes de los montos adeudados, considerando las fechas en que iniciaron los cuales fueron a partir del año 2021.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

14. Deudas financieras, netas (continuación)

14.2. Préstamos por pagar (continuación)

Préstamos por pagar - AES España B.V.

El 22 de junio de 2022, la Compañía firmó un contrato de préstamo con BLADDEX por \$40,000 a una tasa de 3.4% más SOFR 3 meses, el préstamo tiene pagos trimestrales de intereses y principal hasta el vencimiento el 22 de junio de 2027. Este préstamo al 31 de diciembre de 2024 mantenía un saldo de \$20,000 que se pagaron de forma anticipada en julio de 2025.

Como consecuencia de los préstamos antes descritos, la Compañía tiene obligaciones que debe cumplir continuamente y limitaciones para llevar a cabo ciertas transacciones, como es el caso de incurrir en deuda adicional o hacer pagos de dividendos. Antes de realizar las transacciones antes indicadas, debe validar y verificar que se cumplen con las disposiciones contractuales correspondientes.

- Índice para Endeudamiento: se refiere a índices que debe cumplir la Compañía al momento de incurrir en deuda adicional, salvo las excepciones contempladas en el contrato de financiamiento correspondiente.
- Índice para Cobertura de Servicio de Deuda: debe ser mayor que 2.5x y la relación deuda / EBITDA tiene que ser inferior a 3.5x.

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía está en cumplimiento de estas restricciones.

14.3. Bonos por pagar

Los bonos por pagar, neto al 31 de diciembre de 2025 y 2024 se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Bonos internacionales	\$ 300,000	\$ 300,000
Costos diferidos de financiamiento	(1,723)	(2,613)
Bono por pagar, neto	<u>\$ 298,277</u>	<u>\$ 297,387</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Deudas financieras, netas (continuación)****14.3. Bonos por pagar (continuación)**

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Costos diferidos de financiamiento	\$ 2,613	\$ 3,424
Amortización de costos diferidos de financiamiento	(890)	(811)
Total costos diferidos de bonos internacionales - netos al final del año	\$ 1,723	\$ 2,613

El 4 de mayo de 2021, la Compañía emitió \$300,000 en bonos en mercados internacionales bajo la Regla 144A y la Regulación S de SEC, con un pago único y definitivo al vencimiento el 4 de Mayo de 2028, a una tasa de 5.70% anual. Los pagos de intereses son semestrales a partir del 4 de noviembre de 2021 y el total de costos por emisión de deuda ascendieron a \$4,500.

Cambios en pasivos provenientes de actividades de financiamiento

	Saldo al 1 de enero de 2025	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos realizados	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Otros ajustes	Pasivos disponibles para la venta	Saldo al 31 de diciembre de 2025
Líneas de crédito	\$ 76,000	\$ 78,828	\$ (147,828)	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 7,000
Bonos por pagar, neto	297,387	—	—	890	—	—	298,277
Préstamo por pagar, neto - corriente	24,612	—	(24,612)	—	17,488	—	17,488
Préstamos por pagar, neto - no	33,548	—	(15,438)	82	(14,045)	—	4,147
Pasivos por arrendamiento	766	—	(955)	—	818	—	629
Total	\$ 432,313	\$ 78,828	\$ (188,833)	\$ 972	\$ 4,261	\$ —	\$ 327,541

	Saldo al 1 de enero de 2024	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos realizados	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Otros ajustes	Pasivos disponibles para la venta	Saldo al 31 de diciembre de 2024
Líneas de crédito	\$ 133,000	\$ 146,094	\$ (203,094)	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 76,000
Bonos por pagar, neto	296,576	—	—	811	—	—	297,387
Préstamo por pagar, neto - corriente	16,402	—	(11,200)	—	33,425	(14,015)	24,612
Préstamo por pagar, neto	292,215	109,982	(5,202)	2,626	(38,532)	(327,541)	33,548
Pasivos por arrendamiento	14,739	—	(1,259)	—	2,184	(14,898)	766
Total	\$ 752,932	\$ 256,076	\$ (220,755)	\$ 3,437	\$ (2,923)	\$ (356,454)	\$ 432,313

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***15. Otros activos financieros y pasivos financieros****15.1. Otros activos financieros**

Al 31 de diciembre, los balances de otros activos financieros se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Corriente:		
Derivado - volúmenes clientes (notas 15.3 y 15.4)	\$ 2,594	\$ 1,097
Costos financieros diferidos por cartas de créditos	44	—
Total otros activos financieros corrientes	\$ 2,638	\$ 1,097
No Corriente:		
Activo diferido por arrendamiento	\$ 1,090	\$ 507
Derivado implícito - contrato venta de gas natural (notas 15.3 y 15.4)	1,001	1,470
Certificados en garantía	107	94
Total otros activos financieros no corriente	\$ 2,198	\$ 2,071

Los certificados en garantía corresponden a depósitos de efectivo que son utilizados como garantía de préstamos a colaboradores, y no se espera que sean utilizados estos fondos en un período de 12 meses estos con una tasa de interés anual del 6.0% y 6.5% (2024: 9.0% y 6.0%).

El 23 de agosto de 2023, Andres DR firmó un contrato de arrendamiento con Generadora San Felipe Limited Partnership de una porción de terreno, propiedad de Andres DR, ubicado en Santo Domingo, República Dominicana. La porción de terreno arrendado es de 92,135 m² que se utilizará para la construcción de una planta de generación de electricidad de gas natural a ciclo combinado de 500Mwh, y 77,195 m² para edificación temporal solo durante el período de construcción.

Dado que existen dos porciones de terreno identificadas con diferentes plazos de arrendamiento, se preparó una asignación de los pagos utilizando el costo por metro cuadrado para cada arrendamiento, considerando todo el espacio arrendado durante la vigencia del contrato, una parte corresponderá a la porción del área de construcción por cada año contratado, mientras otra porción corresponderá al área auxiliar por los primeros tres años del acuerdo. Al final de los tres años, la porción acumulada del área auxiliar representará un activo de arrendamiento que se amortizará durante el tiempo restante del plazo original del arrendamiento. Al 31 de diciembre de 2025 el saldo acumulado del activo por este arrendamiento asciende a \$1,090 (2024: \$507).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)****15.2. Otros pasivos financieros**

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Corriente		
Derivado - cobertura de precio	\$ 74	\$ 1,518
Total derivado corriente	<u>\$ 74</u>	<u>\$ 1,518</u>
No corriente		
Derivado implícito de gas natural - ventas	\$ 184	\$ 270
Total derivado no corriente	<u>\$ 184</u>	<u>\$ 270</u>

15.3. Actividades de cobertura y derivados

La clasificación de los derivados se presenta a continuación:

Instrumentos financieros derivados	Clasificación	31 de diciembre de 2025				(Ganancia) pérdida
		Derivado activo		Derivado pasivo		
		Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	
Derivado implícito venta de gas natural	Activo y pasivo financiero a valor razonable con cambios en la cuenta de resultado. Venta de GNL - contratada	—	\$ 1,001	\$ —	\$ (184)	\$ 1,297
Derivado - cobertura de precio	Activo y pasivo financiero a valor razonable en la cuenta de resultados. Costo de ventas	2,594	—	(74)	—	(4,825)
Derivado volúmenes clientes	Activo y pasivo financiero a valor razonable en la cuenta de resultados. Costo de ventas	—	—	—	—	1,345
	Total de derivado Nivel 2	<u>\$ 2,594</u>	<u>\$ 1,001</u>	<u>\$ (74)</u>	<u>\$ (184)</u>	<u>\$ (2,183)</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)****15.3. Actividades de cobertura y derivados (continuación)**

La clasificación de los derivados se presenta a continuación:

		31 de diciembre de 2024				
Instrumentos financieros derivados	Clasificación	Derivado activo		Derivado pasivo		(Ganancia) pérdida
		Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	
Derivado implícito venta de gas natural	Activo y pasivo financiero a valor razonable con cambios en la cuenta de resultado. Venta de GNL - contratada	\$ 828	\$ 1,470	\$ —	\$ (270)	\$ 303
Derivado - cobertura de precio	Activo y pasivo financiero a valor razonable en la cuenta de resultados. Costo de ventas	269	—	(1,518)	—	1,289
Derivado volúmenes clientes	Activo y pasivo financiero a valor razonable en la cuenta de resultados. Costo de ventas	—	—	—	—	(2,021)
Total de derivado Nivel 2		\$ 1,097	\$ 1,470	\$ (1,518)	\$ (270)	\$ (429)

Al 31 de diciembre de 2025 se presentan en los resultados disminuyendo los costos operativos una ganancia de \$2,183 (2024: \$429) lo cual incluye una pérdida en instrumentos financieros no realizados de \$2,316 (2024: \$521).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)

15.3. Actividades de cobertura y derivados (continuación)

Derivados implícitos

Como resultado de las fórmulas de precio incluidas en los contratos de compra de Gas Natural Licuado (GNL) y venta de energía, la Compañía está expuesta a derivados implícitos. A continuación se detallan los contratos que generan derivados implícitos:

- *Contrato de Compra y Venta de GNL con ABS - Andres DR*

El 29 de noviembre de 2016, ABS y AES Andres DR, S.A, firmaron el acuerdo de Compra y Venta de GNL y el Acuerdo de Comercialización Conjunto con el proveedor de GNL, en el cual se acordaron los términos y condiciones generales. A través de Acuerdos de Confirmación adicionales se establecen las cantidades y precios de GNL para suplir a cada cliente. En mayo de 2018, se emite un Acuerdo de Confirmación para compra de GNL para suplir un Cliente, y en el año 2020 se inicia la entrega del GNL acordado al momento de entrar en operaciones. Este acuerdo contiene la consideración de un ajuste al precio del GNL sujeto a factores que no están intrínsecamente relacionados, razón por la cual se genera un derivado implícito asociado a dicho acuerdo de confirmación.

Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR reconoció que el derivado implícito activo basado en el contrato de venta de gas natural tiene un valor razonable de \$1,001 (2024: \$2,298) con un derivado implícito pasivo de \$184 (2024: \$270) y una pérdida de \$1,297 (2024: \$303) registrada en el estado consolidado de resultados integrales disminuyendo los costos operativos (ver nota 22).

Derivado - cobertura de precio - Andres DR

Andres DR mantiene contratos con Citibank N.A. y Morgan Stanley de cobertura de precios para los volúmenes de compra de LNG efectuados durante el año. Al 31 de diciembre de 2025 el derivado implícito activo corriente basado en el contrato de cobertura de precios tiene un valor razonable de \$2,594 (2024: \$269). Adicionalmente reconoció un derivado implícito pasivo corriente por un valor razonable de \$74 (2024: \$1,518). Adicionalmente por el año terminado el 31 de diciembre de 2025 se generó una ganancia de \$4,825 (2024: \$1,289 como pérdida) registrada en el estado consolidado de resultados integrales en los costos operativos (ver nota 22).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)

15.3. Actividades de cobertura y derivados (continuación)

Derivados implícitos (continuación)

Derivado - cobertura de intereses - AES España, B.V.

En marzo 2021, AES España, B.V. realizó tres transacciones de cobertura de tasas con Citibank, N.A. y Bank of Nova Scotia, con el propósito de cubrir la exposición a la volatilidad de la tasa de interés mediante el intercambio de una tasa LIBOR a 3 meses por una tasa de interés fija del 1.990% por un monto nominal de \$100,000; 1.925% por monto nominal de \$100,000 y 1.965% por un monto nominal de \$100,000. Estos derivados serían efectivos por un período de 10 años, a partir de junio 2022. Como resultado de la emisión de bono 2021, la Compañía canceló los instrumentos de cobertura que había contratado.

El costo de liquidación de dichos instrumentos fue de \$829, los cuales se presentan en el estado consolidado de situación financiera como otros resultados integrales neto de amortización e impuestos por \$539 (2024: \$622), el balance se amortizará en línea recta en un plazo de 10 años, a partir del 30 de junio de 2022.

Derivado - volúmenes de clientes - Andres DR

Andres DR firmó varios acuerdos con algunos clientes para reducir sus nominaciones de compras de gas que habían sido establecidos en sus contratos, con el objetivo de vender estos volúmenes en el mercado internacional como consecuencia de las alzas de los precios que permitían obtener un mejor margen de venta a distribuir entre las partes.

Durante el período 2025 la Compañía firmó varios acuerdos con algunos clientes para reducir sus nominaciones de compras de gas que habían sido establecidas en sus contratos.

El 19 de noviembre de 2024, Andres DR firmó un acuerdo de mitigación conjuntamente con su relacionada Atlantic Basin Services, Ltd. con proveedor de gas natural, en el cual el proveedor compensaría a Andres para mitigar el impacto de un volumen que el proveedor estaría entregando a terceras partes. Estos acuerdos o transacciones no presentan saldos de balance al 31 de diciembre de 2025 y 2024. Adicionalmente, para el año terminado al 31 de diciembre de 2025, generaron resultados por \$1,345 registrados como pérdida (2024: \$2,021 registrados como ganancia) en el estado consolidado de resultados integrales disminuyendo los costos operativos (ver nota 22).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)****15.3. Actividades de cobertura y derivados (continuación)****Derivados implícitos (continuación)****Derivado cobertura de intereses - ADRE**

El 16 de octubre de 2023, ADRE contrató instrumentos de cobertura con el objetivo de mitigar los riesgos y exposición asociados a la tasa de intereses SOFR que fueron considerada en el nuevo Contrato de Préstamo firmado en octubre 2023. Al 31 de diciembre de 2024, el valor razonable de este contrato de cobertura de intereses generó derivado implícito activo corriente de \$1,047, derivados pasivos por \$382 corriente y \$3,013 no corriente e incluye un efecto en otros resultados integrales por \$8,112. Los saldos de activos y pasivos fueron reclasificado a activos y pasivos disponibles para la venta.

Adicionalmente por el año terminado el 31 de diciembre de 2024, se generó una ganancia de \$749 registrada en el estado consolidado de resultados integrales en los costos financieros, netos (ver nota 24).

15.4. Valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros activos y pasivos corresponden al monto corriente el cual podrían ser intercambiados entre partes interesadas que no corresponde a una liquidación forzada.

Los valores estimados para los instrumentos financieros, excluyendo los que se tienen con partes relacionadas, al 31 de diciembre de 2025 y 2024, se detallan a continuación:

	<u>Valor nominal</u>		<u>Valor razonable</u>	
	<u>2025</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Activos financieros				
Otros activos financieros corriente	\$ 2,638	\$ 1,097	\$ 2,638	\$ 1,097
Otros activos financieros no corriente	\$ 2,198	\$ 2,071	\$ 2,198	\$ 2,071
Arrendamientos	\$ 15,750	\$ 15,881	\$ 15,750	\$ 15,881
Pasivos financieros				
Otros pasivos	\$ 2,106	\$ 4,498	\$ 2,106	\$ 4,498
Pasivo por arrendamientos	\$ 629	\$ 766	\$ 629	\$ 766
Línea de crédito por pagar	\$ 7,000	\$ 76,000	\$ 7,141	\$ 76,000
Bonos por pagar	\$ 300,000	\$ 300,000	\$ 297,240	\$ 285,795
Préstamos por pagar	\$ 21,656	\$ 58,268	\$ 21,667	\$ 59,653

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)

15.4. Valor razonable (continuación)

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

- El valor en libros de ciertos activos financieros incluyendo, efectivo, efectivo restringido, cuentas por cobrar de clientes y ciertos pasivos financieros incluyendo cuentas por pagar proveedores y partes relacionados y otros pasivos corrientes y línea de crédito se aproximan a sus valores razonables en gran parte debido a los vencimientos a corto plazo de estos instrumentos.
- 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.
- La Compañía calcula el valor razonable de los préstamos en base a información disponible a la fecha de los estados consolidado de situación financiera. El valor razonable es estimado en base a la tasa de interés y otras características de los préstamos. La Compañía no tiene conocimiento de ningún factor que pueda afectar significativamente la estimación del valor razonable a esa fecha. 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 el cálculo de determinados derivados implícitos, la Compañía usa el Excel como herramienta para calcular el valor razonable. El modelo de opción usado para calcular el monto del derivado implícito de la Compañía es una opción de cambio de múltiples activos.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)

15.4. Valor razonable (continuación)

Para todos los derivados, se usa la metodología de ingresos, que consiste en estimaciones basadas en los flujos de caja futuros con base en montos de referencia contractuales y datos aplicables y disponibles a la fecha de evaluación. Las siguientes premisas son usadas en los modelos de evaluación para instrumentos financieros derivados:

- a) Premisas de mercado, como precios históricos y del mercado ocasional, riesgo de crédito o tasas observables;
- b) Premisas de tasa de descuento, como tasa libre de riesgo, margen local y de la contraparte (con base a perfiles de riesgo y datos disponibles en el mercado);
- c) El modelo también incorpora variables tales como volatilidades, correlaciones, fórmulas de regresión y margen de mercado usando datos observables de mercado y técnicas comúnmente usadas por participantes de mercado.

Los precios y tasas futuras son generalmente obtenidos de información publicada para instrumentos con duración similar al instrumento financiero derivado que está siendo evaluado. En situaciones en que estas variables no son observables, la Compañía usa técnicas relevantes para estimar de la mejor forma posible las mismas, como análisis de regresión o precios disponibles en el mercado para instrumentos que son negociados en forma similar.

La Compañía usa datos de commodities observables que son muy líquidas y con datos a largo plazo para estimar los datos futuros de los modelos, siempre que sean altamente relacionados con los datos que están siendo usados para precios futuros en el modelo de evaluación. El riesgo de crédito también es incorporado en todos los cálculos de derivados y es estimado por la Compañía usando márgenes de crédito y primas de riesgo que son observables en el mercado, en la medida de lo posible, o costos estimados de préstamos con base a información publicada por bancos, industrias y/u otros financiamientos ejecutados en proyectos similares.

Los supuestos utilizados por la Compañía para calcular el valor razonable de los instrumentos derivados caen dentro del Nivel 2 de la jerarquía al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

15. Otros activos financieros y pasivos financieros (continuación)

15.4. Valor razonable (continuación)

Jerarquía del valor razonable de instrumentos financieros derivados

La Compañía no ha realizado reclasificaciones de niveles. Cualquier diferencia entre el saldo al 31 de diciembre de 2025 y 2024, sólo representa cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados.

Todos los activos y pasivos medidos a valor razonable o sobre los cuales la Compañía hace revelaciones de valor razonable se clasifican dentro de la jerarquía de valor razonable. Dicha clasificación se basa en el menor nivel de información utilizado para determinar dicho valor y que es significativo para la determinación del valor razonable en su conjunto.

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

- Nivel 1: Precio cotizado en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- Nivel 2: Supuestos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos y pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio).
- Nivel 3: Supuestos para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado.

16. Inversión en asociadas

Desde el 29 de mayo de 2019, la Compañía tiene un 50% de participación en Domi Trading S.L. y su subsidiaria ENADOM.

Desde el 30 de junio de 2025, la Compañía tiene un 50% de participación en AES DR Renewable Holding, S.L. y sus subsidiarias AES Dominicana Renewable Energy, S.A., Agua Clara, S.A.S. e IE DR Projects I, S.R.L.

Ambas inversiones son contabilizadas utilizando el método de participación en los estados financieros consolidados, debido a que no se tiene control, sino influencia significativa.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

16. Inversión en asociadas (continuación)

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la inversión en asociadas se detalla a continuación:

<u>Asociadas</u>	<u>Actividad</u>	<u>% de participación</u>		<u>31 de diciembre</u>	
		<u>2025</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Domi Trading S.L. y subsidiaria	Comercialización de gas natural	50.0%	50.0%	\$ 43,193	\$ 68,709
AES DR Renewable Holding, S.L. y subsidiarias	Generación de electricidad en base a fuentes renovables	50.0%	—	104,347	—
Total inversión en asociadas				\$ 147,540	\$ 68,709

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

<u>Asociadas</u>	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Gastos</u>	<u>Ganancia (pérdida) neta</u>	<u>Otras partidas integrales</u>	<u>Participación patrimonial</u>
Domi Trading S.L. y subsidiaria	\$358,592	\$270,481	\$ 88,111	\$ 76,161	\$ 43,072	\$ 33,089	\$ 3,819	\$ 16,545
AES DR Renewable Holding, S.L. y subsidiarias	552,264	407,889	144,375	33,176	39,996	(6,820)	(4,571)	(3,410)
Total participación patrimonial	\$910,856	\$678,370	\$ 232,486	\$109,337	\$ 83,068	\$ 26,269	\$ (752)	\$ 13,135

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2024

<u>Asociada</u>	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Patrimonio</u>	<u>Ingresos</u>	<u>Gastos</u>	<u>Ganancia neta</u>	<u>Otras partidas integrales</u>	<u>Participación patrimonial</u>
Domi Trading S.L. y subsidiaria	\$369,227	\$229,754	\$ 139,472	\$ 71,250	\$ 47,112	\$ 24,138	\$ 10,074	\$ 12,069

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía recibió dividendos de ENADOM por \$2,043 (2024: \$19,750) y reducción de capital por \$37,054. Al 31 de diciembre de 2025 se realizaron aportes de capital a ADRE por \$10,181.

Otras partidas integrales

Al 31 de diciembre de 2025, en los otros resultados integrales se incluyen pérdidas por ENADOM de \$2,929 (2024: \$96) y ganancia por ADRE de \$1,014, correspondiente a los cambios en el valor razonable de instrumentos derivados que mantienen para mitigar su exposición al riesgo económico asociado a la volatilidad de tasa de interés.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***17. Arrendamientos**

A continuación se detallan los importes en libros de los activos por derecho de uso reconocidos y los movimientos efectuados durante el año:

	Terreno	Oficinas corporativas y estacionamientos	Total
Saldo al 1 de enero de 2024	\$ 14,153	\$ 205	\$ 14,358
Más - Adiciones	577	714	1,291
Menos - Gasto de amortización	(325)	(168)	(493)
Menos- Gasto de amortización capitalizada	(162)	—	(162)
Reclasificación activo disponible para la venta (Nota 28)	(14,243)	—	(14,243)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	—	751	751
Más - Adiciones	—	63	63
Menos - Gasto de amortización	(199)	(241)	(440)
Baja de amortización de ADRE Holding ¹	199	—	199
Saldo al 31 de diciembre de 2025	\$ —	\$ 573	\$ 573

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

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

	2025	2024
Saldo al 1 de enero	\$ 766	\$ 14,739
Adiciones	63	1,291
Intereses acreditados	476	893
Baja de intereses acreditados de ADRE Holding ¹	(435)	—
Pagos efectuados	(955)	(1,259)
Baja de pagos efectuados por ADRE Holding ¹	714	—
Reclasificación activo disponible para la venta (Nota 28)	—	(14,898)
Saldo al 31 de diciembre	\$ 629	\$ 766
Pasivos por arrendamientos corriente	\$ 197	\$ 208
Pasivos de arrendamientos no corriente	\$ 432	\$ 558

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***17. Arrendamientos (continuación)**

El análisis de vencimientos de los pasivos por arrendamiento se revela en la Nota 30.

Los siguientes montos han sido reconocidos en los estados consolidados de resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	2025	2024
Gasto de amortización de los activos por derecho de uso (incluidos en depreciación y amortización)	\$ 440	\$ 493
Gasto de intereses en pasivos por arrendamientos (incluidos en costos financieros, netos) (nota 24)	476	893
Gastos relacionados con arrendamientos de activos de bajo valor y de corto plazo (incluidos en gastos generales, de operación y mantenimiento) (nota 23)	232	321
Amortización de activos por derecho de uso capitalizada (incluidos en construcción en proceso)	—	(162)
Total reconocido en los estados consolidados de resultados integrales	\$ 1,148	\$ 1,545

La siguiente tabla presenta un análisis de vencimiento de las cuentas por cobrar, mostrando los pagos de arrendamiento sin descuento que se recibirán después de la fecha de reporte.

	2025	2024
Menos de un año	\$ 1,400	\$ 1,400
De uno a dos años	1,400	1,400
De dos a tres años	1,400	1,400
De tres a cuatro años	1,400	1,400
A partir del cuarto año	52,600	53,200
Total de pagos sin descontar	58,200	58,800
Ingresos no realizados	(42,450)	(42,919)
Inversión neta al 31 de diciembre	\$ 15,750	\$ 15,881
Cuentas por cobrar arrendamiento - Corriente	\$ 1,400	\$ 1,400
Cuentas por cobrar arrendamiento - No-corriente	\$ 14,350	\$ 14,481

Los ingresos por arrendamiento financiero se asignan a los períodos contables para reflejar una tasa de rendimiento de período constante sobre la inversión neta en el arrendamiento.

La Compañía mantiene contratos de arrendamientos como arrendataria y como arrendador.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

17. Arrendamientos (continuación)

Arrendataria

Para los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía mantiene los siguientes contratos de arrendamientos:

Oficinas corporativas y estacionamientos:

- Andres DR 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. En abril del año 2024 se firmó un nuevo contrato con vencimiento en el mes de octubre de 2029.

Terrenos:

- Andres DR mantenía un contrato de arrendamiento desde marzo 2021 de una porción de terreno para la construcción del parque solar Santanasol por un período de 15 años renovable por 20 años adicionales. En mayo 2022 este contrato fue transferido a ADRE.
- Los terrenos en Agua Clara, S.A.S. y ADRE ya no forman parte de los arrendamientos, debido a la venta de los negocios de ADRE Holding (ver nota 28).

Arrendador

Arrendamiento - Enadom:

El 2 de septiembre de 2020, Andres DR y su relacionada ENADOM suscribieron un contrato de arrendamiento de una porción de terreno, propiedad de la Compañía, ubicado en Santo Domingo, República Dominicana. La porción de terreno arrendado es de 65.692,64 m² que se utilizará para la construcción del segundo tanque de almacenamiento de GNL y 56.600,00 m² para edificación temporal sólo durante el período de construcción.

El terreno debe ser utilizado exclusivamente para la construcción y operación de un segundo tanque de almacenamiento de GNL con sistema auxiliar asociado y bahías adicionales para estación de carga de camiones de GNL, que estarán interconectados. El plazo es de 10 años con renovación automática por períodos adicionales a lo largo de la vida útil comercial del segundo tanque, que se espera sea de 50 años. En caso de que expire la operación comercial del segundo tanque, el contrato terminará automáticamente, sin notificaciones.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

17. Arrendamientos (continuación)

Arrendador (continuación)

Arrendamiento - Enadom (continuación):

La renta del terreno arrendado se requiere a partir de una fecha de vigencia (inicio de construcción o aviso de proceder "NTP" por sus siglas en inglés) y se determinará de la siguiente manera:

- Desde el inicio de la construcción o firma del NTP hasta la puesta en servicio (previsto para un período de 28 meses desde el NTP), \$300 por año, ajustado por inflación, (proporcionalmente, \$200 corresponde a la porción de terreno arrendado para la construcción del segundo tanque de almacenamiento de GNL y \$100 corresponde a la porción de terreno arrendado para el edificio temporal durante el período de construcción).
- Después de la fecha de operación comercial del segundo tanque, \$600 por año, ajustados por inflación. El segundo tanque inició operación comercial en el mes de diciembre 2023.

El contrato es un arrendamiento, debido a que ENADOM tiene derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso de las dos porciones de terreno arrendado y tiene derecho a determinar cómo y con qué propósito se usa el terreno durante el período de uso. Para lo cual se clasifica el arrendamiento como arrendamiento financiero.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, Andres DR reconoció ingresos por \$716 (2024: \$716) de los cuales se reclasificaron al rubro de arrendamiento financiero por cobrar el monto de \$600 (2024: \$714). Adicionalmente al 31 de diciembre de 2025 se reconocieron ingresos por intereses por \$1,033 (2024: \$610).

Arrendamiento - Generadora San Felipe Limited Partnership:

El 23 de agosto de 2023, Andres DR firmó un contrato de arrendamiento con Generadora San Felipe Limited Partnership de una porción de terreno, propiedad de Andres DR, ubicado en Santo Domingo, República Dominicana. La porción de terreno arrendado es de 92,135 m² que se utilizará para la construcción de una planta de generación de electricidad de gas natural a ciclo combinado de 500Mwh, y 77,195 m² para edificación temporal solo durante el período de construcción. La fecha de efectividad o inicio del contrato de arrendamiento fue notificada el 19 de febrero de 2024. La renta del terreno arrendado se estableció en un precio único por ambos terrenos de \$800 por año ajustados por inflación. Los pagos son realizados de manera anticipada cada año.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

17. Arrendamientos (continuación)

Arrendador (continuación)

Arrendamiento - Generadora San Felipe Limited Partnership (continuación):

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, se reconocieron ingresos por \$644 (2024: \$546) relacionados a este contrato y se presentan en el estado consolidado de resultados integrales como otros ingresos operativos.

Arrendamiento - TSK Republica Dominicana, S.R.L.:

El 27 de septiembre de 2024, Andres DR firmó un contrato de arrendamiento con TSK República Dominicana, S.R.L. ("TSK"), por cinco edificaciones ligeras ubicadas en una porción de terreno propiedad de Andres DR ubicado en Santo Domingo, República Dominicana. TSK es el contratista encargado de la ingeniería, procura y construcción de la planta de generación de electricidad de gas natural a ciclo combinado de Generadora San Felipe Limited Partnership. La renta establecida para las estructuras se definió en tres entregas parciales de las estructuras incluidas en el contrato como sigue, a) \$10 mensuales a la firma y entrega de dos estructuras, b) \$5 mensuales por entrega de dos estructuras y c) \$5 mensuales por una tercera estructura. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, se reconocieron ingresos por \$120 (2024: \$30) relacionados a este contrato y se presentan en el estado consolidado de resultados integrales como otros ingresos operativos.

18. Otros pasivos no corrientes

Al 31 de diciembre, el saldo de los otros pasivos se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Acuerdo de mantenimiento a largo plazo (ver nota 27)	\$ 1,800	\$ 1,800
Depósitos en garantía	40	910
Incentivo por desempeño a largo plazo	8	—
Total	<u>\$ 1,848</u>	<u>\$ 2,710</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

19. Patrimonio

Capital en acciones

El capital suscrito y pagado de la Compañía asciende a \$18 y está compuesto por 182 acciones ordinarias con un valor de \$100 cada una a nombre de AES Hispanola Holdings II, B.V.

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. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, no se registraron aumento de capital adicional ni gasto por este concepto.

Utilidades retenidas restringidas

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 2025 el ajuste por este concepto es de \$10,044 (2024: \$11,003), neto de efectos de gasto de depreciación, retiros de activos e impuesto sobre la renta diferido traspasado a las utilidades retenidas en el 2025 por un monto de \$959 (2024: \$1,056).

20. Utilidad neta por acción, básica y diluida

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 2025 y 2024 fueron 182 y no existe diferencia entre la utilidad básica y diluida.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***20. Utilidad neta por acción, básica y diluida (continuación)**

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Número de acciones emitidas y en circulación al inicio y al final del año	182	182
<u>Cálculo básico de la utilidad por acción:</u>		
Utilidad neta	\$ 90,481	\$ 73,245
Total promedio de acciones	182	182
Utilidad neta por acción (expresada en miles de dólares de Estados Unidos de América)	<u>\$ 497</u>	<u>\$ 402</u>

21. Ingresos

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, los ingresos se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Venta de gas natural	\$ 792,765	\$ 810,598
Venta de electricidad contratada	388,180	446,256
Venta de electricidad mercado ocasional	23,982	30,089
Transporte de gas natural	9,334	13,336
Otros ingresos operativos	5,960	5,479
Total ingresos	<u>\$ 1,220,221</u>	<u>\$ 1,305,758</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***22. Costo de compras de combustible, de electricidad, costos de distribución y otros**

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el costo de compras de combustible, de electricidad, costos de distribución y otros se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Compra de combustible para la reventa y costos relacionados	\$ 700,533	\$ 692,381
Combustible y costos relacionados para la generación	220,546	230,131
Compras de electricidad	104,850	128,204
Costos de transmisión	8,550	9,709
Ganancia en valoración de derivados (nota 15.3)	(2,183)	(429)
Total costos de ventas	\$ 1,032,296	\$ 1,059,996

23. Gastos generales, de operación y de mantenimiento

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2025 y 2024, los gastos generales, de operación y mantenimiento se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Seguros (nota 8)	\$ 25,357	\$ 23,955
Salarios y otros beneficios	14,815	13,895
Servicios administrativos (nota 8)	12,511	15,162
Gastos de mantenimiento	8,910	11,799
Gastos de instalaciones	2,502	2,276
Impuesto sobre los activos (nota 26)	2,297	1,528
Otros	2,186	4,119
Otros impuestos	370	378
Consultorías y honorarios legales	249	3,700
Gasto relacionado con arrendamientos corto plazo (nota 17)	232	321
Donaciones (nota 8)	162	336
Total	\$ 69,591	\$ 77,469

Los gastos de consultoría y honorarios legales incluyen gastos por servicios profesionales de auditoría que ascienden a \$181 al 31 de diciembre de 2025 (2024: \$223).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

24. Costos financieros, neto

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024, los costos financieros, netos se detallan a continuación:

	2025	2024
Gastos de intereses - financieros	\$ (48,218)	\$ (58,826)
Gastos de intereses - partes relacionadas (nota 8)	(2,583)	(2,495)
Comisión compromiso de deuda (nota 14.2)	(516)	(1,885)
Gastos de intereses - arrendamientos (nota 17)	(476)	(893)
Intereses capitalizados a construcciones en proceso (nota 10)	7,707	17,081
Subtotal	(44,086)	(47,018)
Ingresos de intereses - parte relacionada (nota 8)	5,750	6,431
Ingresos de intereses - financieros	1,471	1,358
Ingresos de intereses - arrendamientos (nota 17)	1,033	610
Ingresos de intereses - instrumento derivados (nota 15.3)	771	666
Ingresos de intereses - comercial	765	1,497
Subtotal	9,790	10,562
Amortización de costos diferidos de financiamiento (nota 14.2)	(3,272)	(3,437)
Amortización de costos diferidos de financiamiento - cartas de crédito (nota 27)	(715)	(1,089)
Total	\$ (38,283)	\$ (40,982)

Las cuentas por cobrar y por pagar del mercado eléctrico ocasional generan intereses mensuales, según la tasa del Banco Central, más una penalidad del 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 2025 fue 7.73% (2024: 8.26%) y en pesos dominicanos al 31 de diciembre de 2025 fue 14.57% (2024: 15.29%).

Al 31 de diciembre de 2025, los costos diferidos de financiamiento de carta de crédito corresponden a aquellas a favor de Total Energies Gas & Power Limited con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior (BLADEX) (ver nota 27).

Los gastos de intereses financieros incluyen los intereses relacionados a acuerdos de financiamiento con proveedores. Por el año terminado al 31 de diciembre de 2025 ascendieron a \$11,017 (2024: \$2,625) (ver nota 13).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

24. Costos financieros, neto (continuación)

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

25. Otros ingresos, neto

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, los otros ingresos, netos se detallan a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Ganancia en venta de negocios (nota 28)	\$ 58,940	\$ —
Pérdida por retiro de propiedad, planta y equipos	(1,936)	(751)
Otros ingresos	97	1,748
Ganancia por venta de propiedad, planta y equipos	39	5,069
Otros gastos	—	(10)
Total	<u>\$ 57,140</u>	<u>\$ 6,056</u>

- La ganancia por venta de activos en 2024 corresponde al terreno para la construcción del proyecto de la planta de generación de electricidad de gas natural a ciclo combinado de Generadora San Felipe Limited Partnership.
- Los otros ingresos en 2024 incluyen el pago recibido por parte del seguro por reclamo legal ganado.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

26. Impuesto sobre la renta

AES España B.V. es una compañía privada de responsabilidad limitada registrada en Países Bajos y en enero de 2016, relocalizó su sede administrativa a Madrid, España convirtiéndose en residente y sujeto a impuestos para propósitos estatutarios en España. En general, los ingresos mundiales, incluyendo ingresos y pérdidas en sucursales extranjeras de AES España B.V., está sujeta al Impuesto sobre la Renta Corporativo de España; sin embargo, se admite la compensación de impuestos pagados en el extranjero así como la exclusión de ingresos de fuente extranjera de acuerdo con las leyes tributarias aplicables.

La subsidiaria AES Andres DR, S.A., está sujeta al régimen fiscal aplicable a las actividades comerciales dominicanas, según lo dispuesto en el Código Tributario de la República Dominicana, la Ley 11-92 del 31 de mayo de 1992 y sus enmiendas.

Impuesto sobre la renta corriente

El impuesto sobre la renta corriente para el ejercicio fiscal finalizado el 31 de diciembre de 2016 en AES España B.V. fue determinado considerando la Ley 27/2014 del Impuesto sobre Sociedades y su reglamento. La tasa de impuesto aplicable al 31 de diciembre de 2025 y 2024, fue del 25% de la renta neta imponible.

El impuesto sobre la renta corriente en AES Andres DR, S.A., 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 2025 y 2024 fue de 27% de la renta neta imponible a esa fecha.

Impuesto sobre los activos

El impuesto sobre los activos corresponde al 1% de los activos tributables de acuerdo al Código Tributario de la República Dominicana. 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 un crédito a favor del 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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

26. Impuesto sobre la renta (continuación)

Impuesto sobre los activos (continuación)

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, ADRE reconoció \$2,297 y \$1,528, respectivamente por impuesto a los activos incluidos en el estado consolidado de resultados integrales en la línea de gastos generales, de operación y mantenimiento (ver nota 23). Durante esos períodos, en ADRE el impuesto sobre activos fue mayor que el impuesto corriente. El 30 de junio de 2025 se realizó la venta de ADRE y ahora recoge la porción de resultados según el método de participación.

Dividendos

Mediante la Ley 253-12 del 13 de noviembre de 2012, el impuesto de retención del 10% se establece para las sucursales y establecimientos permanentes cuando remiten sus ganancias a su Oficina Central u Oficinas Principales. Como resultado de la aplicación del Acuerdo entre la República Dominicana y el Reino de España para evitar la doble imposición y para evitar la evasión fiscal con respecto a los impuestos sobre la renta, los dividendos pagados por la subsidiaria domiciliadas en Republica Dominicana a su empresa matriz AES España B.V. son no sujeto a retención de impuestos del 10% porque este último es el beneficiario efectivo con más del 75% del capital social de la subsidiaria que paga los dividendos.

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 del 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 2025 y 2024 Andres DR no posee pérdidas fiscales trasladables.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***26. Impuesto sobre la renta (continuación)**

El impuesto sobre la renta por pagar se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Anticipos de impuesto sobre la renta y otros	\$ 33,478	\$ 37,978
Impuesto sobre activos (nota 23)	(2,297)	(1,528)
Impuesto sobre activos de ADRE Holding ¹	2,297	—
Impuesto sobre la renta causado	(17,217)	(28,023)
Impuesto sobre la renta causado de ADRE Holding ¹	2,640	—
Reclasificación activo disponible para la venta	—	666
Total anticipo de impuesto sobre la renta	<u>\$ 18,901</u>	<u>\$ 9,093</u>

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

Al 31 de diciembre la composición del impuesto sobre la renta diferido neto es como sigue:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Activos:		
Otras diferencias temporales	\$ 1,372	\$ 1,821
Provisiones varias	262	357
Total impuesto diferido activo	<u>1,634</u>	<u>2,178</u>
Pasivos:		
Depreciación fiscal acelerada y efectos inflacionarios	(53,995)	(52,547)
Instrumentos financieros derivados	(1,113)	(2,222)
Otras diferencias temporales	149	(187)
Total impuesto diferido pasivo	<u>(54,959)</u>	<u>(54,956)</u>
Total impuesto diferido pasivo, neto	<u>\$ (53,325)</u>	<u>\$ (52,778)</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***26. Impuesto sobre la renta (continuación)**

El gasto de impuesto diferido se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Variación neta de los saldos de impuestos diferidos	\$ 547	\$ 1,049
Diferencia cambiaria	(2,761)	(3,441)
Impuesto diferido por otros resultados integrales (Derivado)	(69)	99
Impuesto diferido de ADRE Holding ¹	(2,293)	(2,693)
Total gasto de impuesto diferido	<u>\$ (4,576)</u>	<u>\$ (4,986)</u>

¹Las transacciones de ADRE Holding corresponden desde el 1 de enero hasta el 30 de junio de 2025, fecha en la cual dicha entidad fue desconsolidada (ver nota 28).

La conciliación entre la tasa de impuesto estatutaria con la tasa efectiva de impuesto de la Compañía como un porcentaje de la utilidad antes de impuesto para el año terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024, se detalla a continuación:

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	25 %	25 %
Diferencias permanentes:		
Diferencia entre la tasa estatutaria (España-República Dominicana)	— %	2 %
Retención de remesa a Oficina Principal	2 %	3 %
Resultado por cambio en moneda extranjera	(1)%	— %
Otras diferencias permanentes	(7)%	1 %
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta	<u>19 %</u>	<u>31 %</u>

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la subsidiaria de la Compañía y AES Andres DR, S.A. están sujeta a revisión por las autoridades fiscales por los últimos tres años inclusive el año terminado el 31 de diciembre de 2025, según regulaciones fiscales vigentes.

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

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
Corriente	17,217	\$ 28,023
Diferido	4,576	4,986
Total gasto de impuesto sobre la renta	<u>\$ 21,793</u>	<u>\$ 33,009</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

26. Impuesto sobre la renta (continuación)

La Administración de la Compañía aplicó el valor razonable como excepción del costo atribuido y el ajuste de \$14,950 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 terminado el 31 de diciembre de 2025 asciende a \$4,576 (2024: \$4,986). 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 consolidado de resultados integrales.

Las compañías dominicanas 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 2025 y 2024 no tienen impacto significativo en la provisión del impuesto sobre la renta.

27. Compromisos y contingencias

Compromisos

Contrato de Compra-Venta de Energía (PPA) - EDE Este / EDE Sur / EDE Norte

En febrero de 2017, como resultado de la licitación que realizó la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE), la Compañía firmó contratos de compra de energía (PPA) que entraron en vigencia a partir del 20 de abril de 2017 por un período de 5 años con las tres empresas de distribución eléctrica del país, EDE Norte (por 82.5 MWh), EDE Sur (por 110 MWh) y EDE Este (por 82.5 MWh). El 19 de abril de 2022 se firmó una enmienda para su extensión hasta el 19 de abril de 2024 y posteriormente, el 31 de diciembre de 2022 dichos contratos fueron cancelados. El 27 de enero de 2023 se firmaron tres nuevos contratos con estas empresas de distribución por un período de 24 meses efectivo a partir del 10 de febrero de 2023.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

27. Compromisos y contingencias (continuación)

Compromisos (continuación)

Contrato de Compra-Venta de Energía (PPA) - EDE Este / EDE Sur / EDE Norte (continuación)

Mediante carta de notificación del 26 de septiembre de 2024 la Compañía extendió el plazo del contrato hasta el 31 de diciembre de 2025. El 5 de junio de 2025 se firmaron tres nuevos contratos efectivos a partir del 1 de enero de 2026 hasta el 31 de diciembre de 2027 acorde a las cláusulas establecidas en el contrato.

Andres DR es remunerada por la capacidad contratada y la energía suministrada, la cual está sujeta a la demanda de estas distribuidoras eléctricas.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los ingresos asociados a contratos con las distribuidoras consisten en ventas de energía y capacidad con EDE Este por \$91,222 (2024: \$106,046), EDE Norte por \$95,132 (2024: \$101,860), y EDE Sur por \$112,939 (2024: \$133,069).

Contrato de Venta y Transporte de Gas Natural

Tal como se describe en la nota 8, Andres DR firmó acuerdos de venta y de transporte de gas natural con DPP.

A continuación, los principales contratos de ventas de GNL con terceros:

- Contrato de venta y suministro de GNL Regasificado con Transcontinental Capital Corporation (Bermuda), Ltd. (Seaboard) vigente desde noviembre 2016 con renovación anual previo acuerdo entre las partes, este contrato venció el 31 de diciembre de 2021 y entró en operaciones un nuevo contrato el 1 de enero del 2022 luego de la puesta en servicio de la unidad de generación Estrella del Mar III con vencimiento el 31 de diciembre del 2031. El 7 de agosto de 2025 se firmó un nuevo contrato con una vigencia hasta el año 2038 para suplir la puesta en servicio de la unidad de generación Estrella del Mar IV y el consumo de Estrella del Mar II (ver nota 7).
- Contratos de suministro de gas natural licuado con las empresas Soluciones en Gas Natural, S.A., Línea Clave Internacional, S.A., Tropigas Dominicana, S.R.L., Propanos y Derivados, S.A. y Platter Investment, S.A. que vencieron el 31 de diciembre de 2021 y renovados por un período de 5 años a partir del 1 de enero de 2022.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

27. Compromisos y contingencias (continuación)

Compromisos (continuación)

Contrato de Venta y Transporte de Gas Natural (continuación)

- Contrato de suministro de GNL con Consorcio Energético Punta Cana-Macao, S.A. con fecha 7 de mayo de 2018, para un período de 4 años, contados a partir de enero 2019. A través de este contrato, la Compañía se comprometió a entregar una cantidad de 3.3 TBTU por año de contrato con un mínimo de 90% y un máximo de 110% de esa cantidad. En enero 2023 se firmó una extensión del contrato para cubrir la demanda del cliente hasta el 30 de abril de 2023. Durante el mes de abril 2023 se firmó una extensión adicional para cubrir la demanda hasta el 31 de diciembre de 2023. En diciembre 2023 se firmó una extensión hasta el mes de diciembre de 2024 y posteriormente, en diciembre 2024 se firmó una extensión hasta el mes de diciembre de 2025. En diciembre 2025, se firmó una nueva extensión hasta el mes de diciembre 2026.
- Contrato de suministro de GNL Regasificado con Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A., con fecha 14 de noviembre de 2019, para un período de 10 años, contados a partir del inicio de operación comercial de la planta Quisqueya II. A través de este contrato, la Compañía se comprometió a entregar una cantidad de no más de 12 TBTU por año de contrato. En agosto 2020 se llevó a cabo el inicio comercial del acuerdo.
- Contrato de suministro de GNL Regasificado con Pueblo Viejo Dominicana Corporation (“Barrick”), en el mes de mayo de 2018, para un período de 10 años, contados a partir del inicio de operación comercial, la cual inició en el mes de mayo de 2020. A través de este contrato, la Compañía se comprometió a entregar una cantidad entre 9 y 12 TBTU por año de contrato. El 21 de noviembre de 2025 se firmó una extensión hasta el año 2045 (ver nota 7).
- Contrato de suministro de GNL con SIBA Energy Corporation, con fecha 4 de agosto de 2023, para un período de 3 años hasta el 31 de diciembre de 2025, esta planta de generación es relacionada a Empresa de Generación Electricidad de Haina S.A. A través de este contrato, la Compañía se comprometió a entregar una cantidad 2 TBTU para el año 2023 y 3 TBTU para los años 2024 y 2025. El 23 de diciembre de 2024 se firmó una enmienda a este contrato extendiendo la vigencia hasta diciembre 2027, estableciendo nuevos volúmenes para estos períodos: 3 TBTU para el 2025; 6.6 TBTU para el 2026 y 3.6 TBTU para el 2027.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

27. Compromisos y contingencias (continuación)

Compromisos (continuación)

Contrato de Compra de Combustible

El 29 de noviembre de 2016, la Compañía junto con ABS firmó con TotalEnergies Gas & Power Limited un acuerdo de compra y venta de GNL y su transporte marítimo para consumo y reventa de GNL y GNL regasificado a terceros. El vencimiento de este contrato está sujeto a las confirmaciones anuales de los clientes, las cuales concluyeron al 31 de diciembre de 2021 que el vencimiento sería hasta el año 2032.

El 27 de diciembre de 2022, la Compañía firmó un contrato de suministro de GNL por un período de 11 años con TotalEnergies Gas & Power Limited el cual inició el 1 de abril de 2023 con opción de extenderlo 2 años más previa notificación por parte de AES Andres DR, S.A.

El 7 de agosto de 2025, la Compañía firmó un contrato de suministro de GNL por un período de 17 años con Shell International Trading Middle East Limited FZE, el cual iniciará el 1 de enero de 2029.

Los montos presentados en la siguiente tabla representan el total de los montos contractuales hasta el 2046, por los términos de los contratos de GNL al 31 de diciembre de 2025.

<u>Año</u>	Compromisos futuros
2026	\$ 119
2027	231
2028	225
2029-2046	3,746
Total	<u><u>\$ 4,321</u></u>

Acuerdo de Mantenimiento

En el año 2018 Andres DR y Mitsubishi Hitachi Power Systems Americas, Inc. 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 \$34,600 durante su vigencia.

Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR ha recibido repuestos por \$23,186 (2024: \$22,564) relacionados a este contrato, y se mantiene cuentas por pagar por \$5,871 (2024: \$7,231) de los cuales \$4,071 (2024: \$5,831) son corriente y \$1,800 (2024: \$1,800) no corrientes (notas 13 y 18).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

27. Compromisos y contingencias (continuación)

Compromisos (continuación)

Cartas de Crédito

En abril de 2023, Andres DR obtuvo una nueva carta de crédito a favor de Total Energies Gas & Power Limited con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior (BLADEX) para garantizar la importación de gas natural por un monto de \$72,000 con vencimiento el 31 de enero de 2024. En el mes de enero de 2025 se firmó la extensión de esta carta de crédito por un monto de \$53,630 con vencimiento el 31 de diciembre de 2025. En el mes de enero de 2026 se firmó la extensión de esta carta de crédito por un monto de \$43,718 con vencimiento el 21 de enero de 2027. Al 31 de diciembre de 2025 se amortizaron \$715 (2024: \$1,089) por concepto de costos diferidos de financiamiento de esta carta de crédito el cual se incluye en los costos financieros, neto, en el estado consolidado de resultados integrales en el rubro de amortización de costos diferidos de financiamiento - cartas de crédito (ver nota 24).

Garantías

A partir del 13 de diciembre de 2016, la Compañía es garante solidario de un programa de bonos corporativos a ser emitidos en la República Dominicana a favor de su relacionada DPP por un monto de hasta \$300,000. Al 31 de diciembre de 2025, DPP ha colocado \$260,000.

Línea de crédito

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía mantiene una facilidad de crédito compartida con su relacionada DPP, pre-aprobada no utilizada con Scotiabank hasta por un monto de \$115,000 a una tasa de 2.35% + SOFR 3 meses. Esta línea de crédito estará vigente hasta el mutuo consentimiento entre las partes en dejar por terminado el contrato.

Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR mantiene una facilidad de crédito pre-aprobada no utilizada con Banco Múltiple BHD, S.A. hasta por un monto de \$30,000 a una tasa acordada en cada desembolso realizado, para un periodo máximo de 12 meses. Esta línea de crédito posee un periodo de vigencia de 60 meses, con vencimiento el 22 de noviembre de 2027.

Al 31 de diciembre de 2025, Andres DR mantiene una facilidad de crédito pre-aprobada con CITIBANK hasta por un monto de \$70,000 a una tasa acordada en cada desembolso realizado, para un periodo máximo de 12 meses (ver nota 14.1).

Al 31 de diciembre de 2025, el saldo por pagar de líneas de crédito es de \$7,000 (2024:\$76,000) (ver nota 14.1).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

27. Compromisos y contingencias (continuación)

Compromisos (continuación)

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.

28. Activo mantenido para la venta

Los activos no corrientes que se espera sean recuperados principalmente a través de ventas en lugar de ser recuperados mediante su uso continuo, son clasificados como mantenidos para la venta. El 24 de diciembre de 2024, la Compañía suscribió contrato de compraventa de los negocios renovables de AES DR Renewable Holding, S.L. y sus subsidiarias AES Dominican Renewable Energy, S.A., Agua Clara, S.A.S., e IE DR Project S.R.L. ("ADRE Holding") por un 50% el cual se materializó formalmente el 30 de junio de 2025 por \$102,961. La venta generó una ganancia de \$58,940 la cual se incluye en los estados consolidados de resultados integrales como parte de los otros ingresos, neto (ver nota 25). A partir de esa fecha dejan de consolidar estos negocios y el reconocimiento es por el método de participación (ver nota 16).

Al 31 de diciembre de 2024, los negocios renovables en venta de ADRE Holding cumplían los criterios de mantenido para la venta.

A continuación se detalla el Estado de Resultados de ADRE Holding al 31 de diciembre de 2024:

	<u>2024</u>
Ingresos por venta de energía eléctrica	\$ 34,785
Costos y gastos de operación	(23,481)
Ingresos operativos	<u>\$ 11,304</u>
Costos financieros, neto	\$ (17,576)
Ganancia cambiaria, neta	59
Otros gastos, neto	(177)
Pérdida antes de impuesto	<u><u>\$ (6,390)</u></u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***28. Activo mantenido para la venta (continuación)**

A continuación se detallan los activos mantenidos para la venta:

<u>En los estados de situación financiera</u>	<u>2024</u>
<u>Activos mantenidos para la venta:</u>	
Activos corrientes:	
Efectivo	\$ 15,530
Efectivo restringido	3,423
Cuentas por cobrar clientes, neto	6,491
Inventarios, neto	360
Otros activos no financieros	726
Otros activos financieros	1,047
Total de activo corriente	<u>27,577</u>
Activos no corrientes:	
Propiedad, planta y equipo, neto	406,494
Activos intangibles, neto	41,063
Activos por derecho de uso, neto	14,243
Otros activos financieros	1,749
Otros activos no financieros	2,560
Total de activos no corrientes	<u>466,109</u>
TOTAL DE ACTIVOS	<u>\$ 493,686</u>
<u>Pasivos mantenidos para la venta:</u>	
Pasivos corrientes:	
Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos	\$ 25,347
Cuentas por pagar a partes relacionadas	1
Deuda financiera, neta	14,015
Pasivo por arrendamientos	748
Otros pasivos financieros	382
Impuesto sobre la renta por pagar	666
Total de pasivos corrientes	<u>41,159</u>
Pasivos no corrientes:	
Deuda financiera, neta	327,542
Pasivo por arrendamientos	14,150
Otros pasivos financieros	3,013
Obligación por retiro de activo	733
Impuesto sobre la renta diferido	3,916
Total de pasivos no corrientes	<u>349,354</u>
TOTAL DE PASIVOS	<u>\$ 390,513</u>

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***28. Activo mantenido para la venta (continuación)**

A continuación se detalla el movimiento de propiedad, planta y equipo de ADRE Holding del 1 de enero al 30 de junio de 2025:

	2025
Saldo al 1 de enero	\$ 406,494
Adiciones	44,047
Depreciación	(5,575)
Saldo al 30 de junio	\$ 444,966

29. Segmentos

Los saldos de ingresos, costos y gastos de operación, activos y pasivos por segmentos consisten en:

	2025		
	Venta de energía	Venta y transporte de GNL	Total segmentos
Ingresos	\$ 418,123	\$ 802,098	\$ 1,220,221
Costos y gastos de operación			
Costo de compras de combustibles, de electricidad, costo de distribución y otros	\$ (333,946)	\$ (698,350)	\$ (1,032,296)
Utilidad bruta por segmento	\$ 84,177	\$ 103,748	\$ 187,925
Activos y pasivos			
Activos por contratos	\$ —	\$ 13,350	\$ 13,350
Cuentas por cobrar	\$ 77,887	\$ —	\$ 77,887
Anticipos recibidos de clientes	\$ —	\$ (41,656)	\$ (41,656)

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***29. Segmentos (continuación)**

Los saldos de ingresos, costos y gastos de operación, activos y pasivos por segmentos consisten en (continuación):

	Venta de energía	2024 Venta y transporte de GNL	Total segmentos
Ingresos	\$ 481,825	\$ 823,933	\$ 1,305,758
Costos y gastos de operación			
Costo de compras de combustibles, de electricidad, costo de distribución y otros	\$ (368,045)	\$ (691,951)	\$ (1,059,996)
Utilidad bruta por segmento	\$ 113,780	\$ 131,982	\$ 245,762
Activos y pasivos			
Activos de contratos	\$ —	\$ 15,793	\$ 15,793
Cuentas por cobrar	\$ 123,557	\$ —	\$ 123,557
Anticipos recibidos de clientes	\$ —	\$ (41,718)	\$ (41,718)

Desde el punto de vista de la Administración, la Compañía está organizada en dos unidades de negocio o segmentos de operación, de acuerdo a lo siguiente:

- Venta de electricidad, la cual produce y comercializa energía, potencia y otros servicios relacionados.
- Venta de gas natural licuado, el cual tiene como finalidad revender el GNL adquirido, así como también obtener ganancias del servicio de transporte del mismo.

La Administración analiza los resultados operativos de las unidades de negocio en forma separada, de forma tal de poder tomar decisiones respecto a la aplicación de recursos y evaluación de su desempeño. El desempeño de los segmentos es evaluado en función a sus resultados operativos y es medido en forma consistente con los resultados operativos incluidos en los estados consolidados de resultados.

Sin embargo, los costos e ingresos financieros de la Compañía, así como el impuesto sobre la renta, son evaluados como un todo, es decir, desde el punto de vista de la Compañía en su totalidad, y no son asignados a un segmento en particular.

Los ingresos provenientes de transacciones con DPP relacionados con ventas de gas natural y transporte de ventas de gas natural durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025 ascendieron a \$200,596 (2024: \$218,569).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

30. Administración del riesgo y capital

Los principales pasivos financieros de la Compañía, excluyendo los derivados, incluyen préstamos, intereses y cuentas por pagar. El objetivo principal de estos pasivos financieros es financiar las operaciones de la Compañía 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.

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 basa 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 comercializar 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

La Compañía mantiene contratos de venta de energía y potencia con empresas relacionadas, empresas de distribución y grandes clientes, con el propósito de minimizar la exposición al riesgo de cambios en los precios en el mercado ocasional.

En cuanto al desarrollo del mercado de gas natural, el Gobierno Dominicano declaró en 2008 el uso del gas natural como una prioridad nacional. Andres DR tiene una ventaja competitiva sobre el resto del mercado, ya que cuenta con el único muelle de recepción con capacidad para recibir y almacenar este tipo de combustible. La Compañía está trabajando activamente para desarrollar un mercado de gas natural, por lo tanto, el 17 de enero de 2010, la Compañía comenzó a operar la primera terminal de distribución de GNL. Al 31 de diciembre de 2025, las ventas de GNL a terceras partes no relacionadas con Andres DR ascendieron a \$601,676 (2024: \$603,874), los montos antes mencionados no incluyen impuestos.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

30. Administración del riesgo y capital (continuación)

Riesgo de precios de combustible (continuación)

La Administración de la Compañía monitorea el riesgo a través de una adecuada planeación de compra de combustibles con proveedores a corto plazo.

Riesgo de tasa de interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado.

La Compañía realizó una emisión de bonos por la suma de \$300,000. Estos bonos se emitieron en el mercado internacional con vencimiento en mayo de 2028 a una tasa de interés fija anual de 5.70% con un sólo pago al vencimiento del capital y pagos semestrales de intereses. Los ingresos y pérdidas de la Compañía no están expuesta significativamente a las fluctuaciones de tasa de interés ya que mantiene tasa de interés fijo para los bonos emitidos.

Durante el ejercicio 2025, los financiamientos están expuestos a las fluctuaciones de la tasa SOFR, esta es una tasa de referencia internacional que fluctúa en base a las condiciones del mercado interbancario. La Compañía no espera impactos importantes en sus estados financieros consolidados como resultado de la volatilidad de la tasa SOFR sobre los flujos de efectivo asociados a estos financiamientos (nota 14). Adicionalmente mantiene contratos de cobertura de tasa de intereses con el propósito de cubrir la exposición de la Compañía a la volatilidad de las tasas de interés variables.

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.

Las empresas de distribución de propiedad del Gobierno de la República Dominicana (distros), y DPP (compañía relacionada) son los principales clientes de la Compañía. Los contratos de ventas a DPP representaron el 17% del total de ingresos durante los años terminados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 y los contratos de ventas a las distros representaron el 79% del total de los ingresos por contratos reportados por el año terminado el 31 de diciembre de 2025 y 2024. El saldo de las cuentas por cobrar corrientes de las distros representan el 7% del total de activo corriente al 31 de diciembre de 2025 (2024: 14%), y DPP representan el 21% del total de activo corriente al 31 de diciembre de 2025 (2024: 23%).

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

30. Administración del riesgo y capital (continuación)

Riesgo de crédito (continuación)

Adicional, DPP, la Compañía de Electricidad de San Pedro de Macorís, S.A. (CESPM) y Pueblo Viejo Dominicana Corporation son los principales clientes de Andres, para el segmento de venta de GNL. Las ventas de GNL por contratos a estos clientes al 31 de diciembre de 2025, representaron 63% (2024: 40%) del total de ingresos.

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 sólo 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 consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el valor en libros.

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.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***30. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de liquidez (continuación)*

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 los años 2025 y 2024 no se efectuaron ventas de cuentas por cobrar.

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 2025, la Compañía mantiene saldo de efectivo de \$56,519 (2024: \$80,291).

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

	<i>Menos de 3 meses</i>	<i>De 3 a 12 meses</i>	<i>De 1 año a 5 años</i>	<i>Total</i>
Al 31 de diciembre 2025				
Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos	\$ 13,030	\$ 172,201	\$ —	\$ 185,231
Cuentas por pagar partes relacionadas	—	123,555	—	123,555
Préstamo e intereses por pagar - parte relacionada	—	113	38,482	38,595
Línea de crédito	—	7,000	—	7,000
Préstamos por pagar	—	17,506	4,150	21,656
Pasivos por arrendamientos	—	197	432	629
Bonos por pagar	—	—	300,000	300,000
Otros pasivos financieros	—	74	2,032	2,106
Total	\$ 13,030	\$ 320,646	\$ 345,096	\$ 678,772

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial**31 de diciembre de 2025 y 2024***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***30. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de liquidez (continuación)*

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

Al 31 de diciembre 2024	<i>Menos de 3 meses</i>	<i>De 3 a 12 meses</i>	<i>De 1 año a 5 años</i>	<i>Total</i>
Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos	\$ 18,195	\$ 190,271	\$ —	\$ 208,466
Cuentas por pagar partes relacionadas	—	111,620	—	111,620
Préstamos por pagar - parte relacionada	—	36,012	—	36,012
Línea de crédito	—	76,000	—	76,000
Préstamos por pagar	—	24,612	33,656	58,268
Pasivos por arrendamientos	—	208	558	766
Bonos por pagar	—	—	300,000	300,000
Otros pasivos financieros	—	1,518	2,980	4,498
Total	\$ 18,195	\$ 440,241	\$ 337,194	\$ 795,630

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, corresponde a las cuentas por cobrar al mercado ocasional. Durante los años 2025 y 2024, aproximadamente el 98% de los ingresos ordinarios de la Compañía están denominados en dólares estadounidenses.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

30. 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 consolidados de la Compañía, derivado de una razonable variación en el tipo de cambio del peso dominicano:

	<u>Variación en el tipo de cambio</u>	<u>Efecto en resultados antes de impuesto sobre la renta</u>	<u>Efecto en el patrimonio neto</u>
Por el año terminado al 31 de diciembre de 2025	5%	\$ 109	\$ (116)
	(5)%	\$ 250	\$ (257)
Por el año terminado al 31 de diciembre de 2024	5%	\$ 102	\$ (111)
	(5)%	\$ 231	\$ (240)

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. No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procedimientos durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025.

AES España B.V. y Subsidiaria

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros Consolidados para Propósito Especial

31 de diciembre de 2025 y 2024

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

31. Eventos subsecuentes

A continuación indicamos los siguientes eventos subsecuentes relevantes ocurridos hasta el 28 de abril de 2026 que requieren revelación:

Cartas de Crédito

En el mes de enero de 2026, Andres DR firmó la extensión de carta de crédito por un monto de \$43,718 con vencimiento el 21 de enero de 2027 a favor de Total Energies Gas & Power Limited con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior (BLADEX) para garantizar la importación de gas natural.

Línea de Crédito

En el mes de enero de 2026, AES España B.V. recibió desembolso de línea de crédito por \$6,000 de Scotiabank.

Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos

El 27 de febrero de 2026, Andres DR realizó el pago de acuerdo de financiación con proveedores por un monto de \$37,562, este monto incluye \$1,310 de intereses.

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 2025.
