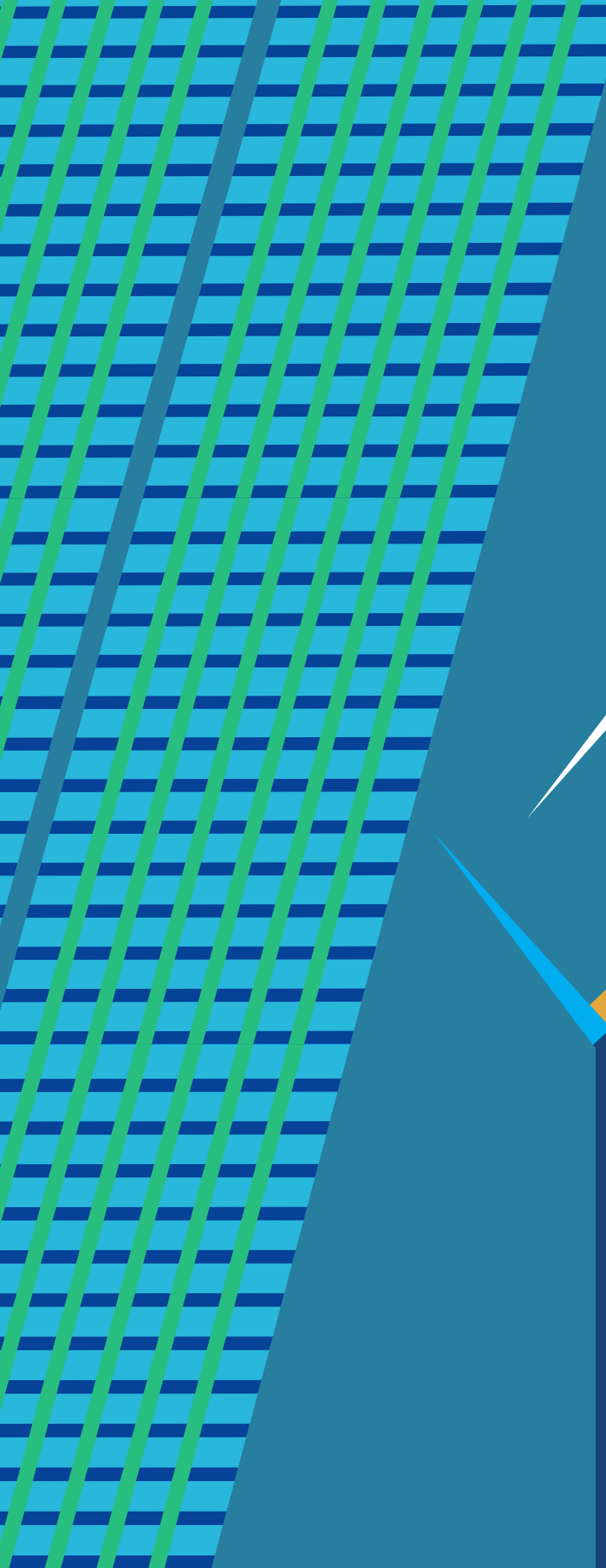




INFORME DE  
SOSTENIBILIDAD  
2025



INFORME DE  
SOSTENIBILIDAD

2025

# CONTENIDO

<b>Carta a los grupos de interés</b>	4
PRESENTACIÓN DE EGE HAINA	9
<b>La compañía en síntesis</b>	10
<b>1. Origen y evolución</b>	12
Perfil de la compañía	12
Estructura societaria	14
<b>2. Hitos y logros del año</b>	16
<b>3. Activos de generación</b>	26
15 años de generación sostenible	26
Centrales eléctricas	32
Nuevos proyectos a corto plazo	64
<b>4. Gobierno corporativo</b>	66
DESEMPEÑO SOSTENIBLE	79
<b>5. Estrategia de sostenibilidad</b>	82
Propósito para la creación de valor sostenible	82
Temas materiales de sostenibilidad	86
Plan de sostenibilidad	90
Alianzas para la sostenibilidad	92
Reconocimientos y distinciones	94
<b>6. Ambiente de control y gestión de riesgos</b>	96
Cumplimiento normativo	96
Gestión integral de riesgos	101
<b>7. Desempeño operacional</b>	106
Generación eléctrica	106

Excelencia operacional y mejora continua	111
Mercado eléctrico	116
Cadena de suministro	121
Sistemas de información y tecnología	124
Seguridad patrimonial	125
<b>8. Desempeño económico</b>	126
Valor económico generado	126
Resultados de las operaciones	129
Situación financiera	132
Financiamiento sostenible	134
<b>9. Desempeño social</b>	138
Comunicación y relacionamiento con grupos de interés	138
Nuestra gente	146
Seguridad y salud ocupacional	153
Gestión social comunitaria	155
<b>10. Desempeño ambiental</b>	162
Sistema de gestión ambiental	162
Gestión climática	165
Control de emisiones a la atmósfera	170
Consumo de agua y energía	171
Gestión de residuos	174
Conservación de la biodiversidad	175
ESTADOS FINANCIEROS	182
Estados financieros consolidados	
Estados financieros separados	
<b>Acerca de este informe</b>	186
Metodología del informe	186
Información complementaria	189
Estándares ESG	193

## CARTA A LOS GRUPOS DE INTERÉS

La transición energética en la República Dominicana continúa avanzando, y en EGE Haina hemos sido parte activa de ese proceso.

A lo largo de los últimos quince años, transformamos progresivamente nuestro portafolio energético con la incorporación de generación eólica y solar fotovoltaica a gran escala, así como con la migración del grueso de nuestra capacidad térmica hacia gas natural. Como resultado, estas fuentes pasaron de representar en 2011 el 4.2 % de nuestra capacidad instalada al 76.3 % en 2025. Este cambio fortalece nuestra competitividad y contribuye de manera concreta a la descarbonización de la matriz eléctrica nacional y a reducir la dependencia energética de combustibles importados.

La composición de nuestra matriz de generación refleja una visión de sostenibilidad que nos ha posicionado como el mayor productor de energía renovable no convencional de las Antillas.

En 2025 alcanzamos una capacidad total instalada de 1,319.6 MW. De este total, el 39.1 % corresponde a centrales renovables y el 37.2 % a centrales que funcionan con gas natural. A lo largo del año, registramos avances relevantes en ambos tipos de generación que refuerzan nuestra capacidad de ofrecer energía confiable y con menores emisiones.

Pusimos en operación la segunda fase de Esperanza Renovable, el primer parque híbrido a gran escala, eólico-solar, del país, que alcanzará 200 MW para mediados de 2026. En la parte térmica, completamos el ciclo combinado de la central SIBA Energy, aumentando su capacidad instalada en 75 MW.

Generamos 3,689.9 GWh de energía neta en el año, de la cual el 70 % provino de fuentes limpias (eólica y solar) y de menor intensidad de emisiones (gas natural). Con ello, suplimos el 12.6 % de la demanda del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) y el 25 % de la energía utilizada por los Usuarios No Regulados, y contribuimos también a abastecer parte de la demanda de los sistemas aislados en distintas zonas del país.

Nuestros resultados financieros reflejan el buen desempeño del negocio. Alcanzamos ingresos por USD 548.7 millones, un EBITDA de USD 158 millones (5 % mayor al año anterior) y una ganancia neta de USD 17.7 millones. Cerramos el año con una posición de liquidez adecuada, de USD 76.8 millones, que nos permite operar con estabilidad y cumplir nuestros compromisos.

La solvencia económica y la reputación financiera de EGE Haina nos permitió acceder nuevamente a financiamiento en condiciones favorables. Suscribimos nuestra primera deuda bancaria verde por USD 100 millones con Scotiabank y Bladex, destinada a la construcción de nuevos proyectos de energía renovable. Asimismo, mantuvimos nuestras calificaciones internacionales de riesgo de Ba3 por Moody's, y BB- por Fitch Ratings, en línea con la calificación soberana, ambas con perspectiva estable, lo que reafirma la confianza del mercado en la rigurosidad de nuestra gestión.



Continuamos avanzando en la meta de desempeño sostenible asociada a nuestro bono vinculado a la sostenibilidad emitido en los mercados internacionales en 2021. Al cierre de 2025 alcanzamos 516 MW de capacidad renovable instalada, que en pocos meses aumentará a 576 MW, con lo que superaremos anticipadamente la meta de 526.5 MW en 2026.

Nuestra gestión se apoya en una gobernanza robusta. Contamos con un gobierno corporativo que procura garantizar el crecimiento, la estabilidad y la integridad del negocio por medio de la transparencia, el control interno, la gestión integral de riesgo, la resiliencia y la mejora continua. Durante el año realizamos 33 auditorías orientadas a fortalecer nuestros procesos y asegurar el cumplimiento de los estándares aplicables.

El valor de EGE Haina se construye desde las personas. Es el desarrollo y el compromiso de nuestra gente lo que hace especial a nuestra compañía. Por ello, velamos por la satisfacción y el desarrollo del equipo, en línea con el crecimiento de la compañía.

Mantenemos un clima organizacional sobresaliente (95.1%), una baja rotación voluntaria (2.7%) y continuamos fortaleciendo una cultura de reconocimiento y alto desempeño. Durante el año, EGE Haina recibió distinciones como la compañía del mejor talento humano en el sector eléctrico dominicano, así como una de las más diversas, equitativas e inclusivas del país.

Nuestro desempeño social se articula en el relacionamiento con los grupos de interés y en la contribución al bienestar de las comunidades cercanas a nuestras operaciones.

Para fortalecer nuestra capacidad de generación de valor ambiental y social en estos territorios, reorientamos nuestra estrategia de gestión social, concentrando esfuerzos y recursos en iniciativas de mayor impacto. Este enfoque procura resultados más significativos, medibles y sostenibles, orientados a consolidar un legado en nuestras áreas de influencia.

Durante 2025 desarrollamos proyectos sociales que beneficiaron directamente a 103 mil personas e indirectamente a cerca de 2.3 millones de personas. En este marco de valor compartido, realizamos aportes significativos para el fortalecimiento de la capacidad de respuesta ante emergencias de 40 organismos de socorro, incluyendo más de 20 cuerpos de bomberos presentes en nuestras áreas de influencia.

En materia ambiental, continuamos avanzando con resultados concretos. Redujimos nuestra huella de carbono de 0.65 a 0.61 toneladas de CO<sub>2</sub>e por MWh generado, impulsados por una mayor participación de fuentes renovables en nuestra matriz y, de manera complementaria, por el incremento en nuestra flota de vehículos de bajas emisiones y el aumento en la tasa de reciclaje. Este compromiso se refleja también en el desempeño de nuestras operaciones: todas las emisiones atmosféricas se mantuvieron por debajo de los límites normados, disminuimos la captación de agua en un 15% y valorizamos el 96% de los residuos generados.

Asimismo, incrementamos en 13.3% la mitigación de emisiones respecto al año anterior, evitando 634,295 toneladas de CO<sub>2</sub> gracias a la generación renovable y avanzamos en el registro del Programa de Actividades (PoA) para la emisión de créditos de carbono de alta integridad en los parques solares Esperanza y Sajoma.

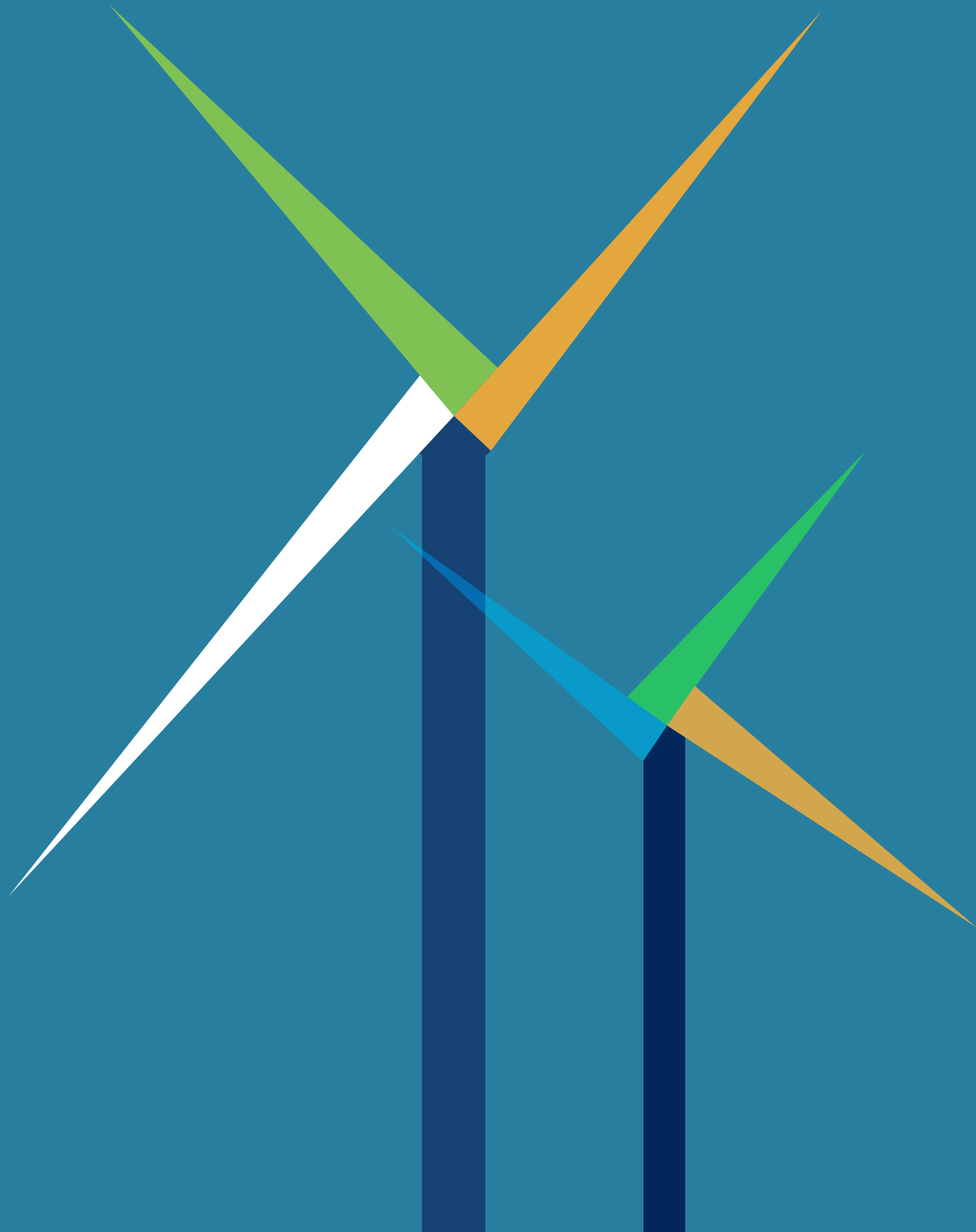


Como parte de nuestras acciones orientadas a la biodiversidad, desarrollamos nuestra segunda reserva natural de árboles endémicos y nativos vulnerables y en peligro de extinción, emplazada en Esperanza Renovable.

A lo largo de sus 26 años de trayectoria, EGE Haina ha contribuido de manera sostenida al desarrollo del sistema eléctrico nacional, sobre la base de una operación eficiente, segura y con un compromiso claro con la sostenibilidad.

La sostenibilidad no es un elemento accesorio de nuestra estrategia, es una condición para el crecimiento del negocio y la generación de valor de triple impacto a largo plazo. En EGE Haina seguimos enfocados en producir energía de manera eficiente, segura y responsable, aportando al desarrollo del país. Les invito a conocer en detalle nuestros avances en este Informe de Sostenibilidad.

**José A. Rodríguez Silvestre**  
Gerente general



PRESENTACIÓN  
DE EGE HAINA

## LA COMPAÑÍA EN SÍNTESIS

### FILOSOFÍA CORPORATIVA

- **Misión:** Generar electricidad para la República Dominicana de manera competitiva y sostenible
- **Visión:** Ser líder en desarrollo y gestión de energía sostenible de la República Dominicana
- **Propósito:** Generamos energía sostenible para potenciar el bienestar nacional
- **Valores:** Excelencia, compromiso, integridad e iniciativa

### EMPRESA 100% DOMINICANA

- EGE Haina es la mayor y más exitosa compañía público-privada de la República Dominicana, con una participación equitativa y con capitales **100%** dominicanos.
- Desde su fundación por la Ley de Reforma de la Empresa Pública en 1999, ha generado beneficios directos al Estado dominicano equivalentes a **USD 1,246** millones de dólares, por concepto de pago de dividendos e impuestos.
- Actor clave para la seguridad energética y el bienestar del país. En 2025 suministró **3,689.9 GWh** a los dominicanos, con una tasa de disponibilidad del **96.5 %**.

### INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

- A lo largo de su historia, EGE Haina ha realizado inversiones de capital por más de **USD 1,700** millones para consolidar un portafolio de 1,319.6 MW, de los cuales, cerca de **USD 780** millones han sido para desarrollar su cartera de centrales renovables.
- A lo largo de su historia, ha levantado más de **1,610 millones** de dólares en financiamiento, de los cuales, el 45 % se logró a través de emisiones locales exitosas, convirtiendo a la compañía en el mayor emisor privado de bonos corporativos en el mercado dominicano de capitales.
- EGE Haina fue el primer emisor de bonos verdes del Mercado de Valores de la República Dominicana, y el primer emisor dominicano de un bono vinculado a la sostenibilidad en los mercados internacionales.
- Su posición financiera está respaldada por varias calificaciones crediticias internacionales de largo plazo, entre ellas «**Ba3**» por Moody's y «**BB-**» por Fitch Ratings, ambas con perspectiva estable.



### GENERACIÓN SOSTENIBLE Y SEGURA

- La capacidad instalada nominal propia es de **1,319.6 MW** al cierre del presente informe, de los cuales **516 MW (39.1 %)** corresponde a centrales renovables, siendo el mayor productor de energía renovable no convencional de las Antillas.
- Durante los últimos **15** años, la compañía actualizó el **76.5 %** de su portafolio de generación y consolidó el predominio de las energías limpias (eólico, solar y gas natural), las que pasaron de representar el **4.2 %** del portafolio al **76.3 %**.
- Compañía pionera en la habilitación de Esperanza Renovable, primer parque híbrido eólico-solar a gran escala de la República Dominicana, con una capacidad conjunta de **200 MW** a la fecha de cierre del presente informe..
- Sus parques eólicos y solares evitan en conjunto, un promedio de **634 mil toneladas de CO<sub>2</sub>** por año.
- EGE Haina abastece el **12.6 %** de la demanda de energía del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SENI), y el **25 %** de la energía demandada, mediante contratos, por los usuarios no regulados.

### NUESTRA GENTE

- EGE Haina tiene **537** colaboradores, **518** fijos y **19** temporales.
- La presencia femenina es del **19 %**.
- La compañía cuenta con un índice general de clima laboral del **95 %** y una tasa de movilidad voluntaria del **2.7 %**.
- La antigüedad promedio de los colaboradores en la compañía es de **8.8** años.
- Es reconocida por ser la compañía con el mejor talento humano del sector eléctrico dominicano, así como una de las más diversas, equitativas e inclusivas del país.

### COMPROMISO SOCIAL

- Dispone de un marcado compromiso social, sustentado en una estrategia de gestión social con cinco áreas de acción: bienestar energético, seguridad ciudadana, infraestructura y equipamiento, protección ambiental, y emprendimiento y empleabilidad
- Durante el último año, EGE Haina aportó **USD 998,784** para la generación de valor social en las comunidades vecinas, beneficiando de manera directa **103 mil** personas y, de manera indirecta, a **2.3 millones**.
- Promueve el voluntariado activo de sus colaboradores y familias, fortaleciendo la cultura de compromiso social y la vinculación entre los colaboradores, la compañía y las comunidades.

Somos una compañía 100 % dominicana, con 26 años de trayectoria en la generación y comercialización de energía segura, competitiva y sostenible para el bienestar de la República Dominicana

## PERFIL DE LA COMPAÑÍA

El origen de nuestra compañía se remonta a 1999, con su constitución y posterior inicio de un ambicioso y visionario plan de negocio, que comenzó con la rehabilitación y puesta en servicio de las primeras cuatro centrales térmicas (Haina IV, Puerto Plata 1, Sultana del Este, Barahona). Ahora, 26 años después, nos hemos transformado en una de las empresas generadoras de electricidad más importantes de la República Dominicana en términos de la capacidad de generación y, además, en el mayor productor de energía renovable no convencional de las Antillas.

En los últimos 15 años, nos hemos enfocado en potenciar los recursos eólicos y solares que nos ofrece la naturaleza, para avanzar en la descarbonización de nuestra matriz energética. Hoy, el 39% de nuestra capacidad instalada de generación proviene del sol y del viento, en coherencia con nuestro propósito de generar energía sostenible para potenciar el bienestar nacional.

Al mismo tiempo, conscientes de que nuestros clientes y la sociedad necesitan también un suministro seguro, continuo y competitivo el 37% de nuestra capacidad instalada corresponde a centrales que operan a gas natural, un combustible que permite una generación más limpia, flexible y eficiente que otras fuentes térmicas, con menores emisiones y mejor desempeño operativo.



## ORIGEN Y EVOLUCIÓN





## ESTRUCTURA SOCIETARIA

A lo largo de nuestra historia, nos hemos consolidado como la mayor y más exitosa compañía público-privada del país

La Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A. (EGE Haina) es una compañía de generación eléctrica establecida el 17 de agosto de 1999 y constituida bajo las leyes de República Dominicana el 28 de octubre del mismo año, como parte del proceso de capitalización del subsector eléctrico dominicano, producto de la Ley de Reforma de la Empresa Pública N° 141-97, del 24 de junio de 1997. La Ley de Reforma dispuso que organizaciones anteriormente controladas por el Estado Dominicano fuesen reestructuradas a los fines de permitir la inversión de empresas privadas.

A lo largo de nuestra historia, nos hemos convertido en la mayor y más exitosa compañía público-privada de la República Dominicana, resultado de una alianza fructífera que da ejemplo de visión y trabajo conjunto y de estrecha colaboración, orientada a suministrar energía competitiva y sostenible para satisfacer la demanda energética dominicana.

La propiedad de la compañía corresponde en un 50 % al Fondo de Inversión Cerrado de Desarrollo de Infraestructuras Energéticas I (FICDIE I), entidad controlante; en un 49.9993 % al Fondo Patrimonial de las Empresas Reformadas (FONPER), entidad del Estado dominicano; y en un 0.007 % a accionistas minoritarios.

EGE Haina está conformada por un grupo de empresas dedicadas principalmente a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y convencionales, y otras actividades relacionadas con el sector eléctrico. Las informaciones contenidas en este informe incluyen a la Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A., y sus subsidiarias, llamadas colectivamente «la compañía». La siguiente tabla detalla la lista de subsidiarias consolidadas de propiedad directa o indirecta de EGE Haina al 31 de diciembre de 2025.

### SUBSIDIARIAS CONSOLIDADAS A DICIEMBRE DE 2025

Compañía	Actividad	Año de creación	País de constitución	% Interés*	Método**
Haina Overseas Corporation, Inc.	Energía	2015	Islas Caimán	100%	C
EGE Haina Renovables, S.A.S.	Energía	2021	República Dominicana	99.994%	C
Fideicomiso de Oferta Pública de Valores Larimar I, N° 04-FP (Fideicomiso Larimar 1)	Energía	2021	República Dominicana	100%	C
SIBA Energy Corporation (SIBA)	Energía	2022	Islas Vírgenes Británicas	51%	C

\* Participación efectiva de intereses directa o indirecta

\*\* C = consolidación

En noviembre de 2025 entró en operación el Parque Eólico Esperanza que, junto con el Parque Solar Esperanza 1, realizaron la primera inyección híbrida de energía eólica y solar al SENI en la historia de la República Dominicana, marcando un hito favorable para la diversificación y descarbonización del sistema eléctrico nacional

El 2025 fue un período clave para el desarrollo de nuestra compañía, dentro del cual destacamos el siguiente resumen de hitos y logros del período:

#### MATRIZ ENERGÉTICA MÁS SOSTENIBLE

- Nuestra capacidad instalada renovable aumentó de 38.2 a **39.1%**, al pasar de 466.5 a **516 MW** con la entrada en operación del Parque Eólico Esperanza<sup>1</sup>, que se integró al Parque Solar Esperanza 1, dando origen al primer sistema de generación híbrido a gran escala (eólico-solar) del país.
- Iniciamos la construcción del Parque Solar Esperanza 2, que permitirá incrementar la capacidad nominal del sistema híbrido Esperanza a **200 MW**.
- Incorporamos **75 MW<sup>2</sup>** de capacidad bruta instalada con la entrada en operación del ciclo combinado de SIBA Energy, un proyecto clave para la seguridad energética nacional.
- Avanzamos en el desarrollo de infraestructura clave para nuestra expansión renovable con el inicio de la construcción de la línea de transmisión de **138 kV** entre los parques Esperanza y Sajoma, con una extensión de **12 kilómetros**.
- Concluimos los Estudios de Impacto Ambiental correspondientes al desarrollo del complejo eólico Los Manantiales, con una capacidad proyectada de hasta **200 MW**.

<sup>1</sup> Entre noviembre y diciembre de 2025 el Parque Eólico disponía de 3 de los 11 aerogeneradores operativos, sumando una capacidad instalada de 13.5 MW. Al cierre de la edición del presente Informe, 31 de marzo de 2026, el parque contaba con su capacidad máxima instalada (49.5 MW).

<sup>2</sup> La capacidad otorgada por el ciclo combinado quedó disponible en el transcurso del primer trimestre de 2026.



## HITOS Y LOGROS DEL AÑO

# ESPERANZA RENOVABLE

PRIMERA CENTRAL RENOVABLE HÍBRIDA EN INYECTAR ENERGÍA AL SENI



MUNICIPIO DE ESPERANZA  
PROVINCIA VALVERDE

USD 246.5 MM INVERSIÓN CONSOLIDADA

CAPACIDAD  
INSTALADA

# 200 MW

259,370 MÓDULOS  
FOTOVOLTAICOS

11 AEROGENERADORES  
DE 4.5 MW C/U

SOLAR 1  
90 MW

SOLAR 2  
60 MW

EÓLICO  
49.5 MW

183,030 MWh  
PRODUCCIÓN HÍBRIDA 2025

120,000 ton CO<sub>2</sub>  
EMISIÓN EVITADA EN 2025



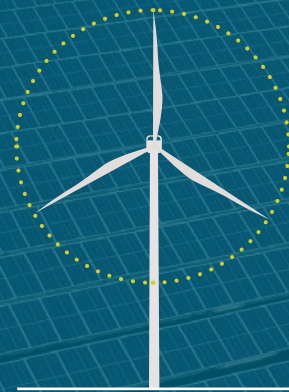
Altura total: 225 m

Aspas: 80.1 m

Torre: 145 m

Diámetro de rotor:  
2.8 m

Área de barrido:  
20,867 m<sup>2</sup>



Esperanza  
2026

Altura: 149.5 m



Larimar 2  
2018

Altura: 125 m



Los Cocos 1  
2011

~1,400

EMPLEOS DIRECTOS DURANTE SU CONSTRUCCIÓN

USD 380,000

INVERSIÓN SOCIAL EN EL ÁREA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO DESDE 2023

10,000 BENEFICIARIOS  
DIRECTOS

65,000 BENEFICIARIOS  
POTENCIALES

# SIBA ENERGY



MUNICIPIO DE BOCA CHICA  
PROVINCIA DE SANTO DOMINGO

CAPACIDAD  
INSTALADA

# 265 MW

190 MW <sup>2023</sup> + 75 MW <sup>2025</sup>

328,900 MWh  
PRODUCCIÓN ANUAL A GAS NATURAL

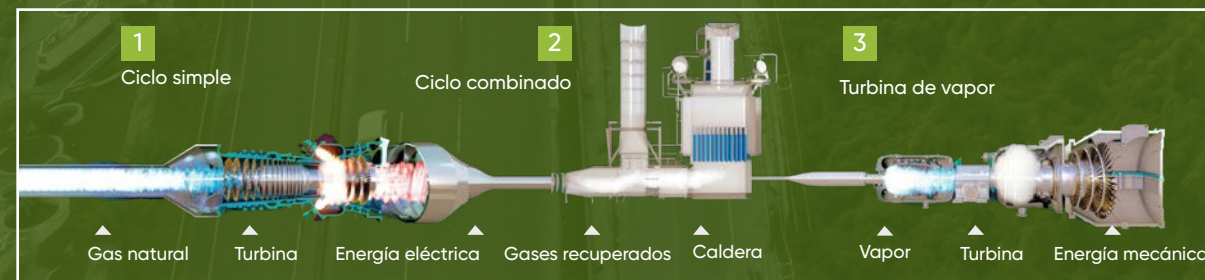
USD 430 millones  
INVERSIÓN TOTAL EN SUS DOS FASES

USD 407 millones invertidos hasta el 31 de diciembre de 2025



## PROCESO DE PRODUCCIÓN CICLO COMBINADO

Nuestra central incorporó un ciclo combinado que mejorará significativamente su eficiencia con la producción de energía suplementaria derivada de la recuperación del calor de sus turbinas, sin requerir combustible adicional. La rápida capacidad de arranque de SIBA Energy, combinada con su flexibilidad para operar en bloques, le permiten contribuir al abastecimiento seguro y de bajas emisiones en la República Dominicana.



## CONSTRUCCIÓN CICLO SIMPLE Y CICLO COMBINADO

804 EMPLEOS DIRECTOS    270 EMPLEOS INDIRECTOS

# USD 226,000

INVERSIÓN SOCIAL EN EL ÁREA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO DESDE 2023

22,017 BENEFICIARIOS DIRECTOS

142,019 BENEFICIARIOS INDIRECTOS

## OPERACIÓN DE EXCELENCIA

- Este año la producción y la disponibilidad de nuestra flota han sido superiores a lo estimado. Realizamos mejoras tecnológicas e intervenciones en las centrales orientadas a la extensión de la vida útil de los activos, a la modernización y al incremento de la capacidad y la eficiencia operativa.
- Quisqueya 2 alcanzó la potencia nominal de la planta y cumplió a cabalidad la regulación primaria y secundaria de frecuencia. Además, durante este año quedaron concluidos el edificio de oficinas administrativas y el almacén de repuestos y químicos de la central.
- En los Parques Eólicos Los Cocos y Larimar, instalamos un sistema de monitoreo avanzado de raíces de palas para la detección temprana de fallas, y automatizamos las alertas para el impacto de rayos.
- En el Parque Solar Girasol, implementamos nuevos sistemas de protección, ventilación, limpieza y reorganización del cableado, y seguridad de la infraestructura.
- En los Parques Solares Esperanza y Sajoma, mitigamos las limitaciones de potencia, optimizamos la ventilación, redujimos vibraciones y utilizamos drones para auditorías de desempeño.
- En la Central Barahona instalamos una segunda barrera contra sargazo, optimizamos la disponibilidad operativa de la planta de tratamiento de agua y modernizamos el sistema de *fly ash*.
- En la Central Pedernales incorporamos un módulo de generación para aumentar la capacidad de respuesta eficiente a los picos de demanda.
- Migramos hacia tecnologías de medición eólica de última generación, como lo fue la incorporación de dos LIDAR WindCube para mediciones del perfil vertical del viento hasta **300 metros** de altura.

## DESEMPEÑO FINANCIERO SOSTENIBLE

- Suscribimos nuestra primera deuda bancaria verde por **USD 100 millones** con Scotiabank y Bladex, destinada a impulsar la construcción de nuevos proyectos de energía renovable, con vencimiento en 2030.
- Mantuvimos nuestras calificaciones crediticias Moody's y Fitch en Ba3 y BB-, ambas con perspectiva estable, equivalentes a la calificación soberana del país. Esto es un reconocimiento al desempeño sólido de la compañía, a la rigurosidad de nuestra gestión y a la confianza que continuamos generando en los mercados internacionales.
- Fortalecimos nuestros procesos de cierre mensual y realizamos una revisión integral del registro de riesgos y controles de gestión de capital.
- Avanzamos en la consolidación financiera de SIBA Energy a través de la implementación anticipada y exitosa de la facturación electrónica, y del logro de capital adicional y de nuevas facilidades de crédito.
- Logramos la puesta en marcha de SAP TRM en EGE Haina, módulo de tesorería avanzada que permite la automatización del manejo de deudas e inversiones.

## GOBERNANZA SÓLIDA Y ADMINISTRACIÓN EFICIENTE

- Consolidamos un enfoque de gestión integral y preventivo de los riesgos con un nuevo software, con la actualización de los riesgos y controles, y con el fortalecimiento de nuestro Plan de Continuidad de Negocio, que fue puesto a prueba exitosamente.
- Capacitamos a toda la organización en el Sistema de Prevención del Lavado de Activos y financiamiento del Terrorismo (PLAFT), relanzamos el Portal de Resiliencia y creamos la nueva norma y manual de seguros.
- Actualizamos nuestra plataforma SAP a una versión más robusta, renovamos la infraestructura de nuestro data center principal, consolidamos nuestras fuentes de información en un repositorio único, y desarrollamos nuevas herramientas digitales y sistemas de análisis automatizados.
- Ampliamos la conectividad de nuestras redes en zonas remotas de algunas centrales y fortalecimos el soporte técnico en centrales clave.
- Robustecimos nuestra ciberseguridad, implementando sistemas avanzados de protección y monitoreo, los que redujeron en un **70 %** los riesgos de filtración y reforzaron el modelo de accesos críticos.
- Completamos la remodelación integral de la nueva Oficina Corporativa en Novo-Centro, incluyendo estaciones de trabajo, salas de reunión, comedor, recepción y una mejor conexión interna. El diseño incorpora estándares ambientales y laborales de primer nivel, favoreciendo la ecoeficiencia, el aprovechamiento de la iluminación natural, y la promoción de un ambiente más integrado.

## POSICIÓN COMPETITIVA EN EL MERCADO

- Aportamos el **12.63 %** de la energía consumida por el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI), consolidándonos como un actor relevante en el sector eléctrico nacional.
- Consolidamos nuestra presencia en el mercado de Usuarios No Regulados (UNR), donde mantuvimos una participación del **25 %**, suministrando energía a actores estratégicos de la economía dominicana. Además, avanzamos en negociaciones que proyectan un incremento significativo en este segmento durante 2026.



## DESARROLLO DEL MEJOR TALENTO DEL SECTOR

- Fuimos reconocidos como la compañía del mejor talento humano en el sector eléctrico dominicano; así como una de las más diversas, equitativas e inclusivas del país.
- Logramos un índice general de clima laboral del **95%**. Esto refleja que fortalecimos nuestra cultura de bienestar y desarrollo con programas y acciones que impactaron positivamente en todos nuestros colaboradores.
- Reforzamos la gestión del reconocimiento como herramienta de motivación y retención, promoviendo una cultura de alto desempeño y compromiso. En esta línea, reconocimos a hijos de colaboradores por su excelencia académica, y a nuestros mismos colaboradores por su trayectoria, mérito y años de servicio.
- Avanzamos hacia la certificación de nuestra tercera Sala de Lactancia, ampliando la cobertura de espacios de conciliación familiar y cumplimiento de estándares de salud y trabajo digno.
- Junto a TI fortalecimos las plataformas digitales de reclutamiento, incorporación, aprendizaje y compensación, optimizando tiempos, aumentando precisión operativa y elevando la experiencia del cliente interno. Este avance aportó a la visión de procesos más ágiles, medibles y conectados.
- Desarrollamos un nuevo módulo interactivo en Success Factors que mejora la comprensión de la oferta de valor al empleado y fortalecimos el proceso de Evaluación de Desempeño mediante entrenamiento y acompañamiento.
- El despliegue de IAN, nuestro bot interno de IA, marcó un avance decisivo en la digitalización del área. IAN habilita una experiencia de autoservicio, acceso inmediato a información de gestión del talento y optimización del tiempo operativo, alineándose al modelo de eficiencia y transformación digital de la compañía.
- Fortalecimos nuestra Norma de Derechos Humanos, Diversidad e Inclusión (DHDI), posicionándola como un pilar de la cultura de la compañía.
- Logramos la recertificación NORDOM 775 – Sello Platinum, que reafirmó la madurez del sistema de prevención de acoso y violencia, sosteniendo un modelo cultural robusto y alineado a estándares nacionales.

## MENOR IMPACTO SOBRE EL CAMBIO CLIMÁTICO

- Realizamos nuestro primer inventario de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) con la metodología *Greenhouse Gas Protocol*, cuantificando la huella de carbono de período 2024 como línea de base para nuestra futura estrategia climática.
- Logramos la transición de los Parques Eólicos Los Cocos 1 y 2 desde el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) al Plan de Actuación del Mecanismo de Compensación (PACM) bajo el Artículo 6.4 del Acuerdo de París, siendo los primeros proyectos en Centroamérica y el Caribe en completar este proceso.
- Este año conseguimos la primera emisión de créditos de carbono de alta integridad bajo el Gold Standard, válidos para nuestro Parque Solar Girasol. Adicionalmente, realizamos el registro del Programa de Actividades (PoA) para Proyectos Solares en Gold Standard, incluyendo los Parques Solares Esperanza y Sajoma.
- Con la producción anual alcanzada, nuestras centrales renovables evitaron la emisión de **634 mil toneladas de CO<sub>2</sub>**. Además, continuamos la transición hacia una flota más limpia con un **36.8%** de nuestros vehículos eléctricos e híbridos, para los cuales instalamos 27 nuevos cargadores en distintas localidades.
- Fortalecimos nuestro programa de recolección de materiales reciclables, evitando la emisión de más de **8 toneladas de CO<sub>2</sub>** al desviar estos materiales de su destino en vertederos.

## MÁS VALOR PARA LAS COMUNIDADES

- Reorientamos nuestra estrategia de gestión social, para fortalecer nuestra capacidad de generación de valor social y ambiental en las áreas de influencia.
- Inyectamos cerca de **USD 1.0 millón** para la generación de valor social en las comunidades en nuestras áreas de influencia y en la sociedad civil dominicana. Beneficiamos de manera directa a **103 mil** personas e indirectamente a **2.3 millones** de personas, evidenciando un amplio alcance territorial y efecto multiplicador de la inversión social de este año.
- Realizamos aportes significativos a **40** organismos de socorro, incluyendo más de **20** cuerpos de bomberos presentes en nuestras áreas de influencia, fortaleciendo la capacidad de respuesta ante emergencias.
- Donamos más de **500** lámparas de alumbrado público a diferentes alcaldías para contribuir al bienestar energético de nuestras comunidades.
- Instalamos un sistema solar fotovoltaico de **50 KW** en el Hospital Municipal de Esperanza.
- Realizamos **11** actividades de voluntariado, con la participación de **170** voluntarios (**97** colaboradores y **73** familiares), enfocadas en educación, medioambiente, inclusión y apoyo comunitario, fortaleciendo la cultura de compromiso social y la vinculación entre los colaboradores, la compañía y las comunidades.

En 2011, EGE Haina inició su ruta de generación sostenible con la inauguración del Parque Eólico Los Cocos 1, con una inversión de USD 82 millones y una capacidad instalada de 25.2 MW. Hoy, 15 años después, la compañía cuenta con 9 centrales renovables a lo largo del país, con una inversión total cercana a USD 780 millones y 516 MW de capacidad instalada, 20 veces más que en 2011

## 15 AÑOS DE GENERACIÓN SOSTENIBLE

El cierre de la década del 2000 marcó un punto de inflexión en la historia de nuestra compañía. Mientras celebrábamos nuestros primeros 10 años de trayectoria, iniciamos los estudios de factibilidad y las mediciones de campo necesarias para emplazar nuestras primeras centrales renovables. La Dirección de Desarrollo lideró la construcción del Parque Eólico Los Cocos 1, que inició operaciones en octubre de 2011. Tras este hito, continuamos realizando nuevos estudios y mediciones en distintos puntos del país, los que ha permitido la construcción de ocho centrales renovables de gran escala, tanto eólicas como solares.

En apenas 15 años, la participación de las energías renovables en nuestro portafolio energético pasó de **4.2%**, con Los Cocos 1, a **39.1%**, lo cual evidencia una transformación estructural en nuestra matriz de generación.

Hoy, en EGE Haina contamos con **516 MW** de capacidad instalada a partir de fuentes renovables, para aportar energía sostenible al país. Asimismo, disponemos de un amplio portafolio de proyectos eólicos y solares con una capacidad conjunta superior a los **800 MW**, que podrán desarrollarse gradualmente en función de las condiciones del mercado.

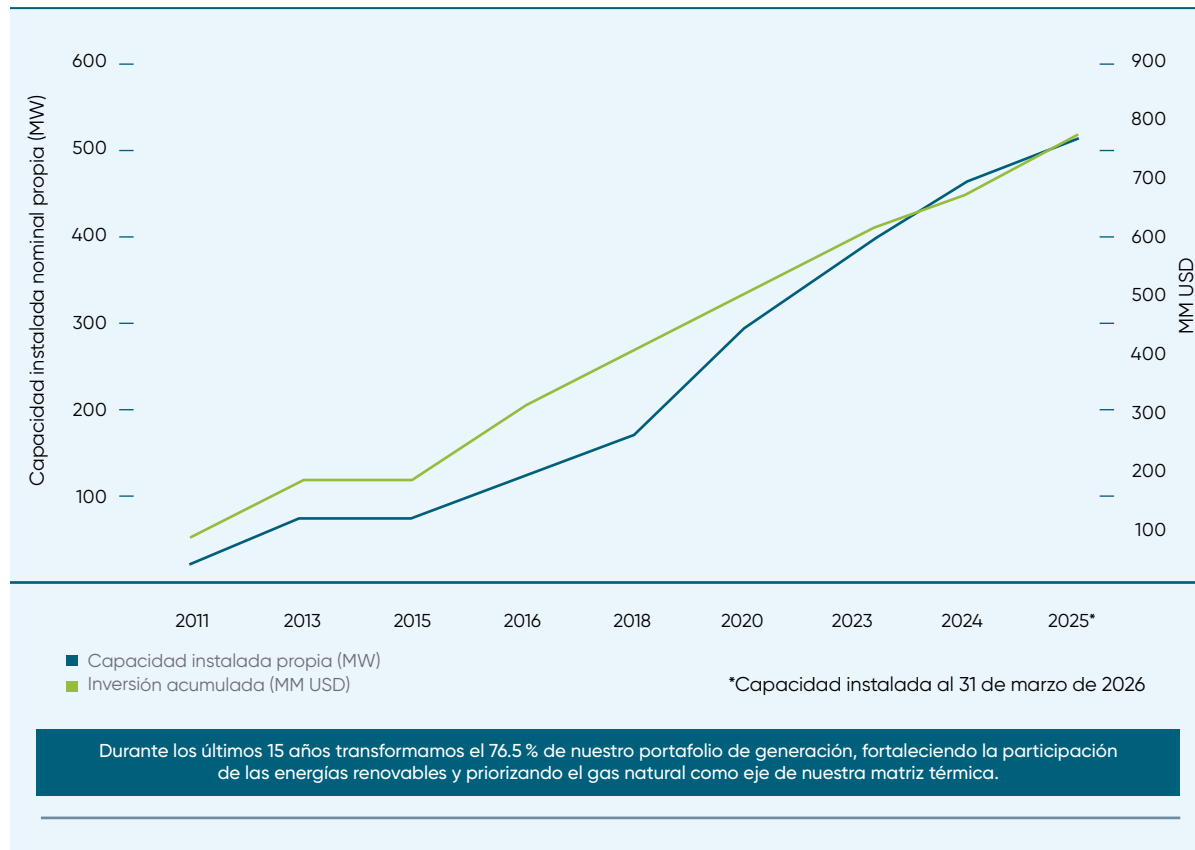
El crecimiento de la oferta renovable de EGE Haina ha sido planificado de manera estratégica, con el objetivo de maximizar la rentabilidad y optimizar el uso de infraestructuras de inversión ya existentes, como subestaciones y sistemas de transmisión.



ACTIVOS DE  
GENERACIÓN

3

### EVOLUCIÓN DEL PORTAFOLIO DE INVERSIÓN EN CENTRALES RENOVABLES



Nuestros proyectos se han organizado en polos ubicados en áreas geográficas del país que garantizan la disponibilidad de viento y radiación solar requeridos para la producción eléctrica proyectada, así como la disponibilidad de activos complementarios, tales como subestaciones y redes de transmisión. Actualmente, destacan los clústeres de generación de Esperanza, Sajoma y San Cristóbal.

La generación sostenible de EGE Haina no radica únicamente en una oferta creciente de energía renovable, sino también en garantizar al país un suministro seguro y estable, fortaleciendo así nuestra propuesta de valor.

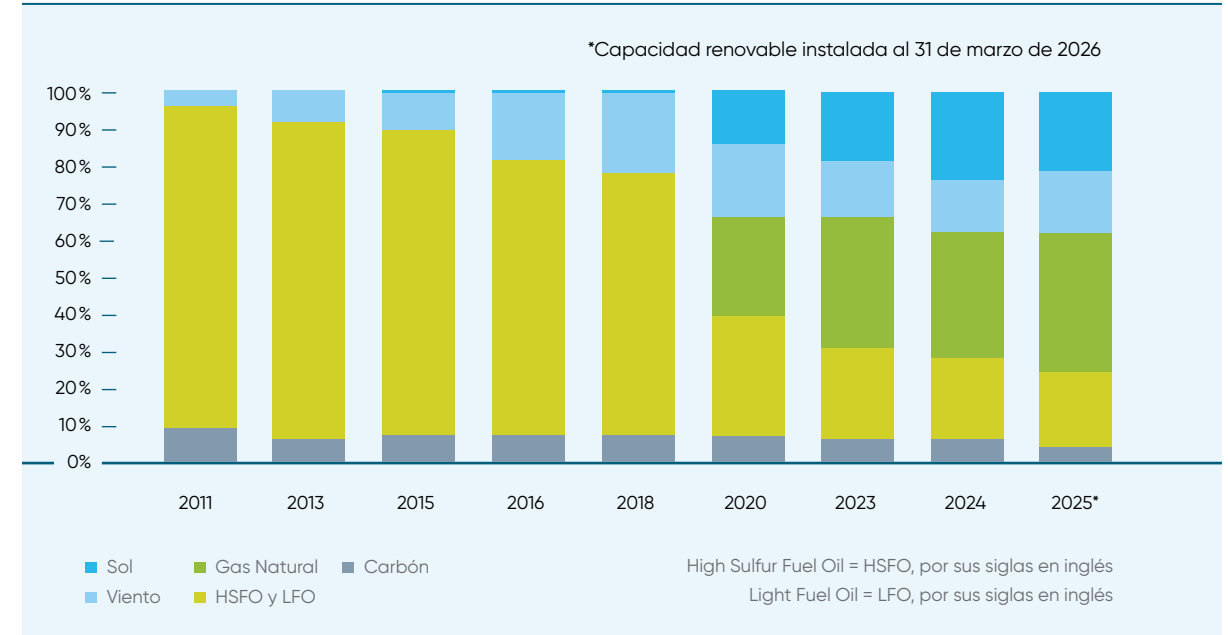
Con ese propósito, a lo largo de la década actual la compañía ha invertido en ampliar su capacidad térmica instalada, priorizando el uso del gas natural, combustible que permite procesos de menor emisión y de alta eficiencia operacional.

En los últimos seis años, la capacidad instalada a base de gas natural se ha más que duplicado, al pasar de **225 a 490 MW**. Esta expansión elevó la participación de centrales a gas natural dentro del portafolio térmico de la compañía de **40% a 61%**.

Este crecimiento acelerado requirió de una inversión cercana a **USD 430 millones**, destinados a la conversión de la central Quisqueya 2 a ciclo combinado en 2020, la construcción y puesta en marcha de la central SIBA Energy en 2023, y la posterior habilitación de su ciclo combinado en 2025.

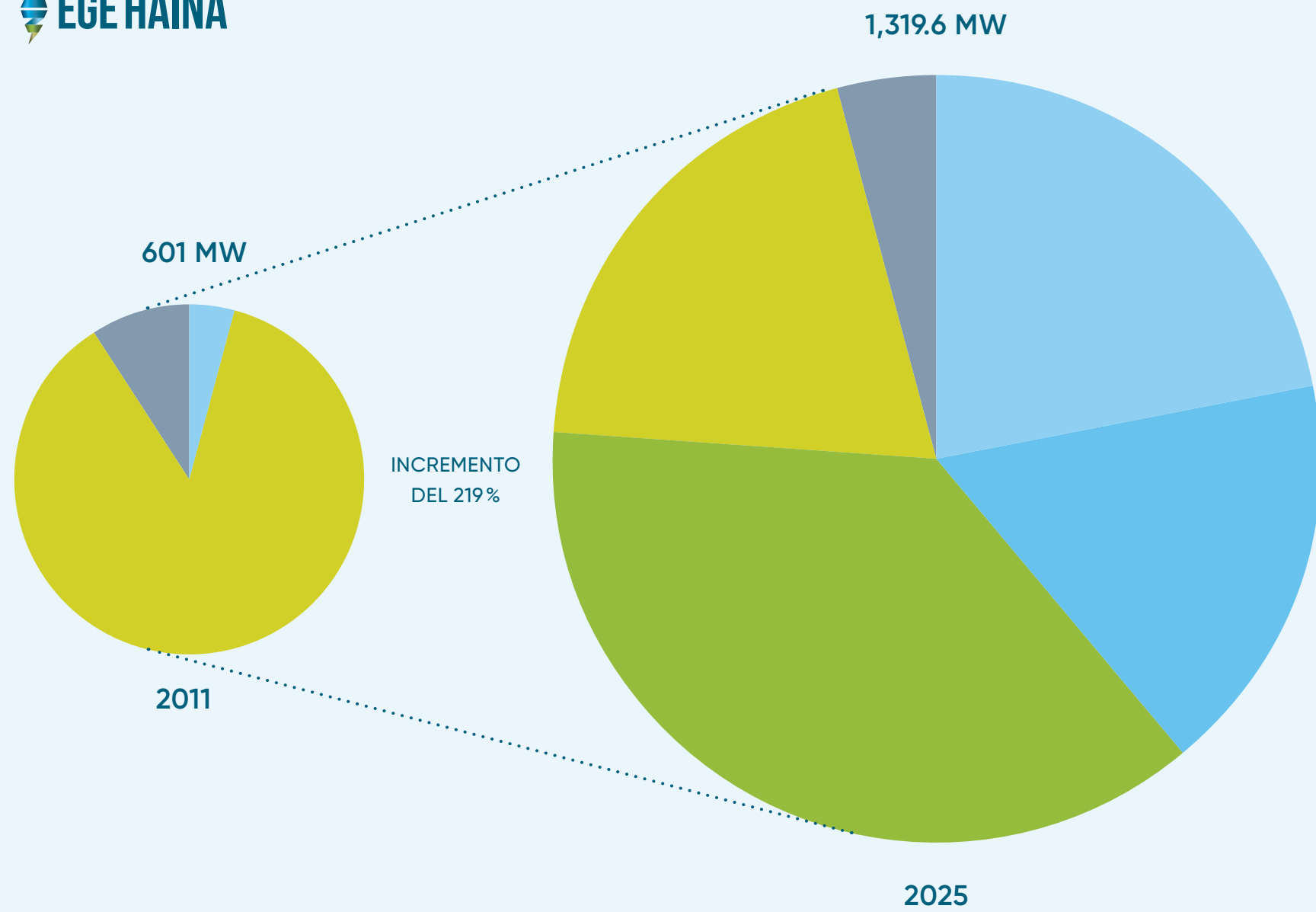
Durante los últimos **15 años** las fuentes sostenibles (renovables y gas natural) crecieron de **4.2% a 76.3%** de la capacidad instalada, demostrando una transición energética rápida y sostenible para el bienestar de la República Dominicana.

### EVOLUCIÓN DE LAS FUENTES DE ENERGÍA INSTALADAS 2011-2025

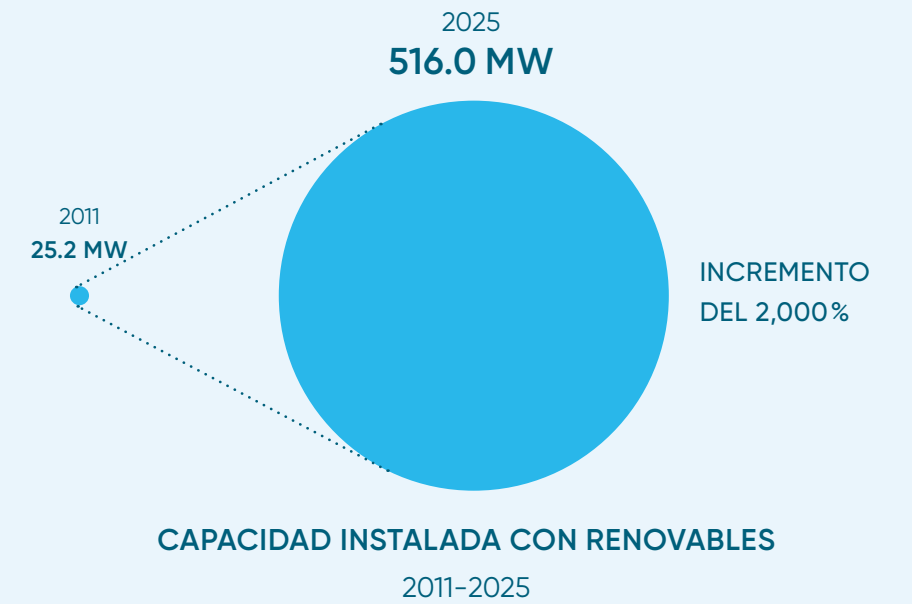


- Requisitos definidos por la compañía para instalar un proyecto renovable:
1. Disponibilidad de recurso eólico y/o solar mayor al promedio país.
  2. Facilidad de interconexión para el suministro de la electricidad producida.
  3. Disponibilidad de terrenos con escaso valor productivo y con bajo valor ecológico.

# EVOLUCIÓN DE LA MATRIZ DE GENERACIÓN EN LOS ÚLTIMOS 15 AÑOS

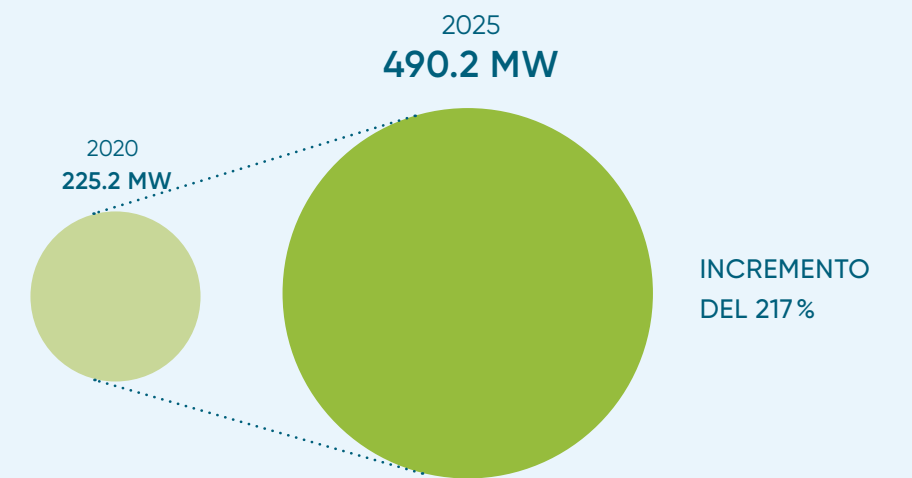


- RENOVABLES: ■ VIENTO ■ SOL
- GAS NATURAL
- HSFO Y LFO
- CARBÓN



CAPACIDAD INSTALADA CON RENOVABLES

2011-2025



CAPACIDAD INSTALADA A GAS NATURAL

2015-2025

## CENTRALES ELÉCTRICAS

Durante 2025, el portafolio de EGE Haina contó con 15 centrales propias de generación, que en su conjunto totalizaron una capacidad instalada de 1,319.6 MW. El 39.1% de la capacidad total correspondió a centrales de energías renovables, y el 60.9% a centrales térmicas. Dentro de este último grupo, el 61% de la capacidad de generación correspondió a centrales a gas natural.

### 490.2 MW GAS NATURAL

QUISQUEYA 2: 225.2 MW • SIBA ENERGY: 265 MW

### 291.5 MW SOLAR

GIRASOL: 120 MW • ESPERANZA SOLAR 1: 90 MW  
SAJOMA: 80 MW • QUISQUEYA SOLAR: 1.5 MW

### 261.5 MW HFSO Y LFO

SULTANA DEL ESTE: 153.9 MW • HAINA: 100 MW • PEDERNALES:  
7.6 MW. La central Haina no generó electricidad durante 2025.

### 224.5 MW EÓLICA

LARIMAR 1 Y 2: 97.8 MW • LOS COCOS 1 Y 2: 77.2 MW  
ESPERANZA EÓLICO: 49.5 MW

### 51.9 MW CARBÓN

BARAHONA: 51.9 MW

## CAPACIDAD INSTALADA PROPIA

# 1,319.6 MW

EGE Haina opera el Parque Eólico Quilvio Cabrera de 8 MW, propiedad del Consorcio Energético Punta Cana Macao (CEPM).



SOLAR FOTOVOLTAICA  
291.5 MW  
**22.1%**

EÓLICA  
224.5 MW  
**17.0%**

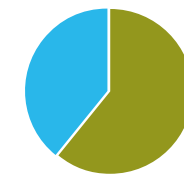
GAS NATURAL  
490.2 MW  
**37.2%**

HSFO Y LFO  
261.5 MW  
**19.8%**

CARBÓN  
51.9 MW  
**3.9%**

### RENOVABLES

516.0 MW  
**39.1%**



### TÉRMICAS

754.2 MW  
**60.9%**



**CENTRALES  
RENOVABLES**  
EÓLICAS Y SOLARES

## PARQUE EÓLICO ESPERANZA

El Parque Eólico Esperanza se integró al Parque Solar Esperanza 1 ubicado en el municipio Esperanza, provincia de Valverde, dando origen, en 2025, al primer sistema de generación híbrido (eólico-solar) de gran escala del país. Tiene 11 aerogeneradores con capacidad de 4.5 MW, con una altura de 145 metros de torre y una altura total de 225 metros con el aspa extendida. El área de barrido de sus aspas es de 20,867 m<sup>2</sup>. Fue concluido a finales de 2025 cuando 3 de sus aerogeneradores operaban con una capacidad conjunta de 13.5 MW.

INICIO DE OPERACIONES EN NOVIEMBRE 2025

11 AEROGENERADORES VESTAS V163  
INVERSIÓN CERCANA A USD 104 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 49.5 MW





## PARQUES EÓLICOS LARIMAR 1 Y 2

El parque está localizado en Loma Buena Vista, en el municipio Enriquillo, provincia Barahona, al sudoeste de la República Dominicana. La Fase 1 cuenta con 15 aerogeneradores Vestas V112, cada uno con una capacidad de 3.3 MW, para una capacidad instalada total ascendente a los 49.5 MW. Este parque eólico fue inaugurado en marzo de 2016.

La fase 2 del Parque Eólico Larimar se encuentra también ubicada en Enriquillo, provincia Barahona. Está compuesta por 14 aerogeneradores Vestas V117, cada uno con una capacidad de 3.45 MW. Tiene una capacidad instalada total de 48.3 MW y es el cuarto parque eólico instalado por EGE Haina en la zona suroeste del país. Fue inaugurada en diciembre de 2018.

INICIO DE OPERACIONES EN 2016 (FASE 1) Y 2018 (FASE 2)

15 AEROGENERADORES VESTAS V112 • 14 AEROGENERADORES VESTAS V117 • INVERSIÓN DE USD 220 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 97.8 MW



## PARQUES EÓLICOS LOS COCOS 1 Y 2

La fase 1 del Parque Eólico Los Cocos se encuentra ubicada entre las ciudades de Juancho, Pedernales, y Enriquillo, Barahona, al sudoeste de la República Dominicana. Consta de 14 aerogeneradores Vestas V 90, cada uno con una capacidad de 1.8 MW, para una capacidad instalada total de 25.2 MW. Fue inaugurada en octubre de 2011 con una inversión aproximada de USD 82 millones.

La ampliación o fase 2 del Parque Eólico Los Cocos se ubica en el municipio de Enriquillo, provincia Barahona. Está integrada por 26 aerogeneradores G 90 y G 97 marca Gamesa, para una capacidad total instalada de 52 MW. En enero de 2013, EGE Haina inauguró Los Cocos 2 con una inversión aproximada de USD 103 millones.

INICIO DE OPERACIONES EN 2011 (FASE 1) Y 2013 (FASE 2)

14 AEROGENERADORES VESTAS V 90 • 26 AEROGENERADORES GAMESA G 90 Y G 97 • INVERSIÓN DE USD 185 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 77.2 MW

## PARQUE SOLAR SAJOMA

Está localizado en el municipio San José de Las Matas, en la provincia de Santiago, al norte de la República Dominicana. Se emplaza en la cordillera central, a 490 metros sobre el nivel del mar, siendo la central fotovoltaica a mayor altura en el país. Las ondulaciones en esta instalación reflejan el respeto por la topografía del terreno en la distribución de los 123,100 paneles solares bifaciales, desplegados sobre un área de 140 hectáreas.

Este parque de energía solar de gran escala y última generación tiene una capacidad instalada nominal de 80 MW, y alcanza una producción necesaria para abastecer la demanda de 60,000 hogares dominicanos. El parque contempla una subestación de potencia de 75 MVA, una línea de transmisión de 14.6 kilómetros de longitud a 138 kV/345kV y la adecuación de un campo de línea en la subestación de Naranjo.

INICIO DE OPERACIONES EN 2024

123,100 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS  
INVERSIÓN DE USD 80 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 80 MW





## PARQUE SOLAR ESPERANZA 1

Emplazado en el municipio de Esperanza, provincia de Valverde. Fue inaugurado en 2023, tiene una capacidad instalada de 90 MW y requirió una inversión aproximada de USD 94 millones de dólares.

El parque fotovoltaico está compuesto por 165,320 paneles solares bifaciales, distribuidos en un terreno de 180 hectáreas. Cuenta con un sistema de seguidores de posición solar que giran 104 grados en función del desplazamiento del sol, lo que permite maximizar el aprovechamiento de la irradiación de la zona, que es superior al promedio nacional debido a su clima seco estepario.

El parque incluye una subestación digital, una línea de transmisión de 13,1 km de longitud a 138 kV y la adecuación de un campo de línea en la subestación de Navarrete.

INICIO DE OPERACIONES EN 2023

166,670 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS  
INVERSIÓN DE USD 94 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 90 MW



## PARQUE SOLAR GIRASOL

El parque está localizado en el municipio de Yaguate, provincia de San Cristóbal, al suroeste de la República Dominicana. Girasol es una central fotovoltaica de 120 MW, compuesta por 268,200 paneles solares, una subestación de potencia de 150 MVA y una línea de transmisión de 10 kilómetros de longitud y 138 KV para inyectar la energía producida al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado.

Su sistema de seguidores de posición solar o "trackers", giran 104 grados a lo largo de doce horas del día en función del desplazamiento solar para garantizar un mayor aprovechamiento de la radiación, lo que se traduce en un aumento de la capacidad efectiva del proyecto.

INICIO DE OPERACIONES EN 2021

268,200 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS  
INVERSIÓN DE USD 100 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 120 MW

## PARQUE SOLAR QUISQUEYA

Quisqueya Solar está localizado en San Pedro de Macorís, al sureste de la República Dominicana. Inició sus operaciones en el último trimestre de 2015 para suministrar energía a la planta térmica Quisqueya 2 para el consumo de sus equipos auxiliares. Tiene una capacidad de generación de 1.5 MW y contó con una inversión de USD 3.25 millones.

Cuenta con 4,760 paneles tipo J A Solar, fabricados en China, y con 50 inversores SMA Sunny tripower, de manufactura alemana, de 25 KW cada uno. Es el primer proyecto de generación fotovoltaica desarrollado por EGE Haina.

INICIO DE OPERACIONES EN 2015

4,760 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS  
INVERSIÓN DE USD 3.25 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 1.5 MW



# CENTRALES TÉRMICAS

GAS NATURAL  
HSFO, LFO  
Y CARBÓN

## CENTRAL SIBA ENERGY

SIBA Energy está ubicada en el Municipio de Boca Chica, provincia de Santo Domingo. Es propiedad del consorcio del mismo nombre, integrado por la Empresa Generadora de Electricidad Haina (EGE Haina), Monte Río Power Corporation y Soluciones en Gas Natural.

La central se compone de 12 turbinas duales (gas natural y LFO), para mayor flexibilidad y resiliencia. Su rápida capacidad de arranque para entrar en el sistema en pocos minutos, junto a su flexibilidad para operar en bloques, le permiten contribuir al abastecimiento seguro y de bajas emisiones en el país. Su sistema automatizado de supervisión permite anticipar fallas y dirigir con precisión las acciones correctivas. Además, su tecnología de última generación garantiza ínfimas emisiones de gases, muy inferiores a las permitidas por la normativa nacional.

En noviembre de 2023 se inició la construcción del ciclo combinado de SIBA Energy que adicionó 75 MW a su capacidad nominal de generación, y entró en operación comercial a partir de febrero de 2026. El ciclo combinado mejoró la eficiencia como resultado de la producción de energía suplementaria derivada de la recuperación del calor de sus turbinas, sin requerir combustible adicional. La inversión total en el desarrollo de esta central, en sus dos fases, fue cercana a los USD 430 millones.

INICIO DE OPERACIONES EN 2023 Y DEL CICLO COMBINADO EN 2026

12 TURBINAS CON CAPACIDAD PARA OPERAR CON GAS NATURAL,  
LFO E HIDRÓGENO • INVERSIÓN DE USD 430 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA (PRIMER TRIMESTRE 2026)

# 265 MW





## CENTRAL QUISQUEYA 2

La Central Quisqueya 2 se encuentra ubicada a 7 km de la ciudad de San Pedro de Macorís y a 100 km al este de Santo Domingo. Su capacidad instalada es de 225.2 MW. Tiene 12 motores que pueden operar tanto con gas natural como con combustibles líquidos. Además, cuenta con una turbina a vapor que produce 20.33 MW en ciclo combinado, usando el calor residual de los motores. Inició operaciones en septiembre de 2013, con una inversión total de USD 280 millones. En julio de 2020, fue finalizado el proyecto de conversión a gas natural con una inversión adicional de USD 4.7 millones.

La central dispone de dos tanques de almacenamiento de combustible con capacidad de 90,000 barriles cada uno, una línea interna de suministro, una estación de filtrado de gas que conecta con el Gasoducto del Este y un oleoducto de 8.5 km de longitud que los vincula al tanque primario de Sultana del Este. La central se conecta a la red a través de una línea de transmisión de 230 kV en doble circuito.

INICIO DE OPERACIONES EN 2013 Y CONVERSIÓN A GAS NATURAL EN 2020

12 MOTORES CON CAPACIDAD PARA OPERAR CON GAS NATURAL O HSFO, Y UNA TURBINA A VAPOR EN CICLO COMBINADO • INVERSIÓN DE USD 284.7 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 225.2 MW



## CENTRAL SULTANA DEL ESTE

La Central Sultana del Este se encuentra a 5 km de la ciudad de San Pedro de Macorís, Provincia de San Pedro de Macorís, y a unos 100 km al este de Santo Domingo. La compone una barcaza con nueve motores de combustión interna que operan con HFSO, con una capacidad de 17 MW cada uno, anclada en el banco del Río Higuamo, cerca del Puerto de San Pedro de Macorís.

Esta central tiene una capacidad instalada de 153.9 MW, lo que la hace una de las plantas generadoras montada sobre barcaza más grande del mundo. Fue construida con una inversión de USD 120.9 millones y comenzó sus operaciones comerciales en octubre de 2001. Posee tanques de almacenamiento de combustible con una capacidad de 176,000 barriles. El LFO llega a los tanques de combustible a través de tuberías desde barcos anclados próximos a la barcaza.

INICIO DE OPERACIONES EN 2001

BARCAZA CON 9 MOTORES DE COMBUSTIÓN INTERNA  
A BASE DE HSFO • INVERSIÓN DE USD 120.9 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 153.9 MW

## CENTRAL PEDERNALES

La Central Pedernales se encuentra ubicada en la ciudad de Pedernales, provincia del mismo nombre. Está compuesta por cinco unidades, cuatro de 1.7 MW y una de 0.8 MW, para una capacidad instalada total de 7.6 MW.

Los tanques de almacenamiento de combustible tienen una capacidad de 981 barriles. El HSFO se recibe en camiones desde otras instalaciones de EGE Haina.

A partir de 2025 el sector eléctrico logró un hito trascendental en materia de distribución y transmisión para la provincia Pedernales que pasó de ser abastecida de electricidad por medio de un circuito aislado a estar interconectada a la red eléctrica nacional. Esto favorece el abastecimiento de la demanda creciente de energía en la zona.

INICIO DE OPERACIONES EN 1978, 2003, 2014 Y 2020

5 MOTORES DE COMBUSTIÓN INTERNA, DE LOS CUALES  
TRES OPERAN CON DIÉSEL Y DOS OPERAN CON HSFO  
INVERSIÓN DE USD 5.4 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 7.6 MW



An aerial photograph of the Haina power plant and port area. The image shows a large industrial complex with several buildings, including a prominent one with a green roof. In the foreground, there is a substation with high-voltage electrical equipment. The background features a harbor with several large cargo ships docked at a pier, and a body of water extending to the horizon under a clear sky.

## CENTRAL HAINA

Está compuesta por una turbina a gas Siemens que opera con LFO e inició operaciones en 1998. Esta planta recibe el combustible a través de una tubería desde la Refinería Dominicana, que está aproximadamente a 1 kilómetro de distancia.

La central está ubicada en un nodo muy importante del SENI y puede llegar a carga máxima en 15 minutos, razón por la cual es la reserva fría de más rápida incorporación en el sistema. Está habilitada para prestar el servicio de Regulación Primaria de Frecuencia. Se trata de una unidad muy robusta que podría prestar el servicio de arranque en negro, lo que resulta de gran utilidad para restablecer en tiempos breves el servicio eléctrico en el SENI luego de algún blackout. **Durante 2025 la central no estuvo operativa.**

Durante 2025 la central no estuvo operativa.

INICIO DE OPERACIONES EN 1998

UNA TURBINA A GAS QUE OPERA CON LFO  
INVERSIÓN DE USD 29 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 100 MW

## CENTRAL BARAHONA

La Central Barahona se encuentra en la ciudad de Barahona, capital de la provincia del mismo nombre, adyacente a la costa y a 200 km al oeste de Santo Domingo. Esta central consta de una unidad generadora con turbina de vapor y en su caldera utiliza carbón mineral como combustible, fue diseñada para operar también con bagazo. Comenzó sus operaciones en 2001, tras una readecuación que tuvo un costo total de USD 47.1 millones. De 2016 a 2018 la central fue sometida a un proceso de modernización, con una inversión de USD 30.3 millones, que incluyó el cambio del turbogenerador y el condensador. Así se aumentó la potencia de esta central de 45.6 MW a 51.9 MW, empleando la misma cantidad de carbón, lo que representa una mejora en su eficiencia de un 13%. La operación comercial de la unidad con su nuevo turbogenerador inició en noviembre de 2018.

La central tiene una capacidad de almacenamiento de 50,000 toneladas de carbón, que se recibe de barcos que anclan en el puerto contiguo a las inmediaciones de la central y que se traslada internamente por un sistema de bandas transportadoras.

INICIO DE OPERACIONES EN 2001, REPOTENCIADA EN 2018

1 TURBINA DE VAPOR Y 2 CALDERAS ALIMENTADAS CON  
CARBÓN MINERAL • INVERSIÓN DE USD 77.4 MILLONES

CAPACIDAD INSTALADA

# 51.9 MW



## NUEVOS PROYECTOS A CORTO PLAZO

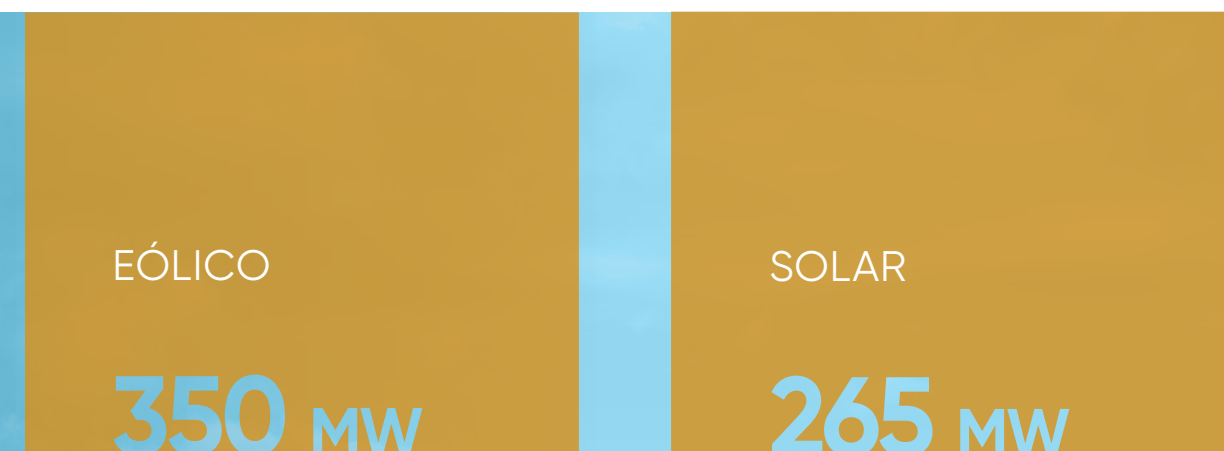
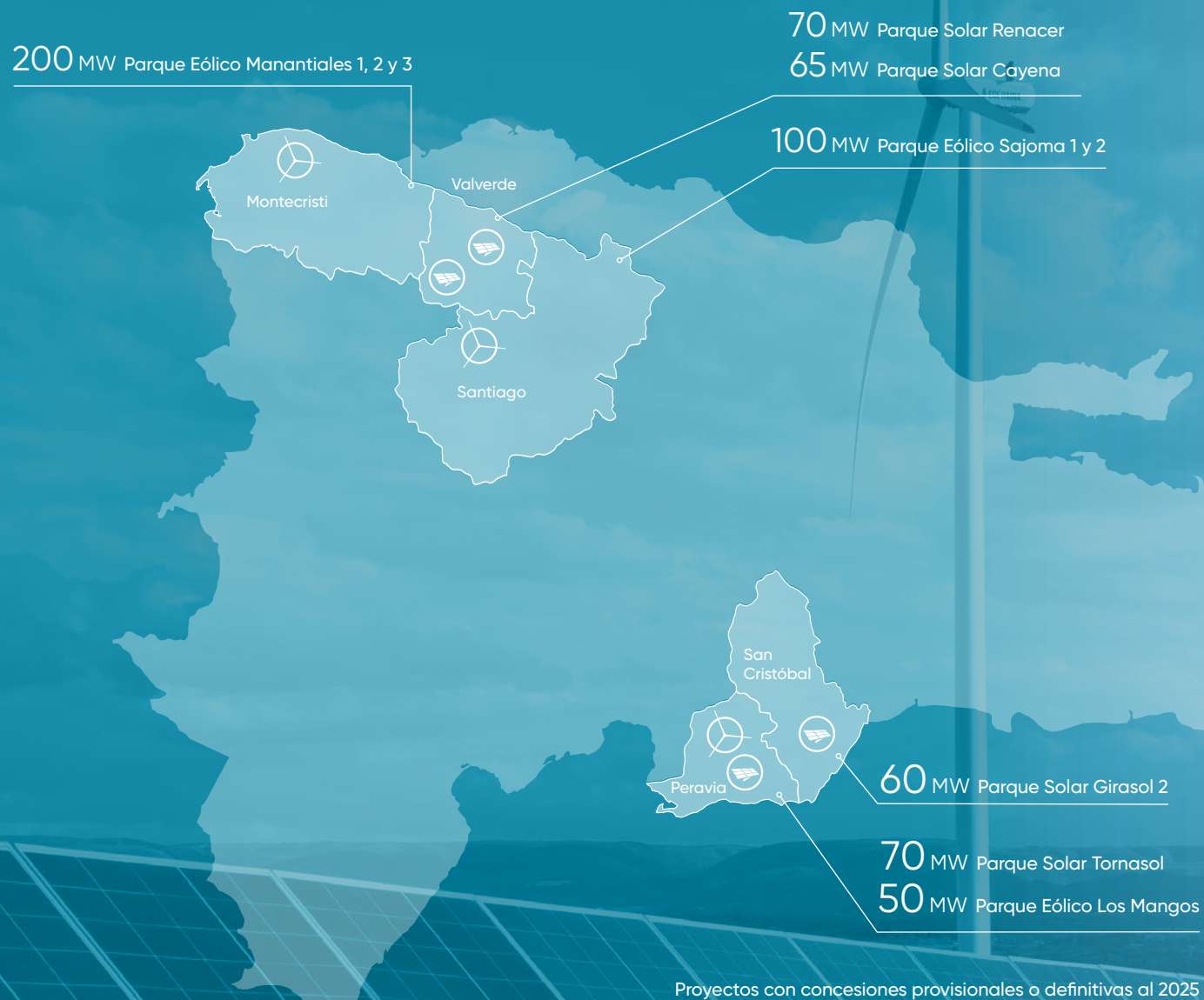
Durante el primer semestre de 2026 alcanzaremos 576 MW de capacidad renovable con la inauguración del Parque Solar Esperanza 2. Así cumpliremos con anticipación la meta establecida en nuestro bono corporativo de sostenibilidad de lograr 526.5 MW renovables al 31 de diciembre de 2026

El compromiso de EGE Haina con la ampliación de su portafolio de centrales renovables es sostenible y desafiante al mismo tiempo. El atributo de sostenibilidad se basa en una planificación exhaustiva de largo plazo, que incluye estudios de factibilidad técnica y económica, el levantamiento de capitales, el

involucramiento activo con las comunidades vecinas, y procesos de construcción y operación con mínimos impactos ambientales. El desafío radica en llevar a cabo procesos costo eficientes, siempre alineados con su plan estratégico y con los mejores estándares de operación y de disponibilidad de sus centrales para contribuir a la seguridad energética nacional.

Durante 2025, la compañía inició la construcción de la segunda etapa del Parque Solar Esperanza, que elevará la capacidad actual del parque híbrido (eólico-solar) hasta los 200 MW. La puesta en operación de la nueva etapa está planificada para mediados de 2026, incrementando la capacidad total de renovables a 576 MW, cumpliendo anticipadamente la meta establecida en nuestro bono corporativo de sostenibilidad de lograr 526.5 MW renovables al 31 de diciembre de 2026.

El portafolio de proyectos renovables de EGE Haina para el mediano plazo considera 615 MW de capacidad a instalar, 265 MW de parques solares y 350 MW de parque eólicos. Varios de estos proyectos ya cuentan con las autorizaciones pertinentes de los organismos reguladores.



En EGE Haina contamos con un conjunto de normas, políticas, prácticas y procedimientos que rigen el proceso de toma de decisiones para la generación de valor sostenible, tanto para nuestros accionistas como para los grupos de interés con los que nos vinculamos

#### OBJETIVO SOCIAL

EGE Haina es un agente del subsector eléctrico de la República Dominicana, constituido como una sociedad anónima y registrado en el Mercado de Valores del país. En su calidad de concesionaria de generación de electricidad, la compañía cumple oportunamente con las leyes, los reglamentos y las normas que aplican a cada una de sus operaciones.

El objeto social de EGE Haina es operar instalaciones de generación de electricidad para su comercialización o su propio uso, así como cualquier otra actividad similar o conexas que pueda ser realizada al amparo de las leyes y regulaciones aplicables.

#### MARCO DE GOBERNANZA

La gobernanza de EGE Haina se cimienta en un sólido gobierno corporativo que procura, a través de la rendición de cuentas, un ambiente de confianza y transparencia, necesario para favorecer las inversiones a largo plazo, la estabilidad financiera y la integridad del negocio. La compañía cuenta con una estructura de control y con un conjunto de políticas, normas y procesos que rigen la toma de decisiones entre los órganos de gobierno para la generación de valor. A través de estas acciones, la compañía opera de manera responsable y transparente de cara a sus accionistas y grupos de interés.

Para asegurar un buen marco de gobernanza, EGE Haina cuenta con un Código de Gestión Corporativa, que se complementa con políticas y normas internas que promueven prácticas de transparencia, gobernabilidad, gestión integral de riesgo, control interno, resiliencia y mejora continua, aportando a la sostenibilidad del negocio y al cumplimiento de los estándares que le son aplicables.

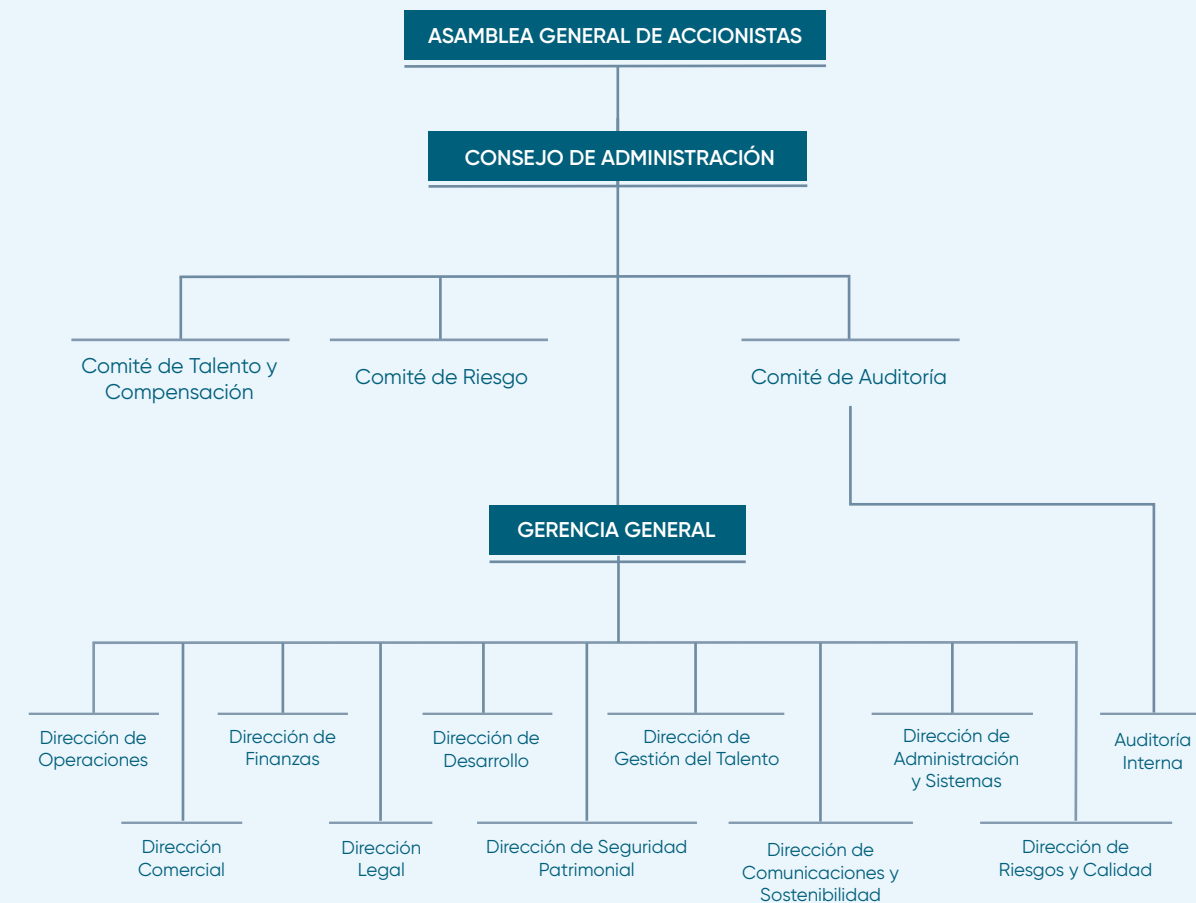


GOBIERNO  
CORPORATIVO

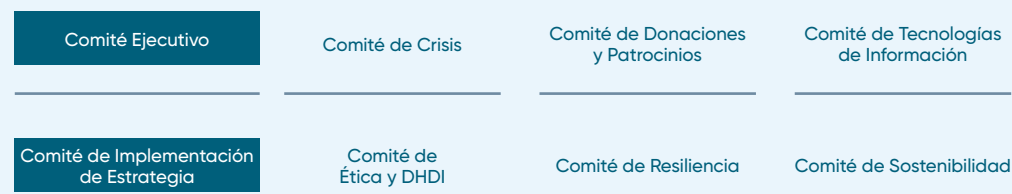
4

## ESTRUCTURA DE GOBERNANZA

La estructura de gobernanza de EGE Haina inicia por su Asamblea General de Accionistas, organismo supremo de la sociedad. La Asamblea General delega la responsabilidad de dirección de la compañía en el Consejo de Administración, entidad conformada por 5 miembros designados por los accionistas. El Consejo cuenta con el apoyo de los comités de auditoría, riesgo, y talento y compensación. El Consejo designa las funciones de la Gerencia General, quien administra y supervisa todas las actividades de la compañía y lidera el equipo de administración. La gerencia general cuenta con 8 comités de apoyo, tanto de naturaleza decisoria como de seguimiento.



### COMITÉS INTERNOS DE LA GERENCIA



Naturaleza del Comité: ■ Seguimiento — Decisorios



### Asamblea General de Accionistas

La Asamblea General de Accionistas es el organismo supremo de EGE Haina, está formada por los titulares de las acciones y tiene las más amplias facultades de resolución de los asuntos sometidos a su conocimiento. Este órgano puede acordar y ratificar cualquier acto, operación o decisión en temas de su competencia y, del mismo modo, obligar a los accionistas, ya sean disidentes o ausentes, para que cumplan las medidas adoptadas de acuerdo con la ley y los estatutos sociales de la compañía.

Las Asambleas Generales de Accionistas, además de Asambleas Generales Constitutivas, podrán ser Ordinarias, Extraordinarias o Especiales. Los accionistas constituidos en la Asamblea General de Accionistas, debidamente convocada y con el quorum correspondiente, deciden por mayoría, tal como lo establecen las normativas para asuntos de su competencia. Por último, corresponde a la Asamblea General Ordinaria nombrar las personas que ocuparán las siguientes posiciones: presidente, vicepresidente, secretario, comisario(s) de cuenta y vocales, conocer informes de gestión anual e informes de comisarios de cuenta, decidir sobre distribución de beneficios, así como decidir cualquier otro asunto que le corresponda a este órgano de conformidad con las leyes y los Estatutos Sociales.

El 28 de abril de 2025 se celebró la Asamblea General Ordinaria anual, instancia donde se aprobó y ratificó el Informe de Gestión Anual ("Informe de Sostenibilidad") para el año 2024, preparado por el Consejo de Administración y presentado por el Gerente General de la compañía.

### Consejo de Administración

Es la instancia autorizada por la Asamblea General de Accionistas para dirigir y administrar EGE Haina. El Consejo de Administración está compuesto por cinco miembros: un presidente, un vicepresidente, un secretario y dos vocales. Los miembros de este consejo son designados por los Accionistas Clase B, el "Fondo de Inversión Cerrado de Desarrollo de Infraestructura Energéticas I" ("FICDIE I"); y el secretario, es designado por el Accionista Clase A, el Fondo Patrimonial de las Empresas Reformadas (FONPER).

Los miembros del Consejo de Administración son elegidos cada año, y permanecerán en sus funciones hasta que sean designados sus sucesores, durante la Asamblea General Ordinaria Anual correspondiente. Para convertirse en miembro no es necesario ser accionista, ya que sus integrantes pueden representar instituciones del Estado o sociedades legalmente constituidas.

El Consejo de Administración de EGE Haina sesionó 12 veces durante 2025 y tuvo el 100% de asistencia. Estuvo integrado por Leonel Melo, presidente; Luis Mejía Brache, vicepresidente; José E. Florentino\*, secretario; Sharon Cabral Sánchez, vocal; y Juan Muñoz Leclercq, vocal.

## CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN



**LEONEL MELO GUERRERO**  
Presidente

Abogado experto en estrategia legal, derecho corporativo y financiero, impuestos y planificación de negocios, con más de 30 años de experiencia. Es fundador de OMG, una firma líder en asesoría legal y financiera en la República Dominicana. También es miembro del Comité de Estrategia e Inversiones de INICIA. Es licenciado en derecho por la Pontificia Universidad Católica Madre y Maestra (PUCMM). Cuenta además con una maestría en Derecho Financiero y Corporativo, Impuestos y Planificación de Negocios de University of Notre Dame y es egresado del Advanced Management Program del IESE Business School.

**LUIS MEJÍA BRACHE**  
Vicepresidente

Cuenta con más de 20 años de experiencia en los sectores energético y financiero. Es socio gestor de Trelia Energy Advisors, firma de asesoría y gestión de activos enfocada en inversiones en energía e infraestructura en el norte de Latinoamérica. A su vez, es miembro del Comité de Estrategia e Inversiones del fondo de energía de INICIA, vicepresidente del Consejo de Administración de EGE Haina y Presidente del Consejo de SIBA Energy. Previamente fue CEO de EGE Haina y jefe de banca corporativa y de inversión para el Caribe de habla inglesa en Citibank. Es ingeniero industrial de la PUCMM y posee un MBA de Georgetown University.

**JOSÉ FLORENTINO RODRÍGUEZ**  
Secretario

Cuenta con más de 40 años de trayectoria en administración financiera, auditoría y dirección estratégica de empresas industriales, comerciales y de servicios. Ha ocupado posiciones de liderazgo en los sectores público y privado. Desde 2020 es presidente ejecutivo del Consejo de Directores del Fondo Patrimonial de las Empresas Reformadas (FONPER) y presidente del Consejo de Administración de La Tabacalera. Además, se desempeña como vicepresidente del Consejo Unificado de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (CUED).

**SHARON CABRAL SÁNCHEZ**  
Vocal

Abogada y ejecutiva con más de dos décadas de experiencia en la alta dirección de organizaciones empresariales y entidades públicas. Se especializa en gobernanza corporativa, dirección estratégica, negociación y ejecución de transacciones, desarrollo inmobiliario, financiamiento de proyectos y estructuración y gestión de inversiones. Es directora ejecutiva de un Family Office del grupo Gadonso Properties, Amadis Finance y Amadis Energía.

En enero de 2026, en reemplazo de José Florentino fue designado Efraín Hirujo García como secretario del Consejo de Administración. Es licenciado en Administración de Empresas con concentración en Finanzas por Keiser University, Estados Unidos.

**JUAN MUÑOZ LECLERCQ**  
Vocal

Licenciado en economía de la Universidad de los Andes, con MBA de McDonough School of Business de Georgetown University. Tiene amplia experiencia en finanzas e inversiones. En JP Morgan fue director general de la división de banca de inversión durante más de 15 años. Es parte de INICIA desde 2017, donde lidera los esfuerzos en la región andina y forma parte de varios consejos y comités de inversiones y estrategias.

### Comités de Apoyo al Consejo de Administración

Los comités de apoyo al Consejo de Administración son órganos que colaboran en la gestión de dicho órgano y se rigen por sus reglamentos internos, sin ir en contra de las disposiciones establecidas por los estatutos sociales de la compañía y la ley aplicable. Los miembros de estos comités de apoyo son designados por el Consejo de Administración de EGE Haina. En 2025, el Consejo contó con el apoyo de tres comités designados por este organismo: Comité de Auditoría, Comité de Riesgo, y Comité de Talento y Compensación, los cuales sesionaron según lo establecido en sus respectivos reglamentos.

#### Comité de Auditoría

Apoya al Consejo de Administración en el cumplimiento de sus responsabilidades con respecto a la verificación de la contabilidad, así como los reportes y estados financieros de la compañía, respetando todos los requisitos legales y reglamentarios, las políticas y la comunicación de la compañía hacia sus accionistas, entidades reguladoras, clientes, proveedores y público en general.

El Comité de Auditoría supervisa el desempeño y la independencia de los auditores externos e internos, la implementación de los debidos sistemas de control y, de manera muy especial, el control de riesgo, el control financiero y la efectividad de las prácticas de buen gobierno corporativo.

Este Comité revisa y aprueba el Plan anual de auditoría y los recursos necesarios para que la organización cumpla con su agenda de trabajo. Estuvo integrado por Carlos Barreto, presidente; Ivelisse Ortiz, Sharon Cabral, José Manuel Taveras Lay y Marcos Troncoso.

Sesionó 10 veces según indican sus actas

#### Comité de Riesgo

Es un órgano de apoyo a la gestión que realiza el Consejo de Administración en el cumplimiento de sus responsabilidades con respecto a la supervisión del gobierno corporativo, y la identificación, evaluación y mitigación de los riesgos estratégicos, operativos, ambientales y externos. Su función general es evaluar, monitorear y recomendar las políticas de riesgo y prácticas asociadas de la organización y sus filiales. Así como procurar que la compañía realice una adecuada administración de los riesgos a los que está expuesta.

Estuvo integrado por cuatro miembros: Luis Mejía Brache, presidente; Ivelisse Ortiz, José Manuel Taveras Lay y Marcos Troncoso.

Sesionó 12 veces (una vez al mes)

#### Comité de Talento y Compensación

Tiene como objetivo revisar y recomendar ante el Consejo de Administración los temas de Talento Humano que son de su atribución, entre ellos: aprobar los lineamientos estratégicos de talento humano, consensuar con la Gerencia General modificaciones a estructuras organizacionales hasta el segundo nivel (reportes directos del Gerente General), y los criterios de selección o perfiles de puestos de los directivos que lideran las dependencias de primer y segundo nivel, así como la política general de compensación, beneficios e incentivos.

Para el cabal cumplimiento de sus funciones, el Comité de Talento y Compensación se reúne ordinariamente dos (2) veces en el año y, extraordinariamente, cuando sea convocado por el Consejo de Administración, el presidente del Consejo de Administración, o alguno de los integrantes del Comité. El mismo está integrado por tres miembros: Amelia Vicini, presidente, Sharon Cabral y Luis Mejía Brache.

Sesionó 5 veces



#### Gerencia General

La Gerencia General está definida en los estatutos generales de la compañía, cuyas funciones son determinadas por el Consejo de Administración. Su principal función es dirigir y supervisar todas las actividades de la compañía, con el propósito de que se cumpla su objetivo social, siguiendo las normas, las directrices internas y las leyes que regulan el negocio.

Desde el 2 de enero de 2023, la Gerencia General de EGE Haina está a cargo de José A. Rodríguez Silvestre, Bachelor of Science de Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Miami y máster en Administración de Empresas de la Pontificia Universidad Católica Madre y Maestra (PUCMM). Ha laborado en la compañía desde 2006. Cuenta con más de 25 años de experiencia en el sector energético, liderando inversiones en infraestructura que superan los 1,000 megavatios en generación renovable y convencional.

#### Comités de Alta Gerencia

Los Comités de Gerencia son una valiosa herramienta de gestión para apoyar a la Gerencia General. La compañía cuenta con ocho Comités de Alta Gerencia, presididos por la Gerencia General e integrados por altos ejecutivos, quienes regulan aspectos fundamentales de la organización. Estos comités pueden ser órganos decisorios u órganos de seguimiento.

**Comité Ejecutivo**

Es presidido por la Gerencia General e integrado por todas las direcciones senior de EGE Haina, departamentos que reportan a la gerencia general y que funcionan de acuerdo con las estrategias, los objetivos, los planes y los presupuestos definidos y autorizados por el Consejo de Administración. En este Comité se analizan, estudian y controlan todos los temas de relevancia para la compañía, de acuerdo con las metas y los objetivos planteados, actuando como un órgano de seguimiento.

El Comité Ejecutivo está integrado por el gerente general José A. Rodríguez Silvestre, junto a cuatro directoras y seis directores: Maribel Álvarez, directora senior de Administración y Sistemas; Antonia Durán, directora senior de Riesgos y Calidad; Gilda Pastoriza, directora senior de Gestión del Talento; Ginny Taulé, directora senior de Comunicaciones y Sostenibilidad; Esteban Beltré, director senior de Operaciones; Mario Chávez, director senior de Comercial y Asuntos Regulatorios; Ricardo Estévez, director senior de Desarrollo; Milcíades Melo, director senior de Seguridad Patrimonial; Guillermo Sicard, director senior de Legal e Institucional; y Rodrigo Varillas, director senior de Finanzas.

La edad promedio de los integrantes del Comité Ejecutivo es de 55 años, y el 64% es de nacionalidad dominicana y el 36% de otras nacionalidades.

**Sesionó en 34 ocasiones**

**Comité de Implementación de Estrategia**

Conformado por la Gerencia General y todas las áreas que reportan a esta. Tiene como fin presentar el avance de las investigaciones, así como el desarrollo de los proyectos y las actividades relacionadas con el Plan Estratégico Corporativo.

El comité tiene un rol de órgano de seguimiento y cuenta con 12 integrantes, 8 hombres y 4 mujeres.

**Sesionó paralelamente al Comité Ejecutivo**

**Comité de Resiliencia**

Actúa como un organismo colegiado, asesor, evaluador y propulsor de las mejores prácticas de resiliencia organizacional, y funciona como mecanismo de coordinación y articulación de las iniciativas de los diferentes roles de segunda línea de defensa de la compañía, incluyendo la gestión de calidad, gestión de seguros, seguridad patrimonial, salud, seguridad y medio ambiente. A nivel táctico, este órgano apoya las siguientes temáticas siguiendo la pauta estratégica del Comité de Riesgo: gestión de riesgos y control interno, seguridad de la información y gestión de continuidad de negocio.

El comité tiene un rol de órgano decisorio y está compuesto por 6 integrantes en igualdad de género.

**Sesionó en 8 ocasiones**

**Comité de Tecnología de la Información**

Es un comité asesor, evaluador y propulsor de las mejores prácticas sobre tecnología e innovación. Su objetivo es revisar y monitorear la estrategia tecnológica de la compañía, así como proponer las inversiones en este campo que cubran las necesidades del negocio, por ende, adquiere un rol de órgano decisorio. Está compuesto por 6 integrantes, 2 mujeres y 4 hombres.

**Sesionó en 1 ocasión**

**Comité de Ética y Derechos Humanos, Diversidad e Inclusión (DHDi)**

Analiza, toma decisiones y da seguimiento a las medidas relacionadas con el comportamiento ético de los empleados. Además, este comité revisa y aprueba las políticas y acciones internas en lo relativo a no discriminación e inclusión laboral, igualdad de oportunidades, prevención de acoso y violencia, entre otros temas incluidos en la Norma de Derechos Humanos, Inclusión y Diversidad.

El Comité toma sus decisiones en función de la propia norma y el Código de Ética de EGE Haina. Está compuesto por 4 integrantes en igualdad de género.

**No registró sesiones durante 2025**

**Comité de Sostenibilidad**

El propósito de este organismo es definir y dar seguimiento a la Política de Sostenibilidad de la compañía, velar por la implementación y seguimiento del Plan Corporativo de Sostenibilidad, y coordinar recursos y esfuerzos para su incorporación al Plan Estratégico Institucional.

Durante 2025 el Comité estuvo conformado por 13 integrantes, 5 mujeres y 8 hombres, incluido nuestro Gerente General.

**Sesionó en 2 ocasiones**

**Comité de Crisis**

Su objetivo es responder ante incidentes o acontecimientos mayores que requieran de la asignación de recursos especiales, o la toma de decisiones estratégicas para salvaguardar la integridad del personal y garantizar la continuidad de las operaciones.

Está conformado por 14 integrantes, 4 mujeres y 10 hombres.

**Sesionó en 2 ocasiones**

**Comité de Donaciones y Patrocinios**

Tiene la tarea de evaluar las solicitudes de donaciones y patrocinios recibidas, para aprobarlas o desestimarlas de acuerdo con la Norma de Gestión Social de EGE Haina. Este comité documenta las respuestas y gestiona el curso de dichas solicitudes. Asimismo, vela por la ejecución del presupuesto anual designado para estos fines.

El Comité está conformado por 4 mujeres y 2 hombres.

**Sesionó en 5 ocasiones**

## COMITÉ EJECUTIVO

**Mario Chávez**

Director Senior de Comercial  
y Asuntos Regulatorios

**Milcíades Melo**

Director Senior de  
Seguridad Patrimonial

**Maribel Álvarez**

Directora Senior  
de Administración  
y Sistemas

**Ricardo Estévez**

Director Senior  
de Desarrollo

**Gilda Pastoriza**

Directora Senior  
de Gestión del Talento

**José A. Rodríguez**

Gerente General

**Esteban Beltré**

Director Senior  
de Operaciones

**Ginny Taulé**

Directora Senior de  
Comunicaciones  
y Sostenibilidad

**Guillermo Sicard**

Director Senior Legal  
e Institucional

**Antonia Durán**

Directora Senior  
de Riesgos y Calidad

**Rodrigo Varillas**

Director Senior  
de Finanzas

De izquierda a derecha





DESEMPEÑO  
SOSTENIBLE

## GENERACIÓN DE VALOR SOSTENIBLE

Durante el año generamos valor ambiental, económico y social que se resume en las siguientes cifras:

### VALOR AMBIENTAL

**-4.0 %**

de emisiones absolutas de gases de efecto invernadero en nuestras operaciones

**-6.2 %**

en nuestro factor de huella de carbono respecto al año base

**634 mil toneladas**

de CO<sub>2</sub> evitadas por generación eólica y solar

**+13.3 %**

de emisiones mitigadas mediante la generación renovable respecto al año anterior

**36.8 %**

de nuestra flota vehicular fue eléctrica e híbrida

**27**

nuevos cargadores para vehículos eléctricos instalados en localidades vecinas

**100 %**

de las emisiones atmosféricas por debajo del límite normado

**-15.2 %**

en el volumen de agua captada respecto al año anterior

**96.0 %**

de los residuos generados fueron reciclados

**1 nuevo arboreto**

implementado para la conservación de la biodiversidad local

### VALOR ECONÓMICO

**USD 548.696 millones**

de valor económico directo generado

**USD 536.485 millones**

generados en ventas

**USD 531.060 millones**

de valor económico distribuido

**USD 165.5 millones**

en inversiones realizadas

**+5%**

de EBITDA respecto al año anterior

**3,689.87 GWh**

de energía neta generada

**39.1 %**

de capacidad instalada renovable (eólica y solar)

**96.5 %**

de disponibilidad promedio de nuestras centrales

**12.6 %**

de la demanda del SENI suministrada por la compañía

**25 %**

de la demanda de los usuarios no regulados suministrada por la compañía

### VALOR SOCIAL

**537**

colaboradores contratados

**19 %**

de presencia femenina

**2.7 %**

de tasa de rotación voluntaria

**95.1 %**

de favorabilidad en la encuesta de clima organizacional

**38.14**

horas promedio de capacitación anual por colaborador directo

**1,120**

horas de formación en derechos humanos, diversidad e inclusión

**0.38**

de TRIR consolidado

**USD 998,784**

en inversión social directa en comunidades donde tenemos presencia (+8.4 %)

**103 mil**

beneficiarios directos en nuestras comunidades

**2.3 millones**

de beneficiarios indirectos en nuestras comunidades

En EGE Haina actuamos guiados por la sostenibilidad como principio y fin de nuestras operaciones, con la conciencia de que ésta es fundamental para alcanzar el bienestar de nuestro país

## PROPÓSITO PARA LA CREACIÓN DE VALOR SOSTENIBLE

En EGE Haina **generamos energía sostenible para potenciar el bienestar nacional**. Así de ambicioso es nuestro propósito como compañía. Sabemos que la generación de energía puede hacerse de forma sostenible, eficiente y segura para contribuir al bienestar de la República Dominicana. Para esto, definimos objetivos de largo plazo que nos impulsan a generar valor de triple impacto (ambiental, económico y social) mientras llevamos a cabo nuestro negocio, siendo un aporte relevante para el desarrollo sostenible de nuestro país.

Los objetivos de sostenibilidad definidos por la compañía para el período 2025–2030 son:

1. Contribuir a la descarbonización gradual de la matriz energética nacional a través de la operación de centrales de generación eficientes y ambientalmente neutras y regenerativas.
2. Crear oportunidades de desarrollo para las personas y comunidades con las que se vincula la compañía para favorecer su bienestar y calidad de vida.
3. Contribuir al desarrollo sostenible de la República Dominicana mediante la generación de energía eléctrica competitiva para el mercado, socialmente inclusiva y baja en carbono.

Estos objetivos los trabajamos a través de tres ejes estratégicos: Energía, Naturaleza y Personas, a través de los cuales ejecutamos el Plan Corporativo de Sostenibilidad de la compañía, priorizando la gestión de los temas materiales identificados en nuestra matriz de doble materialidad. Los detalles de la matriz y su proceso de elaboración están disponibles en la sección **Acerca de este informe**.



ESTRATEGIA DE  
SOSTENIBILIDAD

5

Nuestro proceso de creación de valor sostenible está sistematizado en nuestra estrategia considerando las siguientes actividades:



ENERGÍA



NATURALEZA



PERSONAS

## POLÍTICA DE SOSTENIBILIDAD

EGE Haina genera electricidad de un modo eficiente y consciente con su entorno, con los ecosistemas y los recursos naturales con los que se relacionan sus operaciones, a la vez que promueve la generación de valor en las comunidades vecinas, y contribuye a impulsar la economía local a través de inversiones y aportes en los territorios donde está presente. Este lineamiento es parte de su Política de Sostenibilidad Corporativa, documento que entrega el alcance de la gestión de la sostenibilidad para la compañía.

Dicha política postula compromisos que perfilan su proceder en esta materia:

- 1** Adopción de prácticas más sostenibles dentro de la compañía.
- 2** Contribución al equilibrio energético de la República Dominicana, produciendo electricidad de forma eficiente y responsable con el medio ambiente.
- 3** Generación de valor compartido con sus grupos de interés.
- 4** Promoción de un entorno de trabajo de calidad.
- 5** Promoción de una cadena de suministro responsable.
- 6** Desarrollo económico y social de las regiones en las que desarrolla sus actividades.
- 7** Incremento del valor de EGE Haina y proporcionar rentabilidad a sus accionistas.
- 8** Fomento de un buen gobierno corporativo y transparencia.
- 9** Establecimiento y mantenimiento de procesos de mejora continua en la gestión ambiental de sus operaciones.

## TEMAS MATERIALES DE SOSTENIBILIDAD

Los temas materiales para EGE Haina son aquellos que inciden directamente en su modelo de negocio y en la creación de valor para sus grupos de interés.

Los temas materiales en sostenibilidad para la compañía son:

### Gobernanza para la sostenibilidad

La base para lograr un desarrollo sostenible en la organización es una gobernanza íntegra y alineada con los desafíos corporativos. EGE Haina cuenta con un gobierno corporativo sustentado en normas y directrices que orientan el funcionamiento de la organización y la toma de decisiones con integridad, transparencia y generación de confianza. La ética es un elemento central en la transmisión de valores que guían tanto la conducta individual como el comportamiento institucional. En este marco, la compañía adopta buenas prácticas de gobierno corporativo y cumple con estándares internacionales exigentes en materia de gestión de riesgos. Los principios y valores que orientan el comportamiento ético del equipo profesional fortalecen las relaciones de confianza con los distintos grupos de interés. Asimismo, EGE Haina está comprometida con la gestión integral de riesgos, el control interno, la resiliencia organizacional y la mejora continua, alineados con estándares internacionales de mejores prácticas.

### Finanzas sostenibles

Este tema se vincula con la creación y distribución del valor económico, y describe cómo la organización asegura su sostenibilidad financiera y genera valor para sus grupos de interés. En 1999, EGE Haina tenía un valor de USD 290 millones; actualmente, sus activos superan los USD 1,700 millones de dólares, resultado de las inversiones realizadas en su portafolio de generación.

### Suministro seguro, eficiente y sostenible

El crecimiento del negocio se sustenta en la provisión de un suministro eléctrico seguro, eficiente y sostenible para el país. Para asegurar estos atributos, EGE Haina mantiene estándares operativos de categoría mundial, basados en un enfoque integral de eficiencia y eficacia que abarca la gestión de calidad, medioambiente, productividad, salud y seguridad ocupacional. Los resultados se reflejan en indicadores como la alta tasa de disponibilidad de los activos de generación y la mejora continua en la eficiencia térmica, evidenciada en la reducción del índice consolidado de poder calórico requerido por cada kWh producido.

### Compromiso y satisfacción de clientes

El objetivo comercial de EGE Haina es atender las necesidades de energía en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI). Para ello, la compañía mantiene relaciones con diversos actores, entre ellos: empresas de distribución eléctrica (EDEs), asociaciones empresariales del sector energético, empresas suministradoras de combustibles, instituciones reguladoras y fiscalizadoras del subsector eléctrico, otras empresas generadoras de energía eléctrica y usuarios no regulados. La satisfacción de las necesidades de energía se logra mediante la provisión de un servicio estable y confiable, complementado con encuestas anuales de percepción dirigidas a los clientes Usuarios No Regulados (UNR) y sus gestores energéticos autorizados.



### Cadena de suministro sostenible

Con el propósito de garantizar un proceso de generación eléctrica alineado con sus principios de sostenibilidad, EGE Haina integra criterios ambientales y sociales en la gestión de su cadena de suministro. La compañía promueve que sus proveedores cumplan con la legislación local vigente y adopten políticas que fomenten el respeto a la dignidad humana, los derechos humanos y la igualdad de género, así como a la prohibición del trabajo forzado e infantil. Con el fin de mitigar impactos ambientales potenciales asociados a su cadena de suministro, implementa procesos de evaluación que incluyen la verificación de los permisos ambientales, visitas a proveedores según criterios de riesgo o aleatoriedad para comprobar el estado de sus operaciones y equipos, y la revisión de las especificaciones técnicas de los bienes y servicios adquiridos. Asimismo, se promueve la selección de insumos y equipos que favorezcan la eficiencia energética, optimicen el consumo de agua y minimicen las emisiones.

### Compromiso social y comunitario

La creación de valor por medio de programas sociales se fortalece cuando la organización define con claridad cómo orientar estas iniciativas hacia el bienestar de las comunidades y mide su impacto, incluyendo su relación costo-beneficio y su alineación con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas. Para garantizar una comunicación permanente con las comunidades donde opera, EGE Haina dispone de diversas plataformas de diálogo y desarrolla o auspicia programas de responsabilidad social orientados a impulsar el desarrollo local junto a los propios actores comunitarios.

### Derechos humanos, diversidad e inclusión

EGE Haina promueve una cultura de respeto a la diversidad e igualdad de oportunidades de desarrollo para todo su personal, garantizando un trato justo y digno como pilar fundamental de su cultura institucional. En todas sus actividades, la compañía asume el compromiso de respetar y promover los estándares aplicables en materia de derechos humanos, libertades fundamentales y normas de conducta.

### Seguridad y salud de las personas

La seguridad y la salud de colaboradores y contratistas son prioritarias para EGE Haina. Por ello se rige por estándares internacionales que incluyen el registro y seguimiento de incidentes y accidentes relacionados con seguridad industrial y salud ocupacional. Este sistema forma parte del Programa de Salud Ocupacional, gestionado por la Gerencia de Seguridad, Salud y Medioambiente en coordinación con la Dirección de Gestión del Talento. Tanto el Programa de Salud Ocupacional como el de Seguridad Industrial incorporan evaluaciones y programas de capacitación a lo largo del año.

### Cambio climático

Durante los procesos de generación térmica se producen emisiones a la atmósfera, entre ellas gases de efecto invernadero (GEI) asociados al calentamiento global. Por esta razón, las empresas eléctricas tienen la responsabilidad de reducir significativamente sus niveles de emisión. El uso de energías renovables como fuentes limpias, y de gas natural, un combustible de bajas emisiones relativas, contribuye a mitigar los impactos climáticos asociados al proceso de producir electricidad. En los últimos quince años, EGE Haina ha liderado en la República Dominicana la transición hacia un sistema energético cada vez más descarbonizado y sostenible. Entre los principales desafíos de mediano plazo se encuentran avanzar en un plan de mitigación de sus emisiones de GEI y fortalecer las estrategias de adaptación a los riesgos climáticos físicos y de transición que afectan al territorio dominicano.

### Recurso hídrico

Las centrales térmicas de EGE Haina requieren volúmenes significativos de agua para sus procesos de enfriamiento. En un contexto de creciente presión sobre los recursos hídricos del país, la compañía considera este tema como material para su estrategia de mediano plazo. En consecuencia, incorpora la gestión del agua como una variable relevante en su planificación operativa, considerando también la disponibilidad del recurso para las comunidades y los ecosistemas presentes en las áreas de influencia de sus operaciones.

### Biodiversidad

La responsabilidad ambiental de EGE Haina implica una gestión consciente de los recursos naturales y de los ecosistemas con los que interactúa. En este sentido, promueve programas de conservación de especies y ecosistemas en los territorios donde opera, entre ellos sus arboretos, involucrando activamente a colaboradores mediante su programa de voluntariado y a las comunidades a través de iniciativas de inversión social.

### Economía circular

La economía circular propone un modelo de flujo de materiales para organizaciones proveedoras de bienes y servicios que busca reducir la generación de residuos y la contaminación, favorecer la reutilización de recursos y contribuir a la regeneración de ecosistemas. En esta línea, EGE Haina promueve la operación de centrales de generación cada vez más eficientes y ambientalmente neutras y regenerativas de sus entornos naturales.

El desempeño de la compañía en cada uno de los temas materiales se describe en profundidad a lo largo de la sección Desempeño Sostenible del presente informe.





## VINCULACIÓN CON LOS ODS

Uno de los desafíos del plan de sostenibilidad de EGE Haina es generar valor en su entorno, con especial énfasis en sus grupos de interés. Para ello, resulta fundamental alinear la gestión de la compañía tanto con sus expectativas como con los desafíos que enfrenta la sociedad en su conjunto.

En este contexto, el nuevo plan de sostenibilidad fue alineado con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, que ofrecen un marco de referencia y métricas para evaluar la contribución de las organizaciones a la reducción de brechas sociales y ambientales, tales como pobreza, inseguridad alimentaria, acceso a servicios básicos, educación, energía y agua.

El proceso de vinculación con los ODS incluyó las siguientes actividades:

1. Revisión y actualización de la vinculación de la compañía con los ODS prioritarios.
2. Evaluación del nivel de alineación del nuevo plan de sostenibilidad con las metas promovidas por los ODS.
3. Identificación de las oportunidades para impulsar buenas prácticas de sostenibilidad que fortalezcan la generación de valor de triple impacto: económico, social y ambiental.

La alineación con los ODS se realizó con la herramienta SDG Action Manager, desarrollada por B Lab, que integra la evaluación de impacto B con los 10 Principios del Pacto Global de las Naciones Unidas. Esta herramienta permite a las organizaciones orientar sus acciones empresariales hacia la generación de impacto positivo mediante procesos de autoevaluación, comparación con estándares internacionales y definición de metas de mejora.

Como resultado del proceso, se identificó que, de los 17 ODS, EGE Haina se vincula de manera directa con cinco de ellos, en función de su propósito y objetivos estratégicos, y de manera indirecta con otros ocho.

Asimismo, se evaluó el nivel de alineación general y específico del plan de sostenibilidad con los ODS vinculados. Este análisis permitió posicionar el desempeño de EGE Haina por sobre el de otras empresas del sector y de organizaciones de tamaño comparable.

El nivel de alineación general alcanzó un 77.5 %, mientras que el nivel de alineación específico se ubicó entre 58 % y 100 %, dependiendo del tema evaluado. Estos resultados permitieron identificar oportunidades de mejora en la gestión interna para fortalecer la generación de valor hacia el entorno.




## PLAN DE SOSTENIBILIDAD

El Plan de sostenibilidad que orienta nuestras operaciones tiene el fin de aportar al equilibrio energético de la República Dominicana, mediante la producción de electricidad de forma eficiente y responsable con el medioambiente, favoreciendo una matriz energética cada vez más diversificada y sostenible.

La Dirección de Comunicaciones y Sostenibilidad es la responsable de implementar el Plan de sostenibilidad de la compañía, integrando a las demás áreas para el logro de los objetivos anuales definidos, para luego reportar el logro de estos durante la última sesión anual del Comité de sostenibilidad.

En 2025, el Plan de sostenibilidad se alineó con la nueva estrategia mediante la definición de 19 indicadores, algunos nuevos y otros actualizados, los que fueron aprobados por el Comité de sostenibilidad el día 20 de mayo. En el eje estratégico Energía se definieron metas asociadas a 5 indicadores corporativos, en el eje Naturaleza se definieron metas para 10 indicadores, y en el eje Personas, se definieron metas para 4 indicadores.

 **EGE Haina cumplió la totalidad de las metas anuales de su Plan Corporativo de Sostenibilidad, alcanzando un 108 % de cumplimiento general gracias a que superó varias de sus metas definidas a inicio de año**

## ALIANZAS PARA LA SOSTENIBILIDAD

A través de su participación en diversas entidades empresariales y sectoriales, EGE Haina contribuye a impulsar el desarrollo económico y energético de la República Dominicana, el Caribe y Centroamérica. Estas alianzas permiten promover iniciativas orientadas al fortalecimiento del sector eléctrico nacional y al avance de una matriz energética más sostenible en la región.

Actualmente, la compañía es miembro activo de las siguientes asociaciones:

- Asociación de Industrias y Empresas de Haina y Región Sur (AIE Haina)
- Asociación de Industrias de la República Dominicana (AIRD)
- Asociación Nacional de la Industria Eléctrica (ADIE)
- Cámara Americana de Comercio de la República Dominicana
- Cámara Británica de Comercio de la República Dominicana
- Cámara de Comercio y Producción de Santo Domingo
- Cámara Minera y Petrolera de la República Dominicana
- Caribbean Electric Utility Services Corporation (CARILEC)
- Centro Regional de Estrategias Económicas Sostenibles (CREES)
- Coalición Multisectorial para la Conservación del Río Higuamo
- Comité Regional de Integración Eléctrica (CECACIER)
- Confederación Patronal de la República Dominicana (COPARDOM)
- Consejo Nacional de la Empresa Privada (CONEP)
- Club de Gestión de Riesgos de la República Dominicana
- Clúster Ecoturístico y de Producción de Barahona
- Edison Electric Institute
- Mesa Redonda de Países de la Mancomunidad
- Patronato Pro-Desarrollo de Haina (PADESHA)
- Red Nacional de Apoyo Empresarial a la Protección Ambiental (ECORED)
- Women's Energy Network (WEN), capítulo República Dominicana



## RECONOCIMIENTOS Y DISTINCIONES

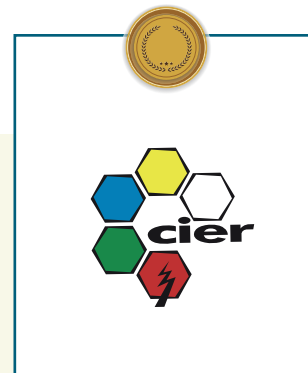
El desempeño de EGE Haina en materia de sostenibilidad, gestión empresarial y desarrollo del talento humano ha sido reconocido por diversas organizaciones nacionales e internacionales. Durante 2025, la compañía recibió once reconocimientos relevantes:



**Premio CEO DCH a la Excelencia en la Dirección de Personas 2025.** Este reconocimiento distingue a líderes empresariales por su gestión innovadora y sostenible del talento humano. Nuestro gerente general, José A. Rodríguez, fue reconocido dentro de la región de Centroamérica y Caribe.



**Awards of Happiness y RRHHDigital** reconocieron a Gilda Pastoriza, directora senior de Gestión del Talento de EGE Haina, como una de las Líderes Más Influyentes de Recursos Humanos 2025 en Centroamérica y el Caribe.



La **Comisión de Integración Energética Regional (CIER)** distinguió a EGE Haina por su **desempeño en seguridad eléctrica 2025** y por su nivel de madurez en la gestión del talento humano.



Por cuarta ocasión, EGE Haina fue incluida en el **Catálogo de Prácticas Prometedoras 2025** del CONEP y el PNUD. En esta edición, la compañía presentó la iniciativa *Parque Solar Esperanza*, destacada por su impacto positivo en el país y su contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) 7, 8, 12 y 13.



EGE Haina reconocida en el ranking de **revista Summa** en el **Top 10 de las Empresas más Diversas, Equitativas e Inclusivas de la República Dominicana**. La Revista Summa además destacó a EGE Haina en el **Top de Empresas con Mejor Talento Humano de América Central y República Dominicana**, ocupando el sexto lugar de las empresas dominicanas, obteniendo la mayor puntuación en el sector energético.



**Instituto Global de Auditores Internos (IIA)** certificó a EGE Haina por su cumplimiento con las **Normas Globales de Auditoría Interna**, reafirmando su compromiso con la transparencia, el control institucional y la mejora continua.



**Conexión RSE y Compromiso Comunitario**, iniciativa de UNIBE, reconoció a EGE Haina por la **promoción y comunicación de un voluntariado corporativo responsable**.



**Revista Mercado** reconoció a EGE Haina entre las mejores empresas para trabajar en la República Dominicana. **Revista Mercado** también distinguió a la compañía como la **compañía más admirada del sector energético dominicano**.



**Reconocimiento a la Mejor Reputación Empresarial**, en el marco de la IV Jornada de Comunicación Corporativa organizada por la **Pontificia Universidad Católica Madre y Maestra**.

La gobernanza corporativa de EGE Haina se fundamenta en un estricto cumplimiento normativo, el comportamiento ético y una gestión integral de los riesgos del negocio y de su cadena de valor

## CUMPLIMIENTO NORMATIVO

EGE Haina desarrolla sus operaciones en estricto cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas aplicables a condición de sociedad anónima y agente del subsector eléctrico de la República Dominicana. Su marco de cumplimiento se sustenta fundamentalmente en la Constitución nacional, los códigos vigentes y la normativa sectorial correspondiente, conforme se detalla en la sección Información Complementaria del presente informe.

La compañía cuenta con prácticas de transparencia, gobierno corporativo, control interno y de gestión integral de riesgos que contribuyen a la sostenibilidad del negocio y fortalecen la confianza de sus grupos de interés, incluidos: clientes, proveedores, empleados, accionistas, instituciones financieras, entes reguladores y comunidades.

## CONTROLES EXTERNOS

EGE Haina dispone de mecanismos externos que respaldan el cumplimiento de su marco regulatorio:

- a) **Comisario de cuentas.** La Asamblea de Accionistas nombra al menos un comisario de cuentas, responsable de informar a la Asamblea General sobre la situación de la compañía, así como sobre el balance y las cuentas presentadas por el Consejo de Administración.
- b) **Auditoría externa.** Una firma de auditoría externa de reconocimiento internacional emite su opinión sobre los estados financieros consolidados, para asegurar que estos reflejen la situación financiera real de la compañía.



AMBIENTE DE  
CONTROL Y GESTIÓN  
DE RIESGOS



- c) **Instituciones de control y regulación.** La compañía opera bajo la supervisión de organismos nacionales como son: el Ministerio de Energía y Minas (MEM), la Superintendencia de Electricidad (SIE), la Comisión Nacional de Energía (CNE), el Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI), la Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana (SIMV), la Bolsa de Valores de la República Dominicana (BVRD), el Ministerio de Hacienda, el Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales (MIMARENA), el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes (MICM), la Superintendencia de Pensiones (SIPEN), el Ministerio de Trabajo (MT), la Dirección General de Higiene y Seguridad Industrial, la Dirección General de Impuestos Internos (DGII), y el Ministerio de Salud Pública y Asistencia Social (MISPAS).
- d) **Otros mecanismos.** Por acuerdos contractuales o participación en mercados de valores, la compañía puede estar sujeta a revisiones por calificadoras de riesgo y consultores designados por los inversionistas. Los estados financieros anuales auditados de la compañía, al igual que los estados financieros interinos trimestrales, están disponibles en los portales de las instituciones correspondientes y en la sección de inversionistas del sitio web de EGE Haina.

## CONTROLES INTERNOS Y CULTURA DE CUMPLIMIENTO

EGE Haina cuenta con un sistema interno de cumplimiento que integra políticas, mecanismos de prevención y formación continua:

- a) **Código de Ética y canales de denuncia.** EGE Haina dispone de un Código de Ética que orienta la toma de decisiones y establece el comportamiento esperado de todos los empleados de la compañía en el desarrollo de sus labores, así como de consultores, contratistas y empresas afiliadas.

Asimismo, la compañía mantiene canales de comunicación disponibles durante todo el año para recibir denuncias o reportes vinculados a actuaciones indebidas o decisiones administrativas de parte de ejecutivos o empleados.

El liderazgo ético inicia en la alta gerencia, con seguimiento del Comité de Ética y DHDI y aprobación de políticas por las direcciones senior.

- b) **Auditoría Interna.** El Departamento de Auditoría Interna ejerce una función independiente de aseguramiento y consultoría para optimizar las operaciones de la compañía. Reporta al Comité de Auditoría para resguardar su autonomía.

Durante 2025, en cumplimiento de las normas aplicables, se realizaron 33 auditorías orientadas a evaluar la eficacia y fortalecer los mecanismos de control, la integridad de la información, el cumplimiento de políticas internas y marcos regulatorios; así como a asegurar la gobernanza corporativa, la ética y la mejora continua. Estas revisiones se organizaron en cinco ámbitos:

1. **Auditorías Financieras**, dirigidas a asegurar la integridad y transparencia de la información financiera. Incluyeron los estados financieros, inventarios generales, facturación y procesos de cobros.

2. **Auditorías Operativas**, orientadas a verificar la eficiencia de los procesos críticos, reforzar el desempeño técnico y ambiental y la continuidad operativa en activos de generación, los controles en el manejo de combustibles y la gestión de riesgos en proyectos en construcción.

3. **Auditorías de Tecnología y Seguridad de la Información**, brindan aseguramiento de la seguridad y resiliencia digital, la gestión tecnológica y la protección de activos informáticos.

4. **Auditorías de Cumplimiento**, aseguran transparencia y alineación normativa, por medio de análisis transaccional y la verificación del cumplimiento de políticas internas.

5. **Auditorías de Gestión Corporativa**, verifican procesos de apoyo corporativo y gestión del talento humano (calidad organizacional, capacitación, presupuesto, compensación, salud, seguridad y medio ambiente, entre otros).

- c) **Normativa interna.** EGE Haina dispone de políticas, normativas internas y procedimientos que brindan soporte para el logro de los objetivos y orientan la actuación transparente de los colaboradores de todo nivel.

Las principales directrices y reglamentos utilizados por la compañía son el Código de Gestión Corporativa, el Código de Ética, las Políticas aprobadas por Consejo de Administración, las Normas aprobadas por la Gerencia y los procesos y procedimientos. Los enlaces a las políticas están disponibles en el Portal de Resiliencia para los empleados y, algunas políticas de particular relevancia externa, se encuentran en el portal web de EGE Haina.

En 2025 se aprobó y publicó la Norma de Clasificación de la Información (SEI-NO-0001), que establece criterios y procedimientos para clasificar, etiquetar, proteger y gestionar la información de la compañía, resguardando su confidencialidad, integridad y disponibilidad en todos sus formatos y medios.

- d) **Resolución de conflictos entre accionistas.** Conforme a los estatutos sociales de EGE Haina, cuando un empate en asamblea no pueda resolverse por acuerdo, o ante disputas sobre interpretación y aplicación de los estatutos, los accionistas recurren al arbitraje como mecanismo de resolución.

- e) **Difusión y Capacitación.** Con el propósito de fortalecer una cultura ética, la compañía mantiene programas de formación que clarifican responsabilidades y refuerzan conductas preventivas.

En 2025, se capacitó al 100 % del personal mediante el curso "Compromiso con la ética", que incluyó contenidos sobre el Código de Ética, seguridad de la información, y prevención del lavado de activos, financiamiento del terrorismo y financiamiento de la proliferación de armas de destrucción masiva (PLA/FT/FPADM).

- f) **Gestión Integral de Riesgos.** Como parte de la estructura de control, EGE Haina impulsa la gestión integral de riesgos (GIR), el control interno, la resiliencia organizacional y la mejora continua, con base en estándares internacionales. Su marco se estructura en el «modelo de las tres líneas» y se aplica de forma transversal a nivel estratégico, de procesos y de proyectos. El capítulo siguiente describe el Modelo GIR y el desempeño de 2025.

## PREVENCIÓN DE LA CORRUPCIÓN

EGE Haina cuenta con un marco normativo y operativo para gestionar riesgos de corrupción, sustentado en su Política de Ética y Cumplimiento (aprobada por el Consejo de Administración) y en su Código de Ética. El Comité de Ética y Derechos Humanos, Diversidad e Inclusión, supervisa el cumplimiento e investiga y sanciona cuando corresponde. Adicionalmente, la compañía cuenta con un Oficial de Cumplimiento, designado por el Comité de Riesgo y con un canal de denuncias administrado por un tercero independiente (RESGUARDA).

### Prevención PLA/FT/FPADM

La compañía mantiene un programa de cumplimiento en materia de Prevención del Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo y Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva (PLA/FT/FPADM), orientado a prevenir el uso indebido de sus operaciones y fortalecer los controles asociados a contrapartes. EGE Haina se ha sumado a la lucha contra las drogas, terrorismo y otros delitos que causan impactos nocivos a la compañía y a la economía del país.

La Dirección de Riesgos y Calidad apoya a las áreas internas y consolida el proceso mediante criterios estandarizados y herramientas de gestión.

Durante 2025, la gestión se enfocó en fortalecer el ambiente de control y la cultura de cumplimiento. Entre los principales avances se destacan:

- **Integración del proceso con tecnología y SAP.** Se desarrolló e implementó un BOT corporativo DANA, que centraliza solicitudes de datos maestros y requerimientos PLA/FT/FPADM. La base de datos dejó de gestionarse de forma manual y fue migrada a tablas estructuradas, habilitando cruces de información en tiempo real con SAP, y fortaleciendo la trazabilidad y confiabilidad de la información. Se habilitaron tableros de autoservicio para consulta de contrapartes y vigencia de la debida diligencia, así como tableros internos para seguimiento del proceso.
- **Capacitación obligatoria.** Se ejecutaron acciones para reforzar conocimientos y sensibilización en todos los niveles de la organización, alineadas al marco de referencia comunicado para el sistema de cumplimiento. El marco de referencia para el sistema de gestión de cumplimiento PLAFT comunicado a la organización fue el siguiente:



- **Fortalecimiento técnico del equipo.** Se suscribió una membresía en la *World Compliance Association* (WCA), que permite el acceso a programas de capacitación continua en materia de Compliance y PLA/FT/FPADM). También, se participó en el VIII Congreso Internacional contra el Lavado de Activos, organizado por la Unidad de Análisis Financiero (UAF) y se completó formación especializada ofrecida por dicha unidad.



Durante 2025 no se registraron incidentes de corrupción ni denuncias asociadas al accionar de la compañía

## GESTIÓN INTEGRAL DE RIESGOS

La Gestión Integral de Riesgos (GIR) es el sistema que permite gestionar la incertidumbre sobre el cumplimiento de los objetivos corporativos y contribuir a la creación y preservación de valor sostenible

### ADMINISTRACIÓN DE LA GIR

La GIR se gestiona conforme a la Política de Gestión Integral de Riesgos, revisada por el Comité de Riesgos y aprobada por el Consejo de Administración. Su implementación se ejecuta según el Manual de Riesgos, que reúne procedimientos y herramientas para fortalecer la toma de decisiones y la resiliencia organizacional.

La Dirección de Riesgos y Calidad, independiente del negocio y con reporte directo a la Gerencia General, lidera la implementación y mejora continua de la GIR. El Comité de Riesgo supervisa y la Gerencia de Auditoría Interna evalúa la implementación del sistema.

La compañía cuenta con una red de gestores de riesgo (*champions*), designados por las direcciones senior y coordinados funcionalmente por la Dirección de Riesgos y Calidad, que apoyan la consolidación de información, el seguimiento de riesgos, controles y planes de tratamiento y la mejora de procesos.

La gestión de riesgos forma parte de la cultura organizacional, cada colaborador es responsable de conocer los riesgos asociados a sus funciones y cumplir lo establecido en la política y el manual de riesgos.



## POLÍTICA DE GESTIÓN INTEGRAL DE RIESGOS

La política establece, entre otros compromisos:

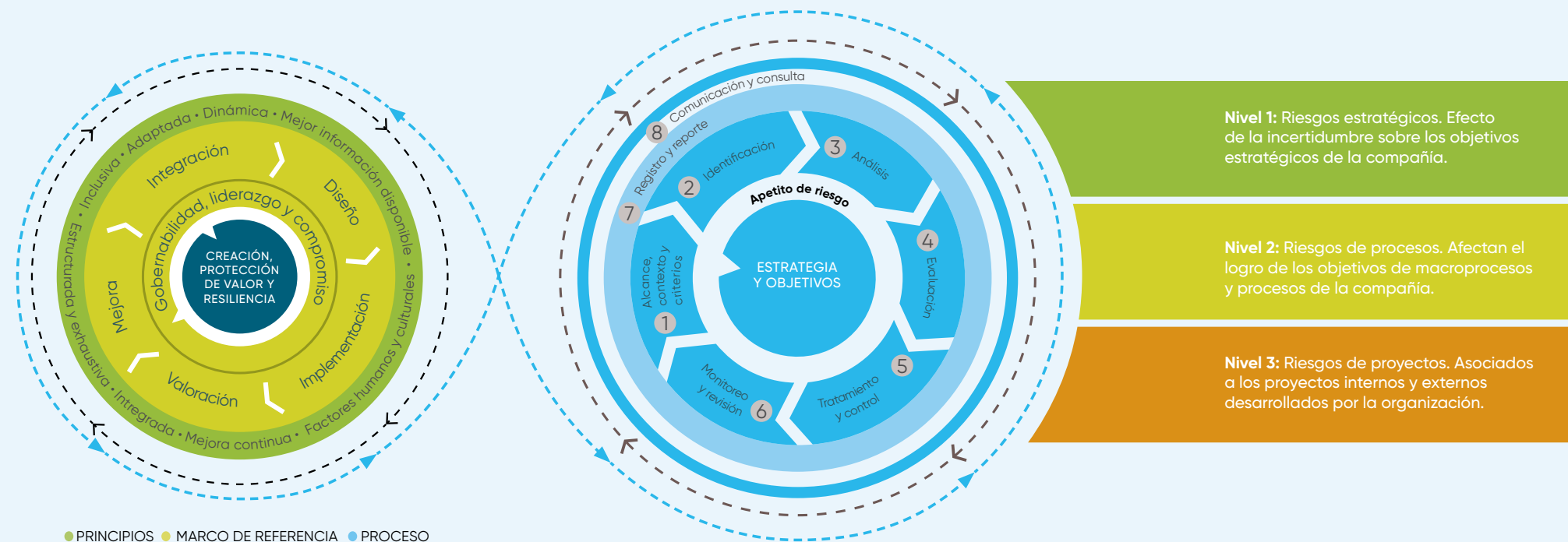
- Implementación de la GIR en todos los niveles y procesos de la organización y sus filiales
- Definición y despliegue del apetito de riesgo aprobado por el Consejo de Administración.
- Alineación metodológica a las mejores prácticas internacionales y de mercado.
- Identificación y gestión integral de riesgos relevantes.
- Construcción y actualización anual de matrices de riesgos para objetivos estratégicos, procesos y proyectos, que son consolidadas en un mapa de riesgos corporativo, para escalamiento y gestión oportuna.
- Exigencia de matriz de riesgos para inversiones sometidas al Consejo de Administración para su aprobación.
- Fortalecimiento constante de la continuidad operativa mediante planes de continuidad, crisis y recuperación, con revisiones y capacitación periódicas.

## MARCO DE REFERENCIA Y PROCESO

La Gestión Integral de Riesgos (GIR) se implementa en tres niveles: riesgos estratégicos, riesgos de procesos, riesgos de proyectos.



### MARCO DE REFERENCIA Y PROCESO DE LA GIR EN EGE HAINA



#### El proceso contempla ocho etapas:

1. Definición de alcance, contexto y criterios.
2. Identificación de riesgos y oportunidades.
3. Análisis de la probabilidad e impacto de los riesgos.
4. Evaluación contra el apetito definido para determinar el curso de acción e instancia de aprobación.
5. Controles y planes de tratamiento para alinear la exposición del riesgo con el apetito definido.
6. Monitoreo y revisión del estado e indicadores del riesgo, la calidad de los controles y el avance de los planes de tratamiento.
7. Registro y reporte a las instancias adecuadas, para facilitar la toma de decisiones.
8. Comunicación y consulta adecuada y oportuna.

## MODELO DE OPERACIÓN DE LA GIR

El marco de la GIR de EGE Haina adopta el modelo de las tres líneas, que clarifica roles y responsabilidades. En la primera línea se encuentran los llamados dueños de los riesgos, en la segunda están quienes desempeñan funciones de supervisión y seguimiento, y en la tercera actúan los responsables de revisiones independientes y auditorías internas.

## DESEMPEÑO DE LA GIR EN 2025

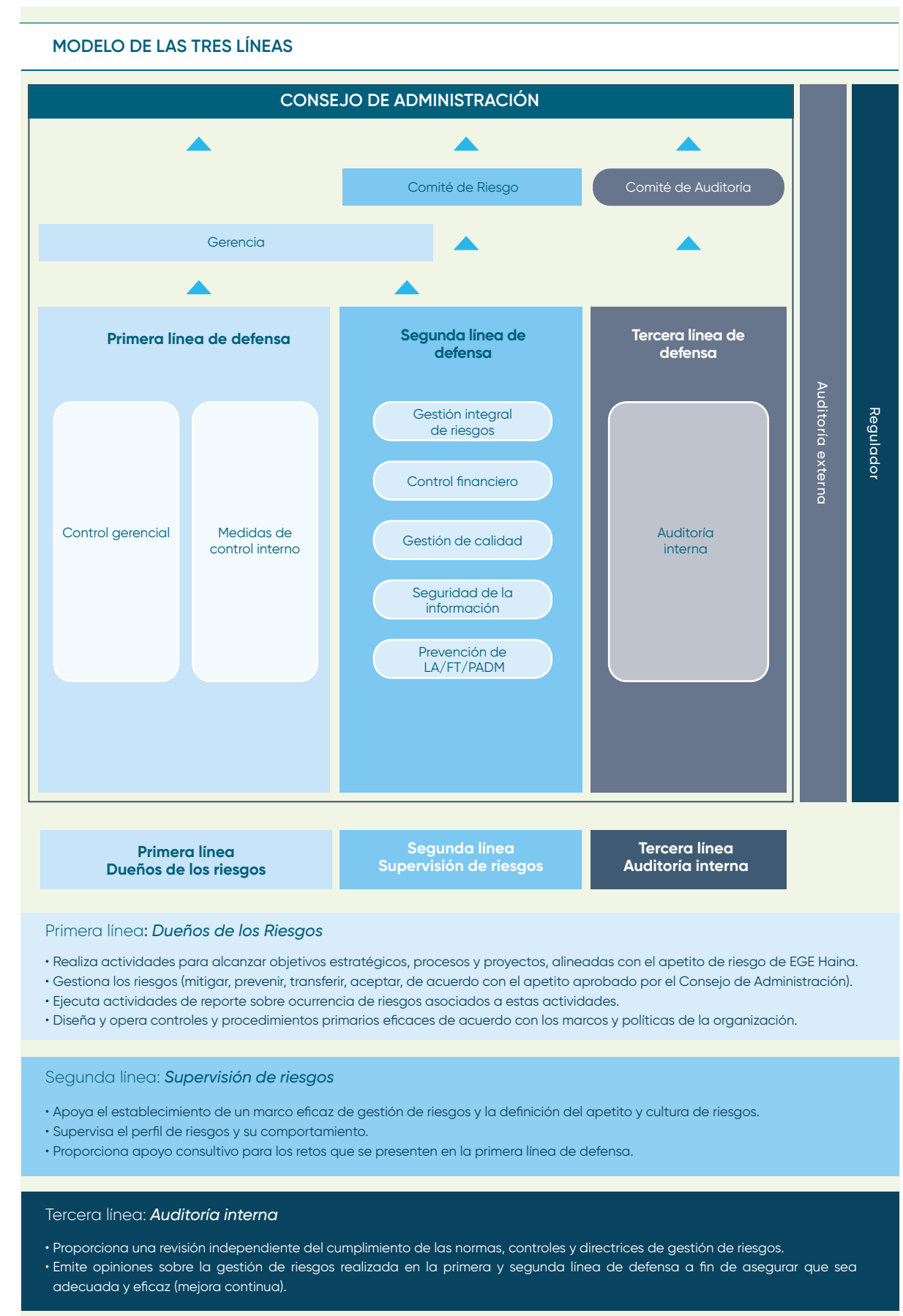
En 2025, la Dirección de Riesgos y Calidad definió cinco objetivos anuales, cumplidos en su totalidad.

- 1. Implementación software de riesgos.** Se completó la primera fase de implementación de RISK-O, optimizando la identificación, gestión, seguimiento y reporte de riesgos, fortaleciendo el ambiente de control y la disponibilidad de información. La plataforma incorpora prácticas alineadas a las normas internacionales ISO 31000 y COSO ERM y a los Objetivos de Desarrollo Sostenible, y apoya la toma de decisiones estratégicas con una visión integral del riesgo.
- 2. Revisión y actualización de controles por macroprocesos.** Se revisaron y actualizaron controles asociados a riesgos de procesos, incorporando la información en el software de riesgos, en coordinación con los dueños de riesgos y de controles.
- 3. Actualización del BIA y estrategias.** El 29 de abril de 2025 se realizó el taller de Análisis de Impacto al Negocio (BIA) con el Comité Ejecutivo, identificándose 21 procesos críticos vinculados a 13 macroprocesos y definiéndose estrategias de continuidad en coordinación con las direcciones senior.
- 4. Actualización del Plan de Continuidad del Negocio (PCN).** Se actualizó el PCN y sus apéndices, documentando procesos críticos y estrategias de respuesta y recuperación alineadas a ISO 22301, incluyendo recursos clave, activos críticos y terceros relevantes.
- 5. Prueba integral combinada del PCN y Plan de Respuesta a Crisis.** El 26 de noviembre de 2025 se ejecutó una prueba conjunta del Plan de Continuidad de Negocios y un simulacro de gestión de crisis, junto con los equipos de respuesta para fortalecer las capacidades de resiliencia.

Adicionalmente, el Consejo de Administración aprobó la Política de Gestión de Continuidad del Negocio (GCN-PO-0001) el 15 de mayo de 2025, estableciendo el marco normativo para asegurar la resiliencia operativa ante eventos disruptivos.

El Comité de Riesgo, celebró 12 sesiones ordinarias durante el año y aprobó iniciativas como la adquisición del software de gestión de riesgos y el Reglamento del Comité de Riesgos (publicado en el Portal de Resiliencia el 9 de abril 2025).

Se publicaron 12 informes de riesgos en el Portal de Resiliencia y se realizaron dos sesiones con el Comité Ejecutivo, para revisar y actualizar riesgos estratégicos. Asimismo, se ejecutaron ejercicios de identificación, evaluación y definición de controles en proyectos de nivel 3, incluidos: la segunda fase de SIBA Energy (Ciclo Combinado), Parque Eólico Esperanza, Parque Solar Esperanza 2, y la Remodelación de Oficinas Novo-Centro.



La disponibilidad promedio de las centrales en 2025 alcanzó 96.5 %, mientras que la tasa de eficiencia térmica consolidada (*heat rate*) fue de 9,209 BTU/kWh

## GENERACIÓN ELÉCTRICA

La producción neta inyectada por las centrales propias de EGE Haina alcanzó **3,689.87 GWh**, **0.09 %** más que en 2024.

De la generación total de la compañía en 2025, las centrales térmicas aportaron el **74.6 %** con la siguiente participación: Quisqueya 2 un **35.5 %**, Sultana del Este un **20.9 %**, Barahona **8.7 %**, SIBA Energy **8.6 %** y Pedernales **0.9 %**. Mientras que los parques renovables contribuyeron con un **25.5 %** de la energía anual generada, compuesto por un **13.7 %** producido por los parques solares y un **11.8 %** por los parques eólicos.

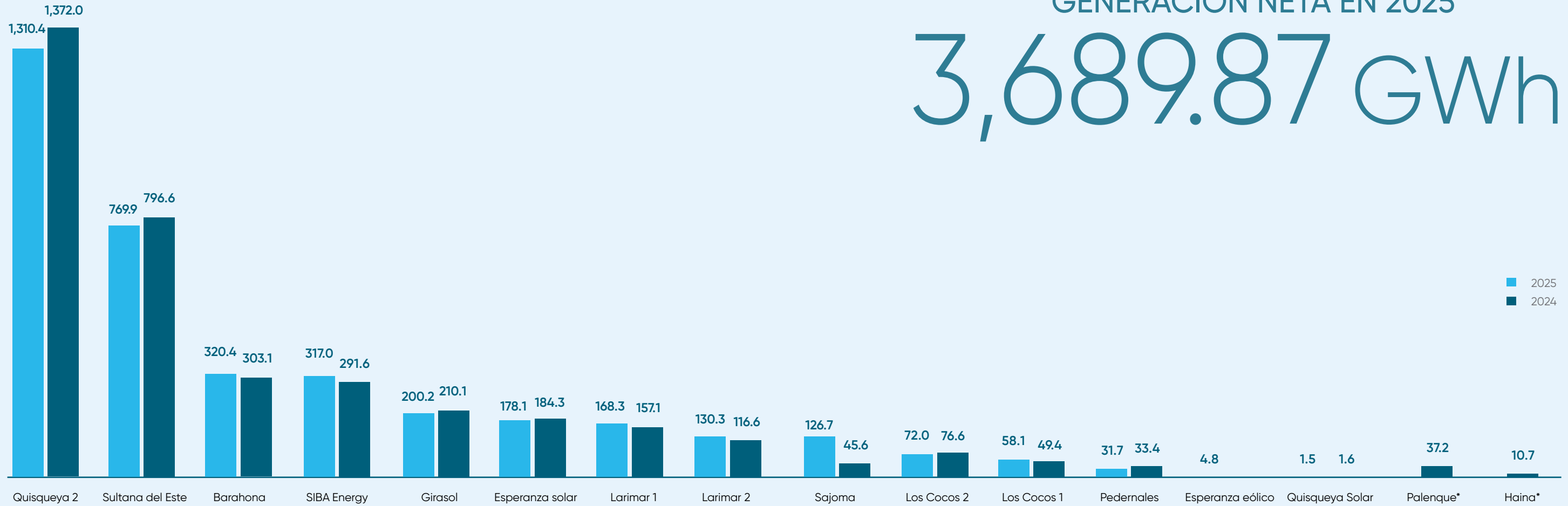
A lo largo del año, el *heat rate* neto (HHV) consolidado para las unidades térmicas de EGE Haina fue de **9,209 BTU/kWh**, frente a **9,159 BTU/kWh** en 2024, lo que representa un aumento de **0.54 %** debido fundamentalmente al efecto de la regulación primaria y secundaria de frecuencia en Quisqueya 2, y a la mayor generación con LFO registrada en Pedernales en el transcurso del verano.

La disponibilidad se refiere a la capacidad de las centrales de generación para suministrar su potencia en un periodo determinado. La disponibilidad promedio de nuestras centrales en 2025 fue de **96.5 %**, lo que evidencia el aporte de EGE Haina a la estabilidad del suministro eléctrico nacional.



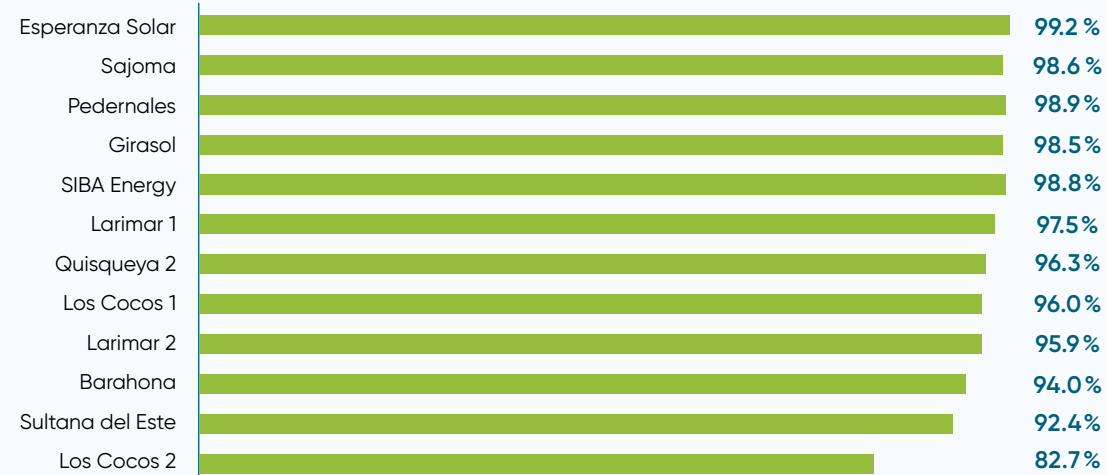
DESEMPEÑO  
OPERACIONAL

GENERACIÓN NETA INYECTADA POR LAS CENTRALES DE EGE HAINA (GWh)

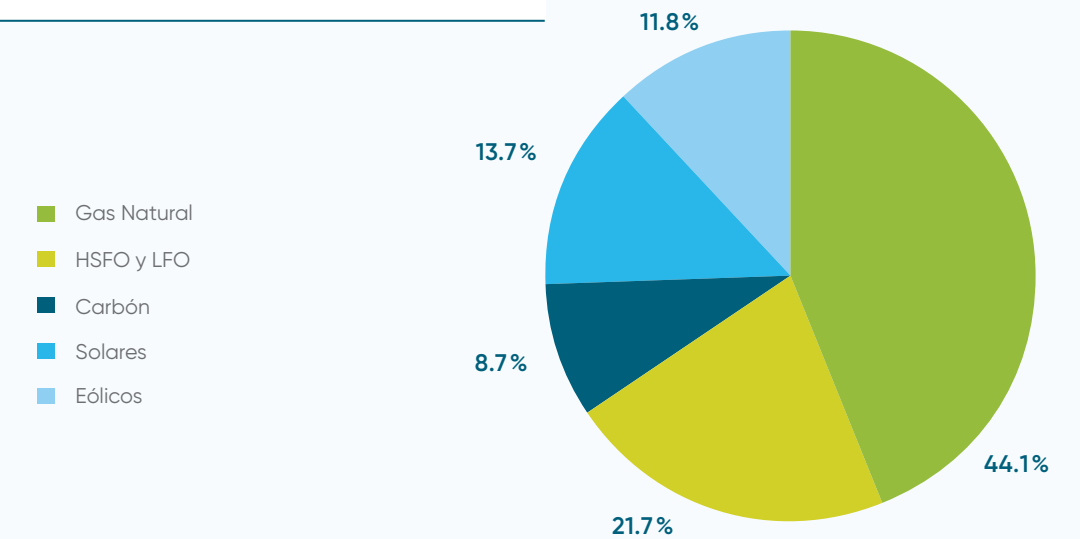


\*Centrales que no tuvieron producción de electricidad en 2025

DISPONIBILIDAD DE LAS CENTRALES DE GENERACIÓN



GENERACIÓN NETA DE ELECTRICIDAD EN 2025



## HEAT RATE NETO (HHV) EN BTU/KWH

Planta	2024	2025
Quisqueya 2	8,123	8,172
Sultana del Este	8,528	8,492
Pedernales	9,878	9,911
SIBA Energy	11,201	10,824
Barahona	13,453	13,641
<b>EGE Haina</b>	<b>9,159</b>	<b>9,209</b>

## EXCELENCIA OPERACIONAL Y MEJORA CONTINUA

EGE Haina cuenta con un Plan de Operaciones orientado hacia la excelencia operacional, que contribuye al logro de las metas de generación eléctrica y se alinea con el desafío de crear valor sostenible para los grupos de interés de la compañía

## PLAN DE OPERACIONES

Las actividades de nuestro Plan de Operaciones se rigen por las mejores prácticas del sector, la mejora continua, y las regulaciones locales en materia de salud, seguridad industrial y medio ambiente. Entre sus principales líneas de acción se encuentran:

- Operar las plantas de generación con alta eficiencia.
- Dar continuidad al sistema de gestión integral del proceso de combustibles.
- Ejecutar de manera eficiente el presupuesto.
- Realizar los mantenimientos mayores de las unidades optimizando el tiempo de parada.
- Gestionar eficientemente las labores de operación y mantenimiento de todas las instalaciones.
- Ejecutar los entrenamientos técnicos del personal.
- Cumplir con los requisitos e indicadores medioambientales.
- Velar por un buen desempeño en el área de Seguridad y Salud.
- Auditar las áreas de operación y mantenimiento de todas las plantas.

Como parte de este plan, EGE Haina desarrolló acciones orientadas a dar continuidad a las guías y procedimientos de las pruebas de desempeño de las unidades de generación de acuerdo con el código *ASME Performance Test Code* para las plantas de vapor y con la norma ISO para las plantas de motores y turbo gas, con el objetivo de asegurar el cumplimiento de los lineamientos del Plan Estratégico.

Paralelamente, se llevaron a cabo auditorías internas en las áreas de Operaciones, Mantenimiento, Salud, Seguridad Ocupacional y Medio Ambiente, las cuales se realizan conforme a las guías y políticas de operación y mantenimiento, así como a las recomendaciones de las aseguradoras y de otros organismos externos.

## PLAN DE MANTENIMIENTO

A lo largo del año se realizaron importantes actividades de mantenimiento, ejecutadas según lo programado en tiempo y recursos. Entre ellas destacan:

- **Quisqueya 2:** motores # 1, # 7, # 8, # 9, # 10, # 11 y turbina de vapor
- **Sultana del Este:** motores # 2, # 3, # 4 y # 6
- **Pedernales:** motor Hyundai 1
- **Barahona:** un mantenimiento mayor

En el curso de 2025, destacó el excelente desempeño de Quisqueya 2, que demostró la disponibilidad para alcanzar su potencia nominal y cumplir con la regulación primaria y secundaria de frecuencia. Asimismo, el 4 de noviembre, se completó el ciclo combinado de SIBA Energy, y el 8 de noviembre inició operaciones el Parque Eólico Esperanza.

A continuación, se presentan las mejoras más significativas orientadas a la extensión de la vida útil de nuestros activos, su modernización, y el incremento de la capacidad y eficiencia operativa:





### ACTUALIZACIÓN DE LA PLATAFORMA O&M 360

- Conexión del sistema SCADA con la gestión de datos operativos (piloto en el parque solar Girasol).
- Gestión de indicadores de mantenimiento, planificación y almacén, con interconexión al ERP SAP.
- Piloto para monitoreo de análisis de combustibles.



### PARQUES EÓLICOS LOS COCOS 1 Y 2 Y LARIMAR 1 Y 2

- Puesta en marcha del monitoreo de gaps de pala mediante sistema de acelerómetros Onyx y plataforma digital para la generación de alarmas.
- Piloto para la automatización de alarmas por gap con enlace directo al disparo del sistema de control en cada aerogenerador.
- Implementación piloto de un sistema de alertas por impacto de rayos en palas y áreas cercanas a los aerogeneradores.



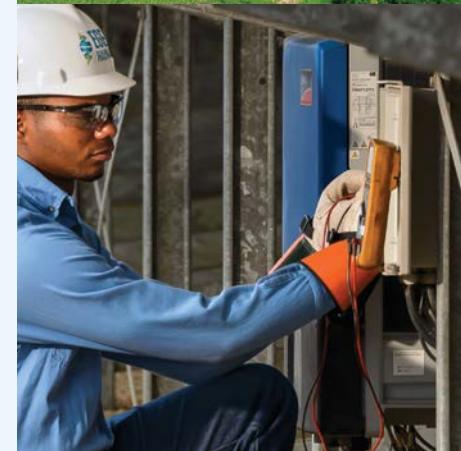
### PARQUE EÓLICO LOS COCOS 2

- Proyecto Root Fusion (recuperación y extensión de vida útil de palas). Implementación de tecnología *Gulf Wind Technology* para la recuperación de raíces de palas en aerogeneradores Gamesa G97, extendiendo la vida útil del activo y mitigación de fallas estructurales.
- Monitoreo predictivo avanzado (Sistema de Monitoreo de Condición ONYX Insight).
- Instalación de un Sistema de Monitoreo de Condición (CMS) en línea para la detección temprana de gaps en las raíces de las palas, reduciendo el riesgo de fallas mayores mediante mantenimiento predictivo.



### CENTRALES BARAHONA Y PEDERNALES

- Modernización del sistema de control de la planta de tratamiento de agua en Barahona, eliminando obsolescencias y asegurando la disponibilidad operativa continua.
- Mejora de la capacidad de respuesta de Pedernales con el módulo peaking (1.7 MW), que incrementa la capacidad de respuesta ante picos de demanda durante el verano.
- Instalación de una segunda barrera contra sargazo más alejada de la entrada del canal, para evitar la llegada del sargazo a la bocatoma.
- Actualización del sistema de *Fly Ash* para mejorar su eficiencia.
- Instalación del Caterpillar 3516 #2 para aumentar la disponibilidad de la central Pedernales.



### PARQUE SOLAR GIRASOL

- Optimización térmica de inversores con techos de paneles reciclados, utilizados como cubierta para controlar la temperatura en horas pico, incrementando la disponibilidad y eficiencia de la planta.
- Instalación de sistemas de protección SCB para reducción del riesgo de incendio.
- Piloto de sistema de ventilación de tiro forzado.
- Piloto de sistema contra incendio con agente limpio en inversores centralizados.
- Uso de brazo mecánico con tractor para limpieza de paneles.
- Reestructuración del cableado en los mecanismos de movimiento de paneles para preservar los conductores.
- Adquisición de nuevo tractor para manejo de maleza y apoyo en la limpieza de paneles.

### PARQUES SOLARES ESPERANZA Y SAJOMA

- Consolidación de un desempeño operacional superior, enfocado en alcanzar consistentemente el objetivo de Performance Ratio (PR) para maximizar la producción de energía en estos activos.
- Reducción de limitaciones de potencia por temperatura, fallas de filtros LC y salidas de módulos de potencia, así como mitigación de fallos F45.
- Optimización de ventilación y reducción de vibraciones durante la operación.
- Vuelo de drones para auditorías externas de PR y optimización de información en SCADA.

### CENTRAL QUISQUEYA 2

- Se aplicaron medidas para minimizar la generación de lodos de aceite mediante inspecciones programadas de fugas y la modificación de filtros de succión en depósitos de aguas oleosas para permitir su drenado completo.

Estas medidas permitieron reducir en 20 % la producción de lodo en los primeros 11 meses de 2025 respecto al año anterior, así como disminuir en dos camiones el despacho de residuos (equivalentes a 20,000 galones).

### PARQUE QUISQUEYA SOLAR

- Se reemplazaron inversores SMA que presentaron fallas al término de la garantía por modelos Huawei, los cuales ofrecen un rendimiento superior (hasta 20 % más) y un costo equivalente al 50 % de los modelos originales. Este cambio permitirá un retorno estimado de la inversión en menos de dos años, considerando que los paneles ya forman parte de la instalación.

## GESTIÓN DE LA CALIDAD Y MEJORA CONTINUA

EGE Haina cuenta con una norma de calidad que establece el marco de referencia para la gestión en este ámbito. Esta norma sustenta el compromiso de la Gerencia General con la gestión de la calidad, el cumplimiento de los objetivos de calidad y de los requisitos legales, así como con la mejora continua del Sistema de Gestión de Calidad (SGC).

Su alcance abarca todas las operaciones de EGE Haina, incluyendo las áreas de negocio, procesos, actividades y ubicaciones geográficas en las que la organización desempeña sus funciones, con excepción de aquellos procesos que, mediante una justificación, sean excluidos del alcance del SGC.

EGE Haina avanzó en el fortalecimiento de su Sistema de Gestión de Calidad, alcanzando los cinco objetivos definidos para el año 2025.



### 1. Programa de Mejora Continua (PMC).

El PMC se aplicó a una muestra de tres procesos críticos con el objetivo de fortalecer la gestión de procesos mediante y convertir iniciativas de mejora en acciones estructuradas orientadas a la optimización operativa.

Durante 2025 se ejecutaron tres PMC en los procesos de Registro de Compras; Consumos y Transferencias Internas de Combustibles; Gestión de Seguros; y Gestión de Datos. Los informes resultantes se encuentran debidamente publicados en el Portal de Resiliencia.

La implementación de estos programas permitió identificar oportunidades relevantes de mejora, definir acciones específicas, asignar responsables y establecer plazos de ejecución. El análisis se realizó con un enfoque preventivo y de mejora continua, orientado a detectar desviaciones y evaluar la eficacia, eficiencia y alineación de los procesos con los objetivos estratégicos de la organización.

### 2. Entrenamientos en SGC para Plantas y Oficinas Administrativas.

En 2025 se realizaron 13 sesiones del Taller de Mejora Continua, iniciativa orientada a fortalecer internamente el pensamiento *Lean Service* y promover una cultura de eficiencia operativa y generación de valor.

En total se capacitaron 233 colaboradores en las localidades de Novo-Centro, Sultana del Este, Quisqueya 2, Barahona, Esperanza, Girasol, Sajoma, Los Cocos y Pedernales. Los participantes reforzaron conocimientos técnicos y adquirieron herramientas para aplicar la mejora continua en su entorno laboral mediante metodologías como Kaizen, las 5S, 5W + 2H.

### 3. Rediseño del Portal de Resiliencia.

Durante el año se realizó el rediseño integral del Portal de Resiliencia, que evolucionó de un repositorio informativo a un espacio interactivo, intuitivo y orientado a mejorar la experiencia del usuario.

La nueva versión consolidó un *One Stop Shop* para consultar y gestionar de forma centralizada los procesos de la Dirección de Riesgos y Calidad, facilitando el acceso a la información y mejorando la eficiencia operativa.

Asimismo, se completó la migración documental al nuevo portal, incorporando mejoras derivadas de la retroalimentación obtenida a través de la encuesta de Voz del Cliente (VOC) sobre la intranet.

### 4. Levantamiento de información para rediseño de la Intranet (VOC).

Entre julio y septiembre se realizaron sesiones de levantamiento de la voz del Cliente (VOC) mediante un conversatorio y una encuesta estructurada para comprender los patrones de uso, necesidades y expectativas de los colaboradores respecto a la intranet corporativa.

El análisis de los grupos focales evidenció una baja frecuencia de uso: 75.5 % de los empleados utilizan la intranet solo ocasionalmente o rara vez.

Las métricas de experiencia muestran un desempeño moderado: la facilidad para encontrar información obtuvo 3.68 sobre 5, mientras que la satisfacción general alcanzó 3.28 sobre 5. Estos resultados evidencian una brecha en términos de diseño, eficiencia de navegación y experiencia del usuario.

El diagnóstico evidenció la necesidad de un plan de acción integral para mejorar la intranet corporativa. Este plan combina mejoras tecnológicas, como búsqueda semántica, asistentes inteligentes e integración con herramientas de trabajo, con prácticas de gobernanza de contenidos y una estrategia de gestión del cambio orientada a impulsar su adopción.

### 5. Actualización documental derivada de la implementación de SAP IS-U.

Como parte del proceso de preparación para la implementación de SAP / SAP IS-U, el área de Calidad realizó el levantamiento detallado de los procesos del área de Comercialización que serían modificados, con el objetivo de anticipar los cambios derivados del nuevo sistema y asegurar una transición ordenada.

Los procesos documentados serán publicados en el Portal de Resiliencia en el transcurso de 2026, una vez concluida la implementación y validación por parte de la Dirección Comercial y Asuntos Regulatorios, y Dirección de Finanzas.

Además del cumplimiento de los objetivos propuestos, el área de Calidad, en conjunto con el área de Gestión de Datos, migró el dashboard y el reporte de indicadores de procesos a la plataforma Power BI. Esta mejora permitió centralizar la información en un único portal con actualización en tiempo real, reducir significativamente la carga operativa y disminuir las actividades manuales, pasando de más de 20 horas de trabajo a sólo minutos para la generación del reporte.

## MERCADO ELÉCTRICO

EGE Haina aportó el 12.63 % de la energía consumida en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI), sistema a través del cual se genera, transmite y distribuye la mayor parte de la electricidad que requiere el país

### PRINCIPALES AGENTES DEL MERCADO ELÉCTRICO

El subsector eléctrico en la República Dominicana está integrado por entidades regulatorias, como el Ministerio de Energía y Minas (MEM), la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad (SIE), así como por las empresas que participan en las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía.

La coordinación de la operación del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) está a cargo del Organismo Coordinador (OC-SENI), entidad conformada por los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Su función es planificar y coordinar la operación de las centrales de generación y del sistema de transmisión, distribución y comercialización que integran el SENI.

El SENI está conformado por el conjunto de instalaciones de unidades eléctricas generadoras, líneas de transmisión, subestaciones eléctricas y redes de distribución interconectadas entre sí, que permiten generar, transportar y distribuir electricidad en la mayor parte del territorio nacional.

El sistema cuenta con cinco empresas distribuidoras de electricidad: EDENorte Dominicana, EDESur Dominicana, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EDEEste), Compañía de Luz y Fuerza de Las Terrenas y la Empresa Distribuidora El Progreso del Limón. Las tres primeras son propiedad del Estado dominicano, mientras que las restantes pertenecen al sector privado.

Además del SENI, existen operadores de sistemas aislados, como el Consorcio Energético Punta Cana-Macao (CEPM). Pedernales también operaba históricamente como un sistema aislado; sin embargo, en 2025 fue interconectado al SENI, lo que permitió integrar esta zona al sistema eléctrico nacional, fortaleciendo la confiabilidad del suministro y ampliando la cobertura del sistema interconectado.

Tanto la generación hidroeléctrica como la transmisión de electricidad están reservadas al Estado, a través de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) y la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), respectivamente. Asimismo, el Estado participa en el Mercado Eléctrico Mayorista como propietario de la Central Termoeléctrica Punta Catalina y como agente distribuidor.

Los usuarios con una capacidad instalada igual o superior a 1 MW pueden solicitar a la Superintendencia de Electricidad su certificación como usuario no regulado, lo que les permite negociar directamente con generadores o distribuidores las condiciones y precios del suministro eléctrico.

### CAPACIDAD INSTALADA E INYECCIÓN AL SENI

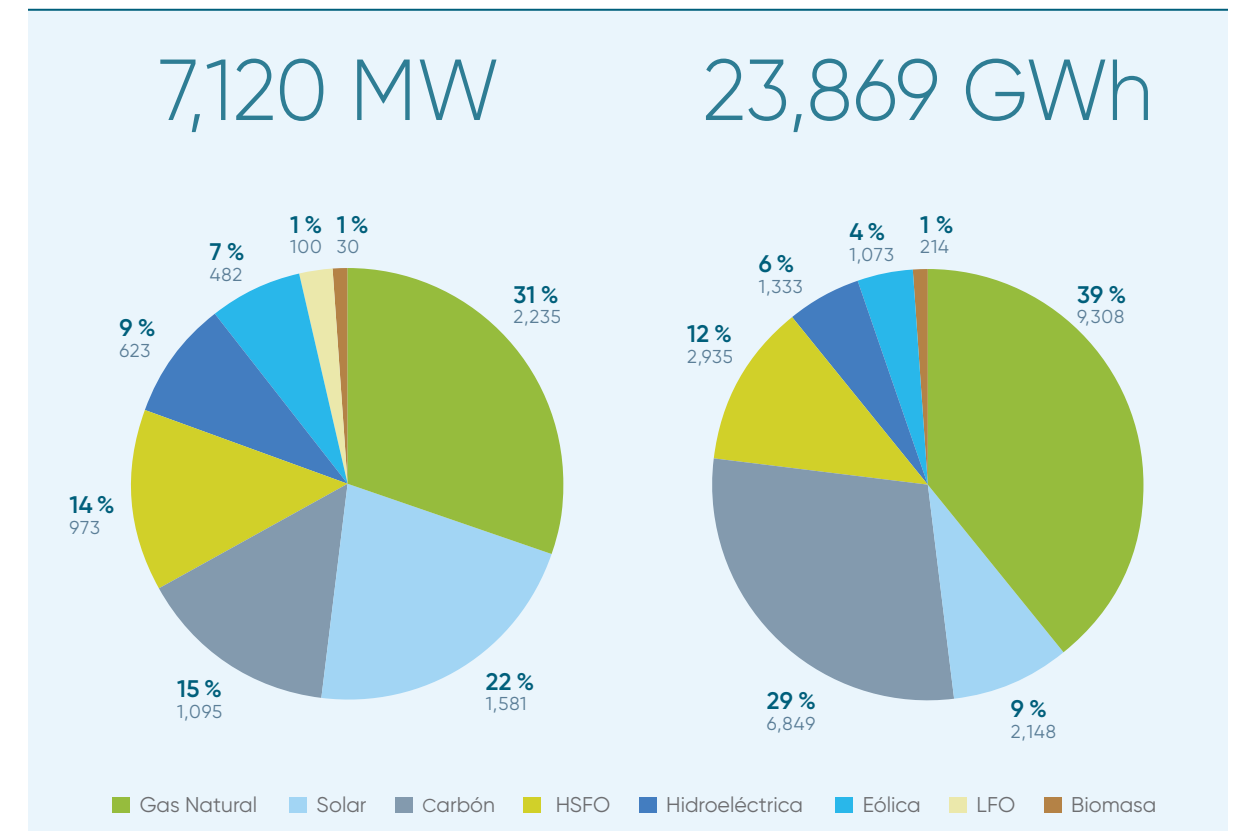
Al 31 de diciembre de 2025, la capacidad instalada de generación del SENI alcanzó **7,120 MW**<sup>1</sup>, un incremento de **1,134.78 MW**, equivalente a un crecimiento del **18.96 %** con respecto al año 2024.

Del total de la capacidad instalada del SENI, el **61.8 %** correspondió a combustibles fósiles y el **38.2 %** a fuentes renovables (solar, hidro, eólica y biomasa). Por su parte, la capacidad instalada de EGE Haina se distribuyó en un **60.9 %** de generación térmica y un **39.1 %** de fuentes renovables.

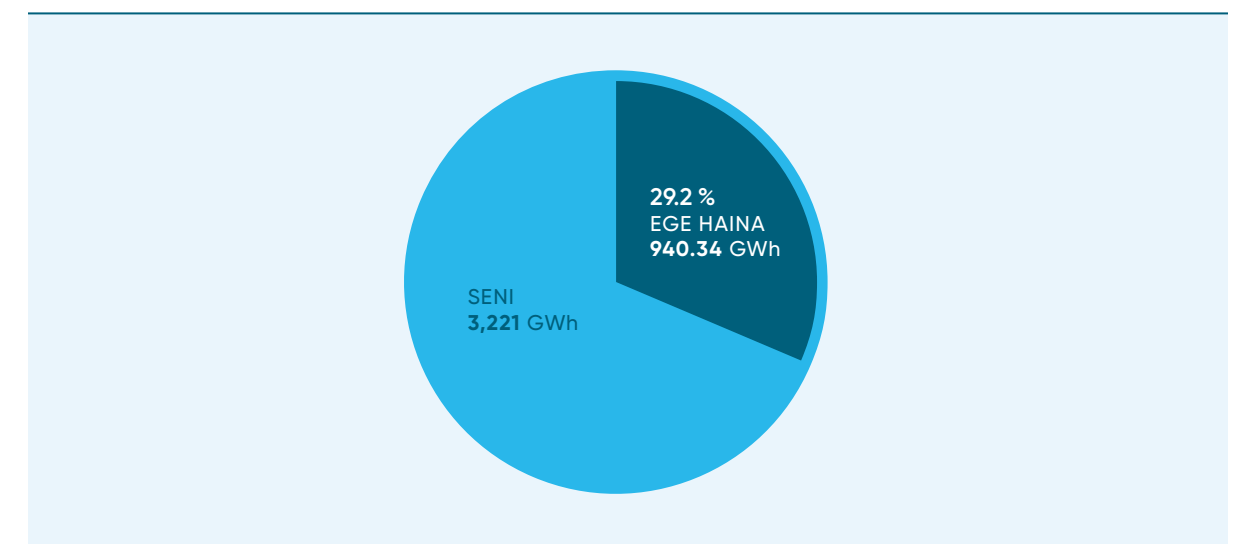
Durante los últimos 15 años, EGE Haina ha contribuido significativamente al incremento de la capacidad instalada de energías renovables conectadas al SENI, manteniendo una participación destacada dentro del total de capacidad renovable del sistema eléctrico nacional.

En 2025, el **20 %** de la energía inyectada al SENI por las empresas generadoras del país provino desde fuentes renovables (solar, hidroeléctrica, eólica y biomasa)<sup>2</sup>, mientras que el **80 %** restante fue suministrado por fuentes térmicas, con un predominio del gas natural y del carbón. En el caso de EGE Haina, el **31.6 %** de la energía inyectada al SENI provino desde las centrales renovables que la compañía opera<sup>3</sup>.

### SENI: CAPACIDAD INSTALADA (MW) Y GENERACIÓN TOTAL (GWh)



### APORTE DE EGE HAINA EN GENERACIÓN EÓLICA Y SOLAR AL SENI



<sup>1,2</sup> Fuente: Informe anual de operaciones y transacciones económicas del año 2025 del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado de la República Dominicana, INC. OC-GG-03-IAOPE-20260213-V0

<sup>3</sup> Considera la inyección del Parque Eólico Quilvio Cabrera de propiedad del CEPM y operado por EGE Haina.

El OC-SENI programa la producción de electricidad de las centrales generadoras térmicas e hidráulicas. En el caso de las térmicas, la programación se realiza conforme a la denominada "lista de mérito". Este proceso considera las restricciones del sistema de transmisión y la necesidad de coordinar la entrada y salida de plantas generadoras para mantener la estabilidad y seguridad del SENI. Igualmente, el OC-SENI realiza la asignación de la energía producida entre los agentes vendedores y compradores del sistema.

La posición que cada central generadora ocupa en la "lista de mérito" depende de su costo variable, el cual está determinado principalmente por el costo del combustible utilizado y de su eficiencia térmica (*heat rate*). De acuerdo con la normativa vigente, las centrales hidroeléctricas y los parques eólicos y solares cuentan con preferencia de despacho. En consecuencia, el orden de despacho prioriza las energías renovables, seguidas por las centrales hidroeléctricas de pasada y las instalaciones hidroeléctricas de embalse.

## SECTORES ATENDIDOS POR LA COMPAÑÍA

El objetivo comercial de EGE Haina es identificar y contribuir a satisfacer las necesidades de energía del SENI. Para ello, la compañía mantiene relaciones con:

- Asociaciones empresariales relacionadas con el sector energético
- Empresas de distribución eléctrica (EDE)
- Empresas suministradoras de combustible
- Instituciones reguladoras y fiscalizadoras del subsector eléctrico
- Otras empresas generadoras de energía
- Usuarios no regulados (UNR)

## TRANSACCIONES DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

Las compras y ventas en el mercado eléctrico pueden realizarse mediante contratos privados (*Power Purchase Agreements*, PPA) o a través de transacciones directas en el mercado de oportunidad o spot.

Los PPA se utilizan para acordar transacciones específicas de energía y capacidad. Estos contratos se rigen por el derecho comercial y pueden establecerse a largo plazo (cinco o más años) o a corto plazo (de uno a dos años). Los términos negociados incluyen plazo, precio, condiciones de pago, garantías y otras disposiciones estándar.

Los contratos entre empresas generadoras y distribuidoras, así como aquellos suscritos con usuarios no regulados (UNR), son registrados y administrados por el Organismo Coordinador del SENI (OC-SENI).

Las transacciones directas en el mercado de oportunidad o spot se realizan al costo marginal de corto plazo de la energía. Para ello, el OC-SENI programa el despacho de las unidades generadoras disponibles según los costos variables declarados por las mismas, estableciendo el orden de mérito o despacho económico. Este mecanismo permite equilibrar la oferta y la demanda de energía en un momento, optimizando el costo de abastecimiento de la demanda y la seguridad del sistema.

Mensualmente, el OC-SENI concilia las cantidades de electricidad inyectadas al sistema por generación y retirada mediante contratos o transacciones spot por cada agente, determinado el balance económico correspondiente para agentes compradores y vendedores de energía y capacidad en el mercado.



## PRODUCTOS Y SERVICIOS

- Venta de energía
- Venta de capacidad
- Compensación por regulación de frecuencia
- Servicios de operación de activos de terceros
- Arrendamiento de activos de almacenamiento de HSFO (*High sulfur fuel oil*)
- Servicios de operaciones y mantenimiento



## CLIENTES Y BENEFICIARIOS

- Aeropuertos
- Agentes del mercado eléctrico mayorista
- Cementeras
- Comercializadoras de productos
- Compañías de materiales de construcción
- Empresas de producción y distribución de alimentos
- Empresas distribuidoras de electricidad
- Importadoras de combustibles
- Mineras
- Metalúrgicas
- Prestadores de servicios de hospedaje turístico
- Sistemas aislados
- Universidades
- Zonas francas locales



## CADENA DE SUMINISTRO

EGE Haina cuenta con una gestión integral de compras y licitaciones orientada a la eficiencia de los procesos y a la optimización de costos en la contratación de productos y servicios

### GESTIÓN INTEGRAL DE COMPRAS

EGE Haina gestiona sus compras a través de un proceso integral sustentado en un presupuesto anual de gastos aprobado por su Consejo de Administración. Este proceso inicia con la planificación de las necesidades operativas, administrativas y de gestión de recursos humanos, asegurando una alineación con los objetivos de la compañía.

A medida que surgen requerimientos, las distintas áreas de la compañía realizan sus solicitudes de materiales, equipos, servicios e insumos a través de la plataforma SAP S/4HANA, habilitada para gestionar eficientemente estos procesos. Estas solicitudes activan el proceso de cotización, evaluación, selección y contratación de suplidores, conforme a criterios previamente establecidos que incorporan los principios de sostenibilidad de EGE Haina.

Durante el año se implementó la estrategia de liberación en SAP Fiori, que mejora la experiencia del usuario y asegura la aplicación de la matriz de límites y autorizaciones, garantizando consistencia y trazabilidad en los procesos de aprobación. Asimismo, la Dirección de Administración y Sistemas puso en marcha un nuevo proceso digital para la aprobación de servicios, eliminando memos y documentación física e incorporando trazabilidad en SAP mediante flujos de trabajo (*workflow*) en SAP Fiori, lo que permitió agilizar y simplificar los procesos.

### BASE DE SUPLIDORES

EGE Haina cuenta con una base de aproximadamente 500 suplidores activos y recurrentes, de los cuales cerca del 5 % son considerados estratégicos para las operaciones de la compañía.

La contratación de suplidores locales constituye una prioridad para la compañía, ya que contribuye al desarrollo económico de las comunidades donde opera. En este sentido, su estrategia de abastecimiento promueve, siempre que sea posible, la contratación de suplidores ubicados en sus zonas de influencia.

Para avanzar en este compromiso, la compañía incorpora en los términos de referencia de sus licitaciones, así como en el alcance de las contrataciones de obras civiles, requisitos asociados a la inclusión de personal de las comunidades cercanas. Como resultado, en 2025 el 62 % del gasto total en bienes y servicios, incluyendo consumibles, piezas, equipos y repuestos, se realizó con suplidores de origen local, fortaleciendo el impacto económico positivo en el país.

### ADQUISICIÓN DE BIENES Y SERVICIOS CRÍTICOS PARA EL NEGOCIO

Los bienes y servicios críticos para la generación de energía se adquieren mediante contratos u órdenes de compra a mediano y largo plazo, con el objetivo de garantizar el suministro oportuno de insumos como combustibles, lubricantes y repuestos.

Esta estrategia contribuye además a mejorar la eficiencia logística, al reducir la cantidad de embarques y transportes requeridos, lo que permite optimizar costos y disminuir el impacto ambiental asociado a la cadena de suministro.



Durante el año, EGE Haina adquirió más de USD 300 millones en bienes y servicios necesarios para sus operaciones, incluyendo combustibles, lubricantes, repuestos y servicios técnicos

### MERCADO DE USUARIOS NO REGULADOS

EGE Haina mantiene una posición relevante en el mercado de Usuarios No Regulados (UNR). En 2025, la compañía alcanzó una participación del 25 % en este segmento, suministrando energía a actores estratégicos de la economía dominicana, como alimentos, cemento, construcción, manufactura, salud, transporte y zonas francas, entre otros.

A lo largo del año, la compañía negoció un incremento sustantivo en la contratación con usuarios no regulados, cuyos efectos comenzarían a materializarse en los primeros meses de 2026.

### CENTRO DE DESPACHO DE EGE HAINA

Para participar en el mercado eléctrico, la compañía cuenta con un Centro de Despacho que opera de forma ininterrumpida durante todo el año. Esta área coordina en tiempo real la operación de nuestras unidades generadoras con el OC-SENI.

Entre sus principales funciones se encuentran:

- Planificar la disponibilidad de las instalaciones, considerando la ejecución de los mantenimientos preventivos y correctivos.
- Coordinar en tiempo real las maniobras operativas en las instalaciones de EGE Haina (centrales generadoras y subestaciones) y, cuando corresponde, en las instalaciones del SENI o de sistemas aislados, resguardando en todo momento la seguridad de dichas instalaciones y del personal involucrado.
- Monitorear el comportamiento de los parámetros del SENI, considerando los límites técnicos de las instalaciones de EGE Haina y coordinando con el Centro de Control de energía y el OC-SENI aspectos relacionados con el orden de mérito de despacho de las unidades, la regulación de frecuencia, las restricciones operativas y con el control de voltaje.
- Coordinar las maniobras de las instalaciones de los usuarios no regulados con contratos de suministro, así como declarar sus previsiones de demanda dentro de los plazos establecidos por la normativa.
- Elaborar y emitir reportes sobre la operación en tiempo real de las centrales de EGE Haina y de las instalaciones del SENI, tanto en condiciones normales como ante eventos importantes, como fallas de unidades o de enlaces de transmisión.

ADQUISICIÓN DE COMBUSTIBLES

Combustible	Unidad	Cantidad
Carbón	TM	185,679.37
HSFO	BLS	1,391,567.87
LFO	BLS	29,675.87
Gas natural	MMBTU	12,182,385.54

La compañía cuenta con una Política de Compras que contempla provisiones de existencias mínimas y ajustes de inventarios esenciales para la temporada de huracanes, así como lineamientos para garantizar la disponibilidad de equipos y materiales críticos de situaciones de emergencia.

El país cuenta con rutas aéreas y marítimas regulares que facilitan la logística de abastecimiento de repuestos, combustibles y lubricantes requeridos por la compañía. Muchos de los proveedores de bienes críticos concentran sus operaciones de despacho y almacenaje en el Caribe y el Golfo de México, lo que permite reducir tiempos y costos de despacho, contribuyendo a una mayor eficiencia operativa.

La compañía, en conjunto con el Consorcio Energético Punta Cana-Macao (CEPM), lideró el proceso de licitación del HSFO a utilizar para el año 2026, garantizando condiciones competitivas y un suministro confiable. El proceso incluyó la elaboración de términos de referencia, la definición de mecanismos de evaluación y la invitación a proveedores a participar, asegurando transparencia y condiciones óptimas de mercado.

Todos los repuestos planificados para las instalaciones de la compañía en 2026 fueron adquiridos y embarcados durante 2025, priorizando criterios de economía de escala. Esta práctica reduce también el número de embarques y la huella de carbono asociada al proceso de abastecimiento.

ESTÁNDARES DE SOSTENIBILIDAD DE SUPLIDORES

Para EGE Haina, los proveedores constituyen un grupo de interés clave dentro de su cadena de valor, ya que su desempeño contribuye al desarrollo de un mercado energético más sostenible.

En este contexto, la compañía exige a sus proveedores el cumplimiento de criterios ambientales y sociales a lo largo de la cadena de suministro, incluyendo el respeto a la legislación vigente, la promoción de los derechos humanos, y la prohibición del trabajo infantil o forzado. Asimismo, se prioriza la contratación de proveedores que cuentan con políticas y prácticas orientadas a la protección del medio ambiente, la seguridad y salud ocupacional, y la gestión responsable de sus operaciones.

Además de aplicar criterios ambientales y sociales, EGE Haina implementa un programa de suministro sostenible enfocado principalmente en proveedores estratégicos, es decir, aquellos que proveen bienes y servicios esenciales para el mantenimiento y la operación de los activos de la compañía.

Como parte de su gestión ambiental, EGE Haina establece requerimientos específicos para sus proveedores y contratistas con el fin de prevenir impactos ambientales adversos. Estos incluyen la exigencia de permisos ambientales vigentes, visitas de verificación a las instalaciones de los proveedores para verificar el estado de sus operaciones y equipos, y la entrega de especificaciones técnicas requeridas relacionadas con consumo de energía, agua y emisiones.

Para garantizar una cadena de suministro ética y responsable, EGE Haina exige a todos sus proveedores la firma de una carta de compromiso con su Código de Ética como requisito previo a su registro como proveedor de la compañía.



Así también, EGE Haina cuenta con un programa para la Prevención del Lavado de Activos y Financiamiento al Terrorismo (PLAFT), que incluye procesos de debida diligencia para evaluar a cada proveedor antes de su aprobación. Este procedimiento permite fortalecer los controles internos y mitigar riesgos financieros, operacionales y reputacionales.

Cincuenta nuevos proveedores fueron sometidos a este proceso de verificación en 2025.

El área de Compras de EGE Haina implementa la Norma de Certificación de Proveedor Recurrente, que permite concentrar la adquisición de bienes y servicios en proveedores confiables y eficientes, fortaleciendo la economía local, mejorando los tiempos de respuesta y optimizando la relación con sus proveedores.

## SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y TECNOLOGÍA

En 2025 robustecimos nuestra ciberseguridad mediante la implementación de sistemas avanzados de protección y monitoreo, lo que redujo en un 70 % los riesgos de filtración de información y reforzaron el modelo de accesos críticos

### MODERNIZACIÓN TECNOLÓGICA Y GOBERNANZA DE DATOS

En el marco de 2025 continuamos avanzando en la reducción de la obsolescencia tecnológica. En el primer trimestre completamos la actualización de SAP S/4HANA de la versión 2021 a 2023 FPS02, habilitando un core más robusto para aplicaciones Fiori, lo que nos permite realizar procesos más inteligentes y mejorar la eficiencia operativa.

De manera paralela, renovamos la infraestructura de servidores y almacenamiento de nuestro Data Center principal, fortaleciendo el desempeño, la disponibilidad y la optimización de costos asociados a los servicios en la nube.

En materia de gestión y gobernanza de datos, desarrollamos el Reporte de Rentabilidad por Central de Generación, que nos permite disponer de información financiera y operativa de forma automatizada y oportuna para la toma de decisiones. También, consolidamos las principales fuentes de información corporativa en un repositorio centralizado, lo que incrementa la calidad del dato, la trazabilidad y la capacidad de análisis avanzado en todas las áreas del negocio.

### CIBERSEGURIDAD, CONECTIVIDAD Y SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN

El año 2025 representó un período de importantes avances en ciberseguridad, conectividad y seguridad de la información.

En materia de ciberseguridad, desplegamos herramientas avanzadas de protección y monitoreo, logrando una reducción del 70 % en potenciales filtraciones y alcanzando un 90 % de clasificación automática de datos sensibles. Asimismo, realizamos un rediseño integral del modelo de roles SAP, reduciendo en un 85 % las autorizaciones de alto riesgo y fortaleciendo la gobernanza de accesos.

En el ámbito de la conectividad, nuestras oficinas corporativas y la central Sultana del Este cuentan ahora con redes más rápidas, estables y seguras mediante la migración a Wi-Fi 6. También mejoramos la comunicación en áreas remotas de Barahona y Juancho-Los Cocos, mediante la instalación de puntos de acceso Wi-Fi para exteriores.

Finalmente, ampliamos el servicio de soporte de nuestra mesa de ayuda a los parques Esperanza, Girasol y Sajoma, fortaleciendo la continuidad operativa de estas unidades.

### INNOVACIÓN Y USO DE INTELIGENCIA ARTIFICIAL

Durante el año implementamos un sistema de análisis automatizado de perfiles y currículos basado en modelos de inteligencia artificial, que agiliza los procesos de selección y fortalece la gestión del talento.

De igual forma, desarrollamos un agente de consulta inteligente (chatbot), que amplía la eficiencia en la atención interna al facilitar el acceso inmediato a políticas, procedimientos y normas corporativas.

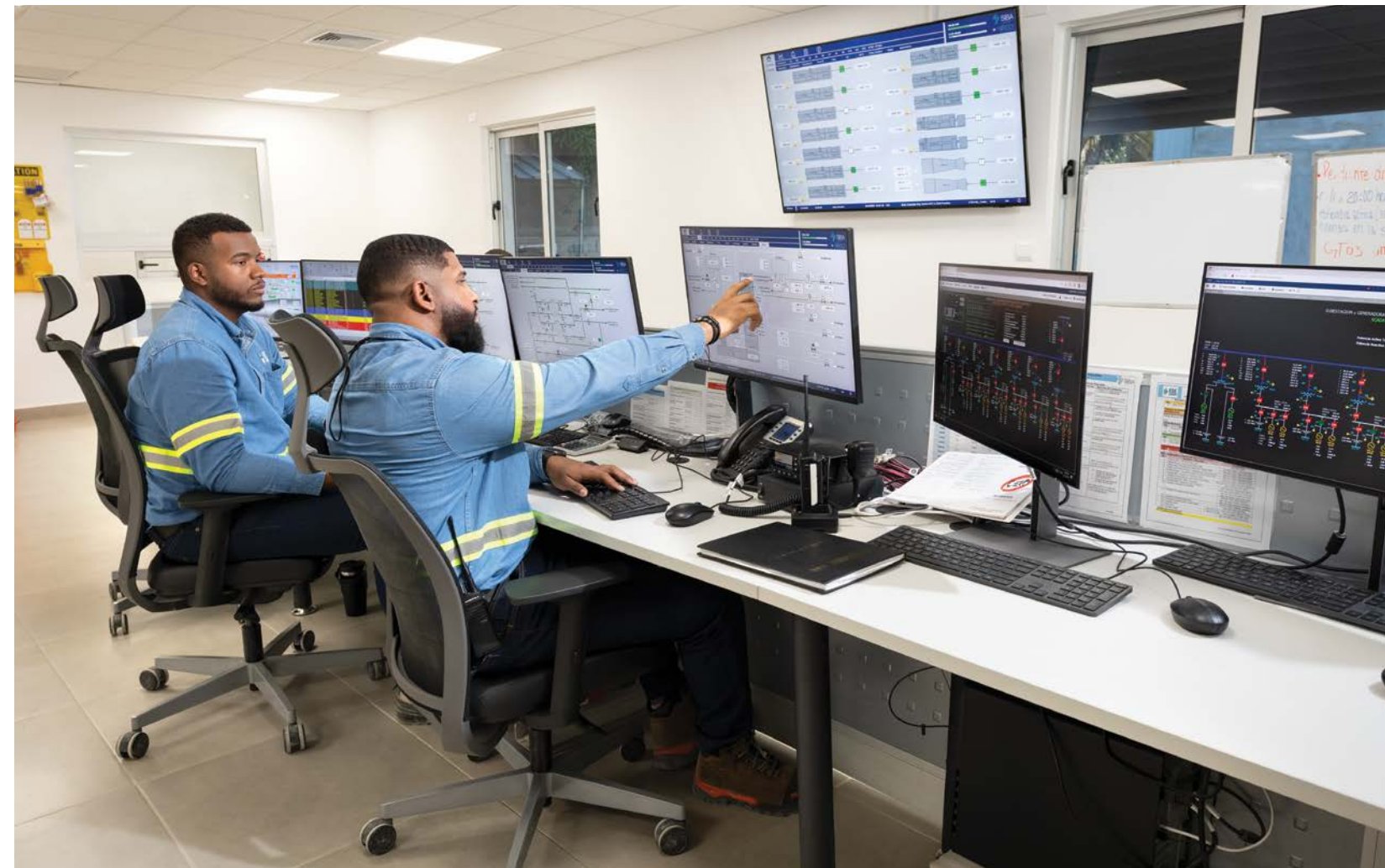
## SEGURIDAD PATRIMONIAL

En 2025, la compañía invirtió cerca de USD 3 millones para garantizar la seguridad de sus activos de generación y la protección de sus instalaciones

La seguridad patrimonial constituye un componente clave de la gestión operativa de la compañía. A través de la Dirección de Seguridad Patrimonial, EGE Haina realiza labores de evaluación, prevención y control de los riesgos que involucran sus activos de generación y la protección de sus instalaciones.

Durante el año se alcanzó el 100 % de los objetivos del área, entre los que se destacan:

- El entrenamiento de todo el personal del área de Seguridad Patrimonial.
- La verificación y revisión de todos los transportes de sustancias oleosas que abastecieron a la compañía.
- La correcta recepción y supervisión de los buques de combustibles, incluyendo la toma de muestras.
- El mantenimiento de la certificación de la instalación portuaria Sultana del Este, vigente para el período 2025-2026.
- La implementación del dispositivo de seguridad del Parque Eólico Esperanza.



EGE Haina es la principal compañía público-privada de la República Dominicana en activos, inversión y contribución al Estado, y una aliada permanente del desarrollo sostenible del país. A lo largo de sus 26 años de trayectoria, ha pagado USD 1,246 millones al Estado en dividendos e impuestos, contribuyendo al progreso nacional y al bienestar de los dominicanos desde el sector eléctrico

## VALOR ECONÓMICO GENERADO

La compañía dinamiza el mercado y contribuye activamente al progreso de las comunidades mediante su contribución impositiva, el fomento a la igualdad de oportunidades, la contratación de proveedores y contratistas locales, el auspicio de la construcción de infraestructuras comunitarias y la ejecución de proyectos sociales.

A través de estas inversiones, procura que las comunidades donde opera desarrollen capacidades y cuenten con herramientas para alcanzar progreso, generando así un valor compartido. Asimismo, contribuye al cumplimiento de metas globales como son los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), impulsados por la Organización de las Naciones Unidas (ONU).

A photograph of two wind turbines silhouetted against a bright orange and yellow sunset sky. The sun is a large, glowing orb in the upper left quadrant. The turbines are positioned in the foreground and middle ground, with their blades extending across the frame.

DESEMPEÑO  
ECONÓMICO

8

## VALOR ECONÓMICO DIRECTO GENERADO, DISTRIBUIDO Y RETENIDO POR EGE HAINA

	(Cifras en USD)	2025	2024
Ventas		536,485,647	543,290,253
Otros ingresos		12,210,553	12,026,954
<b>Valor económico directo generado</b>		<b>548,696,200</b>	<b>555,317,207</b>
Gastos operativos	(420,233,148)	(427,599,259)	
Retribución a empleados	(29,283,683)	(27,647,811)	
Pagos a proveedores de capital	(61,444,942)	(86,182,306)	
Pagos a administraciones públicas	(19,100,186)	(14,386,585)	
Inversiones en beneficio de las comunidades	(998,784)	(921,652)	
<b>Valor económico distribuido</b>		<b>(531,060,743)</b>	<b>(556,737,613)</b>
<b>Valor económico retenido</b>		<b>17,635,457</b>	<b>(1,420,406)</b>

## RESULTADOS DE LAS OPERACIONES

La compañía registró un aumento de un 5 % del EBITDA respecto al año anterior, junto con una mejora de 6.5 % en el ratio del EBITDA sobre ingresos

El 2025 fue un período de crecimiento y eficiencia en costos para EGE Haina, impulsado por inversiones en activos de generación que comenzaron a aportar resultados hacia finales del año y continuarán haciéndolo en lo adelante.

La compañía experimentó un aumento de 5 % en el EBITDA, respecto a 2024. La eficiencia de costos se evidenció en el ratio de EBITDA sobre ingresos, que pasó de 27.7 % en 2024 a 29.5 % en 2025, registrando un incremento anual de 6.5 %.

Al cierre de 2025, la compañía mantenía una posición de liquidez adecuada con efectivo y equivalentes de efectivo por USD 76.8 millones. Al mismo tiempo, realizó inversiones de capital por USD 165.5 millones, principalmente en la finalización del Parque Eólico Esperanza, la segunda fase de la central térmica SIBA Energy con la habilitación de su ciclo combinado, y el inicio de la construcción del Parque Solar Esperanza 2.

Los resultados financieros y los niveles de cobranza adecuados permitieron sostener una posición de caja saludable y un ratio de endeudamiento neto de 4.88 veces el EBITDA, superior al año anterior, en línea con el ciclo de inversión intensiva en capital. Para fines de cumplimiento, este indicador se calcula sin considerar el EBITDA, la deuda y la caja de ciertas subsidiarias y resultó en 3.97 veces el EBITDA, por debajo del límite permitido para este período de 5.20.

## RESULTADOS DE LAS OPERACIONES

	(Cifras en USD)	2025	2024	Variación	%
Ingresos procedentes de contratos con clientes		536,485,647	543,290,253	(6,804,606)	-1%
Costos de combustibles y compras de energía	(268,870,978)	(291,114,523)	22,243,545	-8%	
Gastos operativos y generales, y beneficios a empleados	(113,095,884)	(105,903,757)	(7,192,127)	7%	
Depreciación y amortización	(64,253,038)	(62,847,097)	(1,405,941)	2%	
Pérdida en cambio de moneda extranjera, neta y otros gastos, netos	(7,706,189)	(260,617)	(7,445,572)	2,857%	
Ganancia en operaciones		82,559,558	83,164,259	(604,701)	-1%
Gastos financieros, netos	(49,233,236)	(54,052,717)	4,819,481	-9%	
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		33,326,322	29,111,542	4,214,780	14%
Impuesto sobre la renta	(15,622,277)	(10,083,536)	(5,538,741)	55%	
<b>Ganancia neta</b>		<b>17,704,045</b>	<b>19,028,006</b>	<b>(1,323,961)</b>	<b>-7%</b>
Otro resultado integral, neto de impuestos	(67,435)	(345,777)	278,342	-80%	
<b>Resultado integral</b>		<b>17,636,610</b>	<b>18,682,229</b>	<b>(1,045,619)</b>	<b>-6%</b>

## OTRA INFORMACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADA E INFORMACIÓN OPERATIVA

	(Cifras en USD)	2025	2024	Variación	%
EBITDA		157,996,694	150,575,022	7,421,672	5%
Inversiones de capital		165,458,166	131,557,579	33,900,587	26%
Energía generada		3,689.9	3,686.5	3.4	0.1%
Energía generada proveniente de fuentes renovables		940.3	841.6	98.7	12%
Energía vendida a través de contratos		3,746.0	3,592.5	153.5	4%
Precio promedio energía vendida a contratos		108.5	107.8	0.7	1%

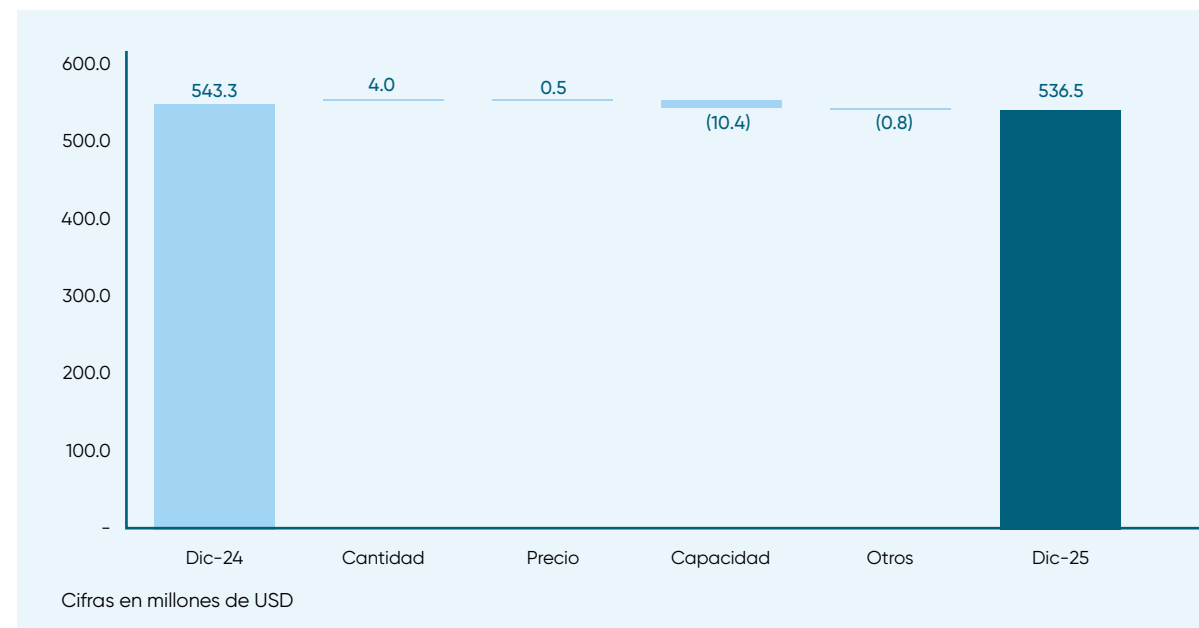




### INGRESOS PROVENIENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES

En 2025, los ingresos provenientes de contratos con clientes alcanzaron USD 536.5 millones, frente a USD 543.3 millones obtenidos en 2024. Esta variación se explica principalmente por ajustes derivados de reliquidaciones de potencia, penalidades por retrasos en el cierre del ciclo combinado en SIBA Energy, y una reclasificación contable de los ingresos por derecho de conexión hacia costos variables por un requerimiento normativo.

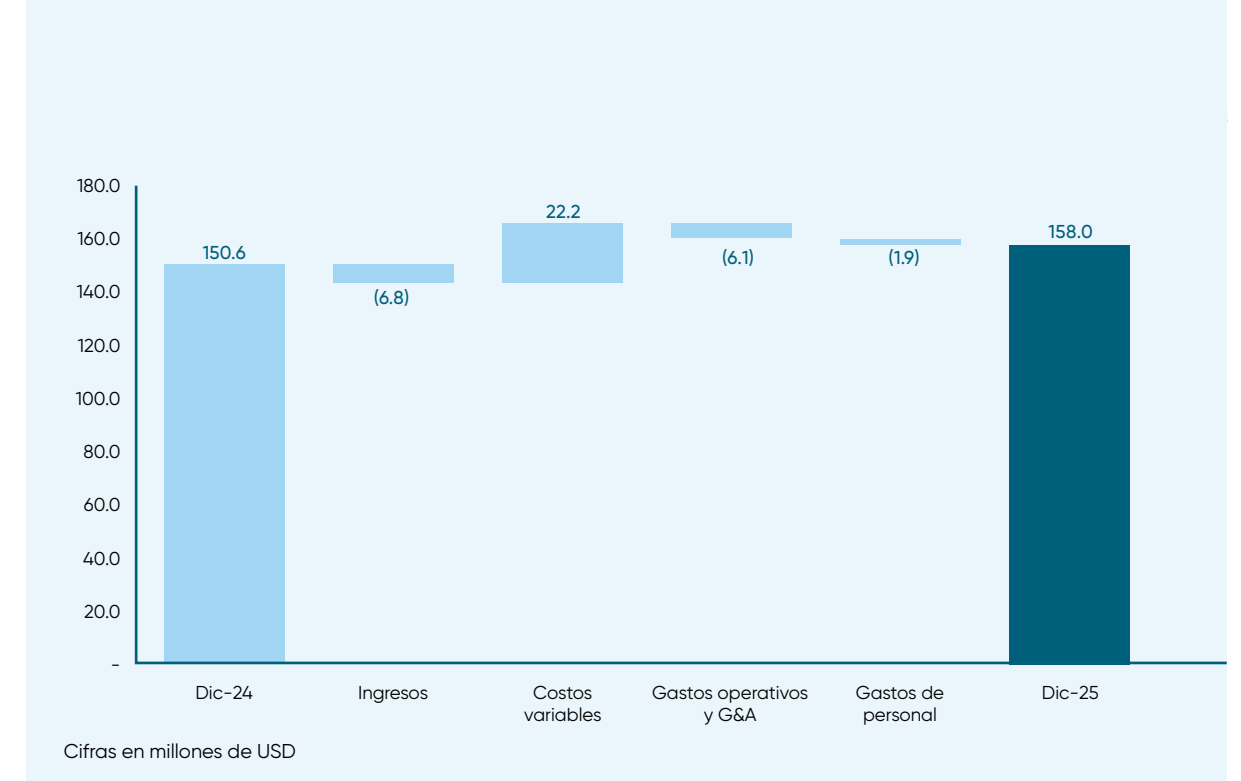
Estos efectos fueron parcialmente compensados por un aumento en la cantidad de energía vendida bajo contratos asociados a Sajoma Solar y SIBA Energy.



### EBITDA

Como resultado de sus operaciones, EGE Haina obtuvo un EBITDA de USD 158.0 millones, un 5% más que en 2024. Este incremento se debió principalmente a una disminución de los costos variables por menores precios en los combustibles, y a una reducción en los gastos generales y administrativos relacionados con la estructuración del Fideicomiso EGE Haina Renovables I.

Estos ahorros fueron parcialmente compensados por la disminución de ingresos por contratos y mayores costos de mantenimiento del Parque Eólico Los Cocos 2.

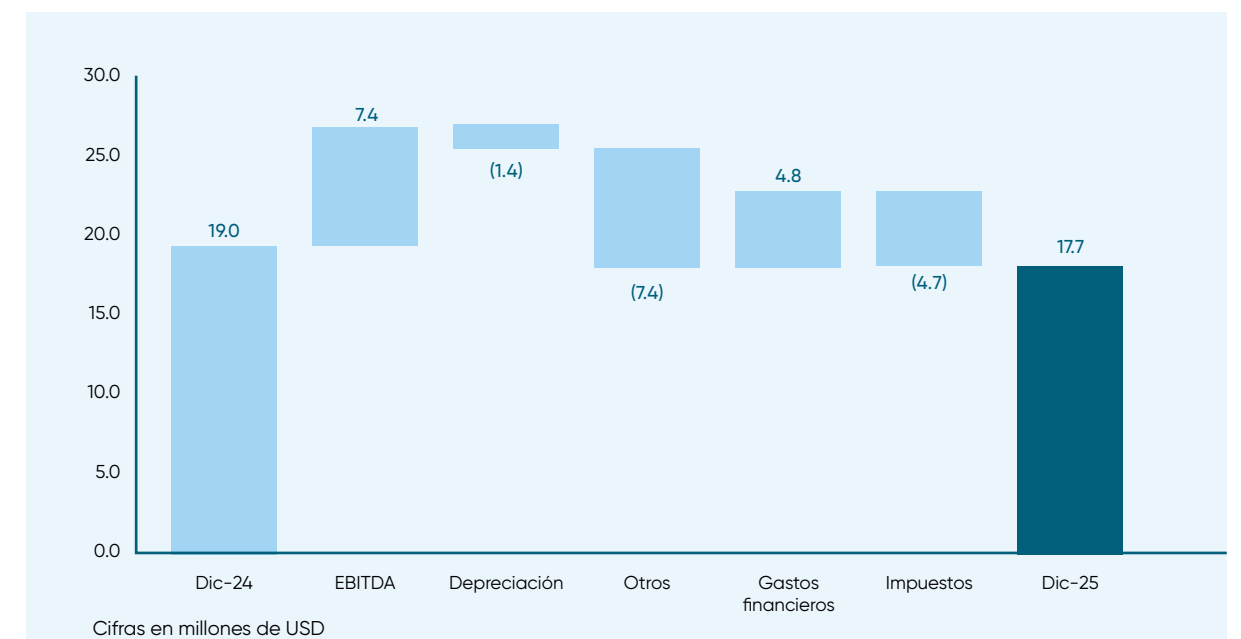


### GANANCIA NETA

Al cierre del período fiscal 2025, la ganancia neta de la compañía fue de USD 17.7 millones, comparado con USD 19.0 millones en 2024. La disminución responde al aumento en el gasto de depreciación, asociado a la entrada en operación de nuevas unidades de generación, así como al aumento en otros gastos.

Estos últimos se explican por: 1) el retiro de un componente dañado en una de las doce turbinas de gas de SIBA Energy, actualmente en evaluación por parte de la compañía aseguradora para su reembolso en 2026; y 2) un acuerdo de cese de cobro entre SIBA Energy y las distribuidoras, que será compensado en el futuro mediante una extensión del contrato de compraventa de energía.

Estos efectos fueron parcialmente compensados por el aumento del EBITDA y la disminución de gastos financieros, impulsada por: 1) mayores intereses capitalizables, por un aumento en los desembolsos asociados a los proyectos en curso y en la deuda financiera; y 2) menores gastos por cancelación anticipada de deuda en comparación con el año anterior.



## SITUACIÓN FINANCIERA

Al cierre del año fiscal, la compañía disponía de efectivo y equivalentes por USD 76.8 millones, con reservas para servicio de deuda de USD 24.2 millones, niveles adecuados para el desenvolvimiento financiero del negocio

### MANEJO DE CAPITAL DE TRABAJO

La disponibilidad de efectivo y equivalentes al cierre del año fiscal, ascendió a USD 76.8 millones, con reservas de servicios de deuda ascendentes a USD 24.2 millones. Este balance fue adecuado para el funcionamiento del negocio y el cumplimiento con los compromisos de corto y mediano plazo.

POSICIÓN DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO				
(Cifras en USD)	2025	2024	Variación	%
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	81,621,357	50,026,849	31,594,508	63 %
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(167,286,561)	(125,273,031)	(42,013,530)	34 %
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	93,587,508	63,755,893	29,831,615	47 %
Disminución neta en efectivo y equivalentes de efectivo	7,922,304	(11,490,289)	19,412,593	-169 %
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	69,726,098	81,837,140	(12,111,042)	-15 %
Efecto de variación en tipos de cambio en efectivo y equivalentes de efectivo	(813,292)	(620,753)	(192,539)	31 %
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<b>76,835,110</b>	<b>69,726,098</b>	<b>7,109,012</b>	<b>10 %</b>

El aumento de efectivo y equivalentes de USD 7.1 millones comparado con el cierre de 2024, obedece principalmente a los indicadores descritos a continuación:

- Efectivo neto provisto por las actividades de operación.**

Incrementó de USD 31.6 millones, o 63 % respecto a 2024, principalmente por un mayor índice de cobrabilidad de las empresas distribuidoras y la recuperación de atrasos del año anterior, así como por una disminución en los pagos de impuestos. Estos efectos fueron compensados en parte por mayores pagos de operación y mantenimiento asociados primordialmente a las reparaciones del Parque Eólico Los Cocos 2 y a pagos de pasivos del año anterior.

- Efectivo neto usado por las actividades de inversión.**

Incrementó USD 42.0 millones, o 34 % comparado con 2024, debido principalmente al avance en la construcción de la segunda fase de SIBA Energy y del Parque Eólico Esperanza, los cuales tuvieron una menor inversión en 2024. Adicionalmente, durante este período, se inició la construcción del Parque Solar Esperanza 2.

- Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento.**

Aumentó en USD 29.8 millones, o 47 % en comparación con el 2024, producto de los menores pagos de costos de emisión de deuda financiera y menores pagos de dividendos.

### MANEJO DE DEUDA

Al cierre de 2025, la deuda financiera de la compañía ascendía a USD 860.7 millones (excluyendo costos de emisión de deuda), conformada por:

- Líneas de crédito de corto plazo para el financiamiento de capital de trabajo por USD 49.2 millones.
- Préstamos bancarios de largo plazo por USD 55.0 millones.
- Préstamo verde sindicado de largo plazo por USD 100.0 millones.
- Bonos verdes corporativos emitidos en el Mercado de Valores de la República Dominicana ascendentes a USD 76.0 millones.
- Bono corporativo vinculado a la sostenibilidad no garantizado emitido en los mercados internacionales bajo la regla 144A y la regulación S del Securities Act de los Estados Unidos de América por USD 300.0 millones.
- Préstamos bancarios con garantías de la subsidiaria SIBA Energy por USD 280.5 millones.

Hubo un incremento de USD 87.8 millones respecto a 2024 en la deuda financiera total. Esta alza se debió al efecto neto de: 1) los desembolsos pendientes del refinanciamiento de la deuda de SIBA Energy en 2024, para la construcción de la segunda fase de este proyecto; 2) los fondos obtenidos del préstamo verde neto del repago de las líneas de crédito de EGE Haina; 3) las líneas de crédito para capital de trabajo tomadas en SIBA Energy; y 4) el repago programado de la deuda financiera.

### CALIFICACIÓN CREDITICIA

La compañía mantuvo sus calificaciones internacionales de largo plazo de Ba3 por Moodys, y BB- por Fitch Ratings, en línea con la calificación soberana, ambas con perspectiva estable. Estas calificaciones, denotan una sólida calidad crediticia respecto de otros emisores o emisiones del país, con una buena capacidad de pago de sus obligaciones en los términos y plazos pactados.

### DIVIDENDOS, SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las notas 8 y 18 de los estados financieros consolidados auditados que acompañan al presente Informe de Sostenibilidad, incluyen las revelaciones sobre saldos y transacciones con partes relacionadas, así como los dividendos declarados y pagados durante 2025.

#### Eventos subsecuentes

La Nota 29 de los estados financieros consolidados auditados que acompañan al presente Informe de Sostenibilidad, incluye las revelaciones de eventos subsecuentes del 2025 hasta su fecha de emisión.



## FINANCIAMIENTO SOSTENIBLE

EGE Haina emitió un bono vinculado a la sostenibilidad en los mercados internacionales por USD 300 millones, con la meta de lograr una capacidad instalada de fuentes renovables de 526.5 MW al 31 de diciembre de 2026. Al cierre de 2025 la capacidad instalada renovable de la compañía es de 516 MW y alcanzará 576 MW en 2026

### MARCO DE VALORES VERDES

El 27 de abril de 2021, la Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana aprobó, mediante la resolución R-SIMV-2021-10-FP, el Fideicomiso Larimar 1 y su programa de emisiones de valores verdes por hasta USD 100 millones.

A la fecha de publicación de este informe, se han colocado valores del Fideicomiso Larimar 1 por USD 100.0 millones, de los cuales se ha restituido a EGE Haina el monto de USD 100.0 millones, equivalentes al 100 % de los fondos levantados.

En concordancia con el Marco de Valores Verdes asociado a este programa de emisiones, EGE Haina ha asignado la totalidad de los recursos restituidos al refinanciamiento de los parques solares Girasol y Esperanza.

- Parque Solar Girasol. Cuenta con una capacidad instalada de 120 MW e inició operaciones en 2021. Se estima que, a lo largo de su vida útil, cada año producirá en promedio 240,000 MWh y contribuirá a evitar la emisión a la atmósfera de 150,000 toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente.
- Parque Solar Esperanza 1. Cuenta con una capacidad instalada de 90 MW, inició su operación comercial en 2023. Se estima que, durante su vida útil, producirá en promedio 200,000 MWh cada año y contribuirá a evitar la emisión a la atmósfera de 125,000 toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente.

EGE Haina declara que, a la fecha de publicación de este informe, ha cumplido con los lineamientos expuestos en el Marco de Valores Verdes. Asimismo, asegura que tanto el Parque Solar Girasol como el Parque Solar Esperanza 1, a los cuales se han asignados los fondos levantados, cuentan con sus licencias ambientales vigentes y se encuentran en conformidad con los requerimientos de los Informes de Cumplimiento Ambiental pertinentes, sin identificarse brechas.

Las siguientes cifras corresponden al período 2025 y se presentan tanto para la operación del Parque Solar Girasol como del Parque Solar Esperanza, así como la proporción de los montos asignados a cada uno:

Cifras en USD millones	Total	Proporción	Porcentaje
Monto aprobado y colocado	100.0	100.0	100 %
Monto colocado y restituido	100.0	100.0	100 %
Monto restituido y asignado	100.0	100.0	100 %
Inversión total y proporción asignada a Girasol	94.2	94.0	99.8 %
Inversión total y proporción asignada a Esperanza Solar 1	94.0	6.0	6.4 %

	Unidad	2025	Proporción
Capacidad instalada Girasol	MW	120.0	119.7
Energía total generada por Girasol	GWh	202.4	199.3
Emisiones anuales evitadas por Girasol	Ton CO <sub>2</sub>	134.6	134.3
Capacidad instalada Esperanza Solar 1	MW	90.0	5.7
Energía total generada por Esperanza Solar 1	GWh	180.4	11.1
Emisiones anuales evitadas por Esperanza Solar 1	Ton CO <sub>2</sub>	119.9	7.7

EGE Haina reconoce su responsabilidad con el medioambiente y ha asumido el compromiso con la sostenibilidad, los ODS y la Agenda 2030 (agenda que conceptualiza y formula la visión, objetivos y metas de la Estrategia Nacional de Desarrollo 2030 en la República Dominicana). En ese sentido, los fondos levantados mediante el programa de emisiones asociados al Marco de Valores Verdes han contribuido durante el año 2025 a la consecución de los ODS según se muestra en la gráfica.

ODS	Descripción	Metodología	Indicador
ODS 7: Energía asequible y no contaminante	Proporción de la energía renovable en el consumo final total de energía	Energía total generada en GWh, según medición en punto de inyección / Consumo total de energía en GWh, según reporte del Organismo Coordinador	1.59 %
ODS 13: Acción por el clima	Capital invertido atribuible al Bono Verde	Cantidad de USD movilizadas por año a partir de 2020	USD 100 millones

### MARCO DE FINANCIAMIENTOS VINCULADOS A LA SOSTENIBILIDAD

El 8 de noviembre de 2021, EGE Haina emitió un bono no garantizado vinculado a la sostenibilidad en los mercados internacionales por USD 300.0 millones, bajo la regla 144A y la regulación S del Securities Act de los Estados Unidos de América, con vencimiento el 8 de noviembre de 2028. Este bono fue listado en la Bolsa de Valores de Luxemburgo y transado en el Euro MTF Market de dicha bolsa.

De acuerdo con la meta de desempeño sostenible (Sustainability Performance Target, o "SPT" por sus siglas en inglés), incluida en el Marco de Financiamientos Vinculados a la Sostenibilidad y en el contrato de emisión de bono internacional, EGE Haina se ha comprometido a lograr una capacidad instalada de fuentes renovables de 526.5 MW al 31 de diciembre de 2026, según la capacidad de la placa de identificación del fabricante y la verificación regulatoria.

Tal y como se revela en los estados financieros consolidados auditados y en este informe, al 31 de diciembre de 2025 EGE Haina es propietaria de una capacidad instalada renovable de 516.0 MW. Dicha capacidad consolidada se compone de la siguiente manera:

Tecnología	Parque renovable	Capacidad instalada (MW)	Año de entrada
Eólica	Los Cocos 1	25.2	2011
	Cos Cocos 2	52.0	2013
	Larimar 1	49.5	2016
	Larimar 2	48.3	2018
	Esperanza*	49.5	2025
Solar fotovoltaica	Quisqueya solar	1.5	2015
	Girasol	120	2021
	Esperanza	90	2023
	Sajoma	80	2024
<b>Total</b>		<b>516.0</b>	

\* Nota: Al 31 de diciembre de 2025, Esperanza Eólico contaba con una capacidad instalada bruta en operación de 13.5 MW; los 36 MW adicionales concluyeron su construcción en el primer trimestre 2026.

La información relativa a las emisiones de CO<sub>2</sub> de EGE Haina en 2025 se presentan en la sección Gestión climática del capítulo desempeño sostenible del presente informe.

Durante el último trimestre de 2025, EGE Haina inició las operaciones parciales del Parque Eólico Esperanza, que contará con una capacidad instalada de 49.5 MW. Adicionalmente, en el primer trimestre de 2025, EGE Haina inició la construcción del Parque Solar Esperanza 2, que contará con una capacidad instalada de 60 MW, lo que permitirá alcanzar y sobrepasar el Sustainability Performance Target (SPT) una vez que este inicie sus operaciones.



El desempeño social de la compañía se articula en tres dimensiones principales: el relacionamiento con los grupos de interés, el desarrollo del talento humano y la contribución al bienestar de las comunidades vinculadas a sus operaciones

A través de estas líneas de acción, la organización busca fortalecer la confianza, promover el desarrollo sostenible y generar valor compartido en los territorios donde opera. Las siguientes secciones presentan los principales avances alcanzados en cada uno de estos ámbitos durante el período reportado.

## COMUNICACIÓN Y RELACIONAMIENTO CON GRUPOS DE INTERÉS

Durante más de quince años, la compañía ha desarrollado una estrategia de comunicación orientada a posicionar sus atributos diferenciadores: generación de energía renovable, sostenibilidad, excelencia operativa, personal experto y comprometido, integridad y compromiso social. Como resultado, se ha fortalecido la percepción de EGE Haina como una organización confiable, con una reputación sólida y reconocida por sus grupos de interés.

### GRUPOS DE INTERÉS

Los grupos de interés son las personas, organizaciones o instituciones que tienen intereses vinculados a las decisiones o actividades de la compañía. A través de su estrategia de sostenibilidad, la compañía procura que todas sus operaciones mantengan relaciones cercanas, respetuosas y permanentes con los actores presentes en su área de influencia.



DESEMPEÑO SOCIAL



Entre los principales grupos de interés se encuentran los colaboradores, clientes, comunidades locales, comunidad empresarial, gobierno y autoridades, instituciones financieras, medios de comunicación, proveedores y contratistas, y sociedad civil.

El relacionamiento con estos actores se gestiona considerando su nivel de vinculación con los temas materiales de la organización y la naturaleza de las operaciones desarrolladas en cada territorio.

#### Colaboradores

El capital humano constituye uno de los activos más relevantes de la organización. Por ello, el modelo de gestión del talento y la cultura corporativa están orientados a promover condiciones de trabajo seguras, el desarrollo profesional y un entorno que favorezca el compromiso con los objetivos estratégicos.

En este marco, la compañía impulsa iniciativas que fortalecen el sentido de pertenencia, la productividad y el bienestar laboral. Asimismo, mantiene canales de comunicación permanente con sus colaboradores, a través de los cuales se comparten informaciones relacionadas con el desempeño operativo, la seguridad ocupacional, oportunidades de desarrollo y beneficios corporativos.

#### Clientes

La cartera de clientes está integrada por empresas de diversos sectores productivos, entre ellos generación y distribución de energía eléctrica, agroindustria, cemento, minería y metalurgia, construcción; comercio; servicios aeroportuarios, hotelería, zonas francas, distribución de combustibles y universidades.

Con este grupo de interés, la compañía procura mantener relaciones de largo plazo basadas en la confiabilidad del suministro eléctrico, condiciones competitivas y transparencia en la información. En este contexto, se proporciona a los clientes información oportuna sobre el desempeño económico de la organización, sus prácticas de gobierno corporativo y el cumplimiento de las disposiciones regulatorias aplicables.

#### Comunidades locales

La organización mantiene un vínculo activo con las comunidades ubicadas en las inmediaciones de sus centrales de generación, con el propósito de contribuir a su desarrollo sostenible.

Para ello implementa programas e iniciativas orientadas al bienestar energético, la mejora de la infraestructura comunitaria, la seguridad ciudadana, la protección del medio ambiente y el fortalecimiento de oportunidades de emprendimiento y empleabilidad en las localidades vecinas.

Del mismo modo, la compañía mantiene canales de comunicación abiertos que permiten compartir información relevante sobre las operaciones y atender inquietudes o requerimientos de las comunidades.

#### Comunidad empresarial

Como integrante de las principales asociaciones empresariales del país, la compañía participa en espacios de coordinación y diálogo orientados a promover la competitividad, la responsabilidad empresarial y el desarrollo económico en la República Dominicana.

Estos espacios facilitan el intercambio de experiencias y la generación de alianzas con otras organizaciones para impulsar iniciativas de interés común.

#### Gobierno y autoridades

La relación con las instituciones públicas se basa en el respeto al marco legal y regulatorio que rige las actividades del sector eléctrico. En este ámbito, la compañía mantiene un diálogo institucional permanente con organismos del Estado, particularmente con las entidades regulatorias vinculadas a sus operaciones.

En la sección Información complementaria del informe se presentan las instituciones públicas que tienen mayor incidencia en las actividades de la compañía.



#### Instituciones financieras

El desarrollo de nuevos proyectos de generación eléctrica requiere importantes inversiones de capital. Para ello, la compañía mantiene relaciones estratégicas con instituciones financieras que participan en la estructuración y financiamiento de proyectos.

La interacción con este grupo de interés se sustenta en prácticas de gobierno corporativo, basadas en la transparencia, la responsabilidad y la rendición de cuentas.

#### Medios de comunicación

La comunicación con los medios constituye un canal relevante para compartir información sobre proyectos, iniciativas y resultados de la organización.

A través de notas de prensa, entrevistas y otros formatos informativos, la compañía difunde información oportuna sobre su desempeño. De igual manera, EGE Haina atiende las solicitudes de información formuladas por periodistas y medios de comunicación.

#### Proveedores y contratistas

El desempeño operativo de la organización depende en gran medida de la colaboración con proveedores y contratistas que cumplan estándares exigentes en materia de calidad, seguridad ocupacional, medio ambiente, y relaciones laborales.

En este contexto, la compañía promueve relaciones basadas en procesos de contratación transparentes y en la adopción de prácticas alineadas con sus principios de gobierno corporativo.

Asimismo, mantiene una comunicación constante con este grupo de interés para compartir lineamientos relacionados con salud y seguridad ocupacional, procesos de adquisición y estándares de cumplimiento.

#### Sociedad civil

Con el propósito de promover la seguridad energética, la competitividad y el desarrollo sostenible del país, EGE Haina colabora con diversas instituciones de la sociedad civil y en la implementación de iniciativas de interés público.

Para alcanzar este objetivo, la compañía mantiene vínculos con más de cincuenta organizaciones gubernamentales y no gubernamentales que trabajan en áreas relacionadas con el desarrollo social, la educación, la sostenibilidad ambiental y el fortalecimiento institucional.

## ESTRATEGIA DE COMUNICACIONES

La comunicación cumple un rol estratégico en el posicionamiento de la compañía como referente del sector por su contribución al desarrollo energético del país, al tiempo que fortalece el vínculo con sus públicos internos y externos. En este sentido, EGE Haina cuenta con una estrategia de comunicación orientada a consolidar su reputación institucional y proyectar de manera coherente sus logros, valores y visión de futuro.

Entre los logros alcanzados en 2025 en materia de comunicaciones se destacan:

- El diseño y presentación de la Estrategia de Comunicación Institucional 2025–2030, alineada con los ejes estratégicos del negocio.
- La implementación del plan de comunicación para la conclusión del ciclo combinado de SIBA Energy, que generó **81** publicaciones y un *free press* estimado de **RD\$ 3.5 millones**.
- El desarrollo del Protocolo de Comunicación para Situaciones de Crisis.
- La publicación del Informe de Sostenibilidad y cuatro ediciones de la revista interna En Línea.
- La ejecución de campañas de comunicación sobre temas estratégicos de la organización.
- El crecimiento de la comunidad digital en un **10.5 %**, alcanzando **68,973** seguidores en redes sociales.
- La actualización del sistema de señalización corporativa en la oficina corporativa y centrales de generación, como parte del proceso de renovación de la identidad visual de la compañía.

## COMUNICACIÓN EXTERNA

En EGE Haina mantenemos una relación transparente y de diálogo permanente con nuestros grupos de interés, como un elemento esencial para fortalecer la confianza que respalda nuestras operaciones y nuestro posicionamiento institucional.

Durante 2025 se incorporaron los índices IRM (Índice de Riesgo Mediático) y CRM (Clima Reputacional Mediático), herramientas que permiten analizar el entorno comunicacional, identificar fortalezas reputacionales y anticipar posibles riesgos.



En el período se registraron **520** exposiciones mediáticas, con predominio del canal digital, que concentró el **89 %** de las menciones. Los principales temas estuvieron asociados a transición energética, eficiencia operativa y sostenibilidad.

La comunidad digital constituye un canal cada vez más relevante para la estrategia de comunicación institucional. Por eso la página web se mantiene actualizada y se amplía su contenido con nuevas secciones.

En cuanto a la presencia digital en las redes sociales, la compañía alcanzó **68,973** seguidores en Facebook, Instagram, X, LinkedIn y YouTube, lo que representa un crecimiento de **10.5 %** respecto a 2024.

El contenido difundido generó **638,959** visualizaciones orgánicas acumuladas y un alcance global de **1,223,317** cuentas. Estos resultados, junto a una interacción sostenida, consolidan la capacidad de la marca para conectar con una audiencia digital en crecimiento mediante una narrativa relevante y consistente.

## COMUNICACIÓN INTERNA

La comunicación interna es un pilar para mantener informados a los colaboradores, fortalecer la cultura organizacional y promover un entorno de confianza.

Para ello se utilizan diversos canales, entre ellos correo electrónico, chats internos, murales informativos, página web e intranet, así como actividades presenciales y virtuales. Entre estos instrumentos destaca la revista interna En Línea, de circulación trimestral.

A lo largo del año, la comunicación interna acompañó el proceso de transformación digital con el lanzamiento de los bots Dana e IAN, herramientas que facilitan el acceso a la información, mejoran la trazabilidad de los procesos y optimizan la gestión de requerimientos.

Asimismo, se desarrollaron campañas internas orientadas a la adopción de nuevos sistemas institucionales, como el Portal de Resiliencia y RISK-O, un software de gestión de riesgos, que contribuye a la anticipación y a la toma de decisiones informadas.

Otras campañas internas abordaron temas como la sostenibilidad como eje transversal de la compañía; la construcción del Parque Eólico Esperanza y el Parque Solar Esperanza 2; y los resultados presentados en el Informe de Sostenibilidad 2024.

## REVISTA EN LÍNEA

En Línea, de circulación trimestral, continúa siendo uno de los principales canales de comunicación con los colaboradores. Durante 2025 se publicaron las ediciones 36, 37, 38 y 39, en que se difundieron los principales proyectos, avances operativos e iniciativas de la organización.

Las publicaciones incluyeron, entre otros, temas relacionados con desarrollo de proyectos de generación, entrenamientos, iniciativas de bienestar, innovación tecnológica, reconocimientos a los empleados y a la compañía, participación en eventos, programas comunitarios y voluntariado corporativo.

Cada edición de esta revista está disponible en la página web de EGE Haina.

## IDENTIDAD Y CULTURA CORPORATIVA

Este año ejecutamos el proyecto de estandarización de la identidad corporativa para la implementación del nuevo logotipo institucional en documentos clave y la señalética institucional en once localidades de la compañía.

En el ámbito cultural, se inauguró Umbral galería, un espacio de exposiciones temporales en las oficinas corporativas. Su primera muestra, desarrollada en colaboración con la artista Elah Barshi, visibiliza especies endémicas y nativas en situación vulnerable, en especial aquellas apadrinadas por EGE Haina.

También, se desarrolló la obra *Sinergia abstracta*, creada por el diseñador e ilustrador dominicano Juan José Báez, que interpreta el propósito de la organización a través del arte, y fue aplicada en diferentes materiales de comunicación.

En conjunto, estas acciones reflejan una gestión de la comunicación integrada, orientada a fortalecer la reputación institucional, acompañar la estrategia del negocio y generar valor para los grupos de interés.

## EL UMBRAL

Un espacio de transición: el paso de lo cotidiano hacia lo extraordinario.

Aquí, dentro de nuestras oficinas, tendrán lugar exposiciones temporales que invitan a la contemplación, al aprendizaje y al descubrimiento conectándonos con la creatividad y la memoria que nos inspiran cada día.

UMBRAL nos invita a cruzar ese límite y dejarnos sorprender.

## Jardín de Acuarelas

EGE Haina, comprometida con la biodiversidad, participa en la conservación de especies endémicas y nativas en peligro de extinción en la República Dominicana, a través del programa "Misión Rescate Lista Roja".

Los dibujos de la artista Elah Barshi, muestran 10 de estas especies nativas, dos de ellas, la calina Cacheito de Oviedo y el Olivo, son apadrinadas por la empresa desde el año 2020.



Iva de sicra

Conserva diversidad  
Especie nativa en estado de  
conservación no determinado



## NUESTRA GENTE

La energía de EGE Haina nace de su gente. Gracias a su capacidad y compromiso, la organización se ha consolidado como un referente en gestión del talento humano dentro del sector eléctrico dominicano, al tiempo que fortalece una cultura cada vez más diversa equitativa e inclusiva

## GESTIÓN DEL TALENTO

La gestión del talento es un componente esencial para el logro de los objetivos de la compañía. En este sentido, la Dirección de Gestión del Talento es responsable de diseñar e implementar las políticas, procesos e iniciativas orientadas al desarrollo del equipo humano.

La compañía cuenta con un marco de regulación interna que se revisa y actualiza de manera periódica. Durante 2025 se emitieron o actualizaron los siguientes documentos relacionados con la gestión del talento:

- Política de Ética y cumplimiento (versión 1)
- Política Marco de Gestión del Talento (versión 1)
- Norma de Derechos Humanos, Diversidad e Inclusión (versión 9)
- Manual de Compensación, Beneficios y Desvinculación (versión 2)
- Manual de Procedimientos de Compensación y Beneficios (versión 1)
- Manual de Procedimientos de Selección de Personal (versión 1)
- Manual de Procedimientos de Desarrollo de Personal (versión 1)
- Protocolo de Detección e Intervención de Acoso Moral y Sexual, Violencia de Género e Intrafamiliar (versión 3)



### Escucha organizacional como estrategia de gestión

En 2025 se realizaron encuestas corporativas para evaluar la madurez de nuestra cultura organizacional, y generar información para la toma de decisiones. La participación alcanzó el **100 %**, con los siguientes resultados:

- \* Gerencia y liderazgo: **94.70 %**
- \* Experiencia del empleado: **93.59 %**
- \* Felicidad en el trabajo: **95.25 %**
- \* Recomendación de EGE Haina como lugar para trabajar: **96.99 %**
- \* Employee Net Promoter Score (eNPS): **92.15 %**

En paralelo a la actualización normativa, esta Dirección, en coordinación con el área de Tecnología de la Información, fortaleció las plataformas digitales de reclutamiento, incorporación, aprendizaje y compensación. Estas mejoras contribuyeron a optimizar tiempos, elevar la precisión operativa y fortalecer la experiencia del cliente interno.

Como mencionamos antes, durante el año también se desplegó IAN, el bot interno de inteligencia artificial, concebido para facilitar el autoservicio y el acceso ágil a información de recursos humanos, en línea con la eficiencia y transformación digital de la compañía.

Al cierre de 2025, la dotación total ascendía a **537** colaboradores, de los cuales **518** eran fijos y **19** temporales. La participación femenina se mantuvo en **19 %**, la antigüedad promedio fue de **8.8** años, y la tasa de movilidad voluntaria fue del **2.7 %**, un punto porcentual por debajo del año anterior. La sección Información complementaria presenta los indicadores de composición social del equipo humano de la compañía registrados en 2025.





25 años

20 años

15 años

10 años

### CULTURA ORGANIZACIONAL

La compañía promueve un entorno de trabajo respetuoso y orientado al desarrollo integral de sus colaboradores. Esta cultura organizacional procura que cada persona desempeñe sus funciones con sentido de propósito, compromiso y realización profesional.

El índice general de clima laboral alcanzado en 2025 del 95.1%. Ese resultado se acompañó de reconocimientos externos por parte de medios especializados. La revista Summa posicionó a la organización entre las Empresas con Mejor Talento Humano de América Central y la República Dominicana, con la más alta puntuación del sector energético. Por su parte, la revista Mercado la reconoció como una de las mejores empresas para trabajar en el país.

En 2025 se reforzó el reconocimiento como herramienta de motivación y retención, promoviendo una cultura de alto desempeño y compromiso. Tres profesionales fueron destacados por su trayectoria en la compañía, mientras que 40 colaboradores fueron reconocidos por mérito y 35 por sus años de servicio. Se premió además la excelencia académica de los hijos de empleados.

### ATRACCIÓN Y RETENCIÓN DEL TALENTO

El proceso de selección y contratación del personal se basa en las capacidades, experiencia, competencias y nivel de alineación de los candidatos con los perfiles de los puestos vacantes y los valores de la compañía. Este proceso se desarrolla en cumplimiento de la normativa vigente y de la Nordom 775, sin discriminar por raza, color de piel, aspecto físico, expresión de género, orientación sexual, estado civil, creencias políticas, afiliaciones gremiales, religión, condición social, discapacidad u otras características personales no relacionadas con la posición.

De acuerdo con la Política de Ética y Cumplimiento y con el Manual de Procedimientos de Selección de Personal, todo cargo en EGE Haina debe ser ocupado por personas con solvencia moral y ética, comprometidas con el cumplimiento de los más altos estándares de integridad y con las disposiciones institucionales en


materia de prevención del lavado de activos, financiamiento del terrorismo y financiamiento de la proliferación de armas de destrucción masiva.

Durante el proceso de reclutamiento y selección del personal no se aplican mecanismos de discriminación directa y se da cumplimiento fiel a la ley.

La compañía establece las condiciones e informaciones requeridas en los procesos de selección y adopta medidas para prevenir prácticas de favoritismo, nepotismo o clientelismo.

Durante el período reportado se cubrieron 80 vacantes, de las cuales 41 fueron ocupadas mediante promoción interna, fortaleciendo la sucesión y la movilidad de carrera. La tasa de rotación voluntaria fue del 2.69 %, y la tasa de rotación total de 6.35 %.

<p>Revista <b>Summa</b> Ranking 2025 de empresas dominicanas</p>	<p>Revista <b>Mercado</b> Ranking 2024 de empresas dominicanas</p>
<p>Top 3    Empresas más sostenibles</p> <p>Top 6    Empresas con mejor talento humano</p> <p>Top 10    Empresas más diversas, equitativas e inclusivas</p>	<p>Top 1    Empresa más admirada en el sector energético por sexto año consecutivo</p>



El modelo de incorporación promueve una integración efectiva del nuevo colaborador en sus primeros noventa días en la organización. En 2025, el nivel de satisfacción global del proceso fue de 94 %



## LIDERAZGO Y DESARROLLO DEL TALENTO

En EGE Haina consideramos el liderazgo y el desarrollo de las personas como elementos fundamentales para el desempeño sostenible del negocio. Para ello fomentamos una cultura de trabajo colaborativo, aprendizaje continuo y fortalecimiento de capacidades.

A lo largo del año, la formación estratégica dirigida a directores y gerentes incorporó competencias de liderazgo, gestión del cambio e inteligencia artificial, con el objetivo de preparar a los equipos de liderazgo para enfrentar los retos del sector energético y de la transformación digital.

La evaluación del desempeño es una herramienta central para identificar oportunidades de mejora y crecimiento, tanto a nivel individual como organizacional. En 2025 fueron evaluados todos los colaboradores de EGE Haina con más de seis meses de antigüedad en la compañía.

Asimismo, la compañía desarrolló un programa de capacitación orientado al fortalecimiento de competencias, apoyado en la plataforma SuccessFactors.

En promedio cada colaborador recibió 38.14 horas de capacitación durante el año. Estas horas incluyen licenciaturas, maestrías, posgrados, especializaciones, programas de alta dirección, formación continua, cursos de idiomas, certificaciones, ferias, congresos, convenciones, seminarios y talleres.

## COMPENSACIONES Y BENEFICIOS

La política de compensación de la organización se orienta a tres objetivos principales: reconocer el rendimiento individual y grupal; mantener competitividad frente al mercado para atraer y retener el talento; vincular la compensación con el aporte de cada puesto a los resultados organizacionales, promoviendo la equidad interna.

Durante el año se consolidó un modelo de compensación competitivo, equitativo y transparente con la incorporación de los módulos interactivos en SuccessFactors para facilitar la comprensión de la oferta de valor al colaborador; así como para fortalecer el proceso de evaluación de desempeño mediante entrenamiento y acompañamiento.

Además de una remuneración competitiva, la compañía ofrece a sus colaboradores un paquete integral de beneficios orientado a su bienestar y al de sus familias, que incluye bonificaciones, seguros y diversos apoyos económicos y sociales. Estos beneficios varían según el tipo de vinculación laboral y se otorgan en cumplimiento de la legislación vigente y de las políticas internas de la organización.

## BIENESTAR INTEGRAL

La salud y bienestar de los colaboradores constituyen una prioridad para la organización.

La conciliación entre vida laboral y familiar también se promueve mediante iniciativas de integración orientadas a fortalecer la cultura organizacional y el bienestar integral.

Veintidós colaboradores disfrutaron del permiso parental durante 2025. También avanzamos hacia la certificación de nuestra tercera sala de lactancia, ampliando la disponibilidad de espacios de conciliación familiar y el cumplimiento de estándares de salud y trabajo digno.

La compañía mantiene una Política de Trabajo Remoto y Flexibilidad de la Jornada Laboral, con esquemas híbridos, adaptados a las características de sus operaciones, siempre que sean compatibles con el cumplimiento idóneo de las funciones.

Una de las iniciativas de 2025 de integración y promoción de los valores corporativos, fue el Rally Familiar realizado en Jardín Botánico, y que contó con 870 participantes.

## DERECHOS HUMANOS, DIVERSIDAD E INCLUSIÓN

EGE Haina ha asumido el compromiso de respetar y promover los estándares aplicables en materia de derechos humanos, libertades fundamentales y normas de conducta. De ahí que el respeto a la diversidad, un trato justo y digno, y la igualdad de oportunidades para todo su equipo humano, son principios se expresan en la estructura normativa, las políticas y las operaciones de la compañía.

Para hacer efectivo este enfoque, la compañía cuenta con la Norma de Derechos Humanos, Diversidad e Inclusión (DHDI), así como con el Código de Ética y La Política de Ética y Cumplimiento, documentos que orientan las conductas esperadas dentro y fuera de la organización.

Lo dispuesto en estos instrumentos implica la responsabilidad individual de seguir los procedimientos establecidos, promover la inclusión y la no discriminación, alertar sobre cualquier práctica discriminatoria y abstenerse incurrir en conductas de hostigamiento o intimidación hacia colaboradores, clientes, proveedores o visitantes.



EGE Haina dispone de un proceso de captación de talento altamente especializado para apoyar la continuidad operativa y los objetivos de expansión del negocio. En 2025 se cubrió la dotación crítica del Proyecto Esperanza Eólico

## SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

La seguridad y salud de colaboradores y contratistas constituye una prioridad para la organización. Para esto, dispone de un sistema de gestión orientado a la prevención de accidentes, la mejora de las condiciones de trabajo y la reducción de los riesgos de la industria de generación de energía

### SISTEMA DE SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

El Sistema de Seguridad y Salud Ocupacional (SSO) integra programas e indicadores destinados a garantizar un ambiente de trabajo seguro para nuestros colaboradores y contratistas. Sus principales objetivos son

1. Asegurar y promover condiciones de seguridad, salud e integridad física, mental y social del personal durante el desarrollo de las labores.
2. Documentar y comunicar los riesgos materializados.
3. Incluir la política de seguridad y salud en los nuevos proyectos de la compañía.
4. Mantener programas de entrenamiento en seguridad y salud.
5. Fortalecer el liderazgo en esta materia.
6. Preservar las condiciones adecuadas de higiene y seguridad en todas las instalaciones.

La gestión del sistema está a cargo de la Gerencia de Salud, Seguridad y Medio Ambiente (SSMA), dependiente de la Dirección de Operaciones. Su alcance cubre el 100 % de los colaboradores y contratistas que operan en las instalaciones de la compañía.

Durante 2025, el sistema reforzó su enfoque preventivo mediante acciones de observación y reporte de comportamientos de riesgo, lideradas por los coordinadores SSMA de cada instalación.

Como parte del SSO se entrena al personal en materia de SSMA y auditan las localidades para medir el cumplimiento interno de las políticas y procedimientos del sistema, y se gestiona la intervención de terceros calificados para medir la eficacia de los procesos y equipos.

Una de las herramientas clave del sistema es la matriz de riesgos, que permite prevenir y gestionar los riesgos de seguridad y salud ocupacional en cada instalación. Durante el año, se actualizaron las matrices de riesgo de cada posición, con énfasis en los riesgos físicos, mecánicos y psicosociales.



En situaciones no previstas que puedan generar dudas sobre el proceder adecuado, los colaboradores deben consultar a su líder de equipo o al Comité de Cumplimiento, a través de la Dirección de Gestión del Talento.

El Comité de Ética y DHDl es responsable de velar por el cumplimiento del Código de Ética, orientar en la resolución de situaciones y consultas del personal y proponer las acciones adecuadas frente a situaciones de incumplimiento.

Como parte del sistema de apoyo y denuncia, la organización pone a disposición de sus colaboradores la Línea Resguarda, un canal anónimo, seguro y confidencial para reportar situaciones de maltrato, acoso, injusticia, discriminación u otras conductas contrarias al Código de Ética o la Política DHDl.

Durante el año, no se recibieron denuncias por discriminación o acoso de parte de nuestro equipo humano ni de otros grupos de interés. Además, la compañía obtuvo el Sello Platino por la recertificación de la NORDOM 775, como endoso a nuestro sistema de prevención del acoso y la violencia. También se implementó una versión ampliada de la Encuesta de Acoso y Violencia orientada a fortalecer la capacidad institucional de escucha activa y de gestión preventiva del clima laboral.



Durante el año se impartieron 1,120 horas de formación interna en materia de DHDl

## INDICADORES DE SEGURIDAD OCUPACIONAL

La organización se rige por estándares internacionales de cumplimiento para el registro de incidentes y accidentes de seguridad industrial.

En 2025, la compañía registró tres incidentes que involucraron lesiones o afecciones de salud. De acuerdo con los estándares de la Agencia de Seguridad y Salud Ocupacional de los Estados Unidos (OSHA) aplicables a EGE Haina, dos de los incidentes se reportaron como incidentes con tiempo perdido.

Durante el año, la tasa consolidada de incidentes reportables (TRIR) fue de 0.38, por debajo del índice de la industria privada de los Estados Unidos, que registró una tasa de 2.3 en 2024 (dato disponible a la fecha de edición del presente informe) según el Bureau de Estadísticas Laborales (BLS). La tasa de lesiones con pérdida de tiempo (LTCR) fue de 0.25, también inferior al referente de 0.8 registrado por la industria privada estadounidense en 2024.

En 2025, doce colaboradores obtuvieron la certificación GWO (*Global Wind Organization*), de las cuales diez correspondieron a nuevas certificaciones y dos a renovaciones. Este estándar internacional de seguridad es obligatorio para trabajar en la industria eólica e incluye formación en primeros auxilios, trabajos en altura, manejo de cargas, concienciación sobre incendios y supervivencia en el mar.

Durante el mismo período, 115 colaboradores de la compañía participaron en el conversatorio virtual *Prevención de riesgos geológicos*, como preámbulo al proceso de revisión y actualización del plan de respuestas a terremotos. Asimismo, se realizó un simulacro de evaluación de las oficinas corporativas en Novo Centro.

## VIGILANCIA MÉDICA

La compañía cuenta con un programa de salud ocupacional orientado a la vigilancia médica permanente de sus colaboradores. A lo largo del año, el programa alcanzó una cobertura de 85 % de la dotación total y se desarrolló en cuatro etapas:

1. Consulta médica y entrega de resultados a pacientes clasificados en riesgo alto y moderado.
2. Consultas clínicas de seguimiento, interconsulta nutricional y actividades de salud en planta.
3. Monitoreo y seguimiento.
4. Evaluación anual del estado de salud y ajustes al programa.

Los casos de salud ocupacional son monitoreados por el Comité de Salud Ocupacional integrado por representantes de la Dirección de Gestión del Talento y la Gerencia de Seguridad Industrial.

Para la atención médica del personal, la compañía mantiene una alianza estratégica con un centro especializado en salud ocupacional, que brinda cobertura oportuna a los casos identificados por el programa de vigilancia médica.

En 2025 se desarrollaron programas de bienestar físico y emocional que beneficiaron directamente a 76 colaboradores en la adopción de hábitos saludables.



- Tasa de incidentes reportable (TRIR): 0.38
- Tasa de lesiones con pérdida de tiempo (LTCR): 0.25
- Horas de entrenamiento a colaboradores: 12,277 (30.69 horas por colaborador)
- Horas de entrenamiento a contratistas: 5,435 (15.14 horas por contratista)



## GESTIÓN SOCIAL COMUNITARIA

En EGE Haina, la generación de energía sostenible integra acciones concretas que aportan al bienestar, la calidad de vida y la resiliencia de los territorios donde opera.

## ESTRATEGIA DE GESTIÓN SOCIAL

La compañía concibe la generación de energía sostenible como una actividad que conlleva responsabilidades en el entorno donde opera. En este marco, cuenta con una estrategia de gestión social orientada a mantener un vínculo activo con las comunidades en donde está presente, priorizando aquellos territorios que requieren de mayor impulso social.

Esta estrategia permite desarrollar proyectos junto a las comunidades, sustentados en directrices claras para la inversión social establecidas por la compañía. Dentro del marco normativo que respalda esta gestión están la Norma de Gestión Social y el Reglamento del Comité de Donaciones y Patrocinios.



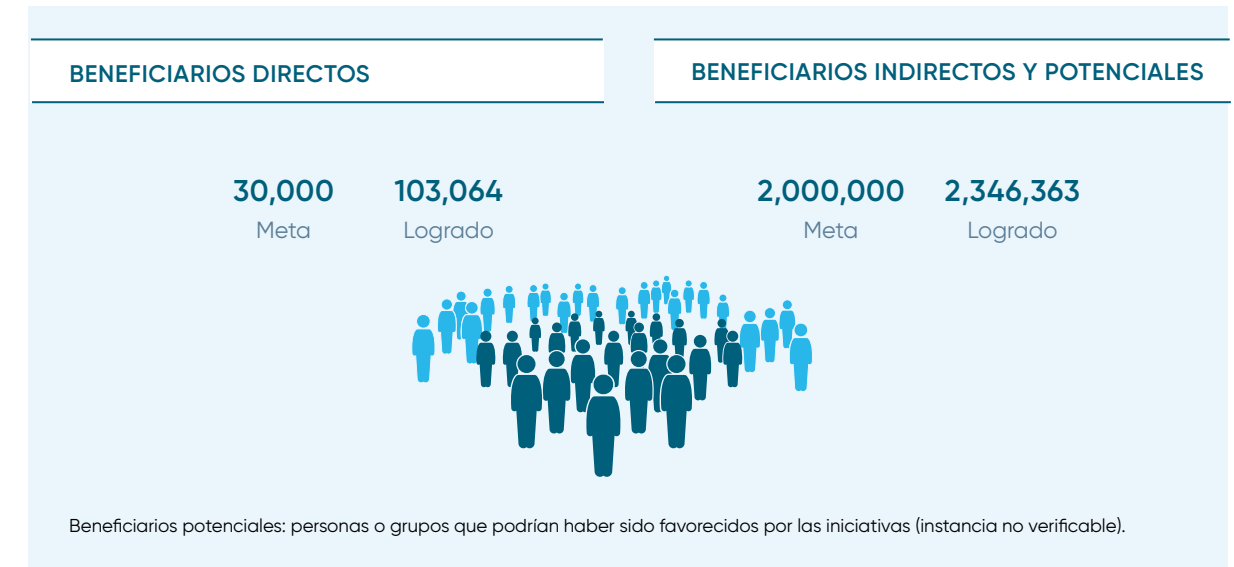
Nuestro objetivo de impacto social es mejorar el bienestar, la calidad de vida y la resiliencia de las comunidades vinculadas a la compañía



### LOGROS DE LA GESTIÓN SOCIAL 2025

Las acciones se desarrollaron en las provincias de Barahona, Pedernales, San Cristóbal, San Pedro de Macorís, Santiago, Santo Domingo y Valverde.

Durante 2025 se destinó una inversión de USD 998,784\* a iniciativas sociales y ambientales, principalmente en comunidades vecinas.

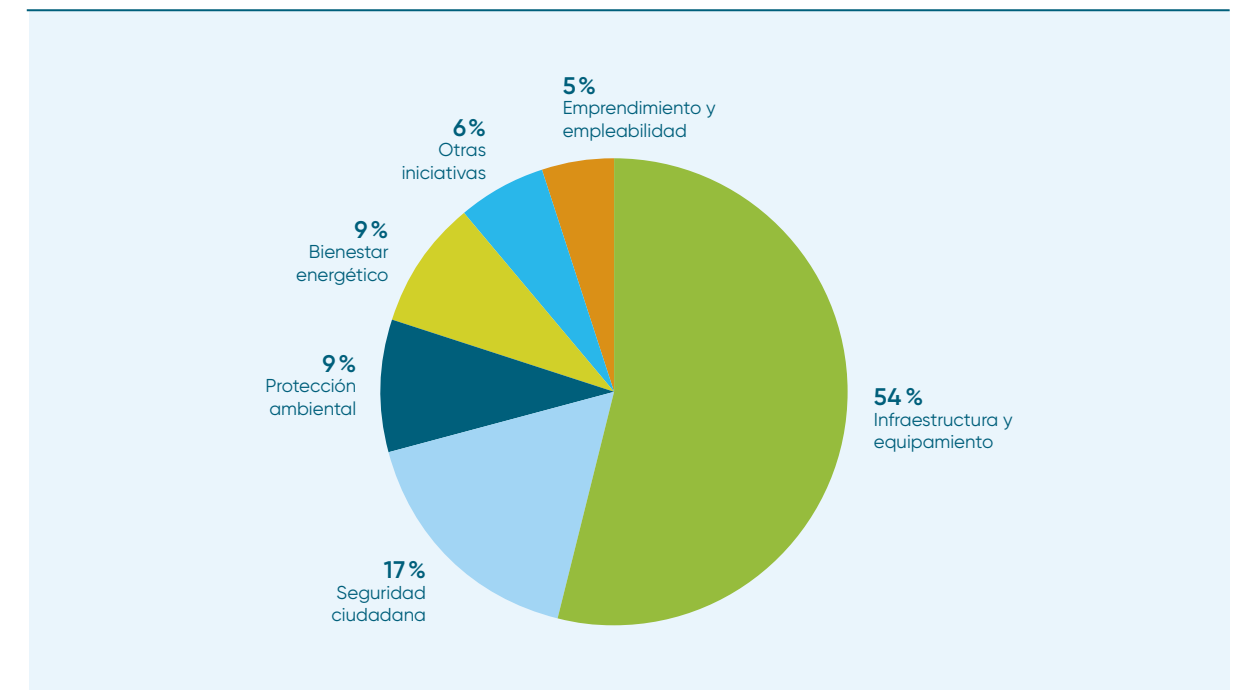


Durante 2025, la compañía actualizó su estrategia de gestión social para concentrar esfuerzos y recursos en iniciativas de mayor impacto. Este enfoque prioriza resultados más significativos, medibles y sostenibles, orientados a consolidar un legado en sus zonas de influencia.

Los ámbitos que articulan la acción social de la compañía son los siguientes:

- a) **Infraestructura y equipamiento.** Financiamiento de infraestructuras y equipamiento que fortalecen el bienestar y la resiliencia comunitaria en ámbitos educativos, deportivos, de salud y de refugio.
- b) **Seguridad ciudadana.** Fortalecimiento de capacidades de prevención de riesgos y de respuesta ante emergencias, fundamentalmente por medio del apoyo a los cuerpos de bomberos y otros organismos de socorro.
- c) **Bienestar energético.** Promoción de soluciones energéticas en las comunidades mediante la electrificación de infraestructuras y la donación de equipamiento como paneles solares y lámparas de alumbrado público.
- d) **Emprendimiento y empleabilidad.** Desarrollo de capacidades locales a través de formación técnica y apoyo a iniciativas productivas.
- e) **Protección ambiental.** Promoción de la educación ambiental, la resiliencia climática y la conservación o regeneración de la biodiversidad.
- f) **Otras iniciativas comunitarias.** Aportes específicos a causas que contribuyen al bienestar de las comunidades y que no se enmarcan en las categorías anteriores.

### DISTRIBUCIÓN DE LA INVERSIÓN EN COMUNIDADES USD 998,784



\* Además de la inversión en comunidades, EGE Haina destinó USD 253,053 en el beneficio de otros actores de la sociedad civil, contribuyendo a la generación de valor social más allá del área de influencia de sus operaciones.

## INFRAESTRUCTURA Y EQUIPAMIENTO

Durante el año, la compañía auspició proyectos de infraestructura y equipamiento en los ámbitos educativo, deportivo, sanitario y comunitario, contribuyendo al fortalecimiento del bienestar y la resiliencia local.

### Educación

Se destacan el inicio de la construcción de la Escuelita de Jaiquí Picado y la instalación de juegos infantiles para el área de nivel inicial en la Escuela de La Cuesta, ambos en San José de las Matas. También la reestructuración de la escalera de emergencia en el Centro Educativo República de Guyana en Boca Chica, y el remozamiento de la Escuela Ávida Marina Santana en Barahona.

Mediante la donación de ventiladores, mobiliario, uniformes, útiles escolares y otros insumos, se benefició de manera directa a 11,000 estudiantes y docentes en 26 centros educativos.

### Deportes y recreación

Se realizaron remozamientos de canchas deportivas y parques en Barahona, Villa Central, Enriquillo, Boca Chica y Yaguate. Asimismo, se entregaron materiales, equipos y uniformes deportivos a cientos de jóvenes de diversas disciplinas.

### Servicios esenciales

En materia de acceso a agua, se construyeron un acueducto y una cisterna comunitarios en San José de las Matas, y se dio mantenimiento a sistemas de potabilización de agua en cinco escuelas de Enriquillo y Juancho.

Las mejoras en instalaciones comunitarias incluyeron el local de la Cruz Roja de Pedernales, la construcción de la farmacia de una policlínica en el sector Santa Fe (San Pedro de Macorís) y la colocación de estructuras metálicas en el salón comunitario de La Cuesta.

Estas intervenciones fortalecen la infraestructura social básica y amplían el acceso a servicios esenciales en las comunidades.

## SEGURIDAD CIUDADANA

La compañía destinó una inversión de USD 107,000 al fortalecimiento de la capacidad de respuesta ante emergencias, beneficiando a 30 cuerpos de bomberos con infraestructura, equipos y capacitación.

Destaca la adecuación de infraestructura de la Estación de Bomberos de Esperanza, que incluyó la construcción de un hangar y el remozamiento de áreas interiores para fortalecer sus condiciones operativas.

Otra iniciativa de especial relevancia fue la donación de un equipo de aire puro al Cuerpo de Bomberos de Santiago, destinado a toda la región norte. Este sistema, con un costo aproximado de USD 41,000 instalado, permite el llenado de tanques utilizados en emergencias en atmósferas de riesgo. Es el cuarto compresor de este tipo donado por la compañía en el país. Los entregados anteriormente están en Barahona, San Cristóbal y San Pedro de Macorís.

Adicionalmente, más de 100 bomberos fueron capacitados en representación de 21 cuerpos de las provincias de Santiago y Valverde. Se realizaron donaciones de equipos, herramientas y uniformes en distintas localidades, así como apoyo a operativos de seguridad durante Semana Santa y Navidad.

## BIENESTAR ENERGÉTICO

La compañía impulsó iniciativas orientadas a mejorar el acceso, la confiabilidad y la eficiencia de los servicios energéticos en infraestructuras sociales clave. Entre ellas, la instalación de un sistema de paneles solares en el Hospital de Esperanza, concluido en 2026, contribuye a la continuidad operativa de los servicios de salud de ese centro.

Además, EGE Haina donó 494 lámparas de alumbrado público a distintas localidades, incluyendo las alcaldías de Esperanza, La Canela, Pedernales, San Pedro de Macorís y Villa Central, así como al Estadio de Villa Central y al Cuerpo de Bomberos de Esperanza, fortaleciendo la seguridad ciudadana y la calidad de los espacios públicos.

Estas acciones reflejan el compromiso con el acceso equitativo a la energía como habilitador del desarrollo local, la calidad de vida y la resiliencia comunitaria.

## EMPREDIMIENTO Y EMPLEABILIDAD

Durante 2025, la compañía desarrolló programas de formación técnica y desarrollo de competencias orientados a mejorar la empleabilidad y el desarrollo económico local. Como resultado, 677 personas fueron capacitadas a través de 40 cursos en áreas como empleabilidad, electricidad industrial y hotelería, en su mayoría en alianza con el INFOTEP en Boca Chica.

Asimismo, se fortalecieron las capacidades locales mediante la construcción de un salón multiusos, la adecuación de las áreas comunes y la habilitación de espacios para prácticas técnicas de la Escuela Vocacional de las Fuerzas Armadas y la Policía Nacional en Yaguate. Esta intervención mejoró la funcionalidad y condiciones del centro para la formación y el aprendizaje.



En 2025, EGE Haina firmó un acuerdo de cooperación con la Alcaldía de Esperanza por unos USD 194,200, destinado a infraestructuras comunitarias como aceras, contenes, puentes, parques y canchas deportivas. Este tipo de alianzas con los gobiernos locales amplían el impacto de las intervenciones

## PROTECCIÓN AMBIENTAL

En el ámbito de protección ambiental, EGE Haina promovió acciones de sensibilización, educación y participación comunitaria orientadas al cuidado de la naturaleza y al fortalecimiento de la cultura ambiental.

En este marco, auspició el Programa Eco Escuela en siete centros educativos, para beneficio de más de 3,500 estudiantes en Barahona, Boca Chica, Enriquillo, Esperanza, Juancho, San Pedro de Macorís y Yaguajay.

Durante el año, la compañía fortaleció su participación en el Fondo Agua Santo Domingo, como socio en la categoría Río, impulsando iniciativas de protección de cuencas, gestión sostenible del recurso hídrico y conservación de ecosistemas estratégicos.

También destaca el apoyo al programa "Misión Rescate Lista Roja", iniciativa de conservación de la biodiversidad promovida por ECORED y el Jardín Botánico.

## OTRAS INICIATIVAS COMUNITARIAS

Durante el año, la compañía realizó aportes a iniciativas de salud, culturales, deportivas y sociales que contribuyen al bienestar colectivo y que escapan a los ámbitos de acción antes descritos.

En ese marco, se realizaron ocho operativos médicos en seis comunidades de influencia, incluyendo jornadas dermatológicas, odontológicas y generales. También jornadas especializadas orientadas a la prevención y a la detección temprana de enfermedades.

## VOLUNTARIADO CORPORATIVO

El Programa de Voluntariado Corporativo de EGE Haina, establecido en 2020, canaliza la participación de los colaboradores en iniciativas ambientales y de desarrollo sostenible en las comunidades de influencia.

Durante 2025 se realizaron once actividades con la participación de 170 voluntarios (97 colaboradores y 73 familiares), enfocadas en educación, medioambiente, inclusión y apoyo comunitario.

Las principales actividades fueron:

- Siembra en el Parque Solar Esperanza
- Limpieza de Playa El Cayo, Barahona
- Limpieza de Playa Boca Chica y Manglar
- Participación en la caminata organizada por Manos Unidas por el Autismo, en apoyo a la inclusión y concienciación sobre el autismo.
- Entrega de útiles escolares (seis jornadas), en distintos centros educativos de comunidades de influencia.

Por su labor social, EGE Haina recibió once reconocimientos en 2025 de organizaciones comunitarias, de socorro, deportivas, educativas y culturales en distintas localidades, así como una distinción de la Alcaldía y el Cuerpo de Bomberos de Santiago.



El sistema de gestión ambiental de EGE Haina abarca todas sus operaciones y está alineado con el estándar ISO 14001 para asegurar la identificación, control y reducción de los impactos ambientales derivados de su actividad

## SISTEMA DE GESTIÓN AMBIENTAL

### POLÍTICA AMBIENTAL

EGE Haina cuenta con una política ambiental que establece y mantiene los controles y compromisos que orientan la gestión ambiental en todas sus instalaciones, procesos y proyectos. Su alcance incluye a todo el personal, así como a visitantes y contratistas.

La política se fundamenta en los siguientes compromisos:

- **Cumplimiento normativo:** operar en conformidad con las leyes y regulaciones ambientales nacionales e internacionales.
- **Integración en la operación:** incorporar criterios ambientales en la planificación, operación y mantenimiento.
- **Prevención y control de impactos:** prevenir la contaminación, minimizar los impactos ambientales de las operaciones y proteger la salud y el bienestar de las personas.
- **Gestión y mejora continua:** fortalecer el sistema de gestión ambiental mediante la asignación de recursos, la revisión periódica y la mejora continua del desempeño.
- **Gestión de riesgos y monitoreo:** identificar, monitorear y gestionar riesgos, emisiones, efluentes y residuos dentro de los límites establecidos.
- **Uso eficiente de recursos:** promover la eficiencia energética y la reducción del consumo de agua, materiales y químicos.
- **Prevención y respuesta ante incidentes:** prevenir accidentes ambientales y asegurar una respuesta oportuna y efectiva ante contingencias.



DESEMPEÑO  
AMBIENTAL



## GESTIÓN CLIMÁTICA

EGE Haina redujo su huella de carbono de 0.65 a 0.61 toneladas de CO<sub>2</sub>e por MWh generado como resultado de una mayor participación de las fuentes renovable en su matriz de generación.

Asimismo, la compañía incrementó en un 13.3 % la mitigación de emisiones respecto al año anterior, evitando 634,295 toneladas de CO<sub>2</sub>

- **Sostenibilidad:** promover prácticas internas alineadas con la sostenibilidad y apoyar iniciativas que contribuyan a un desarrollo ambientalmente responsable.
- **Cumplimiento y corresponsabilidad:** garantizar la aplicación de la política por parte de empleados, contratistas y visitantes, incluyendo la facultad de detener actividades que representen riesgos ambientales.
- **Cultura y sensibilización ambiental:** fomentar la conciencia ambiental y la responsabilidad individual del personal, así como la educación y sensibilización en comunidades.

### PERMISOS AMBIENTALES

Durante el año, EGE Haina presentó 19 Informes de Cumplimiento Ambiental (ICA) asociados a sus proyectos y operaciones, en el marco de las licencias otorgadas por el Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales de la República Dominicana. Estos informes evidenciaron el cumplimiento operacional de los límites establecidos para efluentes, emisiones y disposición de residuos. Asimismo, la compañía entregó las fianzas de fiel cumplimiento ambiental requeridas por la legislación vigente.

Una mejora en la gestión fue la estandarización de la información a presentar los ICA y el flujo de revisión previo a su entrega a la autoridad ambiental, lo que permitió reducir en 35 días el tiempo de emisión de estos informes.

Durante el año, la compañía sometió a tramitación ambiental los siguientes permisos:

- Renovación del permiso ambiental CT Haina TG (6 de marzo de 2025).
- Modificación de la licencia ambiental PS Tornasol (12 de mayo de 2025).
- Renovación y modificación de la licencia ambiental PS Girasol 2 (inclusión BESS) (13 de mayo de 2025).
- Renovación permiso ambiental CT Pedernales (28 de mayo de 2025).
- Solicitud de corrección de coordenadas del permiso ambiental PE Sajoma 2 (9 de junio de 2025).
- Solicitud de modificación de coordenadas del permiso ambiental PE Sajoma 2 (9 de junio de 2025).
- Solicitud renovación y modificación Permiso Ambiental PE Esperanza (inclusión BESS) (9 de julio de 2025).
- Modificación del permiso ambiental del muro de protección CT Barahona Carbón (4 de agosto de 2025).
- Renovación y modificación de la licencia ambiental PS Esperanza (29 de septiembre de 2025).
- Modificación de la licencia ambiental PS Tornasol (inclusión BESS) (8 de octubre de 2025).



Durante el año, EGE Haina no registró incumplimientos ni infracciones a la normativa ambiental aplicable

### EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO

Durante el año, la compañía elaboró por primera vez su inventario de emisiones de GEI, considerando como alcance temporal el período 2024 y como alcance espacial las instalaciones bajo su control operacional.

El inventario de emisiones se basó en las directrices del GHG Protocol, e incluyó la cuantificación de emisiones directas (alcance 1), indirectas o por consumo de energía (de alcance 2), y otras emisiones indirectas (de alcance 3), estas últimas relacionadas con su cadena de valor.

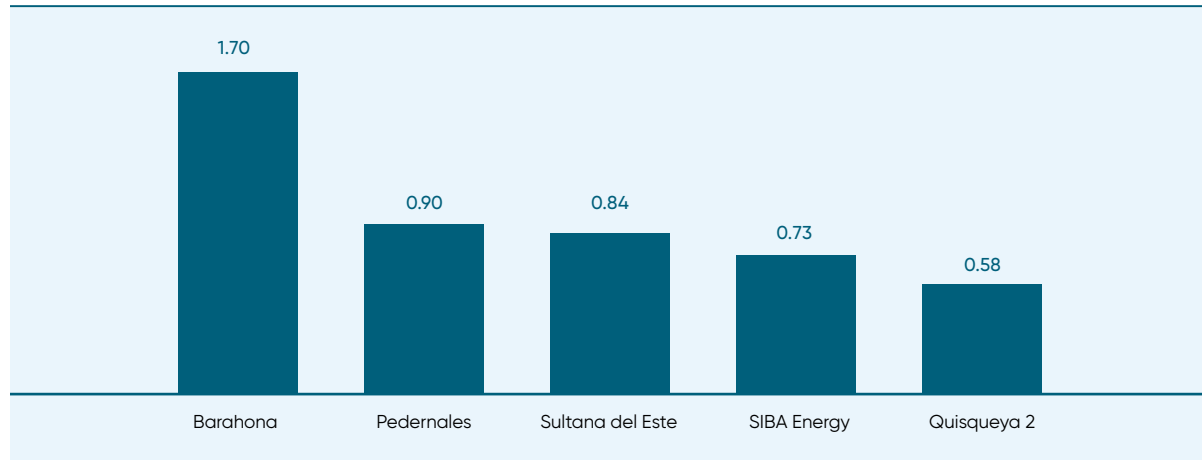
EMISIONES CORPORATIVAS DE GASES DE EFECTO INVERNADERO		
Emisiones Corporativas de GEI	2025	2024
	ton CO <sub>2</sub> e*	
<b>Emisiones directas (alcance 1)</b>	<b>1,846,730</b>	<b>1,932,086</b>
Procesos de combustión en fuentes fijas	1,846,139	1,931,570
Procesos de combustión en fuentes móviles	341	113
Emisiones fugitivas	250	403
<b>Emisiones indirectas (alcance 2)</b>	<b>113,379</b>	<b>111,035</b>
Consumo eléctrico de energía importada	60,074	56,858
Emisiones por pérdidas durante la transmisión y distribución	53,163	54,177
<b>Emisiones otras indirectas (alcance 3)</b>	<b>367,306</b>	<b>380,876</b>
Adquisición de insumos	16	1,000
Adquisición de combustibles	347,815	363,490
Transporte de insumos relevantes para la producción	15,139	16,112
Residuos generados durante las operaciones	3,930	257
Viajes de negocio	4	7
Transporte de colaboradores	40	10
Emisiones de instalaciones y activos de un tercero operadas por la compañía	361	29,182
<b>Total de emisiones absolutas</b>	<b>2,327,272</b>	<b>2,423,997</b>
<b>Intensidad de emisiones (alcances 1, 2 y 3) (ton CO<sub>2</sub>e/MWh)</b>	<b>0.61</b>	<b>0.65</b>
<b>Intensidad de emisiones (alcances 1 y 2) (ton CO<sub>2</sub>e/MWh)</b>	<b>0.51</b>	<b>0.53</b>

\* ton CO<sub>2</sub>e: toneladas de CO<sub>2</sub> equivalentes que representan el promedio de los GEI emitidos, los que son ponderados por su potencial de calentamiento global.

Las emisiones totales (alcances 1, 2 y 3) del 2025 disminuyeron en un 3.99 % respecto al año base, mientras que su factor de intensidad (ton CO<sub>2</sub>e/MWh) disminuyó en un 6.15 %.

Emisiones brutas de GEI (ton CO <sub>2</sub> e)	Total	Alcance 1	Alcance 2	Alcance 3
Quisqueya 2	805,555	652,226	25,642	127,687
Sultana del Este	656,541	526,651	14,454	115,436
Barahona	591,799	444,236	66,391	81,172
SIBA Energy	242,372	199,242	6,119	37,011
Pedernales	30,357	24,212	631	5,514
Palenque	361	-	-	361
Solares	136	97	-	38
Eólicos	111	39	-	72
Haina	43	27	-	16
Oficinas Novo-Centro	0.142	-	0.142	-
<b>Total</b>	<b>2,327,272</b>	<b>1,846,730</b>	<b>113,237</b>	<b>367,306</b>

**FACTOR DE EMISIONES DE GEI DE LAS CENTRALES TÉRMICAS DE EGE HAINA**  
(ton CO<sub>2</sub>e/MWh)

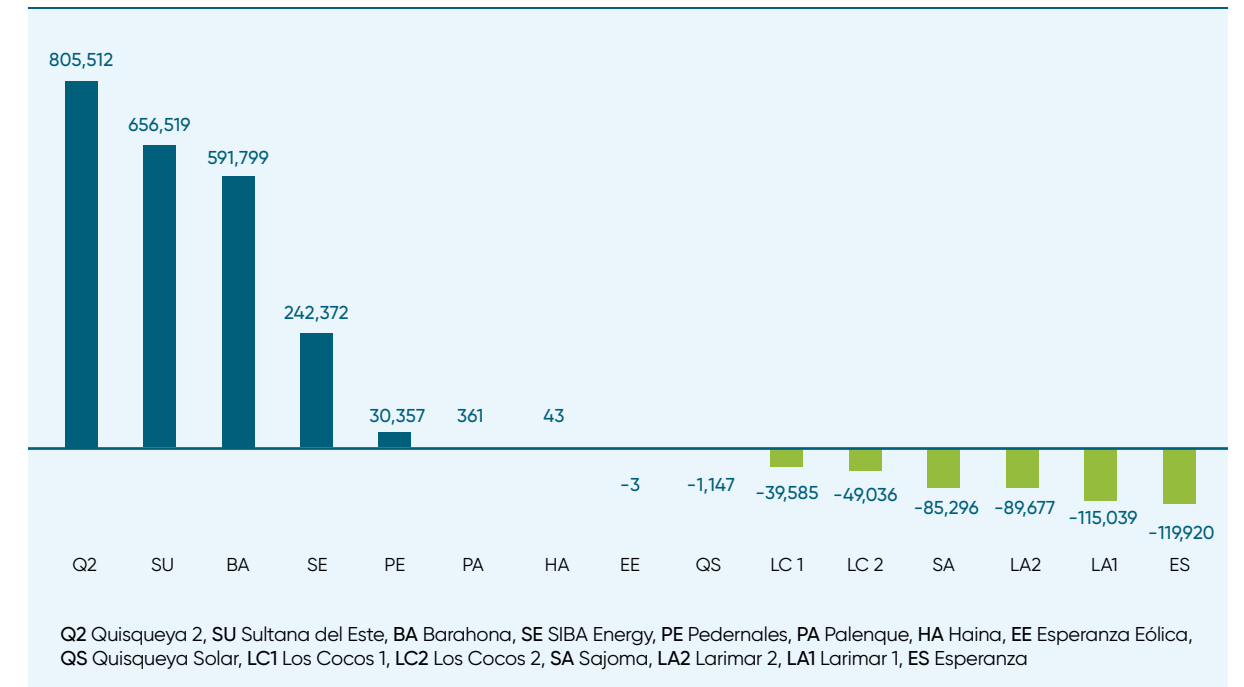


El 13 de noviembre, la organización llevó a cabo el conversatorio virtual *Huella de carbono y cambio climático*, para presentar la metodología y resultados del proceso a todos los colaboradores del área de operaciones, así como facilitar su actualización en 2026.

**MITIGACIÓN DEL CAMBIO CLIMÁTICO**

La matriz de generación renovable de EGE Haina evitó la emisión bruta de 634,295 toneladas de CO<sub>2</sub> en 2025, que habrían sido generadas por centrales térmicas equivalentes. El cálculo consideró el factor de emisión estimado en ton CO<sub>2</sub>/MWh publicado por el Ministerio de Energía y Minas en 2025 según registros del SENI en 2024.

**EMISIONES Y REMOCIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO POR CENTRAL DE GENERACIÓN**  
(ton CO<sub>2</sub>/año)



En paralelo a su inversión en unidades de generación con fuentes renovables, la compañía impulsa una estrategia de sustitución progresiva de vehículos de combustión por vehículos eléctricos e híbridos, en línea con su Política de Operación de Vehículos. En 2025, el 36.8 % de la flota de EGE Haina correspondió a vehículos de bajas emisiones o libre de ellas y, complementariamente, se habilitó 27 nuevos puntos de carga para vehículos eléctricos en distintas localidades del país.

Finalmente, el programa de recolección de residuos reciclables de las centrales evitó la emisión de más de 8 toneladas de CO<sub>2</sub>e al desviar estos materiales de su destino en vertederos.

En 2025, EGE Haina registró un factor de emisión de 0.51 toneladas de CO<sub>2</sub>e/MWh, considerando la suma de sus alcances 1 y 2, muy por debajo de los 0.63 reportado por el SENI en su medición 2024

## EMISIÓN DE BONOS DE CARBONO

Los parques eólicos Los Cocos 1 y 2 fueron las primeras centrales de energía de la República Dominicana en recibir Certificados de Emisiones Reducidas (CERs), también conocidos como Bonos de Carbono. Estos bonos fueron otorgados por la Convención Marco de Naciones Unidas sobre Cambio Climático (CMNUCC) de la ONU, en el marco del Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) impulsado por el Protocolo de Kioto.

Con la evolución del marco internacional sobre bonos de carbono bajo el Acuerdo de París, la compañía completó la transición de sus bonos conforme al Plan de Actuación del Mecanismo de Compensación (PACM), convirtiéndose en la primera compañía del sector en concluir este proceso en Centroamérica y el Caribe.

El nuevo mecanismo PACM sustituyó al MDL y estableció estándares más rigurosos de integridad ambiental, transparencia y trazabilidad de los beneficios climáticos y sociales asociados a la generación de créditos de carbono, en línea con los compromisos climáticos globales. La transición de Los Cocos 1 y 2 fue aprobada por el Organismo de Supervisión del Artículo 6.4 de la CMNUCC, fortaleciendo el posicionamiento de la República Dominicana en la implementación temprana de instrumentos climáticos. Entre 2013 y 2019, Los Cocos 1 y 2 certificaron una reducción conjunta de 935,993 toneladas de CO<sub>2</sub>e.

Además de la emisión y posterior transición exitosa de los bonos de carbono emitidos por Los Cocos 1 y 2, la compañía obtuvo la primera emisión de créditos de carbono de alta integridad (VERs) bajo el protocolo VCS (hoy Verra) para sus parques eólicos Larimar 1 y 2, certificando la reducción de 1,478,916 toneladas de CO<sub>2</sub>e entre 2016 y 2023. De la misma forma, certificó créditos VERs para el Parque Solar Girasol bajo el protocolo Gold Standard por 204,060 toneladas, válidos para el período 2022-2023.

Adicionalmente, la compañía avanzó en el registro del Programa de Actividades (PoA) para otros proyectos solares bajo el protocolo Gold Standard, entre ellos los Parques Esperanza y Sajoma.



## RIESGOS CLIMÁTICOS

EGE Haina dispone de una evaluación preliminar de los riesgos climáticos relacionados con sus actividades. El análisis considera riesgos físicos y de transición con potencial de impacto en las operaciones, cadena de valor y en el desempeño financiero de la empresa. A cada riesgo se le asignaron controles y planes de tratamiento necesarios para reducir el nivel de exposición de la organización.

La identificación y evaluación preliminar de los riesgos climáticos consideró la regulación sectorial aplicable, los estándares climáticos de la industria y las condiciones geográficas de los sitios donde operan las centrales de la compañía. Los riesgos de cambio climático son revisados periódicamente y articulados dentro de la gestión de riesgos de cada macroproceso. Son además llevados a las instancias de aprobación correspondientes, según el esquema de gobernanza de riesgos en EGE Haina.





## CONTROL DE EMISIONES A LA ATMÓSFERA

EGE Haina dispone de un Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMs) que controla en línea las emisiones atmosféricas de sus centrales térmicas, y verificar el cumplimiento de los límites normados para sus fuentes fijas

### EMISIONES DE GASES Y PARTÍCULAS

Durante el año, EGE Haina actualizó el Procedimiento de Gestión y Monitoreo de Emisiones de sus centrales, fortaleciendo el control continuo de las emisiones de dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>), monóxido de carbono (CO), material particulado (MP) y óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>), así como la concentración de mercurio (Hg) relacionada a la combustión del carbón mineral en la central Barahona.

En todos los casos, las mediciones se mantuvieron por debajo de los límites establecidos en la normativa ambiental aplicable. Los resultados detallados de las mediciones se presentan en la sección Información complementaria del presente informe.

### EMISIONES DE RUIDO

En el marco de su informe de cumplimiento ambiental, la compañía realiza monitoreos periódicos de los niveles de ruido en sus centrales térmicas por medio de la medición instrumental de las ondas de ruido emitidas en diversos puntos de cada instalación. De esta forma se generan los informes del nivel de ruido promedio registrado.

Durante el año, las emisiones de ruido estuvieron por debajo del límite normado (70 dB) en las centrales Barahona, Quisqueya 2, SIBA Energy y Sultana. En el caso de la central Pedernales, única central emplazada dentro de un área urbana, se registró un nivel de ruido promedio 13.6 % sobre el límite, influenciado por el tráfico de la avenida colindante. En este caso para obtener un análisis más preciso, se implementó un monitoreo seriado de 24 horas, que confirmó la incidencia del tráfico vehicular en los resultados y evidenció la necesidad de mejorar la insonorización de uno de los generadores de la central.

## CONSUMO DE AGUA Y ENERGÍA

En 2025, el nivel de captación de agua en las centrales de EGE Haina fue de 0.24 m<sup>3</sup>/MWh (energía bruta generada), un 15 % menor respecto al 2024, debido a la menor participación de las centrales térmicas en la generación. Por su parte, el consumo interno de energía eléctrica alcanzó un factor de 0.02 MWh por cada MWh generado

### CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA DULCE

Durante el periodo reportado, la compañía demandó 905,250.3 m<sup>3</sup> de agua dulce, un 15.2 % menos que en 2024. Esta reducción responde a una menor participación de centrales térmicas (-2.65 %), que requieren mayores volúmenes de agua para enfriamiento, en comparación con las centrales renovables.

Del total de agua captado, el 95.58 % se utilizó para procesos industriales y el 4.42 % para uso sanitario. La principal fuente de abastecimiento correspondió a las corporaciones de agua del país (99.77 %), mientras que el resto provino de camiones aljibe de terceros para el uso sanitario en las centrales renovables.

El agua captada es sometida por la compañía a un proceso de acondicionamiento fisicoquímico antes de incorporarla al proceso. Durante la operación, gran parte del caudal recircula en los sistemas de enfriamiento, y el volumen no evaporado es tratado como efluente conforme a la normativa ambiental del país.

El volumen de agua consumido por la compañía alcanzó 903,272.3 m<sup>3</sup> (99.78 % del volumen captado), con una distribución de 95.79 % para uso industrial y 4.21 % para uso sanitario. El factor de consumo de agua fue de 0.24 m<sup>3</sup>/MWh.

Uno de los avances del año en la gestión del agua en la compañía fue la elaboración del Procedimiento para el Manejo de Agua Embotellada para Consumo Humano SSM-PR-0011.

### USO DE AGUA DE MAR

La central Barahona utiliza agua de mar para su sistema de enfriamiento. El agua ingresa a la central a través de un canal con control de residuos sólidos y bombeada hacia el condensador de la turbina. Tras el intercambio térmico, el agua es descargada con un diferencial de temperatura de +/-4.0 °C, dentro del rango permitido por la normativa ambiental.

### TRATAMIENTO DE EFLUENTES

Durante el año, las operaciones de la compañía descargaron 123,121.05 m<sup>3</sup> de efluentes, mientras que el resto del agua se incorporó a la atmósfera como vapor.

Las centrales Barahona, Pedernales, Quisqueya 2, y Sultana, cuentan con plantas de tratamiento de las aguas residuales domésticas e industriales, que permiten su reintegración al medio ambiente en condiciones adecuadas.



El factor de captación de agua de EGE Haina en 2025 fue de 0.24 m<sup>3</sup>/MWh, mientras que en 2024 fue de 0.28 m<sup>3</sup>/MWh

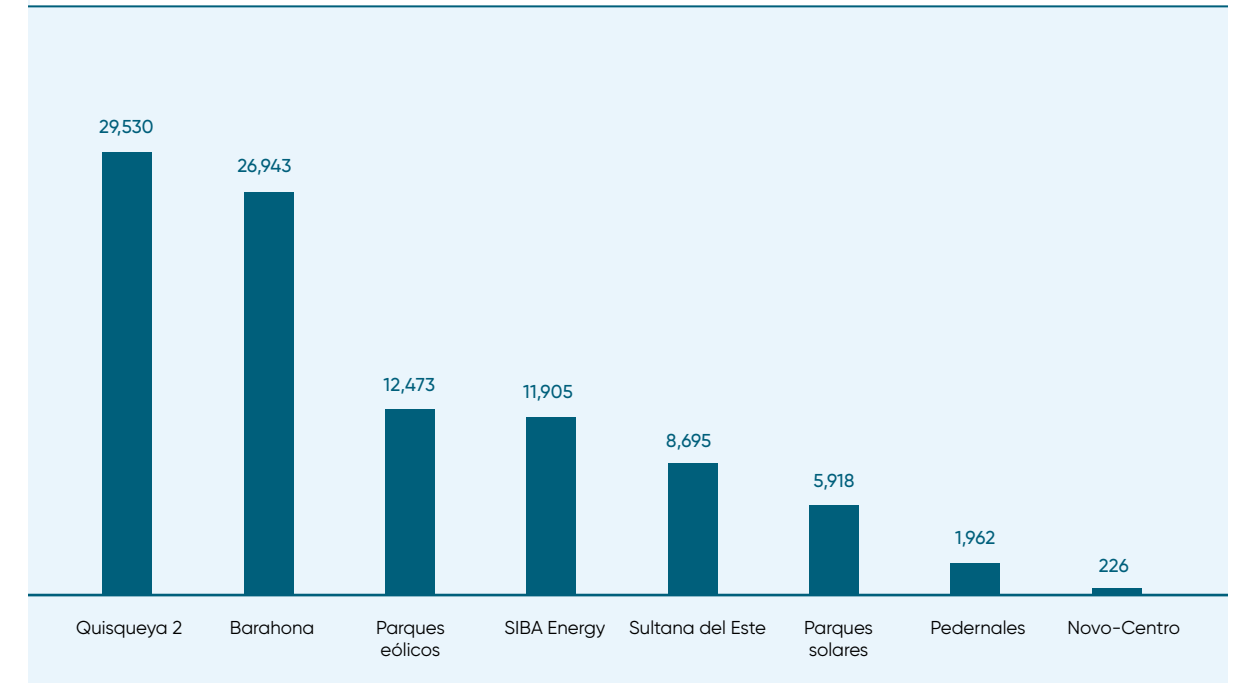


### CONSUMO DE ELECTRICIDAD

El consumo eléctrico de las operaciones y áreas administrativas de EGE Haina fue de 79,262 MWh, equivalente al 2.07 % de la energía bruta generada por sus centrales.

La intensidad del consumo eléctrico de las centrales osciló entre 1.1 y 7.8 %.

#### CONSUMO ELÉCTRICO (MWh)



#### INTENSIDAD CONSUMO ELÉCTRICO POR PLANTA

Central	Intensidad (MWh/MWh)
Barahona	7.8 %
Pedernales	5.8 %
SIBA Energy	3.6 %
Parque Eólicos	2.8 %
Quisqueya 2	2.1 %
Parques Solares	1.2 %
Sultana del Este	1.1 %

Las aguas residuales son tratadas mediante sistemas especializados para su depuración antes de ser descargadas. Esto se realiza a través de tecnología DAF (Flotación por Aire Disuelto), que permite remover partículas en suspensión, aceites y grasas mediante la inyección de microburbujas de aire en el agua. El proceso reduce la carga contaminante del agua y previene impactos en cuerpos de agua cercanos.

### CONSUMO DE COMBUSTIBLE

El consumo de combustibles líquidos en las centrales térmicas disminuyó entre 6.76 y 42.64 % respecto al año anterior, debido a la menor participación de estas centrales en la producción anual. En contraste, el consumo de carbón aumentó un 8.07 % debido a una mayor generación en la central Barahona.

#### CONSUMO DE COMBUSTIBLES

Combustible	Unidad	2025	2024	Variación 2025-2024
Carbón	TM	199,529	184,614	8.07 %
HSFO	BLS	1,430,116	1,533,848	-6.76 %
LFO	BLS	33,750	58,834	-42.64 %
Gas natural	M <sup>3</sup>	322,636,664	363,354,042	-11.21 %

## GESTIÓN DE RESIDUOS

Las operaciones de la compañía generaron cerca de 40 mil toneladas de residuos sólidos, de los cuales el 96 % fue valorizado, evitando impactos ambientales adversos asociados a su disposición final

La gestión de los residuos sólidos generados por EGE Haina se rige por los estándares de su Sistema de Gestión Ambiental y por los lineamientos de la legislación sectorial aplicable. En este marco, durante el año, se actualizó el Procedimiento de Gestión de los Residuos Sólidos en consonancia con la Ley No. 225-20 de Gestión Integral y Procesamiento de Residuos Sólidos y su reglamento de aplicación.

Las operaciones de la compañía generaron 49,525 m<sup>3</sup> de residuos sólidos (equivalentes a 39,985 toneladas<sup>1</sup>), un 8.54 % más que en 2024. El 94.63 % de estos correspondió a cenizas de la central Barahona, las cuales fueron valorizadas por un tercero como insumo para la fabricación de cemento. La fracción restante incluyó residuos operacionales, retirados y tratados por empresas acreditadas por el Ministerio de Medio Ambiente para su transporte y disposición, así como residuos domésticos dispuestos en vertederos autorizados.

La tasa de valorización alcanzada fue de un 96 %, considerando las cenizas y los residuos plásticos tratados.

A lo largo del año, la compañía registró 15 derrames de hidrocarburos y solventes, los cuales fueron contenidos y registrados oportunamente, sin generar impactos en la salud de las personas ni el medio ambiente. Los residuos derivados de estas contingencias fueron gestionados como residuos peligrosos con el apoyo de proveedores especializados.

TONELADAS DE RESIDUOS GENERADOS POR PLANTA	
Central	Residuos generados (ton)
Barahona	38,232
Quisqueya 2	1,215
Sultana	232
SIBA Energy	115
Parque Eólicos	99
Parques Solares	63
Pedernales	2
<b>Total</b>	<b>39,985</b>

<sup>1</sup> Los registros de generación y transporte de los residuos sólidos se hacen en unidad de volumen, los que fueron convertidos a masa considerando la densidad indicada en la ficha de cada residuo.



## CONSERVACIÓN DE LA BIODIVERSIDAD

Durante 2025, EGE Haina reafirmó su compromiso con la protección de los ecosistemas al inaugurar el Arboreto Esperanza, su segunda reserva natural de árboles endémicos y nativos vulnerables y en peligro de extinción, emplazado en la central Esperanza Renovable

### EL BUEN PASTOR

EGE Haina promueve la conservación de los recursos naturales en los territorios donde opera. En este contexto, la consolidado su proyecto "El Buen Pastor" como una experiencia efectiva de manejo de malezas mediante el uso de fauna local en el Parque Solar Girasol. El proyecto integra el pastoreo ovino comunitario dentro del parque solar, brindando a los rebaños seguridad, servicios veterinarios, albergue y alimentación. Este año, el proyecto alcanzó 119 ovejos, la cifra más alta desde su implementación.

Asimismo, se evaluó la capacidad del pastoreo ovino para el control de maleza frente a métodos tradicionales, obteniéndose resultados favorables. Esto abre la oportunidad de seguir aumentando el rebaño en los próximos años, incrementando a su vez el valor social generado para los propietarios vecinos.

### ARBORETOS PARA LA CONSERVACIÓN DE ESPECIES

Por tercer año consecutivo, EGE Haina impulsa la conservación de ecosistemas y especies mediante el desarrollo de arboretos en sus áreas de influencia, destinados a la restauración ambiental y la preservación de especies forestales.

Numerosas especies plantadas en estos espacios figuran en la Lista Roja de la Flora Vasculosa de la República Dominicana por su estado de vulnerabilidad o peligro de extinción. Se incluyen también especies melíferas y otras que brindan alimento a la fauna, o son plantas semilleras, contribuyendo al fortalecimiento de la biodiversidad.

Además del arboreto existente en la central Girasol, y la superficie sembrada en la central Quisqueya 2 años atrás, este año se sumó el arboreto Esperanza, inaugurado en el marco del Día Mundial del Medioambiente. Este nuevo arboreto alberga 32 especies, muchas clasificadas en estado de amenaza según la Lista Roja. Las especies seleccionadas tienen un alto valor ecológico, forestal, medicinal y melífero.

Además de funcionar como reservorio genético, estas áreas contribuyen a la protección del suelo, el suministro de alimento y refugio para la fauna local, y al enriquecimiento de la biodiversidad de la zona.

El diseño del arboreto responde a las condiciones de bosque seco subtropical del valle del Yaque del Norte, caracterizado por un clima semiárido, suelos poco consolidados y relieve plano. Esta intervención fortalece la resiliencia climática del entorno.

Para favorecer la supervivencia de las especies, se emplearon polímeros biodegradables que mejoran la retención de agua y la disponibilidad de nutrientes, junto a un sistema de riego por goteo que optimiza el uso del recurso hídrico.

Con la incorporación de este nuevo arboreto, EGE Haina alcanza cerca de 2,400 árboles plantados a lo largo de los últimos años. Se estima que estos árboles contribuyen a la captura de más de 90 toneladas de CO<sub>2</sub> al año, además de mejorar las condiciones del suelo y la cobertura vegetal.

Este proyecto se desarrolla en alianza con ECORED y el Jardín Botánico Nacional Rafael María Moscoso, actores clave dentro del programa Misión Rescate Lista Roja.

EGE Haina asegura el mantenimiento y gestión activa de estas reservas, con acompañamiento técnico y personal encargado del control de maleza y cuidado de las especies, promoviendo su función como rodales semilleros y asegurando la regeneración natural de las especies.

### APADRINAMIENTO DE ESPECIES EN PELIGRO

Hace cuatro años, EGE Haina asumió el compromiso de contribuir a la conservación de especies en peligro de extinción mediante el apoyo al Programa Misión Rescate Lista Roja y, en ese marco, apadrina dos especies de flora nativa: el Cacheito de Oviedo (*Pseudophoenix ekmanii Burret*), una palma endémica clasificada como En Peligro (EN) según la Lista Roja de la Flora Vasculosa en República Dominicana y los criterios de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (UICN); y el Olivo (*Simarouba berteriana Krug & Urb*), también endémico del país y clasificado como Vulnerable (VU) bajo los mismos criterios.

Los acuerdos de apadrinamiento, formalizados con el Jardín Botánico Nacional y ECORED, contemplan jornadas de plantación y actividades de sensibilización dirigidas a colaboradores y comunidades, con el objetivo de promover el conocimiento y la protección de estas especies.

Adicionalmente, la compañía es aliada del Fondo Agua Santo Domingo, entidad dedicada a la restauración y preservación de ecosistemas en cuencas hidrográficas que abastecen de agua a la ciudad de Santo Domingo. En este marco, la compañía ha contribuido a la siembra de 35,694 plantas en 28.51 hectáreas.

Con estas acciones, EGE Haina fortalece sus acciones en favor de la biodiversidad y la sostenibilidad, impulsando la conservación de especies endémicas y el equilibrio ecológico en la República Dominicana.



Las operaciones de EGE Haina no están ubicadas dentro ni colindantes con áreas protegidas por parte de las autoridades locales e internacionales

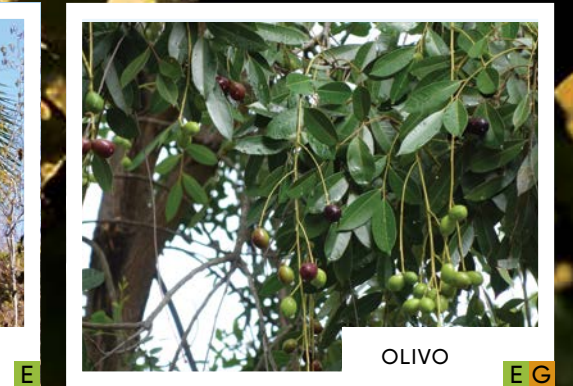
# ARBORETO

## ESPECIES APADRINADAS

Apadrinamos estas dos especies endémicas en peligro de extinción: la palma Cacheito de Oviedo y el olivo, ambas en peligro de extinción (crítico y vulnerable respectivamente).



CACHEITO



OLIVO

Comprometidos con la biodiversidad, participamos en la conservación de especies en peligro de extinción en el país, a través del programa "Misión Rescate Lista Roja", liderado por ECORED, el Ministerio de Medio Ambiente, el Jardín Botánico Nacional y la Agencia de Cooperación Alemana.

Mostramos en estas páginas las especies endémicas y en las siguientes dos páginas, las especies nativas que cuenta nuestro arboreto. Además, apoyamos la plantación de otras especies amenazadas.

Las plantas son sembradas en los terrenos que ocupan los parques solares Girasol **G**, Esperanza **E** y Quisqueya **Q**

ÁRBOLES PLANTADOS

2398

CANTIDAD DE ESPECIES

92

TAREAS SEMBRADAS

172.31

## ESPECIES ENDÉMICAS



ABEY

**G**



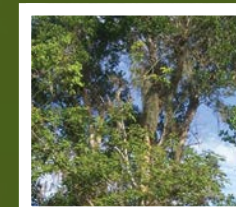
ACEITUNO

**E G**



CACHEO

**E Q**



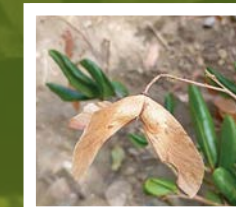
CANELILLA

**E**



CARPODIPTERA

**E Q**



PALO BLANCO

**E**



COQUITO

**E**



CUCUYO

**E**



GUANO MANSO

**E**



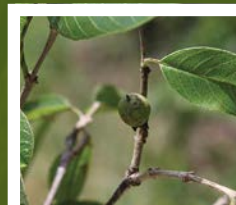
JUAN PRIMERO

**G**



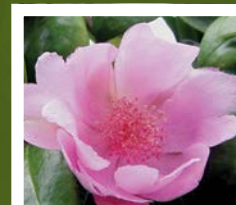
PALMA REAL

**G**



PALO DE HIERRO

**E Q**



ROSA DE BAYAHÍBE

**G Q**



SAMANCILLO

**G Q**



SAONA

**E G**



TAMARINDO CIMARRÓN

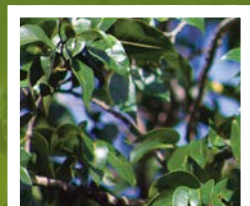
**E**



YAREY

**E**

# ESPECIES NATIVAS



ALGARROBO

G



ALMÁCIGO

E G



AMAPOLA

G



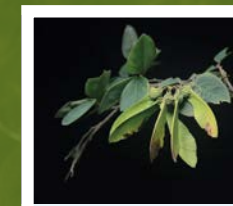
ANACAHUITA

G



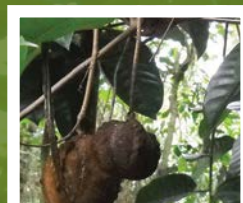
AVELLANO  
CRIOLLO

E Q



BAITOA

E



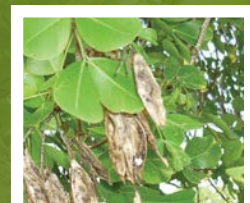
CABIRMA DE GUINEA

G



CABIRMA SANTA

G



CAMPECHE

E



CAOBA

E G



CARACOLÍ AZUL

G



CAYA AMARILLA

E



CEDRO

G



CEIBA

G



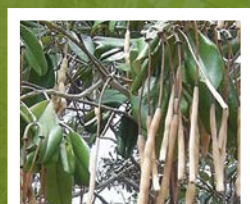
CORBANO

E



CUERNO DE BUEY

E



FRIJOL

E



GUACONEJO

G



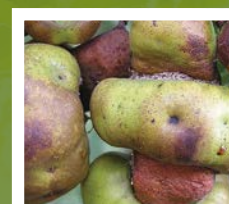
GUAYACANCILLO

G E



GUACONEJILLO

E Q



GUATAPANAL

G



GUAYACÁN

E



GRI GRI

G



HIGÜERO

G



HIGÜERRILLO

E Q



HIGÜERITO

E



JABONCILLO

E G



MANGLE BOTÓN

G



MANGLE ROJO

G



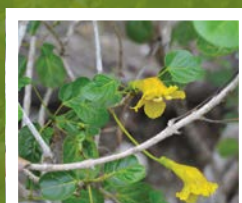
MARA

G



PENDA

G Q



ROBLE

G



SAMAN

G



SAUCO

G



TOTUMA

G



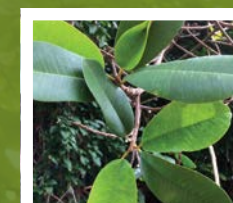
UVA DE PLAYA

G



UVA DE SIERRA

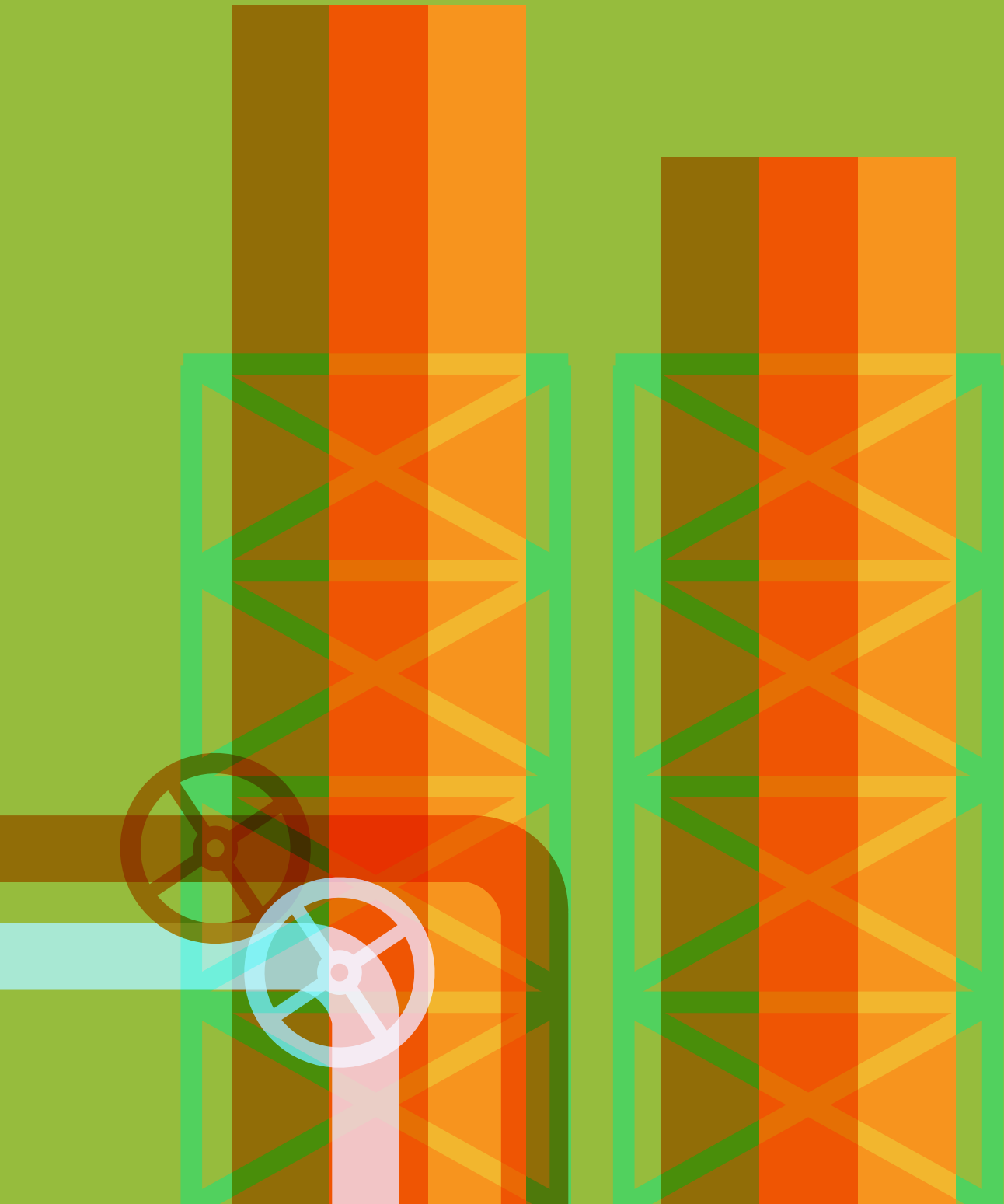
E G



ZAPOTILLO

G

ESTADOS  
FINANCIEROS  
AUDITADOS



# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS E INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES



## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS Estados Financieros Consolidados

### Tabla de Contenido

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	4
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	10
ESTADO CONSOLIDADO DEL RESULTADO INTEGRAL	11
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	12
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	13
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	
1. INFORMACIÓN CORPORATIVA	14
2. BASE PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	16
3. ADOPCIÓN DE NORMAS CONTABLES	17
4. RESUMEN DE LAS NORMAS CONTABLES MATERIALES	17
5. FUTUROS CAMBIOS EN NORMAS CONTABLES	28
6. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS SIGNIFICATIVOS DE CONTABILIDAD	30
7. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS	30
8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS	37
9. INVENTARIOS	40
10. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	40
11. OTROS ACTIVOS	40
12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO	41
13. ARRENDAMIENTOS	43
14. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS	45
15. OTROS PASIVOS	46
16. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES	46
17. IMPUESTO SOBRE LA RENTA	46
18. PATRIMONIO	49
19. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES	50
20. COSTOS DE COMBUSTIBLES Y COMPRAS DE ENERGÍA	51
21. GASTOS OPERATIVOS Y GENERALES	51
22. GASTOS DE PERSONAL	51
23. OTROS GASTOS, NETOS	52
24. INGRESOS FINANCIEROS	52
25. GASTOS FINANCIEROS	52
26. INFORMACIÓN DE FLUJOS DE EFECTIVO	53
27. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS	54
28. OTRAS INFORMACIONES	60
29. EVENTOS SUBSECUENTES	62



## Informe del auditor independiente

A los Accionistas y al

Consejo de Administración de

Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.

### Nuestra opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. (en adelante “la Compañía”) al 31 de diciembre de 2025, y de su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidados por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF.

### Lo que hemos auditado

Los estados financieros consolidados de la Compañía comprenden:

- el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025;
- el estado consolidado de resultado integral por el año terminado en esa fecha;
- el estado consolidado de cambios en el patrimonio por el año terminado en esa fecha;
- el estado consolidado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha; y
- las notas a los estados financieros consolidados, que comprenden información material de política contable y otra información explicativa.

### Fundamento para la opinión

Realizamos nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con esas normas se describen más detalladamente en la sección *Responsabilidades del Auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados* de nuestro informe.

Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

PricewaterhouseCoopers República Dominicana, S. R. L.  
Ave. Lope de Vega No. 29, Edificio Novo-Centro, Piso PwC.  
Apartado Postal 1286, Santo Domingo, República Dominicana.  
T: (809) 567-7741, F: (809) 541-1210, RNC 132-09535-9

[www.pwc.com/interamericas](http://www.pwc.com/interamericas)

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 2

### Independencia

Somos independientes de la Compañía de conformidad con los requerimientos de ética emitidos por el Instituto de Contadores Públicos Autorizados de la República Dominicana (en adelante “ICPARD”) que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros en la República Dominicana y el Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (en adelante “Código IESBA”). Hemos cumplido, además, con las otras responsabilidades éticas de conformidad con los requerimientos de ética del ICPARD y el Código IESBA.

### Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos que, en nuestro juicio profesional, fueron de mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período actual. Estos asuntos se abordaron en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión al respecto, y no expresamos una opinión separada sobre estos asuntos.

Asunto clave de auditoría	Forma en la cual nuestra auditoría abordó el asunto
<b>Estimación para pérdidas crediticias esperadas de cuentas por cobrar comerciales</b>	
<p>El balance de las cuentas por cobrar comerciales al 31 de diciembre de 2025 es de US\$103 millones, neto de estimación para pérdidas crediticias esperadas por US\$4.2 millones, saldo que representa el mejor estimado de la gerencia de las pérdidas crediticias esperadas a esa fecha y que es determinado aplicando el enfoque simplificado establecido en la NIIF 9, que mide el deterioro esperado del activo durante la vida del contrato, considerando el modelo de negocio al que pertenece y la experiencia histórica de pérdidas crediticias. La gerencia aplica a) evaluaciones colectivas, cuando los clientes mantienen características de riesgos similares y b) evaluaciones individuales cuando el cliente presenta condiciones de riesgos particulares.</p> <p>Hemos considerado la estimación para pérdidas crediticias esperadas como un asunto clave de auditoría debido al alto grado de incertidumbre inherente a la estimación y a la sensibilidad del resultado a cambios en supuestos clave tales como tasas históricas de pérdida, ajustes prospectivos y ponderación de escenarios macroeconómicos, lo cual</p>	<p>Los principales procedimientos de auditoría ejecutados sobre la estimación para pérdidas crediticias esperadas son los siguientes:</p> <p>Evaluamos el diseño e implementación de controles relevantes sobre la determinación de la estimación.</p> <p>Evaluamos si existían indicadores de posible sesgo de la gerencia en la selección de supuestos y escenarios.</p> <p>Obtuvimos una comprensión del proceso utilizado por la gerencia para determinar la estimación para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales.</p> <p>a) Evaluación colectiva:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Entendimos y evaluamos la agrupación de los clientes de acuerdo con los modelos de negocio definidos en la política de la Compañía.</li> <li>• Entendimos y evaluamos los principales datos y supuestos utilizados en la determinación de la estimación para pérdidas crediticias esperadas.</li> </ul>

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 3

Asunto clave de auditoría	Forma en la cual nuestra auditoría abordó el asunto
<p><b>Estimación para pérdidas crediticias esperadas de cuentas por cobrar comerciales</b></p> <p>podría tener un efecto material en los estados financieros consolidados.</p> <p>(Véanse Notas 4.3.4.1, 4.3.4.3, 7.2 y 27.2.2 a los estados financieros consolidados)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● Recalculamos la estimación para pérdidas crediticias esperadas y cotejamos con el valor contabilizado al 31 de diciembre de 2025.</li> </ul> <p>b) Evaluación individual:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● Entendimos y evaluamos las cuentas analizadas bajo esta base y sus condiciones particulares.</li> <li>● Evaluamos el modelo, así como los datos y supuestos relevantes utilizados por la gerencia para la determinación de la estimación.</li> <li>● Para un caso significativo en estatus legal, indagamos con el abogado interno de la Compañía y obtuvimos de su abogado externo un reporte del estatus del caso, así como sus expectativas de desenlace. Evaluamos la competencia, capacidad, independencia y objetividad del abogado externo de la Compañía.</li> <li>● Con la asistencia de nuestro experto legal interno, realizamos lo siguiente: <ul style="list-style-type: none"> <li>- Obtuvimos y leímos la documentación de respaldo de la cuenta por cobrar y el estatus en que se encuentra, incluyendo los contratos relacionados, comunicaciones con los organismos reguladores, documentos legales, entre otros.</li> <li>- Leímos y evaluamos las respuestas del abogado externo de la Compañía.</li> </ul> </li> <li>● Recalculamos la estimación para pérdidas crediticias esperadas y cotejamos con el valor contabilizado al 31 de diciembre de 2025.</li> <li>● Efectuamos pruebas sobre la totalidad y exactitud de los datos extraídos de los registros de la Compañía y utilizados para el cálculo de la estimación.</li> <li>● Verificamos lo adecuado de las divulgaciones en los estados financieros consolidados.</li> </ul>

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 4

## Otra información

La gerencia es responsable por la otra información. La otra información comprende el Informe de Sostenibilidad, (pero no incluye los estados financieros consolidados ni nuestro correspondiente informe de auditoría sobre los mismos), la cual se espera que se ponga a nuestra disposición después de la fecha de este informe del auditor.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione ningún grado de seguridad al respecto.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información identificada anteriormente y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros consolidados o con nuestro conocimiento obtenidos en la auditoría, o si parece estar materialmente incorrecta.

Cuando leamos el Informe de Sostenibilidad, si concluimos que existe un error material en el mismo, estamos obligados a comunicar el asunto a los encargados del Gobierno de la Compañía.

## Responsabilidades de la gerencia y de los responsables del gobierno de la Compañía en relación con los estados financieros consolidados

La gerencia es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF, y del control interno que la gerencia considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la gerencia es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como negociación en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con negocio en marcha y utilizando la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la gerencia tenga la intención de liquidar la Compañía o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados del gobierno de la Compañía son responsables de supervisar el proceso de informes financieros de la Compañía.

## Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada conforme a las Normas Internacionales de

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 5

Auditoría siempre detecte un error material cuando exista. Los errores pueden surgir por fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, podría razonablemente esperarse que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría conforme a las Normas Internacionales de Auditoría, ejercemos juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de errores materiales en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado de aquel que resulte de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o anulación del control interno.
- Obtenemos una comprensión del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas efectuadas por la gerencia.
- Concluimos sobre el uso apropiado por la gerencia de la base de contabilidad de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que puedan generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si llegamos a la conclusión de que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Compañía deje de continuar como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y los hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.
- Planificamos y realizamos la auditoría de la Compañía para obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada sobre la información financiera de las compañías o unidades de negocio dentro de la Compañía, como base para emitir una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para la auditoría de la Compañía. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 6

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

También proporcionamos a los encargados del gobierno de la Compañía una declaración de que hemos cumplido con los requisitos éticos relevantes respecto a la independencia, y comunicamos con ellos todas las relaciones y otros asuntos que razonablemente puedan considerarse relevantes para nuestra independencia, y cuando corresponda, las acciones tomadas para eliminar amenazas o salvaguardas aplicadas.

De los asuntos comunicados a los encargados del gobierno de la Compañía, determinamos aquellos que fueron de mayor importancia en la auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual y, por tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe del auditor, salvo que la ley o regulación prohíba la divulgación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente raras, determinamos que un asunto no debe comunicarse en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de dicha comunicación.

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



No. de registro en la SIV: SVAE-006

16 de marzo de 2026

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Estado Consolidado de Situación Financiera

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

	Nota	2025	2024
<b>Activos</b>			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.1	76,835,110	69,726,098
Inversión a corto plazo		288,182	282,469
Cuentas por cobrar comerciales y otras	7.2	103,033,255	136,220,046
Otros activos financieros a costo amortizado	7.3	17,765,617	16,407,805
Inventarios	9	59,369,561	60,024,097
Impuesto sobre la renta por cobrar	17	3,056,668	6,994,360
Gastos pagados por anticipado	10	27,139,760	24,923,254
Otros activos	11	4,277,116	5,022,279
<b>Total activos corrientes</b>		<b>291,765,269</b>	<b>319,600,408</b>
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos, neto	12	1,139,661,248	1,024,215,438
Activos por derecho de uso	13	14,699,757	14,767,616
Otros activos financieros a costo amortizado	7.3	19,728,214	13,398,549
Intangibles y otros activos	14	16,750,266	16,317,380
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>1,190,839,485</b>	<b>1,068,698,983</b>
<b>Total Activos</b>		<b>1,482,604,754</b>	<b>1,388,299,391</b>
<b>Pasivos y Patrimonio</b>			
Pasivos corrientes			
Deuda financiera	7.4	76,777,492	88,459,838
Cuentas por pagar comerciales y otras	7.5	164,233,548	167,894,891
Acuerdos de financiamiento con proveedores	7.6	10,000,000	9,989,126
Impuesto sobre la renta por pagar	17	2,108,262	2,440,953
Pasivos por arrendamientos	13	723,499	3,027,729
Otros pasivos	15	4,480,941	4,471,881
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>258,323,742</b>	<b>276,284,418</b>
Pasivos no corrientes			
Deuda financiera	7.4	770,828,214	671,777,128
Pasivos por impuestos diferidos	17	88,813,049	79,025,933
Pasivos por arrendamientos	13	16,236,965	13,772,302
Otros pasivos	15	5,055,095	5,583,073
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>880,933,323</b>	<b>770,158,436</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>1,139,257,065</b>	<b>1,046,442,854</b>
Patrimonio			
Capital social	18	289,000,000	289,000,000
Reserva legal		28,900,000	28,900,000
Resultados acumulados		(13,003,991)	(17,068,953)
Otro resultado integral		(1,001,545)	(934,110)
<b>Total patrimonio de accionistas</b>		<b>303,894,464</b>	<b>299,896,937</b>
Interés minoritario	28.1	39,453,225	41,959,600
<b>Total patrimonio</b>		<b>343,347,689</b>	<b>341,856,537</b>
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>		<b>1,482,604,754</b>	<b>1,388,299,391</b>

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Estado Consolidado del Resultado Integral

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

	Nota	2025	2024
Ingresos procedentes de contratos con clientes	19	536,485,647	543,290,253
Costos de combustibles y compras de energía	20	(268,870,978)	(291,114,523)
Gastos operativos y generales	21	(83,879,636)	(78,601,723)
Gastos de personal	22	(29,216,248)	(27,302,034)
Depreciación y amortización	12, 13 & 14	(64,253,038)	(62,847,097)
Ganancia en cambio de moneda extranjera, neta		2,880,858	2,990,741
Otros gastos, netos	23	(10,587,047)	(3,251,358)
<b>Ganancia en operaciones</b>		<b>82,559,558</b>	<b>83,164,259</b>
Ingresos financieros	24	12,210,553	12,026,954
Gastos financieros	25	(61,443,789)	(66,079,671)
Gastos financieros, netos		(49,233,236)	(54,052,717)
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		33,326,322	29,111,542
Impuesto sobre la renta	17	(15,622,277)	(10,083,536)
<b>Ganancia neta</b>		<b>17,704,045</b>	<b>19,028,006</b>
Atribuible a los accionistas de EGE Haina		24,620,420	20,885,998
Atribuible al interés minoritario		(6,916,375)	(1,857,992)
<b>Ganancia neta</b>		<b>17,704,045</b>	<b>19,028,006</b>
Otro resultado integral, neto de impuestos			
Partidas que posteriormente podrían no ser reclasificadas al estado de resultados			
Pérdida actuarial		(67,435)	(345,777)
<b>Resultado integral</b>		<b>17,636,610</b>	<b>18,682,229</b>
Atribuible a los accionistas de EGE Haina		24,552,985	20,540,221
Atribuible al interés minoritario		(6,916,375)	(1,857,992)
Ganancia por acción proveniente de la ganancia neta atribuible a los accionistas de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.:			
	Nota	2025	2024
Ganancias por acción básicas y diluidas <sup>1</sup>	18	0.54	0.45

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

<sup>1</sup>Valores reflejados en centavos de USD.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

	Nota	Capital social	Reserva legal	Resultados acumulados	Otro resultado integral	Patrimonio de accionistas	Interés minoritario	Total patrimonio
Saldo al 1 de enero de 2024		289,000,000	28,900,000	(17,854,924)	(588,333)	299,456,743	(7,358,673)	292,098,070
Ganancia neta		-	-	20,885,998	-	20,885,998	(1,857,992)	19,028,006
Pérdida actuarial		-	-	-	(345,777)	(345,777)	-	(345,777)
Resultado integral del año		-	-	20,885,998	(345,777)	20,540,221	(1,857,992)	18,682,229
Transacciones con accionistas								
Aportes de capital	28	-	-	-	-	-	46,766,265	46,766,265
Dividendos declarados	18	-	-	(20,100,027)	-	(20,100,027)	-	(20,100,027)
Aportes para futuras capitalizaciones	28	-	-	-	-	-	4,410,000	4,410,000
		-	-	(20,100,027)	-	(20,100,027)	51,176,265	31,076,238
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024</b>		<b>289,000,000</b>	<b>28,900,000</b>	<b>(17,068,953)</b>	<b>(934,110)</b>	<b>299,896,937</b>	<b>41,959,600</b>	<b>341,856,537</b>
Ganancia neta		-	-	24,620,420	-	24,620,420	(6,916,375)	17,704,045
Pérdida actuarial		-	-	-	(67,435)	(67,435)	-	(67,435)
Resultado integral del año		-	-	24,620,420	(67,435)	24,552,985	(6,916,375)	17,636,610
Transacciones con accionistas								
Dividendos declarados	18	-	-	(20,555,458)	-	(20,555,458)	-	(20,555,458)
Aportes para futuras capitalizaciones	28	-	-	-	-	-	4,410,000	4,410,000
		-	-	(20,555,458)	-	(20,555,458)	4,410,000	(16,145,458)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>		<b>289,000,000</b>	<b>28,900,000</b>	<b>(13,003,991)</b>	<b>(1,001,545)</b>	<b>303,894,464</b>	<b>39,453,225</b>	<b>343,347,689</b>

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

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

	Nota	2025	2024
<b>Flujos de efectivo de actividades de operación</b>			
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		33,326,322	29,111,542
Ajustes para conciliar la ganancia antes de impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación			-
Depreciación y amortización	12, 13 & 14	64,253,038	62,847,097
Ventas y bajas de propiedad, planta y equipos	12 & 23	5,185,870	221,970
Gastos financieros, netos	24 & 25	49,233,236	54,052,717
Ganancia en cambio no realizada, neta		(2,344,607)	(2,756,356)
Deterioro de propiedad, planta y equipos	23	321,000	311,564
Deterioro de activos y ajuste de valor razonable	23	4,791,733	1,491,816
Impuesto sobre los activos	17 & 21	3,477,909	4,303,049
Cambios en activos y pasivos			
Cuentas por cobrar comerciales y otras		22,957,989	(33,467,713)
Otros activos financieros a costo amortizado		(5,170,373)	3,334,727
Inventarios		(1,512,136)	(1,462,452)
Gastos pagados por anticipado		(2,216,506)	(3,907,582)
Otros activos		745,163	(1,358,334)
Cuentas por pagar comerciales y otras		(18,226,100)	14,469,424
Otros pasivos		(123,540)	208,714
Efectivo provisto por las actividades de operación		154,698,998	127,400,183
Intereses cobrados		3,646,483	3,285,818
Intereses pagados		(71,260,535)	(72,441,456)
Impuestos pagados		(5,463,589)	(8,217,696)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		81,621,357	50,026,849
<b>Flujos de efectivo de actividades de inversión</b>			
Adiciones de propiedad, planta y equipos	12	(165,458,165)	(131,557,579)
Efectivo recibido por la venta de propiedad, planta y equipos		119,491	155,301
Adiciones de intangibles		(1,947,887)	(484,892)
Inversiones de corto plazo		-	(7,256)
Cobros de préstamos otorgados a terceros		-	6,621,395
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(167,286,561)	(125,273,031)
<b>Flujos de efectivo de actividades de financiamiento</b>			
Fondos obtenidos de deuda	26	225,800,000	277,536,429
Pagos de deuda	26	(135,213,684)	(185,005,023)
Fondos obtenidos de acuerdos de financiamiento con proveedores		209,417,066	187,619,217
Pagos de acuerdos de financiamiento con proveedores		(207,134,352)	(190,657,509)
Porción de principal de los pagos por arrendamientos	26	(698,002)	(1,169,771)
Pagos de costos de emisión de deuda	26	(2,992,367)	(8,874,815)
Contribuciones para futuras capitalizaciones	28.1	4,410,000	4,410,000
Dividendos pagados	8 & 26	(1,153)	(20,102,635)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		93,587,508	63,755,893
Aumento (disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo		7,922,304	(11,490,289)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		69,726,098	81,837,140
Efecto de variaciones en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(813,292)	(620,753)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año</b>	7.1	<b>76,835,110</b>	<b>69,726,098</b>

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**1. INFORMACIÓN CORPORATIVA**

Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. ("EGE Haina") fue establecida el 17 de agosto de 1999 y constituida el 28 de octubre de 1999 de acuerdo con las leyes de la República Dominicana, como parte del proceso de capitalización del sector eléctrico dominicano que tuvo lugar en ese año.

Los accionistas de EGE Haina son el Fondo de Inversión Cerrado de Desarrollo de Infraestructuras Energéticas I ("FICDIE I") una entidad de inversión inscrita en el Registro del Mercado de Valores de la República Dominicana bajo el número SIVFIC-058, administrado por Administradora de Fondos de Inversión Universal, S. A., sociedad comercial constituida de conformidad con las leyes de la República Dominicana e inscrita en el Registro del Mercado de Valores de la República Dominicana bajo el número SIVAF-009 (50 %), el Fondo Patrimonial de las Empresas Reformadas ("FONPER") - una entidad del Estado Dominicano (49.993 %) y otros accionistas minoritarios (0.007 %).

La Administración de la Compañía está ubicada en la Avenida Lope de Vega, Torre Novo-Centro, Piso 17, Naco, Santo Domingo, República Dominicana.

**1.1. NUESTRAS SUBSIDIARIAS**

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025 incluyen los estados financieros de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A., y sus subsidiarias controladas (colectivamente "la Compañía").

EGE Haina está conformada por un grupo de empresas dedicadas principalmente a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y convencionales, y otras actividades relacionadas con el sector eléctrico.

La siguiente tabla detalla la lista de subsidiarias consolidadas de propiedad directa o indirecta de EGE Haina al 31 de diciembre de 2025.

Compañía	Actividad	Año de creación	País de constitución	% intereses*
Haina Overseas Corporation, Inc.	Energía	2015	Islas Caimán	100 %
EGE Haina Renovables, S.A.S.	Energía	2021	República Dominicana	99.994 %
Fideicomiso de Oferta Pública de Valores Larimar I No. 04-FP ("Fideicomiso Larimar 1")	Energía	2021	República Dominicana	100 %
Siba Energy Corporation ("Siba Energy")	Energía	2022	Islas Vírgenes Británicas	51 %

\* Participación efectiva de intereses directa o indirecta.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**1.2. NUESTRAS CENTRALES**

La Compañía opera una capacidad instalada agregada de 1,216.9 MW<sup>2</sup>, de los cuales:

- 1,208.6 MW son propiedad total o mayoritaria de EGE Haina, conformados por quince plantas de generación en la República Dominicana; las cuales se encuentran comercialmente disponibles y distribuidas en diferentes regiones del país: Siba Energy, Sultana del Este, Quisqueya 2 y Quisqueya Solar en la región este; Haina y Girasol en la región sur central; Barahona, Pedernales, Los Cocos 1, Los Cocos 2, Larimar 1 y Larimar 2 en la región suroeste; y Esperanza Solar, Esperanza Eólico y Sajoma Solar en la región norte.
- 8.3 MW son operados por EGE Haina y propiedad de terceros. Esta capacidad instalada neta corresponde al parque eólico Quilvio Cabrera - bajo el contrato de operación y mantenimiento suscrito con Consorcio Energético Punta Cana Macao. Este parque ubicado en la región suroeste del país cuenta con cinco aerogeneradores.

La flota de plantas en operación comercial consiste en un número de fuentes convencionales de generación de energía con unidades operadas con gas natural, fueloil, diésel y carbón, así como también fuentes de energía renovables con parques de generación eólica y fotovoltaica. La tabla a continuación muestra el portafolio diversificado a la fecha de los estados financieros consolidados:

Fuente	Capacidad instalada (MW)	% de capacidad instalada
Gas natural	415.2	34.1 %
Solar	291.5	24.0 %
Viento	196.8	16.2 %
Fueloil	161.5	13.3 %
Diésel	100.0	8.2 %
Carbón	51.9	4.2 %
<b>Total</b>	<b>1,216.9</b>	<b>100.0 %</b>

La Compañía operaba Palenque - una planta de generación de cuatro motores diésel ubicada en la región sur central del país, con una capacidad instalada de 25.6 MW - hasta el 31 de diciembre de 2024, fecha de vencimiento del contrato de arrendamiento firmado con DOMICEM, S. A. ("DOMICEM"), propietaria de la planta.

**1.3. MARCO REGULATORIO**

La Compañía se rige por leyes, reglamentos y normas que aplican a sus operaciones y constitución, como sociedad anónima, de valores y agente del sector eléctrico de la República Dominicana.

**Sector eléctrico**

Está compuesto por entidades de carácter regulatorio, entre las que se encuentran el Ministerio de Energía y Minas, Comisión Nacional de Energía, Superintendencia de Electricidad, el Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado ("OCSENI") y entidades que producen, transportan, distribuyen y consumen energía eléctrica.

<sup>2</sup> Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía tiene proyectos en construcción que adicionarán en el primer trimestre de 2026 una capacidad instalada bruta de 111 MW según la placa de identificación del fabricante (Siba Energy: 75 MW; y Esperanza Eólico: 36 MW), para un total de 1,319.6 MW de capacidad instalada propia y 1,327.9 MW de capacidad operada.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Sector financiero

Como entidad de interés público, por su condición de emisor en el mercado de valores de la República Dominicana y en mercados internacionales, la Compañía sigue las disposiciones reglamentarias requeridas por la Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana, y por las entidades regulatorias o de mejoras prácticas corporativas relacionadas con el derecho de acceso a la información financiera.

**1.4. AUTORIZACIÓN ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

El Consejo de Administración de la Compañía autorizó a la Gerencia la emisión de los estados financieros consolidados el 16 de marzo de 2026. Estos estados financieros consolidados deben ser presentados a la Asamblea de Accionistas para su aprobación definitiva. Se espera que los mismos sean aprobados sin modificaciones.

**2. BASE PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****2.1. BASE DE PREPARACIÓN**

Los estados financieros consolidados de la Compañía han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF"). Las Normas de Contabilidad NIIF comprenden los siguientes requerimientos autorizados: Normas de Contabilidad NIIF, Normas NIC e interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones NIIF (IFRIC Interpretations por su denominación en inglés) o su órgano predecesor el Comité Permanente de Interpretaciones (SIC Interpretations por su denominación en inglés) aplicable a las empresas que reportan bajo Normas de Contabilidad NIIF.

Los estados financieros consolidados de la Compañía han sido preparados bajo el método de costo histórico; excepto por las partidas que de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF se registren a valor razonable, y los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera.

La Compañía ha evaluado las directrices de presentación establecidas en la Taxonomía NIIF 2025 para la elaboración de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025.

La moneda de presentación de los estados financieros consolidados es el dólar estadounidense (USD). Los valores enteros no incluyen decimales y han sido redondeados a la unidad más cercana a un dólar estadounidense (USD 1), excepto donde se indica lo contrario.

Los estados financieros consolidados contienen ajustes por reclasificación que corresponden a importes presentados en categorías diferentes a las de períodos anteriores. La aplicación retroactiva de esta reclasificación no tiene un efecto material sobre la información en estos estados.

La preparación de estados financieros consolidados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF requiere del uso de ciertas estimaciones contables críticas; además, requiere que la Administración utilice su juicio en el proceso de aplicación de las normas contables de la Compañía. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad, o áreas donde los supuestos o estimaciones son importantes para los estados financieros consolidados, están reveladas en la Nota 6.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**2.2. BASE DE CONSOLIDACIÓN**

Una subsidiaria es toda entidad sobre la cual EGE Haina tiene control. EGE Haina controla una entidad cuando está expuesta a, o tiene derechos a, rendimientos variables de su involucramiento en la entidad y tiene la habilidad de afectar esos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. La subsidiaria se consolida a partir de la fecha en que se transfiere el control a EGE Haina, y deja de consolidarse a partir de la fecha en que el control cesa.

Los estados financieros de las subsidiarias fueron preparados al y por los mismos años que los de EGE Haina, utilizando normas de contabilidad consistentes para transacciones y otros eventos que, siendo similares, se hayan producido en circunstancias parecidas.

Todos los saldos, las transacciones, ingresos, gastos y las ganancias o pérdidas resultantes de transacciones entre las compañías han sido totalmente eliminados en el proceso de consolidación.

**3. ADOPCIÓN DE NORMAS CONTABLES**

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

La Compañía adoptó la siguiente enmienda al 1 de enero de 2025:

- Enmiendas NIC 21 – Falta de convertibilidad.

Esta adopción no tuvo impacto significativo en las cifras reconocidas en períodos anteriores, ni en el período actual.

**4. RESUMEN DE LAS NORMAS CONTABLES MATERIALES****4.1. MONEDA, TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS**

Las partidas incluidas en los estados financieros consolidados se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la Compañía opera ("moneda funcional"). La Compañía determina como moneda funcional aquella que influye la forma en la que sus principales transacciones operativas, financieras y de inversión son denominadas y convertidas en efectivo.

La Compañía revisa anualmente su moneda funcional o cuando hechos o circunstancias así lo indiquen. Al 31 de diciembre de 2025, la moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense ("USD").

La Compañía registra sus transacciones en monedas distintas a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de cada transacción.

Al cierre del ejercicio, para determinar su situación financiera y resultados operacionales, la Compañía valúa y ajusta sus activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la tasa de cierre del ejercicio. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de esta norma se incluyen en el estado consolidado del resultado integral del año.

Las partidas no monetarias en moneda distinta a la moneda funcional que sean valorizadas a costo histórico se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de cada transacción. Las partidas no monetarias en moneda distinta a la moneda funcional que sean valorizadas a su valor razonable se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

vigente a la fecha de determinación del valor razonable.

Las tasas de cambio utilizadas por la Compañía al 31 de diciembre de 2025, para convertir los saldos en moneda extranjera en pesos dominicanos ("DOP") y euros ("€") a dólares estadounidenses fue de DOP 63.8703 (2024: DOP 61.1718) por USD 1.00 y € 1.2022 (2024: € 1.0759) por USD 1.00.

**4.2. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por el dinero en efectivo, incluyendo el efectivo restringido que pueda ser intercambiado o usado en menos de doce meses; y por las inversiones a corto plazo altamente líquidas, cuyo vencimiento es igual o inferior a tres meses a la fecha de adquisición de estas, y que estén sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo es presentado por la Compañía neto de sobregiros bancarios, si los hubiere.

**4.3. INSTRUMENTOS FINANCIEROS**

Un instrumento financiero es cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o instrumento de capital en otra entidad.

Los activos financieros de la Compañía incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, inversiones a corto plazo, cuentas por cobrar comerciales y otras, y otros activos financieros a costo amortizado. Las cuentas por cobrar comerciales y otras, y los otros activos financieros a costo amortizado son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo.

Los pasivos financieros de la Compañía incluyen deudas financieras, cuentas por pagar comerciales y otras, y acuerdos de financiamiento con proveedores.

**4.3.1. 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 comerciales y otras se reconocen inicialmente cuando se originan, según las disposiciones de los contratos con los clientes.

Un instrumento financiero (activo o pasivo), a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo, se mide inicialmente a valor razonable con cambios en resultados más o menos 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 por el monto de la contraprestación incondicional.

**4.3.2. MEDICIÓN DE VALOR RAZONABLE**

Las estimaciones del valor razonable se efectúan con base en información relevante de mercado e información relacionada con los instrumentos financieros. Estas estimaciones no reflejan ninguna prima o descuento que podría resultar de mantener los instrumentos financieros como disponibles para la venta.

La naturaleza de estas estimaciones es subjetiva e involucra aspectos inciertos y el juicio de la Administración, por lo que sus importes no pueden ser determinados con absoluta precisión. En

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

consecuencia, si hubiese cambios en los supuestos en los que se basan las estimaciones, estos podrían diferir de los resultados finales.

La Compañía no cuenta con instrumentos financieros medidos a valor razonable, pero los estados financieros consolidados incluyen divulgaciones asociadas y requeridas por las Normas de Contabilidad NIIF.

**Jerarquía del valor razonable**

La Compañía utiliza la siguiente jerarquía, a su menor nivel de información significativa, para determinar y revelar el valor razonable de sus instrumentos financieros:

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos financieros idénticos.
- Nivel 2: Técnicas que utilizan insumos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en él, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3: Técnicas que utilizan insumos que tienen efecto significativo sobre el valor razonable que no se basan en datos de mercado observables.

**4.3.3. COMPENSACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS**

Los activos y los pasivos financieros se compensan y el importe neto se informa en el estado consolidado 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.

**4.3.4. ACTIVOS FINANCIEROS****4.3.4.1. ACTIVOS FINANCIEROS – MODELO DE NEGOCIOS**

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros para generar flujos de efectivo y designar modelos de negocios por grupos de activos que logren un objetivo de negocio concreto, los cuales no dependen de las intenciones de la Administración para un instrumento individual, sino de un nivel más alto de agregación.

Los niveles de agregación considerados por la Administración para realizar la evaluación del modelo de negocio son cuatro: 1) efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones a corto plazo; 2) cuentas por cobrar a distribuidoras del Gobierno, a empresas generadoras y otros agentes del mercado eléctrico mayorista; 3) cuentas por cobrar a usuarios no regulados ("UNR"), otras cuentas por cobrar y otros activos financieros a costo amortizado; y 4) cuentas por cobrar a partes relacionadas.

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**4.3.4.2. ACTIVOS FINANCIEROS – CLASIFICACIÓN Y MEDICIÓN POSTERIOR**

La Compañía determina la clasificación de sus activos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial, y solo cuenta con activos financieros medidos a costo amortizado.

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

Consideraciones de medición posterior por cambios en el modelo de negocio

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

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

Los activos financieros a costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de interés efectivo (el cálculo toma en consideración cualquier prima o descuento en la adquisición e incluye costos de la transacción, y honorarios que son parte integral de la tasa de interés efectiva). El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro.

*Reconocimiento posterior:* Los ingresos por intereses, las ganancias o pérdidas cambiarias o por baja de los activos y el deterioro se reconocen en resultados. Si, en un período subsecuente, el importe de la pérdida por deterioro disminuyese y puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro es reversada. Registrada la reversión, el importe en libros del activo financiero no debe exceder el importe original registrado. El importe de la reversión se reconoce en los resultados del año en que ocurre.

**4.3.4.3. ACTIVOS FINANCIEROS – DETERIORO**

Un activo financiero o un grupo de activos financieros es considerado deteriorado si, y solo si, existe evidencia objetiva de deterioro como resultado de uno o más eventos que han ocurrido después del reconocimiento inicial del activo financiero y que el evento de pérdida detectado tiene un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados para el activo financiero o del grupo de activos financieros que pueda ser confiablemente estimado.

La Compañía reconoce una provisión por pérdidas crediticias esperadas para todos los activos financieros, excepto por el efectivo y equivalentes de efectivo debido a su alta liquidez o proximidad a su fecha de vencimiento. 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, descontados a la tasa efectiva apropiada.

Para la determinación y valuación de las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía adopta el enfoque simplificado y la presunción refutable de "incumplimiento" a partir de 90 días, con excepción de los activos en el segundo modelo de negocios (cuentas por cobrar a distribuidoras del Gobierno, a empresas generadoras y otros agentes del mercado eléctrico mayorista) para los cuales el incumplimiento se definió a partir de los 365 días.

En la estimación del deterioro, la Compañía utiliza la información histórica del comportamiento de

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

la cartera y de las recuperaciones durante los últimos tres años, excluyendo los saldos con garantías y los acuerdos de pago. Esta matriz es revisada de forma anual, a menos que existan nuevas condiciones o cambios que incidan materialmente en el comportamiento de la recuperación de los activos financieros.

Con el objetivo de la incorporación de la información prospectiva y de otras condiciones aplicables, la Compañía analiza variables que incidan y ayuden a predecir el comportamiento de la recuperabilidad de los activos financieros en incumplimiento y que puedan impactar el reconocimiento de deterioro. En este sentido, la Compañía realiza periódicamente análisis cualitativos de riesgos para identificar cambios sobre las pérdidas estimadas.

**4.3.5. PASIVOS FINANCIEROS****4.3.5.1. PASIVOS FINANCIEROS – CLASIFICACIÓN Y MEDICIÓN POSTERIOR**

La Compañía determina la clasificación de sus pasivos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial.

Después del reconocimiento inicial, los pasivos financieros son medidos al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

**4.3.5.2. PASIVOS FINANCIEROS – ACUERDOS DE FINANCIAMIENTO CON PROVEEDORES**

La Compañía ejecuta directamente con sus proveedores de combustibles acuerdos de financiamiento para asegurar condiciones de crédito favorables para las partes.

La Compañía evalúa de forma individual cada acuerdo y determina, según sus condiciones contractuales, si aplica la baja de las cuentas por pagar comerciales al momento en el cual el proveedor recibe de las entidades financieras el pago:

- Para contratos en los que el acuerdo de financiamiento no modifica sustancialmente las condiciones de compra, la Compañía reconoce los pasivos financieros asociados como cuentas por pagar comerciales en el estado consolidado de situación financiera.
- Para contratos en los que se ven afectadas las condiciones iniciales de compras o los niveles de endeudamiento de la Compañía, se reconoce un pasivo financiero por acuerdos de financiamiento con proveedores en el estado consolidado de situación financiera.

En ambas situaciones, se revela en las notas adjuntas las condiciones de estos acuerdos.

El costo financiero de los acuerdos de financiamiento con proveedores es reconocido como gastos financieros, netos en el estado consolidado del resultado integral.

**4.4. INVENTARIOS**

Los inventarios consisten principalmente de repuestos y combustibles a granel (carbón, fueloil y diésel), y están valuados al menor entre el costo o el valor neto de realización. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio.

Los costos de los inventarios comprenden todos los costos derivados de su adquisición, así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actual de uso. Los inventarios en tránsito están registrados al costo específico de factura.

Si se espera que los inventarios no sean recuperados a través de los ingresos operativos, la Compañía reconoce una pérdida por deterioro en el estado consolidado del resultado integral. En

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

adición, el valor en libros de los inventarios de repuestos es reducido solo si se ha identificado obsolescencia.

**4.5. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO**Reconocimiento y medición inicial

- Los costos de reconocimiento inicial, al igual que los posteriores, se incluyen en el valor en libros del activo o como un activo separado, según corresponda, solo cuando sea probable que los beneficios económicos futuros asociados a la partida sean transferidos a la Compañía, que el costo de dicha partida pueda ser medido con fiabilidad y que estos beneficios económicos se proporcionen por más de un año.
- La propiedad, planta y equipos está registrada a su costo histórico. El costo histórico incluye erogaciones directamente atribuibles a la adquisición de las partidas.
- Los costos de construcción e instalación son cargados a cuentas transitorias y posteriormente transferidos a las respectivas cuentas de activo al concluir las obras. Las construcciones en proceso incluyen todos los desembolsos directamente relacionados con el diseño, desarrollo y los costos financieros de deuda imputables a la obra.
- Los gastos de intereses relacionados a préstamos generales y específicos que son directamente atribuibles a la adquisición o construcción de propiedad, planta y equipos, se capitalizan como parte del costo hasta que los activos están sustancialmente listos para su uso.
- Los ingresos antes del uso previsto de los activos en construcción, y los costos directos incurridos, se reconocen en el estado consolidado del resultado integral como: i) ingresos procedentes de contratos con clientes, cuando estén derivados de operaciones regulares del activo; u ii) otros ingresos, cuando correspondan a actividades fuera del curso regular de operación o uso del activo.

Medición posterior al reconocimiento

- Posterior a su reconocimiento inicial, la Compañía ha optado por usar el modelo de costo para la valoración de los componentes de propiedad, planta y equipos, menos la depreciación acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro.
- Los costos de reparaciones y mantenimientos (incluyendo aquellos incurridos en el reacondicionamiento de las plantas de generación como mantenimiento mayor o menor) son cargados a los resultados del período en que se incurren.
- La depreciación se calcula bajo el método de línea recta con base en la vida útil estimada para cada tipo de activo. Las vidas útiles de los activos de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)
Edificios	03 – 35
Plantas de generación, incluyendo piezas de repuestos reusables*	01 – 40
Equipos de transporte	03 – 15
Mobiliario y equipos de oficina	02 – 25
Equipos menores	02 – 25

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

- \* Las piezas de repuestos reusables, a diferencia de los inventarios de repuestos, son aquellas que pueden ser reparadas y reusadas. Su vida útil estimada es de 3-20 años y no excede la de las plantas de generación que soportan.
- El deterioro, la vida útil estimada y los métodos de depreciación de los activos en esta categoría son revisados anualmente por la Compañía, o cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables y son ajustados prospectivamente cuando resulte pertinente.

Baja de propiedad, planta y equipos

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

**4.6. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS**Intangibles

Los activos intangibles adquiridos en forma separada son registrados inicialmente al costo y son capitalizados sobre el monto incurrido para adquirirlos o ponerlos en funcionamiento. El reconocimiento de los costos en el importe en libros finalizará cuando el activo se encuentre en el lugar y las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la Compañía.

Los activos intangibles que mantiene la Compañía corresponden a:

- Programas informáticos (software).
- Contratos de servidumbre, los cuales corresponden a pagos a terceros por un período indefinido de tiempo para el uso de terrenos. Estos activos están sujetos a amortización sobre la base de las vidas útiles de los activos subyacentes poseídos por la Compañía.
- Contratos de derecho de uso, los cuales otorgan a la Compañía el uso compartido de activos tales como subestaciones y oleoductos.
- Contrato de concesión para la explotación de obra eléctrica.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los activos intangibles son contabilizados a su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro, según corresponda.

Las vidas útiles de los activos intangibles son evaluadas y categorizadas como finitas o indefinidas.

Los activos intangibles con vida útil finita son amortizados bajo el método de línea recta sobre las vidas útiles estimadas de los activos, las cuales son revisadas por la Compañía anualmente. Los gastos por concepto de amortización de activos intangibles son reconocidos en los resultados del año en que se incurren. Las vidas útiles de los activos intangibles de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)
Programas informáticos	01 – 10
Contratos de servidumbre	23 – 26
Contratos de derecho de uso	05 – 26
Contrato de concesión	20

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**4.7. ARRENDAMIENTOS**

Al inicio de un contrato, la Compañía evalúa si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. La Compañía evalúa nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento solo si cambian los términos y condiciones del contrato.

La Compañía optó por aplicar las disposiciones de la NIIF 16 – *Arrendamientos* para las clasificaciones de contratos de arrendamiento de corto plazo y bajo valor. Los contratos de arrendamiento para los cuales los términos del arrendamiento finalizan dentro de los 12 meses a partir de la fecha de la aplicación inicial y los contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor son reconocidos en línea recta como gastos en el estado consolidado del resultado integral. Al determinar el plazo de arrendamiento, la Compañía considera todos los hechos y circunstancias que crean un incentivo económico para ejercer una opción de extensión o no ejercerla.

Para contratos de arrendamientos en los cuales la Compañía es arrendatario:

- Se reconoce un activo por derecho de uso y su correspondiente pasivo por arrendamiento a la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso.
- En la fecha de inicio, se mide un activo por derecho de uso al costo y se mide el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en esa fecha.
- Posterior al reconocimiento inicial, la Compañía mide:
  - Su activo por derecho de uso aplicando el método del costo. El activo por derecho de uso se deprecia en línea recta durante el menor de: el plazo del arrendamiento o la vida útil estimada del activo; se reconoce una pérdida por deterioro, cuando aplique; y se ajusta por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento cuando el contrato haya sufrido una modificación.
  - Su pasivo por arrendamiento reconociendo el costo financiero del contrato, los pagos por arrendamiento realizados y el efecto de modificaciones efectuadas al contrato. El costo financiero es reconocido en el resultado del período, por el valor remanente del pasivo en cada período. Los pagos por arrendamientos se descuentan utilizando la tasa de interés implícita en el contrato o la tasa incremental de la deuda financiera de la Compañía.
- Las vidas útiles de los contratos de arrendamientos de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)*
Terrenos	03 – 35
Activos de generación	05 – 06
Otros	24

- \* Los vencimientos de los contratos son negociados individualmente y contienen diferentes términos y condiciones, los cuales incluyen opciones de renovación que fueron evaluadas por la Compañía para la determinación de las fechas de término de los arrendamientos. Para contratos en los cuales la Compañía considera una opción a compra, los derechos de uso se deprecian según la vida útil del activo subyacente.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

- La Compañía reconoce los pagos variables que no dependan de un índice o una tasa al momento en el que se incurran y se presentan como gastos operativos y generales en el estado consolidado del resultado integral. Esta presentación aplica por igual para los arrendamientos de corto plazo y bajo valor.

**4.8. PATRIMONIO**Capital social

La Ley 479-08 de la República Dominicana, *Ley General de Sociedades Comerciales y Empresas Individuales de Responsabilidad Limitada*, establece que el monto de capital social se reconoce cuando se emite, acorde con el valor de todos los aportes de sus accionistas comunes.

Reserva legal

La Ley 479-08 establece que al menos el 5 % de la ganancia neta anual debe ser segregada como parte de la reserva legal de la Compañía hasta que su saldo sea igual al 10 % del capital en circulación. Esta reserva no puede ser capitalizada, reasignada a ganancias retenidas ni usada para el pago de dividendos. En 2016, la Compañía llegó al monto máximo legal requerido.

Dividendos

La Ley de Inversión Extranjera de la República Dominicana establece el derecho a repatriar el capital y remitir beneficios en monedas libremente convertibles. Los dividendos pueden ser declarados durante cada año fiscal hasta el monto total de las utilidades acumuladas y los beneficios netos del período, y están sujetos al pago de una retención de impuestos del 10 %. Los dividendos distribuidos y no pagados se reconocen como un pasivo en los estados financieros consolidados hasta el momento en que se realizan los desembolsos.

**4.9. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES**

La Compañía clasifica sus ingresos operativos como ingresos procedentes de contratos con clientes. Estos ingresos operativos son a su vez subclasificados como: ingresos por contratos directos e ingresos por ventas en el mercado spot, e incluyen ingresos procedentes de los activos en construcción antes de su uso previsto si provienen de las operaciones regulares del negocio.

La Compañía reconoce ingresos procedentes de contratos con clientes bajo los términos y condiciones establecidos en la NIIF 15 – *Ingresos de Actividades Procedentes de Contratos con Clientes*. Los ingresos incluidos en esta categoría son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios ha sido transferido al cliente por un importe que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de tales bienes o servicios.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Ingresos por contratos directos

La Compañía clasifica principalmente como ingresos por contratos directos aquellos relacionados con:

- *Venta de electricidad.* Esta categoría incluye los ingresos por ventas de energía, capacidad y otros servicios complementarios.
- *Venta de gas.* Esta categoría incluye los ingresos provenientes de la comercialización del gas natural.
- *Ingresos por servicios.* Esta categoría incluye principalmente los ingresos obtenidos por la operación y mantenimiento de activos de terceros, y el servicio de almacenamiento de combustible.
- *Otros ingresos operativos.* Esta categoría incluye principalmente la venta de subproductos de combustible y de créditos de carbono.

Ingresos por ventas en el mercado spot

Los ingresos por venta de electricidad (energía, capacidad y otros servicios complementarios), tanto contratada directamente con los clientes o a través de transacciones en el mercado ocasional o "spot", se reconocen en base a la electricidad producida y demandada por los clientes durante cada mes calendario.

El OCSENI, que es la entidad encargada de reportar las transacciones del sistema, programa el despacho de las unidades generadoras declaradas disponibles en el mercado por orden de mérito o despacho económico, para hacer corresponder la oferta y la demanda de energía en un momento en particular, optimizando la relación existente entre el costo de abastecimiento de la demanda y la seguridad del sistema.

Cada empresa en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado ("SENI") reporta la lectura de medición de cada fin de mes al OCSENI. Este organismo concilia las cantidades de electricidad inyectada (por generación) y retirada (por ventas) del sistema, y determina las cantidades de energía vendida por contratos directos y las cantidades de energía vendida en el mercado spot. Las ventas de energía por contratos directos son valorizadas de acuerdo con las especificaciones contractuales y aquellas ventas realizadas en el mercado spot son valorizadas en función de los precios declarados por las unidades de generación marginales.

**4.10. INGRESOS FINANCIEROS Y OTROS INGRESOS**

Esta categoría incluye intereses de instrumentos financieros (en su mayoría relacionados a las cuentas por cobrar comerciales) y de inversiones consideradas como equivalentes de efectivo o inversiones de corto plazo en el estado consolidado de situación financiera.

Los ingresos por rendimiento sobre instrumentos financieros se reconocen en proporción del tiempo transcurrido, calculados sobre los saldos mensuales del principal aplicando la tasa de interés correspondiente a cada instrumento.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

La Compañía reconoce en los resultados del período otros ingresos no operativos relacionados mayormente a componentes financieros de los ingresos operativos, ingresos producto de inversiones, ingresos no regulares procedentes de activos en construcción e ingresos provenientes de la venta de bienes tangibles.

**4.11. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS**

Los segmentos operativos son componentes que involucran actividades de negocio que pueden obtener ingresos o incurrir en gastos, cuyos resultados operativos para los cuales está disponible la información financiera son revisados de forma regular por el Comité Ejecutivo (presidido por el Gerente General e integrado por todas las Direcciones Senior de EGE Haina). El Comité Ejecutivo decide sobre los recursos que deben asignarse a un segmento de operación, y evalúa el rendimiento y desempeño operativo de la Compañía sobre la base regular de reportes de flujos de efectivo, contratos y acuerdos con los proveedores de equipos, servicios y operadores, y planes para publicidad y expansión.

Se ha determinado, sobre la base de umbrales cuantitativos porcentuales sobre las fuentes de su ganancia antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés), que la Compañía tiene un único segmento operativo: producción y venta de energía. Este segmento opera en una única ubicación geográfica: República Dominicana.

**4.12. IMPUESTOS**

La Compañía reconoce impuestos por pagar, retener o cobrar tomando como base lo establecido en la Ley 11-92, *Código Tributario de la República Dominicana*, sus reglamentos y sus modificaciones, y se acoge a las exenciones que son atribuibles al tipo de operación que ejecuta.

El Código Tributario requiere que los contribuyentes mantengan sus registros contables y preparen las declaraciones juradas de impuestos en pesos dominicanos (moneda local) para fines fiscales. Este requisito aplica también para quienes utilizan una moneda funcional diferente al peso dominicano. Las autoridades impositivas indican anualmente la tasa de cambio a ser usada para la valuación de las partidas monetarias originadas en monedas extranjeras.

Las operaciones de las subsidiarias extranjeras están exentas de impuesto sobre la renta en su país de incorporación, ya que sus operaciones tienen lugar fuera de dicha jurisdicción.

Impuesto sobre la renta corriente

La Compañía calcula este monto aplicando a la ganancia antes del impuesto sobre la renta los ajustes de ciertas partidas deducibles o no al impuesto, de conformidad con las regulaciones tributarias vigentes. El impuesto corriente es reconocido por la Compañía como un pasivo neto de los anticipos realizados y de los saldos a favor de períodos anteriores. Si la cantidad pagada neta al final del año excede el importe a pagar por ese período, el exceso es reconocido como un activo.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Impuesto sobre la renta diferido

El impuesto sobre la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporales que surgen entre las bases fiscales de activos y pasivos y sus valores en libros en los estados financieros consolidados. El impuesto diferido se determina usando las tasas impositivas vigentes o sustancialmente vigentes a la fecha de los estados financieros consolidados y que se espera serán aplicadas cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuesto diferido se reconocen solo en la medida en que sea probable que los beneficios fiscales futuros estén disponibles para su utilización contra las diferencias temporales.

La Compañía compensa sus activos y pasivos por impuestos diferidos, cuando le asiste el derecho exigible legal de compensar los importes reconocidos ante la misma autoridad fiscal y cuando tenga la intención de liquidarlos por el importe neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

Impuesto sobre los activos

El impuesto sobre los activos bajo la legislación dominicana es un impuesto alternativo o mínimo que se calcula, para el caso de las empresas de generación de energía, transmisión y distribución definidas en la Ley 125-01, *Ley General de Electricidad*, con base al 1 % sobre el balance en pesos dominicanos de la propiedad, planta y equipos, neto de depreciación.

El impuesto sobre los activos es coexistente con el impuesto sobre la renta, debiendo los contribuyentes liquidar y pagar anualmente el que resulte mayor. En el caso de que en un año fiscal la Compañía tenga como obligación tributaria el pago del impuesto sobre los activos, el exceso sobre el impuesto sobre la renta es registrado como un gasto operativo en el estado consolidado del resultado integral.

**5. FUTUROS CAMBIOS EN NORMAS CONTABLES**

Las normas, interpretaciones o enmiendas emitidas, pero que no han entrado en vigor al 31 de diciembre de 2025, se describen a continuación. La Compañía tiene la intención de adoptarlas cuando entren en vigor, si aplican.

Normativa	Descripción	Fecha de adopción	Estatus y/o efecto estimado
Enmiendas NIIF 7 y NIIF 9 – Clasificación y medición de instrumentos financieros.	Esta enmienda aclara los criterios para la clasificación de ciertos activos financieros, así como los criterios para la cancelación de pasivos financieros saldados a través de sistemas de pago electrónico. Además, introduce requisitos adicionales de divulgación.	01/01/2026 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.
Enmiendas NIIF 7 y NIIF 9 – Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza.	Estas enmiendas buscan mejorar el tratamiento contable de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, se aclara cuándo un contrato de electricidad debe contabilizarse como instrumento	01/01/2026 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Normativa	Descripción	Fecha de adopción	Estatus y/o efecto estimado
Enmienda NIC 21 – Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria.	financiero y cuándo como contrato de suministro e incluye nuevos requerimientos de información a revelar en los estados financieros. Esta enmienda aclara cómo las entidades deben convertir sus estados financieros a una moneda de presentación que sea la de una economía hiperinflacionaria.	01/01/2027 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.
Enmiendas a los ejemplos ilustrativos en NIIF 7, NIIF 18, NIC 1, NIC 8, NIC 36 y NIC 37 – Revelaciones sobre las incertidumbres en los estados financieros.	Estas enmiendas añaden ejemplos que ilustran en los estándares indicados los requisitos que una entidad debe aplicar para informar los efectos de las incertidumbres en sus estados financieros.	01/01/2027 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.
NIIF 18 – Presentación y revelación en estados financieros	Esta norma reemplazará a la NIC 1 – Presentación de Estados Financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares, y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios.	01/01/2027 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.
NIIF 19 – Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: revelaciones	Esta enmienda permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.	01/01/2027 aplicación anticipada permitida.	Bajo evaluación; no se espera aplicación anticipada.
NIIF S1 – Requisitos generales para la divulgación de información financiera relacionada con la sostenibilidad	El objetivo de esta nueva norma es detallar la información sobre los riesgos y oportunidades significativos relacionados con la sostenibilidad.	Pendiente por autoridad local.	Bajo evaluación.
NIIF S2 – Revelaciones relacionadas con el clima	El objetivo de esta nueva norma es detallar la información sobre los riesgos y oportunidades relacionados con el clima.	Pendiente por autoridad local.	Bajo evaluación.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**6. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS SIGNIFICATIVOS DE CONTABILIDAD**

La preparación de los estados financieros consolidados de la Compañía requiere que la Administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan las cifras informadas de ingresos, gastos, activos y pasivos y las divulgaciones correspondientes, así como la divulgación de pasivos contingentes. Sin embargo, la incertidumbre acerca de tales juicios, estimaciones y supuestos podría derivar en situaciones que requieran ajustes de importancia relativa sobre los valores registrados de los activos y pasivos en períodos futuros.

En el proceso de aplicación de sus normas contables para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha considerado los siguientes juicios, estimaciones o supuestos relevantes:

Juicios, estimaciones y supuestos significativos	Nota
Moneda funcional	4.1
Valor razonable, modelo de negocios y pérdidas crediticias esperadas de instrumentos financieros	4.3
Vidas útiles estimadas y deterioro de propiedad, planta y equipos	4.5
Término de arrendamientos	4.7
Impuesto diferido activo	4.12

**7. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS**

La Compañía posee los siguientes instrumentos financieros:

Activos financieros

	Nota	2025	2024
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.1	76,835,110	69,726,098
Inversión a corto plazo		288,182	282,469
Cuentas por cobrar comerciales y otras	7.2	103,033,255	136,220,046
Otros activos financieros a costo amortizado	7.3	17,765,617	16,407,805
		197,922,164	222,636,418
Activos no corrientes			
Otros activos financieros a costo amortizado	7.3	19,728,214	13,398,549
		<b>217,650,378</b>	<b>236,034,967</b>

Pasivos financieros

	Nota	2025	2024
Pasivos corrientes			
Deuda financiera	7.4	76,777,492	88,459,838
Cuentas por pagar comerciales y otras	7.5	164,233,548	167,894,891
Acuerdos de financiamiento con proveedores	7.6	10,000,000	9,989,126
		251,011,040	266,343,855
Pasivos no corrientes			
Deuda financiera	7.4	770,828,214	671,777,128
		<b>1,021,839,254</b>	<b>938,120,983</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Instrumentos financieros derivados

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía no cuenta con instrumentos financieros derivados sujetos a contabilidad de coberturas.

**7.1. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

	2025	2024
Efectivo en cajas		
Denominado en dólares estadounidenses	1,500	1,500
Denominado en pesos dominicanos	15,344	16,021
Denominado en euros	1,683	1,506
Efectivo en bancos <sup>3</sup>		
Denominado en dólares estadounidenses	42,775,818	37,782,972
Denominado en pesos dominicanos	1,645,649	8,092,027
Denominado en euros	67,830	98,256
Equivalentes de efectivo <sup>4</sup>		
Denominados en dólares estadounidenses	8,162,421	9,637,139
Efectivo y equivalentes de efectivo no restringido	52,670,245	55,629,421
Efectivo restringido por reservas de servicios de deuda en dólares estadounidenses	24,164,865	14,096,677
	<b>76,835,110</b>	<b>69,726,098</b>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no existen diferencias entre el valor registrado y el valor razonable de estos activos financieros.

**7.2. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES Y OTRAS**

	Nota	2025	2024
Cuentas por cobrar comerciales			
Terceros		104,183,563	130,272,439
Partes relacionadas	8	2,434,958	3,069,256
Anticipos a proveedores		240,111	2,936,195
		106,858,632	136,277,890
Otras cuentas por cobrar			
Terceros		386,632	3,338,176
Partes relacionadas	8	34,586	224,903
		421,218	3,563,079
Provisión por pérdidas crediticias	27.2.2	(4,246,595)	(3,620,923)
		<b>103,033,255</b>	<b>136,220,046</b>

<sup>3</sup> Los depósitos devengan un interés basado en las tasas diarias de los bancos correspondientes. Estas cuentas generaron un interés de USD 0.1 millones en el 2025 (2024: USD 0.2 millones) (Nota 24).

<sup>4</sup> Certificados de depósito con vigencia inferior a tres meses, los cuales devengan tasas de interés anual promedio ponderadas de 5.5 % (2024: 5.8 %) para los dólares estadounidenses y 6.7% (2024: 7.6 %) en pesos dominicanos. Estos certificados, y aquellos cancelados durante el año, generaron intereses por USD 1.2 millones en el 2025 (2024: USD 0.7 millones) (Nota 24).

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

El detalle del vencimiento de cuentas por cobrar comerciales y otras es el siguiente:

Año	No vencidas	1-30 días	31-60 días	> 90 días	Total
2025	75,156,698	935,332	1,977,980	29,209,840	107,279,850
2024	65,865,770	22,210,024	15,041,371	36,723,804	139,840,969

Las cuentas por cobrar comerciales vencidas generan un interés equivalente a la tasa activa promedio de la banca comercial, publicada por el Banco Central de la República Dominicana. Para el período terminado el 31 de diciembre de 2025, la tasa promedio anual fue de 14.6 % (2024: 15.3 %) para los saldos en pesos dominicanos, y de 7.7 % (2024: 8.3 %) para los saldos en dólares estadounidenses.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los intereses generados por las cuentas por cobrar comerciales ascienden a USD 8.4 millones (2024: USD 9.1 millones) (Nota 24). Estos intereses se incluyen como ingresos financieros en el estado consolidado del resultado integral.

**7.3. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO**

	Nota	2025	2024
Corriente			
Préstamos a terceros	29	13,749,109	12,268,223
Otras cuentas por cobrar		4,016,508	4,139,582
		17,765,617	16,407,805
No corriente			
Otras cuentas por cobrar		19,728,214	13,398,549
		<b>37,493,831</b>	<b>29,806,354</b>

Los otros activos financieros a costo amortizados incluyen préstamos a terceros que devengan un interés de 13.85 % anual, más un 2.00 % de penalidad por retraso; y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes asociadas a la venta de activos de transmisión, a acuerdo administrativo de cobro a largo plazo con distribuidora local y a compensaciones por uso de combustible alterno, que devengan tasas de interés entre un 7.00 % y 13.85 %.

**7.4. DEUDA FINANCIERA<sup>5</sup>**

	2025	2024
Deuda financiera corriente		
Líneas de crédito	49,222,646	80,000,000
Porción corriente deuda financiera no corriente	27,554,846	8,459,838
	76,777,492	88,459,838
Deuda financiera no corriente		
Bono internacional	300,000,000	300,000,000
Bono local	69,121,180	76,033,280
Préstamos bancarios	414,827,253	308,476,610
Costos de emisión de deuda	(13,120,219)	(12,732,762)
	770,828,214	671,777,128
	<b>847,605,706</b>	<b>760,236,966</b>

<sup>5</sup> El movimiento anual monetario y no monetario de la deuda financiera, más los vencimientos futuros de pagos de deuda e intereses asociados se detallan en la Nota 26.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

La deuda financiera de la Compañía por instrumentos, excluyendo los costos de emisión de deuda, al 31 de diciembre de 2025 es como sigue (montos expresados en millones de USD):

Entidad	Tipo	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Repago	Tipo de interés	Tasa de interés	USD
EGE Haina	Bono internacional	11/8/2021	11/8/2028	A vencimiento	Fija	6.25 %	300.0
EGE Haina	Préstamo bancario	12/23/2022	12/23/2027	A vencimiento	Variable	7.20 %	55.0
EGE Haina	Línea de crédito	12/27/2023	6/8/2026	A vencimiento	Variable	6.19 %	30.0
EGE Haina	Préstamo bancario	1/30/2025	1/30/2030	A vencimiento	Variable	7.99 %	50.0
EGE Haina	Préstamo bancario	1/30/2025	1/30/2030	A vencimiento	Fija	8.41 %	50.0
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	12/29/2021	7/31/2036	Anual	Fija	5.15 %	14.6
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	2/22/2022	7/31/2036	Anual	Fija	5.05 %	29.3
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	11/10/2022	7/31/2036	Anual	Fija	8.50 %	7.9
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	3/27/2023	7/31/2036	Anual	Fija	8.30 %	7.9
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	5/9/2023	7/31/2036	Anual	Fija	8.30 %	7.9
Fideicomiso Larimar 1	Bono local	8/2/2023	7/31/2036	Anual	Fija	8.00 %	8.5
Siba Energy	Línea de crédito	11/26/2025	9/30/2026	A vencimiento	Variable	8.73 %	3.8
Siba Energy	Línea de crédito	12/19/2025	9/30/2026	A vencimiento	Variable	8.73 %	10.4
Siba Energy	Línea de crédito	12/19/2025	3/18/2026	A vencimiento	Variable	7.82 %	5.0
Siba Energy	Préstamo bancario	4/30/2024	6/1/2034	Trimestral	Fija	15.00 %	63.8
Siba Energy	Préstamo bancario	4/30/2024	6/1/2034	Trimestral	Variable	9.71 %	186.8
Siba Energy	Préstamo bancario	4/30/2024	6/1/2034	Trimestral	Variable	9.71 %	29.8
							<b>860.7</b>

La deuda financiera de la Compañía por fuentes al 31 de diciembre de 2025 es como sigue:

	Financiamiento Sostenible	Otras fuentes	2025
Bono internacional	300,000,000	-	300,000,000
Bonos locales	76,033,280	-	76,033,280
Préstamos bancarios	100,000,000	335,469,999	435,469,999
Líneas de crédito	-	49,222,646	49,222,646
	<b>476,033,280</b>	<b>384,692,645</b>	<b>860,725,925</b>
	55.3 %	44.7 %	

**7.4.1. FINANCIAMIENTO SOSTENIBLE**

La Compañía ha asumido el compromiso de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) establecidos por las Naciones Unidas, que buscan proteger el planeta y lograr un mundo más equitativo para 2030. Al 31 de diciembre de 2025, el ratio de financiamiento sostenible es de 55.3 % (2024: 49.5 %) sobre el total de deuda financiera.

**Emisión Bono Vinculado a la Sostenibilidad**

El 8 de noviembre de 2021, EGE Haina emitió un bono no garantizado en los mercados internacionales ("Senior Notes") por USD 300.0 millones bajo la regla 144A y la regulación S del Securities Act de los Estados Unidos de América, con vencimiento el 8 de noviembre de 2028 y precio de emisión de 99.288 %. Este bono fue listado en la Bolsa de Valores de Luxemburgo y transado en el Euro MTF Market de dicha bolsa.

Los Senior Notes devengan intereses a una tasa de 5.625 % más impuestos aplicables, pagaderos semestralmente en mayo 8 y noviembre 8 de cada año. Esta tasa tendría un incremento al 31 de diciembre de 2026 de 50 puntos básicos (6.125 %) si el objetivo de desempeño sostenible ("SPT" por

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

sus siglas en inglés – Sustainability Performance Target – Nota 7.4.2) no se cumple y no se confirma por un verificador externo.

Todos los pagos asociados a los Senior Notes realizados a los tenedores son libres de retenciones o descuentos de impuestos presentes o futuros, según las condiciones contractuales de la emisión.

Emisión Bono Verde

El 27 de abril de 2021, la Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana aprobó la emisión de un bono por USD 100.0 millones a través del Fideicomiso Larimar 1, la cual fue colocada en seis tramos entre el 2021 y el 2023. Estos bonos devengan intereses semestralmente y su principal es repagado de forma anual.

Esta emisión, estructurada de acuerdo con la directriz de los Principios de Bonos Verdes publicados por la Asociación Internacional de Mercados de Capitales, ha sido verificada como Bono Verde por la firma internacional Pacific Corporate Sustainability y certificados por la Iniciativa de Bonos Climáticos, y son la primera oferta pública verde en el Mercado de Valores de República Dominicana.

El Fideicomiso Larimar 1 tiene como principal activo subyacente los derechos y obligaciones económicos del parque eólico Larimar 1, del cual EGE Haina es propietaria.

EGE Haina es fideicomitente al 100 % de los activos del Fideicomiso, los cuales son administrados por Fiduciaria Popular, S. A. Los recursos obtenidos por el bono son otorgados a EGE Haina como fideicomitente y beneficiario del Fideicomiso, para ser utilizados en el financiamiento o refinanciamiento, parcial o totalmente, de proyectos nuevos o existentes que sean elegibles como proyectos verdes.

Préstamo Verde Sindicado

El 28 de enero de 2025, EGE Haina firmó un acuerdo de préstamo verde sindicado con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior, S. A. y The Bank of Nova Scotia por USD 100.0 millones, desembolsado en dos tramos (A y B) con vencimiento el 30 de enero de 2030. Este préstamo verde devenga intereses trimestrales a una tasa variable de SOFR más un margen condicionado de 3.35 % para el tramo A, y una tasa fija condicionada de 7.573 % para el tramo B.

**7.4.2. COMPROMISOS Y GARANTÍAS**

- Principales compromisos o "covenants" – De acuerdo con los términos contractuales de su deuda financiera, la Compañía está obligada a cumplir con ciertos covenants, los cuales se describen a continuación:

Compañía	Tipo	Compromisos
EGE Haina	Bono Internacional	Ciertos covenants restrictivos, entre los que se encuentran: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Limitación en pagos restringidos.</li> <li>• Limitación en la capacidad de endeudamiento.</li> <li>• Limitación en subordinación de deuda.</li> <li>• Limitación en gravámenes.</li> <li>• Limitación en transacciones de venta con arrendamiento posterior.</li> <li>• Limitación en restricciones de dividendos y otros pagos que afecten a subsidiarias restringidas.</li> </ul>

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Compañía	Tipo	Compromisos
EGE Haina	Préstamo bancario	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Consolidación, fusión, transferencia, venta o arrendamiento.</li> <li>• Limitación en transacciones con afiliadas.</li> </ul> Covenants restrictivos similares al bono internacional entre otros, y covenants financieros que incluyen el cumplimiento de los siguientes ratios: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado<sup>6</sup> no mayor que 5.20 : 1.00 y ratio de cobertura de servicio de deuda mayor que 1.30 : 1.00.</li> </ul> Al 31 de diciembre de 2025, el ratio de cobertura de servicio de deuda fue de 5.01 : 1.00 (2024: 4.80 : 1.00) y el ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado fue de 3.97 : 1.00 (2024: 4.10 : 1.00).
Siba Energy	Préstamo bancario	Al 31 de diciembre de 2025, la subsidiaria Siba Energy no ha alcanzado los hitos que marcarían la fecha de inicio de ciertos covenants estipulados en su acuerdo de financiamiento.

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía se encuentra en cumplimiento con sus compromisos de deuda financiera y estima que continuará en cumplimiento por los doce meses subsecuentes a la emisión de los estados financieros consolidados o cuando estos entren en vigencia.

- Bono vinculado a la sostenibilidad – De acuerdo con el SPT incluido en el Marco de Bonos Vinculado a la Sostenibilidad y el contrato de emisión del bono internacional, EGE Haina se ha comprometido a lograr una capacidad instalada renovable de 526.5 MW al 31 de diciembre de 2026, según la capacidad de la placa de identificación del fabricante.

Al 31 de diciembre de 2025, EGE Haina tiene una capacidad instalada renovable propia en operación de 480 MW y adicionará 36 MW en el primer trimestre del 2026 con la culminación del proyecto Esperanza Eólico, para un total de 516.0 MW como lo demuestra la capacidad de la placa de identificación del fabricante y la verificación regulatoria.

- Garantías
  - o EGE Haina ha emitido garantía de cesión mobiliaria sin posesión de su préstamo verde sindicado sobre: 1) los equipos operativos asociados a la planta Quisqueya 2; y 2) los derechos de ciertas pólizas de seguro. Estas garantías aseguran las obligaciones derivadas del préstamo hasta la suma del principal, los intereses, y cualquier otro monto establecido en el contrato.
  - o Siba Energy ha emitido garantías sobre sus préstamos bancarios. Estas garantías comprenden cesiones mobiliarias sobre: 1) los derechos, intereses y créditos derivados de las autorizaciones y documentos del proyecto, y sin posesión sobre los bienes del proyecto, 2) los derechos, intereses y créditos derivados de sus cuentas bancarias y las acreencias que se originan a su favor como depositante, 3) los derechos, intereses y créditos derivados de los Contratos de

<sup>6</sup> El 28 de octubre de 2025, la Compañía obtuvo una exención por incumplimiento de los ratios financieros incluidos en su préstamo bancario; la cual modificó el ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado vigente durante el 2025 de no mayor que 4.50 : 1.00 a no mayor que 5.20 : 1.00 a partir del 1 de julio de 2025 hasta el 31 de marzo de 2026.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Compra-Venta de Energía ("PPA") que ha suscrito, y 4) los derechos de ciertas pólizas de seguro; estos préstamos bancarios incluyen garantías corporativas sobre el monto prestado, sus intereses y accesorios hasta los límites de cada participación accionaria.

## 7.5. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS

	Nota	2025	2024
Compras de combustibles bajo acuerdos de financiamiento con proveedores	7.6	103,007,275	105,378,082
Cuentas por pagar comerciales		32,495,387	52,612,471
Otros proveedores		6,437,820	6,045,525
Cuentas por pagar a relacionadas y dividendos	8	19,912,467	636,393
Retenciones y acumulaciones por pagar		2,380,599	3,222,420
		<b>164,233,548</b>	<b>167,894,891</b>

## 7.6. ACUERDOS DE FINANCIAMIENTO CON PROVEEDORES

La siguiente tabla describe las principales características de los acuerdos de financiamiento con proveedores asociados a compras de combustibles:

	Nota	2025	2024
Pasivos bajo acuerdo de financiamiento con proveedores		10,000,000	9,989,126
Cuentas por pagar asociadas a acuerdos de financiamiento con proveedores	7.5	103,007,275	105,378,082
Acuerdos de financiamiento con proveedores por los cuales el proveedor ha recibido pagos del banco		106,883,003	105,754,231
		180 días	180 días
Rango de fechas de vencimiento		después de la fecha de factura	después de la fecha de factura
		0-30 días	0-30 días
Cuentas por pagar comparables que no forman parte de un acuerdo de financiamiento con proveedores (misma línea de negocio)		después de la fecha de factura	después de la fecha de factura
		6 meses SOFR	3 meses SOFR
Tasa de interés		+ 1.7 % tasa promedio anual	+ 1.7 % tasa promedio anual

Como parte de la adopción de las enmiendas a la NIC 7 y la NIIF 7, se ejecutaron transferencias no monetarias de cuentas por pagar comerciales y otras a acuerdos de financiamiento con proveedores por USD 108.9 millones en 2024. El valor registrado de estos pasivos se estima similar a su valor razonable.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 7.7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

*Valor razonable*

La siguiente tabla muestra un comparativo del valor en libros y el valor razonable de los instrumentos financieros de la Compañía, excluyendo aquellos que su valor en libros se aproxima significativamente a su valor razonable.

El valor razonable de los bonos internacionales y locales fue medido y clasificado en el nivel 2 de la jerarquía de valor razonable. La valorización se realiza utilizando el último precio transado por tramo, según las listas de las operaciones del mercado publicadas por las bolsas de valores en las cuales estos instrumentos fueron colocados. Para los préstamos bancarios el valor razonable fue medido y clasificado en el nivel 3 de la jerarquía y se utiliza como técnica de valoración el enfoque de ingresos.

	2025		2024	
	Valor registrado	Valor razonable	Valor registrado	Valor razonable
Deuda financiera – bonos y préstamos	<b>811,503,279</b>	<b>805,358,593</b>	<b>692,969,728</b>	<b>671,406,050</b>

## 8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La Compañía mantiene saldos y realiza transacciones importantes con partes relacionadas. Estas transacciones se realizan de acuerdo con las condiciones pactadas entre las partes.

Las transacciones realizadas por la Compañía con entidades relacionadas y accionistas consisten principalmente en ventas de energía y capacidad, prestación de servicios operacionales, pagos de honorarios de administración, arrendamientos de terrenos, entre otras.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Los saldos mantenidos y transacciones efectuadas con partes relacionadas y accionistas son como siguen:

	Vínculo <sup>7</sup>	2025	2024
<b>Saldos</b>			
Cuentas por cobrar comerciales			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	1,664,425	2,007,731
Gerdau Metaldom, S. A.	Relacionada	770,533	664,236
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	397,289
		<u>2,434,958</u>	<u>3,069,256</u>
Otras cuentas por cobrar			
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	34,429	211,657
Haina Investment Co. Ltd.	Relacionada	157	12,624
San Pedro Bio Energy, S.R.L.	Relacionada	-	622
		<u>34,586</u>	<u>224,903</u>
<b>Cuentas por cobrar comerciales y otras</b>		<b><u>2,469,544</u></b>	<b><u>3,294,159</u></b>
Cuentas por pagar comerciales			
Cristóbal Colón, S. A.	Relacionada	287,461	4,500
Lexgeo, S.R.L.	Relacionada	20,071	3,357
IT Global Enterprise Services, Inc.	Relacionada	15,967	424,920
DOMICEM, S. A.	Relacionada	-	181,949
Oficina de Abogados OMG	Relacionada	-	1,689
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	717
		<u>323,499</u>	<u>617,132</u>
Otras cuentas por pagar			
Dividendos por pagar a mayoritarios	Accionista	19,569,542	-
Dividendos por pagar a minoritarios	Accionista	19,426	19,261
<b>Cuentas por pagar comerciales y otras</b>		<b><u>19,912,467</u></b>	<b><u>636,393</u></b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

	Vínculo	2025	2024
<b>Transacciones</b>			
<b>Ingresos</b>			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	24,340,647	26,767,218
Gerdau Metaldom, S. A.	Relacionada	8,824,219	8,183,702
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	32,499	585,866
San Pedro Bio Energy, S.R.L.	Relacionada	84	4,301
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	4,765,664
		<u>33,197,449</u>	<u>40,306,751</u>
<b>Costos y gastos</b>			
IT Global Enterprise Services, Inc.	Relacionada	1,134,597	2,360,958
Cristóbal Colón, S. A.	Relacionada	628,921	628,995
Lexgeo, S.R.L.	Relacionada	197,498	204,637
Oficina de Abogados OMG	Relacionada	125,234	24,485
DOMICEM, S. A.	Relacionada	112,798	1,797,081
Escuela de Alta Dirección Barna, Inc.	Relacionada	10,850	-
San Pedro Bio Energy, S.R.L.	Relacionada	6,123	27,991
Compañía Anónima de Explotaciones Industriales (CAEI)	Relacionada	-	3,717,829
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	8,621
Gerdau Metaldom, S. A.	Relacionada	-	7,126
		<u>2,216,021</u>	<u>8,777,723</u>
<b>Reembolso de gastos</b>			
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	<u>444,375</u>	-
<b>Otros ingresos</b>			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	<u>184,282</u>	-
<b>Dividendos pagados</b>			
FICDIE I	Accionista	-	10,050,014
FONPER	Accionista	-	10,048,607
Minoritarios	Accionista	1,153	4,014
		<u>1,153</u>	<u>20,102,635</u>

Compensación al personal clave

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los gastos de salarios y compensaciones al personal clave y beneficios por terminación ascendieron a USD 5.0 millones (2024: USD 4.8 millones), los cuales aplican al personal que ocupa las posiciones de Gerente General y Directores Seniors.

<sup>7</sup> Empresas relacionadas a través de miembros del Consejo de Administración de FICDIE I, accionista de EGE Haina, o relación directa o indirecta a través de éste.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 9. INVENTARIOS

	2025	2024
Repuestos	40,506,134	31,714,720
Combustibles		
Fueloil	15,282,934	21,907,163
Carbón	2,232,593	3,722,461
Diésel	788,871	1,296,115
Inventarios de repuestos en tránsito <sup>8</sup>	559,029	1,383,638
	<b>59,369,561</b>	<b>60,024,097</b>

## 10. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO

	2025	2024
Anticipos para compras de combustible <sup>9</sup>	23,089,116	19,677,724
Seguros	3,908,065	4,451,897
Otros	142,579	793,633
	<b>27,139,760</b>	<b>24,923,254</b>

## 11. OTROS ACTIVOS

Tras la promulgación del Decreto No. 275-16, que reglamentó el sistema de devolución de los impuestos selectivos al consumo de todos los combustibles fósiles y derivados de petróleo creado mediante la Ley 253-12, se inició el pago de los impuestos a las importaciones de combustibles. Dichos importes son reembolsados en la medida en que se consumen los combustibles. Al 31 de diciembre de 2025 el importe pendiente de reembolso asciende a USD 4.3 millones (2024: USD 5.0 millones).

<sup>8</sup> Corresponde a inventarios de repuestos que se encontraban en tránsito al cierre del año. Estos incluyen los costos específicos de importación incurridos a esa fecha.

<sup>9</sup> Prepagos asociados a los contratos de compra de gas natural con un proveedor local. Estos anticipos son liquidados periódicamente contra los consumos de este combustible y cargos asociados.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO

	Terrenos	Edificios	Plantas de generación	Equipos de transporte	Mobiliario y equipos de oficina	Equipos menores	Construcción en proceso	Total
<b>Costo de adquisición</b>								
Al 1 de enero de 2024	18,393,932	109,524,318	1,151,224,562	3,752,497	5,653,657	7,011,146	61,635,431	1,357,195,543
Adiciones	6,803,430	6,407,835	2,907,927	360,982	121,195	208,262	150,634,772	167,444,403
Retiros	(29,588)	-	(7,538,347)	(449,010)	(22,415)	(1,300)	-	(8,040,660)
Transferencias	-	23,309,391	53,149,385	397,456	1,342,257	1,248,281	(79,446,770)	-
Ajustes y reclasificaciones	-	-	(145,955)	-	-	-	-	(145,955)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>25,167,774</b>	<b>139,241,544</b>	<b>1,199,597,572</b>	<b>4,061,925</b>	<b>7,094,694</b>	<b>8,466,389</b>	<b>132,823,433</b>	<b>1,516,453,331</b>
Adiciones	389,713	8,024	13,515,015	927,908	441,658	886,352	167,673,477	183,842,147
Retiros	-	(5,079)	(16,268,025)	(447,255)	(5,837)	(249,825)	-	(16,976,021)
Transferencias	-	6,866,877	20,238,830	(15,990)	331,290	333,116	(27,754,123)	-
Ajustes y reclasificaciones	-	-	(787,759)	-	919	(919)	-	(787,759)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>25,557,487</b>	<b>146,111,366</b>	<b>1,216,295,633</b>	<b>4,526,588</b>	<b>7,862,724</b>	<b>9,435,113</b>	<b>272,742,787</b>	<b>1,682,531,698</b>
<b>Depreciación acumulada</b>								
Al 1 de enero de 2024	-	(40,272,422)	(381,166,087)	(2,568,057)	(3,610,397)	(4,977,569)	-	(432,594,532)
Depreciación del año	-	(5,807,933)	(53,517,631)	(412,158)	(660,694)	(473,971)	-	(60,872,387)
Retiros	-	-	770,417	444,155	8,674	1,300	-	1,224,546
Ajustes y reclasificaciones	-	-	4,480	-	-	-	-	4,480
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>-</b>	<b>(46,080,355)</b>	<b>(433,908,821)</b>	<b>(2,536,060)</b>	<b>(4,262,417)</b>	<b>(5,450,240)</b>	<b>-</b>	<b>(492,237,893)</b>
Depreciación del año	-	(6,733,922)	(53,578,008)	(559,647)	(818,080)	(613,558)	-	(62,303,215)
Retiros	-	5,079	10,963,145	447,255	5,354	249,825	-	11,670,658
Ajustes y reclasificaciones	-	-	-	7,861	(7,861)	-	-	-
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>-</b>	<b>(52,809,198)</b>	<b>(476,523,684)</b>	<b>(2,640,591)</b>	<b>(5,083,004)</b>	<b>(5,813,973)</b>	<b>-</b>	<b>(542,870,450)</b>
<b>Valor neto en libros</b>								
Al 31 de diciembre de 2025	25,557,487	93,302,168	739,771,949	1,885,997	2,779,720	3,621,140	272,742,787	1,139,661,248
Al 31 de diciembre de 2024	25,167,774	93,161,189	765,688,751	1,525,865	2,832,277	3,016,149	132,823,433	1,024,215,438

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Propiedad, planta y equipos, neto

- Incluye activos en uso totalmente depreciados con un costo de adquisición de USD 98.0 millones (2024: USD 76.4 millones).
- Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, la Compañía reconoció USD 0.3 millones de pérdida (2024: USD 0.3 millones de recupero) por deterioro de propiedad, planta y equipos (Nota 23).
- Al 31 de diciembre de 2025, propiedad, planta y equipos, neto incluye intereses capitalizados sobre préstamos atribuidos a las construcciones de obras ascendentes a USD 20.4 millones (2024: USD 11.0 millones) (Nota 25). La tasa de capitalización promedio utilizada fue 10 % (2024: 9.3 %).
- Al 31 de diciembre de 2025, propiedad, planta y equipos, neto incluye activos de la subsidiaria Siba Energy en garantía de préstamos bancarios (Nota 7.5) con un valor neto en libros no consolidado ascendente a USD 407.1 millones.

Costos de adquisición

- En 2025, la Compañía:
  - Continúa con el proyecto de conversión a ciclo combinado de Siba Energy. La construcción, que comenzó en noviembre de 2023, fue concluida a inicios de 2026 (Nota 29). Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha invertido USD 172.2 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
  - Finalizó en diciembre la construcción de 3 aerogeneradores del proyecto Esperanza Eólico con una inversión de USD 19.5 millones. La última fase se espera culmine a inicios de 2026 con el inicio de operaciones de 8 aerogeneradores de un total de 11 que contemplaba el proyecto. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha invertido USD 77 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
  - Firmó en marzo un contrato para la construcción del parque Esperanza Solar 2 con una capacidad instalada de 80 MW. El proyecto se espera que finalice en 2026. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha invertido USD 26.4 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
- En 2024, la Compañía:
  - Finalizó en octubre el proyecto Sajoma Solar, con una inversión total de USD 78.0 millones y una capacidad instalada pico de 80 MW.
  - Comenzó la construcción del proyecto Esperanza Eólico con una capacidad instalada de 50 MW distribuida entre 11 aerogeneradores. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía ha invertido USD 22.0 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
- Del monto total de adquisiciones (2025: USD 183.8 millones y 2024: USD 167.4 millones), USD 39.3 millones (2024: USD 38.0 millones) no representan flujos de efectivo o no son presentados como flujos de inversión. Además, durante el año 2025 se pagaron USD 21 millones pendientes del año anterior (2024: 2.2 millones).

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Transferencias, ajustes y reclasificaciones

- El renglón de ajustes y reclasificaciones incluye 1) el deterioro del valor remanente de la planta San Pedro de Macorís, la cual no se encuentra en operaciones (Nota 23). 2) transferencias de activos por reasignación de categorías (sin impacto en otras cuentas). 3) otras transacciones menores.

**13. ARRENDAMIENTOS**

La siguiente tabla muestra el valor de los derechos de uso de activos por arrendamientos:

	Terrenos	Activos de generación	Otros	Total
<b>Derecho de uso</b>				
Al 1 de enero de 2024	17,659,348	2,846,339	1,340,416	21,846,103
Adiciones	2,154,089	-	-	2,154,089
Retiros	(3,113,614)	-	-	(3,113,614)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>16,699,823</b>	<b>2,846,339</b>	<b>1,340,416</b>	<b>20,886,578</b>
Adiciones	141,094	-	-	141,094
Retiros	(2,846,339)	-	-	(2,846,339)
Ajustes y reclasificaciones	632,359	-	-	632,359
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>14,626,937</b>	<b>2,846,339</b>	<b>1,340,416</b>	<b>18,813,692</b>
<b>Amortización acumulada</b>				
Al 1 de enero de 2024	(2,401,839)	(2,589,378)	(353,610)	(5,344,827)
Amortización del año	(573,529)	(256,961)	(74,356)	(904,846)
Retiros	130,711	-	-	130,711
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>(2,844,657)</b>	<b>(2,846,339)</b>	<b>(427,966)</b>	<b>(6,118,962)</b>
Amortización del año	(843,755)	-	-	(843,755)
Retiros	2,846,339	-	-	2,846,339
Ajustes y reclasificaciones	2,443	-	-	2,443
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(839,630)</b>	<b>(2,846,339)</b>	<b>(427,966)</b>	<b>(4,113,935)</b>
<b>Valor neto en libros</b>				
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>13,787,307</b>	<b>-</b>	<b>912,450</b>	<b>14,699,757</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>13,855,166</b>	<b>-</b>	<b>912,450</b>	<b>14,767,616</b>

La siguiente tabla muestra el valor en libros de pasivos por arrendamientos<sup>10</sup>:

	2025	2024
Corriente	723,499	3,027,729
No corriente	16,236,965	13,772,302
	<b>16,960,464</b>	<b>16,800,031</b>

Los pagos por arrendamientos se descuentan utilizando la tasa de mercado ajustada a los riesgos específicos de dicho pasivo: entre 5.5 % - 8.6 % para arrendamientos en USD y 11.0 % - 12.0 % para arrendamientos en DOP.

<sup>10</sup> El movimiento anual monetario y no monetario de los pasivos por arrendamientos, más los compromisos futuros de pagos de arrendamientos e intereses asociados se detallan en las Notas 26 y 27.2.1.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

El detalle por vencimientos sin descontar de pasivos por arrendamientos es como sigue:

	2025	2024
<1 año	1,616,553	3,738,903
1 - 2 años	6,155,812	2,507,073
3 - 5 años	3,661,015	3,701,625
> 5 años	20,430,816	21,602,728
	<b>31,864,196</b>	<b>31,550,329</b>

La siguiente tabla muestra el valor reconocido en el estado consolidado del resultado integral para los contratos de arrendamientos:

	Nota	2025	2024
Gasto de amortización por derecho de uso		843,756	904,846
Gasto de intereses de pasivos por arrendamientos	25	1,308,818	1,221,724
Gastos por arrendamientos de corto plazo	21	140,745	337,540
Gastos variables de arrendamientos	21	117,463	358,299
Gastos por arrendamientos de bajo valor	21	100,058	69,823
		<b>2,510,840</b>	<b>2,892,232</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 14. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS

	Intangibles				Otros activos		Total
	Derechos de uso <sup>11</sup>	Servidumbres	Software	Otros	Mejora a propiedad arrendada	Otros <sup>12</sup>	
<b>Costo de adquisición</b>							
Al 1 de enero de 2024	19,253,297	1,870,542	1,460,456	1,000,000	274,418	3,669,036	27,527,749
Adiciones	-	463,967	-	425	-	-	464,392
Ajustes y reclasificaciones	-	-	-	-	-	(3,405,127)	(3,405,127)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>19,253,297</b>	<b>2,334,509</b>	<b>1,460,456</b>	<b>1,000,425</b>	<b>274,418</b>	<b>263,909</b>	<b>24,587,014</b>
Adiciones	-	1,540,975	-	-	-	-	1,540,975
Ajustes y reclasificaciones	-	-	-	(18)	-	(2,003)	(2,021)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>19,253,297</b>	<b>3,875,484</b>	<b>1,460,456</b>	<b>1,000,407</b>	<b>274,418</b>	<b>261,906</b>	<b>26,125,968</b>
<b>Amortización acumulada</b>							
Al 1 de enero de 2024	(5,300,829)	(154,382)	(1,440,974)	(29,167)	(274,418)	-	(7,199,770)
Amortización del año	(925,230)	(83,354)	(11,280)	(50,000)	-	-	(1,069,864)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>(6,226,059)</b>	<b>(237,736)</b>	<b>(1,452,254)</b>	<b>(79,167)</b>	<b>(274,418)</b>	<b>-</b>	<b>(8,269,634)</b>
Amortización del año	-	(1,056,068)	-	(50,000)	-	-	(1,106,068)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(6,226,059)</b>	<b>(1,293,804)</b>	<b>(1,452,254)</b>	<b>(129,167)</b>	<b>(274,418)</b>	<b>-</b>	<b>(9,375,702)</b>
<b>Valor neto en libros</b>							
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>13,027,238</b>	<b>2,581,680</b>	<b>8,202</b>	<b>871,240</b>	<b>-</b>	<b>261,906</b>	<b>16,750,266</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>13,027,238</b>	<b>2,096,773</b>	<b>8,202</b>	<b>921,258</b>	<b>-</b>	<b>263,909</b>	<b>16,317,380</b>

<sup>11</sup> Corresponde a intangibles por los derechos de uso compartido del oleoducto y de la línea de transmisión (propiedad de Pueblo Viejo Dominican Corporation) para el abastecimiento de combustible y conexión de la planta Quisqueya 2, respectivamente. Estos contratos vencen en 2037 con opción de renovación hasta el 2062, con pagos diferidos los cuales están reconocidos contra otros pasivos.

<sup>12</sup> Los balances presentados en el rubro de otros activos corresponden a reclasificaciones de anticipos pagados a proveedores de propiedad, planta y equipos, y arrendamientos.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 15. OTROS PASIVOS

	2025	2024
Corrientes		
Provisión para compensaciones al personal	3,653,487	3,629,634
Provisión plan mutuo acuerdo	641,984	668,096
Otros pasivos	185,470	174,151
	<u>4,480,941</u>	<u>4,471,881</u>
No corrientes		
Provisión por desmantelamiento	1,830,798	2,173,305
Depósitos recibidos en garantía	3,000	3,000
Otros pasivos	3,221,297	3,406,768
	<u>5,055,095</u>	<u>5,583,073</u>
	<u>9,536,036</u>	<u>10,054,954</u>

## 16. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía está involucrada en ciertos reclamos, juicios y procedimientos legales que surgen en el curso normal del negocio. La Compañía reconoce una provisión para litigios cuando es posible que se haya incurrido en un pasivo, y el monto de pérdida pueda estimarse razonablemente.

La Compañía considera que tiene defensas meritorias a todas las demandas y reclamos formulados en su contra y se defenderá vigorosamente en estos casos; sin embargo, no hay garantías de que los esfuerzos tengan éxito. Aunque el resultado final no puede ser establecido con certeza, la Compañía - basada en la revisión de los hechos y representaciones de sus asesores legales - considera que la resolución final de estos procedimientos no resultará en efecto material adverso en los estados financieros consolidados.

## 17. IMPUESTO SOBRE LA RENTA

Gasto de impuesto sobre la renta

	2025	2024
Impuesto sobre la renta corriente	5,835,161	3,963,964
Impuesto sobre la renta diferido	9,787,116	6,119,572
	<u>15,622,277</u>	<u>10,083,536</u>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Impuesto sobre la renta corriente

A continuación, se presentan la conciliación entre el resultado antes de impuesto sobre la renta, a la tasa fiscal vigente, y el gasto del año por este concepto; así como la conciliación de la tasa efectiva de tributación de los resultados de la Compañía.

	2025	2024
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	33,326,322	29,111,542
Impuesto sobre la renta calculado a la tasa aplicable	8,998,105	7,860,116
Impuestos y otros gastos no deducibles	119,266	2,011,218
Diferencia cambiaria	1,386,273	(2,679,535)
Participación en resultados de subsidiarias	2,584,738	1,090,132
Ajuste de depreciación fiscal	(2,725,903)	(3,967,472)
Otros ajustes	(4,527,318)	(350,495)
Impuesto sobre la renta corriente	<u>5,835,161</u>	<u>3,963,964</u>

	2025	2024
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	27.0 %	27.0 %
Impuestos y otros gastos no deducibles	0.4 %	6.9 %
Diferencia cambiaria	4.2 %	(9.2) %
Participación en resultados de subsidiarias	7.8 %	3.7 %
Ajuste de depreciación fiscal	-8.2 %	(13.6) %
Otros ajustes	-13.7 %	(1.3) %
<b>Tasa efectiva de impuesto sobre la renta corriente<sup>13</sup></b>	<u>17.5 %</u>	<u>13.5 %</u>

El movimiento del impuesto sobre la renta por cobrar, neto es como sigue:

	Nota	2025	2024
Balance al inicio del año		(4,553,407)	(4,776,187)
Diferencias cambiarias no realizadas		(244,480)	173,913
Impuestos pagados durante el año			
Anticipo de impuestos del año corriente		(3,153,037)	(5,923,486)
Pago de impuestos del año anterior		(2,268,748)	(2,371,129)
Créditos por retenciones de intereses bancarios		(31,647)	7,211
Compensaciones de retenciones y otros impuestos		(10,157)	69,258
		<u>(5,463,589)</u>	<u>(8,218,146)</u>
Gasto de impuesto sobre la renta corriente		5,835,161	3,963,964
Gasto de impuesto sobre los activos		(4,426,315)	(8,856,456)
Impuesto sobre la renta por cobrar, neto	21	<u>(948,406)</u>	<u>(4,553,407)</u>

<sup>13</sup> La tasa efectiva del gasto total de impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2025 fue de 46.9 % (2024: - 34.6 %).

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Impuesto sobre la renta diferido

El movimiento del gasto de impuesto sobre la renta diferido es como sigue:

	2025	2024
Diferencia fiscal de propiedad, planta y equipos	8,268,454	20,303,471
Otros activos no monetarios <sup>14</sup>	101,299	(4,316,835)
Provisiones y otros ajustes	1,417,363	(9,867,064)
<b>Impuesto sobre la renta diferido</b>	<b>9,787,116</b>	<b>6,119,572</b>

La composición de los activos y pasivos por impuestos diferidos es como sigue:

	2025	2024
Activo por impuestos diferidos		
Provisiones y otros ajustes	13,097,095	13,695,503
Total activo por impuestos diferidos	13,097,095	13,695,503
Pasivos por impuestos diferidos		
Diferencia fiscal de propiedad, planta y equipos	96,296,010	88,027,556
Provisiones y otros ajustes	4,227,295	5,082
Otros activos no monetarios	1,386,839	4,688,798
Total pasivos por impuestos diferidos	101,910,144	92,721,436
<b>Pasivos por impuestos diferidos, neto</b>	<b>88,813,049</b>	<b>79,025,933</b>

Impuesto sobre los activos

El impuesto sobre la renta se liquida sobre la base del impuesto sobre los activos cuando este resulta ser mayor que el impuesto sobre la renta. Este impuesto se detalla como sigue:

	Nota	2025	2024
Impuesto sobre los activos - EGE Haina		5,685,482	5,165,504
Impuesto sobre los activos - Subsidiarias		3,477,909	3,101,509
Impuesto sobre la renta corriente - EGE Haina		5,835,161	3,963,964
Impuesto sobre la renta corriente - Subsidiarias		-	-
Gasto impuesto sobre los activos - EGE Haina		-	1,201,540
Gasto impuesto sobre los activos - Subsidiarias		3,477,909	3,101,509
Gasto impuesto sobre los activos	21	<b>3,477,909</b>	<b>4,303,049</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**18. PATRIMONIO**Capital social

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el capital social consistía en 45,951,000 acciones comunes emitidas y en circulación, con un valor nominal a la par de DOP 100 (USD 6.29). A continuación, se muestra un detalle de la distribución de acciones de la Compañía:

	Acciones emitidas	Importe total
FICDIE I	22,975,500	144,500,000
FONPER	22,972,500	144,479,770
Otros accionistas	3,000	20,230
	<b>45,951,000</b>	<b>289,000,000</b>

Dividendos declarados

En abril de 2025, la Compañía declaró dividendos a sus accionistas por DOP 1,250 millones, equivalentes a USD 20.6 millones (2024: en abril DOP 1,190 millones, equivalentes a USD 20.1 millones). USD 19.6 millones (2024: USD 0.02 millones) están pendientes de pago, de los cuales USD 19.6 millones son atribuibles a los accionistas mayoritarios y USD 0.02 millones son atribuibles a los accionistas minoritarios, correspondientes a dividendos declarados en 2025 y en periodos anteriores. Al 31 de diciembre de 2025, el dividendo declarado por acción asciende a USD 0.45 - DOP 27.20 (2024: USD 0.44 - DOP 25.90).

Ganancia por acción

La determinación de la ganancia por acción es como sigue:

	2025	2024
Ganancia neta atribuible a los accionistas de EGE Haina	24,620,420	20,885,998
Número de acciones	45,951,000	45,951,000
<b>Ganancia neta por acción del año</b>	<b>0.54</b>	<b>0.45</b>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía no tiene acciones diluidas u operaciones discontinuadas.

<sup>14</sup> Este rubro corresponde mayormente a inventarios y gastos pagados por anticipado.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**19. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES**

	2025	2024
Ingresos por contratos directos	483,602,242	472,093,258
Ingresos por ventas en el mercado spot	52,883,405	71,196,995
	<b>536,485,647</b>	<b>543,290,253</b>

El momento de reconocimiento de ingresos procedentes de contratos con clientes es como sigue:

	2025	2024
A través del tiempo	536,226,118	541,147,255
En un punto en el tiempo	259,529	2,142,998
	<b>536,485,647</b>	<b>543,290,253</b>

La composición de los ingresos por contratos directos es como sigue:

	2025	2024
Venta de energía	406,620,774	388,742,771
Venta de capacidad	74,556,554	79,131,843
Servicio de almacenamiento de combustible	1,735,031	1,751,548
Servicios de operación y mantenimiento	71,778	85,621
Venta de gas	-	2,032,518
Otros	618,105	348,957
	<b>483,602,242</b>	<b>472,093,258</b>

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía tenía 40 contratos activos de PPAs con diferentes entidades (2024: 36 contratos), incluyendo las distribuidoras, sistemas aislados y UNR. Las ventas de energía y capacidad por contratos directos de aproximadamente USD 481.2 millones (2024: USD 467.9 millones) corresponden a los tipos de clientes detallados a continuación:

	2025	2024
Distribuidoras	324,304,777	314,830,713
Sistemas Aislados	94,112,209	103,191,101
UNR	62,760,342	49,852,800
Venta de energía y capacidad por contratos directos	481,177,328	467,874,614
Venta de gas y otros ingresos por contratos directos	2,424,914	4,218,644
	<b>483,602,242</b>	<b>472,093,258</b>

La composición de los ingresos por ventas en el mercado spot<sup>15</sup> es como sigue:

	2025	2024
Venta de energía	10,004,169	22,514,132
Venta de capacidad	42,879,236	48,682,863
	<b>52,883,405</b>	<b>71,196,995</b>

<sup>15</sup> La Compañía participa en el mercado spot dominicano de electricidad, como vendedor o comprador. De la generación inyectada al SENI aquella porción que no se encuentre contratada resulta en una venta al mercado spot; de lo contrario, en los casos en que los contratos de venta excedan las inyecciones, resulta en una compra al mercado spot. Durante 2025, la Compañía vendió excedentes de energía por 46.2 GWh (2024: 120.9 GWh) de electricidad. Los ingresos por ventas en el mercado spot incluyen USD 0.3 millones (2024: USD 3.5 millones), que corresponden al servicio de compensación a la Superintendencia de Electricidad ("Compensación SIE"); y USD 3.1 millones (2024: USD 2.7 millones), que corresponde al servicio de regulación de frecuencia.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**20. COSTOS DE COMBUSTIBLES Y COMPRAS DE ENERGÍA**

	2025	2024
Fueloil	105,737,514	125,665,557
Gas	123,861,476	122,496,044
Carbón	18,887,559	18,890,618
Diésel	3,414,930	7,050,980
Costos de combustibles	251,901,479	274,103,199
Energía y capacidad comprada - mercado spot	10,414,291	4,411,795
Energía y capacidad comprada - PPA	937,697	923,432
Energía y capacidad comprada	11,351,988	5,335,227
Derecho de conexión	5,617,511	11,676,097
	<b>268,870,978</b>	<b>291,114,523</b>

**21. GASTOS OPERATIVOS Y GENERALES**

	2025	2024
Gastos de mantenimiento	26,968,479	26,692,302
Servicios técnicos <sup>16</sup>	16,789,326	7,062,930
Seguros	12,236,909	13,918,683
Gastos de operación de oficina	6,257,354	6,844,527
Servicios profesionales	4,631,124	5,726,870
Químicos y lubricantes	4,605,729	4,656,888
Gastos de seguridad	3,765,748	3,277,894
Impuesto sobre los activos	3,477,909	4,303,049
Cuotas a Superintendencia de Electricidad y OCSENI <sup>17</sup>	3,450,351	3,436,685
Gastos de investigación y desarrollo	606,123	606,700
Arrendamientos de bajo valor, variables y de corto plazo	358,266	765,662
Otros	732,318	1,309,533
	<b>83,879,636</b>	<b>78,601,723</b>

**22. GASTOS DE PERSONAL**

	2025	2024
Beneficios a empleados	26,056,121	24,606,640
Cargas sociales	1,897,614	1,825,090
Beneficios por terminación	(111,358)	(332,821)
Otros gastos asociados al personal	1,373,871	1,203,125
	<b>29,216,248</b>	<b>27,302,034</b>

<sup>16</sup> Balance en 2025 incluye costos no recurrentes por servicios de inspección y reparación en las unidades eólicas del parque Los Cocos 2.

<sup>17</sup> Contribución a entidades regulatorias del sector eléctrico dominicano según requisitos de la Ley 125-01-General de Electricidad, la Ley 57-07-Incentivo al Desarrollo de Fuentes Renovables de Energía y sus Regímenes Especiales, y sus reglamentos.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 23. OTROS GASTOS, NETOS

	Nota	2025	2024
Bajas de propiedad, planta y equipos <sup>18</sup>	12	5,305,361	-
Deterioro de otros activos financieros <sup>19</sup>		4,791,733	1,491,816
Provisión por pérdidas crediticias	27.2.2	825,271	2,515,856
Deterioro y recupero de propiedad, planta y equipos	12	321,000	311,564
Impuesto a cheques y transferencias		268,818	292,149
Obsolescencia y deterioro de inventarios		28,549	-
Venta de chatarra		(39,477)	(36,838)
Reembolso de seguro		(94,290)	-
Ganancia por venta de propiedad, planta y equipos		(119,491)	(221,970)
Uso de terrenos		(195,605)	(192,532)
Ganancia neta por extinción de deuda		-	(484,448)
Otros ingresos, netos		(504,822)	(424,239)
		<b>10,587,047</b>	<b>3,251,358</b>

## 24. INGRESOS FINANCIEROS

	Nota	2025	2024
Intereses sobre cuentas por cobrar comerciales	7.2	8,411,156	9,080,732
Intereses sobre otros activos financieros		2,428,323	2,003,967
Intereses sobre certificados de depósito	7.1	1,235,092	717,938
Otros ingresos financieros	7.1	135,982	224,317
		<b>12,210,553</b>	<b>12,026,954</b>

## 25. GASTOS FINANCIEROS

	Nota	2025	2024
Intereses por deuda financiera		69,331,047	63,686,777
Intereses capitalizados	12	(20,406,161)	(10,980,980)
Intereses sujetos a capitalización, netos		48,924,886	52,705,797
Intereses por financiamientos en compras de combustibles		5,927,060	6,463,988
Amortización de costos de emisión de deuda	7.4 & 26	2,604,909	4,769,909
Intereses por arrendamientos	13	1,308,818	1,221,724
Intereses de cuentas por pagar proveedores locales de energía		672,885	(584,386)
Intereses intangibles		232,760	243,389
Intereses por desmantelamiento		124,259	108,065
Otros gastos financieros		1,648,212	1,151,185
		<b>61,443,789</b>	<b>66,079,671</b>

<sup>18</sup> Incluye primordialmente el retiro por daño de un componente en una de las turbinas de gas de Siba Energy por USD 5.3 millones. El equipo reemplazado se encuentra al 31 de diciembre de 2025 bajo evaluación de la compañía aseguradora para reembolso del seguro de propiedad.

<sup>19</sup> Corresponde a acuerdo transaccional entre Siba Energy y las entidades distribuidoras firmado en junio de 2025 para el desistimiento del cobro de la compensación por diferencial de potencia firme facturada entre junio y agosto de 2023, la cual será compensada con la extensión de los PPAs por un período adicional de tres meses a su vigencia inicial.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 26. INFORMACIÓN DE FLUJOS DE EFECTIVO

Actividades de inversión y financiamiento no monetarias

Las actividades de inversión y financiamiento no monetarias realizadas durante el período terminado el 31 de diciembre de 2025 se detallan a continuación:

	2025	2024
Préstamos realizados a terceros <sup>21</sup>	-	18,957,852

Cambios en pasivos que se derivan de actividades de financiamiento

	Tipo de movimiento	Deuda financiera	Dividendos	Pasivos por arrendamientos <sup>20</sup>	Total
Al 1 de enero de 2024		698,833,961	22,068	18,369,935	717,225,964
Adiciones-declaraciones, retiros y ajustes	No monetario	(23,572,961)	20,100,027	(1,241,814)	(4,714,748)
Amortizaciones	No monetario	4,769,909	-	1,399,282	6,169,191
Diferencias cambiarias	No monetario	(3,450,534)	(199)	(101,539)	(3,552,272)
Otros ajustes	No monetario	-	-	(74,880)	(74,880)
Entradas de efectivo	Monetario	277,536,429	-	-	277,536,429
Salidas de efectivo	Monetario	(193,879,838)	(20,102,635)	(1,550,953)	(215,533,426)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>		<b>760,236,966</b>	<b>19,261</b>	<b>16,800,031</b>	<b>777,056,258</b>
Adiciones-declaraciones, retiros y ajustes	No monetario	-	20,555,458	919,976	21,475,434
Amortizaciones	No monetario	2,604,909	-	1,308,818	3,913,727
Diferencias cambiarias	No monetario	(2,830,118)	(984,598)	(39,805)	(3,854,521)
Otros ajustes	No monetario	-	-	(146,522)	(146,522)
Entradas de efectivo	Monetario	225,800,000	-	-	225,800,000
Salidas de efectivo	Monetario	(138,206,051)	(1,153)	(1,882,034)	(140,089,238)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>		<b>847,605,706</b>	<b>19,588,968</b>	<b>16,960,464</b>	<b>884,155,138</b>

<sup>20</sup> El estado consolidado de flujos de efectivo separa las salidas de efectivo de arrendamiento entre principal e intereses.

<sup>21</sup> El monto en 2024 corresponde a la capitalización de préstamos subordinados de la subsidiaria Siba Energy para la emisión de acciones de la Nota 28.1.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

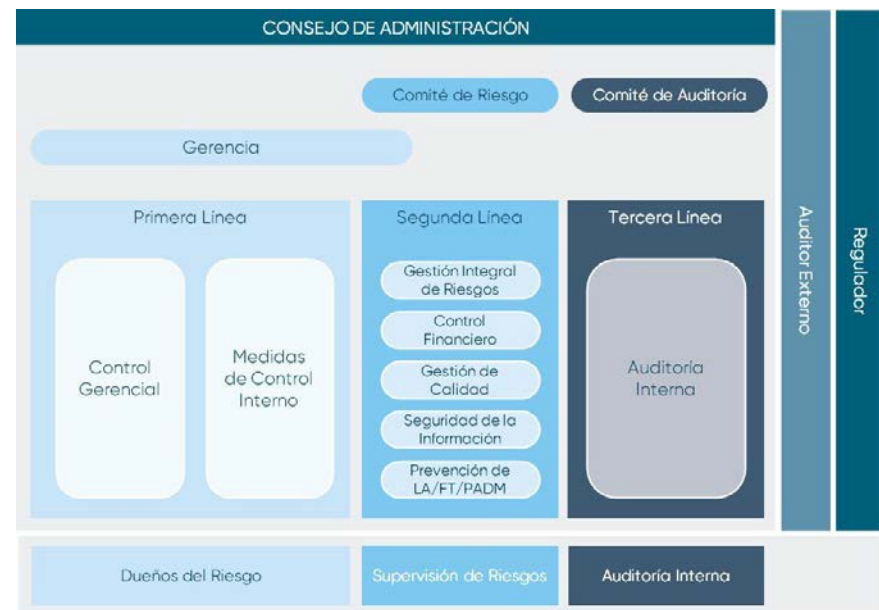
31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**27. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS**

Las actividades de la Compañía la exponen a diversos tipos de riesgos. La Compañía fomenta una cultura de gestión integral de riesgos, promoviendo actitudes, valores, y conductas orientadas al riesgo, que respaldan la toma de decisiones estratégicas y operativas.

Respecto a la gestión del riesgo se ha adoptado un sistema de administración que está compuesto por normas, metodologías y herramientas que permiten la identificación, medición, monitoreo y mitigación de los riesgos a los que se encuentran expuestos los procesos de la Compañía. La Compañía ha basado su marco de gestión integral de riesgos en el modelo de las tres líneas.



La Compañía identificó los principales riesgos financieros para el año terminado el 31 de diciembre de 2025, cuyas medidas de mitigación se encuentran alineadas con la estrategia de la organización. Se detallan a continuación las principales gestiones realizadas para estos riesgos.

**27.1. ENTORNO ECONÓMICO****27.1.1. RIESGO DE TASA DE CAMBIO**

Como resultado de las operaciones que realiza la Compañía en otras monedas distintas a la funcional, la misma está expuesta al riesgo por tipo de cambio cuando los valores de sus activos y pasivos están denominados en moneda extranjera (diferente a la funcional) y, por lo tanto, su valoración periódica depende del tipo de cambio de la moneda extranjera vigente en el mercado financiero, principalmente el peso dominicano y el euro. El riesgo de tipo de cambio consiste en el reconocimiento de diferencias cambiarias en los ingresos y gastos de la Compañía, resultantes de variaciones en los tipos de cambio entre su moneda funcional y la respectiva moneda extranjera. Este riesgo depende de la posición neta en moneda extranjera. Para la gestión de este riesgo, la Compañía ejecuta un monitoreo continuo de activos y pasivos monetarios en moneda extranjera manteniendo posiciones cortas a neutras que limiten la exposición cambiaria.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

A continuación, se presenta un resumen de los saldos equivalentes en dólares estadounidenses de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera incluidos en los distintos rubros del estado consolidado de situación financiera:

	2025	2024
<b>Denominados en pesos dominicanos</b>		
Activos monetarios		
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,660,993	8,107,937
Inversión a corto plazo	288,182	282,469
Cuentas por cobrar comerciales y otras	30,288,668	24,695,416
Impuesto sobre la renta por cobrar	3,056,668	6,994,360
	<u>35,294,511</u>	<u>40,080,182</u>
Pasivos monetarios		
Deuda financiera	63,850,187	66,657,675
Cuentas por pagar comerciales y otras	30,493,294	10,487,478
Otros pasivos corrientes	4,480,942	1,016,464
Pasivos por arrendamientos	3,033,578	3,195,732
	<u>101,858,001</u>	<u>81,357,349</u>
<b>Exceso de pasivos monetarios</b>	<b><u>(66,563,490)</u></b>	<b><u>(41,277,167)</u></b>
<b>Denominados en euros</b>		
Activos monetarios		
Efectivo y equivalentes de efectivo	69,513	99,762
Cuentas por cobrar comerciales y otras	-	617,244
	<u>69,513</u>	<u>717,006</u>
Pasivos monetarios		
Cuentas por pagar comerciales y otras	1,352,685	1,899,948
<b>Exceso de pasivos monetarios</b>	<b><u>(1,283,172)</u></b>	<b><u>(1,182,942)</u></b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

La siguiente tabla <sup>22</sup> presenta un análisis de sensibilidad del efecto en la ganancia antes de impuesto sobre la renta presentada en el estado consolidado del resultado integral, derivado de una variación razonable en el tipo de cambio del peso dominicano y el euro respecto del dólar estadounidense:

Año	Moneda	Variación tipo de cambio	Efecto en resultados
2025	DOP	+5 %	3,328,175
2025	DOP	-5 %	(3,328,175)
2024	DOP	+5 %	(2,081,815)
2024	DOP	-5 %	2,081,815
2025	€	+5 %	64,159
2025	€	-5 %	(64,159)
2024	€	+5 %	(68,466)
2024	€	-5 %	68,466

## 27.1.2. 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 puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía a dicho riesgo se refiere básicamente a las obligaciones a largo plazo con tasas de interés variables.

La Compañía mantiene una exposición limitada al riesgo de tasas de interés variables, las cuales periódicamente pueden revisar su precio de acuerdo con las condiciones del mercado. Por igual las cuentas por cobrar comerciales y otras vencidas devengan intereses a tasas activas de mercado o superiores, cubriendo así el costo por su financiamiento.

Al 31 de diciembre de 2025, 56.9 % (2024: 64.7 %) de la deuda a largo plazo de la Compañía está pactada a tasa fija (Nota 7.4).

La siguiente tabla presenta un análisis de sensibilidad del efecto en la ganancia antes de impuesto sobre la renta presentada en el estado consolidado del resultado integral, derivado de una variación razonable en las tasas de interés variables:

Año	Variación tasa de interés	Efecto en resultados
2025	1.5 %	5,639,471
2025	-3.5 %	(12,916,443)
2024	+1.8 %	4,944,205
2024	-6.9 %	(18,927,090)

<sup>22</sup> La variación de tipo de cambio positiva (+5 %) indica devaluación y la negativa (-5 %) indica apreciación de la moneda extranjera respecto del dólar estadounidense. El efecto en resultados se presenta sobre el exceso de pasivos monetarios: los balances negativos representan ganancias de cambio estimadas; y los balances positivos, pérdidas de cambio estimadas.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 27.2. LIQUIDEZ, ACCESO A CAPITAL Y CRÉDITO DE CONTRAPARTE

## 27.2.1. RIESGO DE LIQUIDEZ

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía no pueda cumplir con sus obligaciones. Para mitigar ese riesgo, la Compañía monitorea sus necesidades de liquidez de manera que tenga suficiente efectivo en bancos e inversiones de corto plazo para cumplir con sus requerimientos operativos y así mismo, mantiene la disponibilidad de líneas de crédito con bancos locales e internacionales para ser utilizadas en caso de necesitarlas.

Para mitigar el riesgo de liquidez asociado con el riesgo de crédito asumido a través de las cuentas por cobrar comerciales, la Compañía obtuvo durante el 2025 fondos de líneas de crédito por USD 40.4 millones (2024: USD 20.0 millones).

En adición, EGE Haina mantiene líneas de crédito con diferentes bancos internacionales y nacionales a tasas de interés fijas que se negocian antes de cada desembolso. Al 31 de diciembre de 2025, EGE Haina tenía líneas de crédito de una variedad de bancos por un monto total de USD 404.0 millones (2024: USD 337.0 millones), y su saldo no disponible era de USD 172.6 millones (2024: USD 201.9 millones).

Basada en la evaluación al 31 de diciembre de 2025 de los flujos futuros de sus operaciones y a las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía espera cumplir con los compromisos de sus instrumentos financieros pasivos (Nota 7) hasta la fecha de su vencimiento contractual.

Compromisos futuros asociados a instrumentos financieros pasivos

La tabla muestra los compromisos futuros asociados a instrumentos financieros pasivos de la Compañía en base a los flujos de efectivo contractuales no descontados y agrupados según su vencimiento remanente:

	2025				Total flujo contractual	Valor en libros
	< 1 año	1 - 2 años	3 - 5 años	> 5 años		
Deuda financiera	76,777,492	114,447,279	527,141,553	142,359,601	860,725,925	860,725,925
Intereses por deuda financiera	62,064,794	81,085,698	93,891,928	22,188,684	259,231,104	7,473,911
Cuentas por pagar comerciales y otras	156,759,637	-	-	-	156,759,637	156,759,637
Acuerdos de financiamiento con proveedores	10,000,000	-	-	-	10,000,000	10,000,000
Otros pasivos	185,472	197,527	673,010	2,350,759	3,406,768	3,406,768
	<b>305,787,395</b>	<b>195,730,504</b>	<b>621,706,491</b>	<b>166,899,044</b>	<b>1,290,123,434</b>	<b>1,038,366,241</b>
	2024				Total flujo contractual	Valor en libros
	< 1 año	1 - 2 años	3 - 5 años	> 5 años		
Deuda financiera	88,459,836	110,874,230	493,061,822	80,573,840	772,969,728	772,969,728
Intereses por deuda financiera	55,948,966	102,935,208	112,039,072	8,417,113	279,340,359	2,094,900
Cuentas por pagar comerciales y otras	165,799,991	-	-	-	165,799,991	165,799,991
Acuerdos de financiamiento con proveedores	9,989,126	-	-	-	9,989,126	9,989,126
Otros pasivos	174,151	382,999	1,197,752	1,826,017	3,580,919	3,580,919
	<b>320,372,070</b>	<b>214,192,437</b>	<b>606,298,646</b>	<b>90,816,970</b>	<b>1,231,680,123</b>	<b>954,434,664</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

## 27.2.2. RIESGO DE CRÉDITO

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con las obligaciones derivadas de un instrumento financiero o contrato de compra-venta y esto se traduzca en una pérdida financiera. El riesgo de crédito surge principalmente de las cuentas de efectivo y equivalentes de efectivo, y de las cuentas por cobrar.

Los principales activos financieros que potencialmente exponen a la Compañía a la concentración de riesgo crediticio consisten principalmente de cuentas por cobrar por las ventas de energía y potencia en el SENI. Los principales compradores son las compañías distribuidoras. La Compañía no ha tenido historial de incobrabilidad con estas entidades y las cobranzas están siendo gestionadas a través del Ministerio de Hacienda. Así mismo, la Compañía mantiene contratos de PPA con importantes clientes industriales del país, los cuales mantienen mayormente al día sus cuentas por pagar.

Respecto a los riesgos del efectivo y equivalentes de efectivo, la máxima exposición de la Compañía a raíz de fallas de la contraparte sería el valor registrado de dichos activos. La calidad crediticia de los activos financieros es evaluada en función de los niveles de patrimonio y la calificación crediticia otorgada por organismos externos a las instituciones en donde se encuentran dichos activos financieros.

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se pueden evaluar en función de la calificación crediticia ("rating") otorgada por organismos externos a la Compañía, como sigue:

	2025	2024
Efectivo en bancos		
Calificación crediticia local - Fitch/ Pacific Credit Rating		
AAA	47,337,644	166
AA+	-	44,935,338
AA-	1,524	-
A+	3,325	6,838
A	3,073	3,269
BB-	-	1,030,230
	47,345,566	45,975,841
Calificación crediticia internacional - Fitch		
AA-	81,200	81,387
A+	29,349,077	23,605,692
A-	40,740	-
BBB-	-	44,151
	29,471,017	23,731,230
Efectivo en caja	18,527	19,027
	76,835,110	69,726,098

La Compañía realizó al cierre de 2025 y 2024, un análisis de deterioro de los saldos de cuentas por cobrar comerciales y otras usando la matriz de provisión que mide las pérdidas crediticias esperadas de la cartera y evaluando otras condiciones objetivas de deterioro asociadas primordialmente a las cuentas por cobrar comerciales con reclamos legales. La Compañía estima que la concentración de riesgo crediticio respecto de las cuentas por cobrar comerciales y otras es

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

baja para todos sus modelos de negocio sobre la base de su cobrabilidad histórica y reconoció durante el 2025 un gasto por pérdidas crediticias de USD 0.8 millones (2024: USD 2.5 millones).

A continuación, se presenta la matriz de provisión por pérdidas crediticias; los balances brutos han sido agrupados sobre la base de cumplimiento del modelo de negocio al que pertenezcan los instrumentos financieros:

31 de diciembre de 2025	En incumplimiento				Total
	En cumplimiento	+ 90 días	+ 365 días	14.2 %	
Tasa de pérdida esperada	0 %	0 %	0 %	14.2 %	
Modelo de negocio - Nivel 2	66,976,964	18,914	-	-	66,995,878
Modelo de negocio - Nivel 3	7,297,168	603,644	-	29,913,616	37,814,428
Modelo de negocio - Nivel 4	2,469,544	-	-	-	2,469,544
Balance bruto cuentas por cobrar comerciales y otras	76,743,676	622,558	-	29,913,616	107,279,850
Otros activos financieros a costo amortizado - corriente	4,016,508	13,749,109	-	-	17,765,617
Otros activos financieros a costo amortizado - no corriente	19,728,214	-	-	-	19,728,214
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>	-	-	-	<b>4,246,595</b>	<b>4,246,595</b>

31 de diciembre de 2024	En incumplimiento				Total
	En cumplimiento	+ 90 días	+ 365 días	13.7 %	
Tasa de pérdida esperada	0 %	0 %	0 %	13.7 %	
Cliente en reestructuración financiera e intimado legalmente	-	-	-	185,853	185,853
Modelo de negocio - Nivel 2	100,363,754	867,355	1,308,798	-	102,539,907
Modelo de negocio - Nivel 3	7,509,522	25,228	-	26,286,300	33,821,050
Modelo de negocio - Nivel 4	3,294,159	-	-	-	3,294,159
Balance bruto cuentas por cobrar comerciales y otras	111,167,435	892,583	1,308,798	26,472,153	139,840,969
Otros activos financieros a costo amortizado - corriente	4,139,582	12,268,223	-	-	16,407,805
Otros activos financieros a costo amortizado - no corriente	13,398,549	-	-	-	13,398,549
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>	-	-	-	<b>3,620,923</b>	<b>3,620,923</b>

	Nota	2025	2024
Provisión al inicio del año		3,620,923	1,105,067
Cuentas por cobrar canceladas como incobrables		(199,599)	-
Provisión reconocida en resultados	23	825,271	2,515,856
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>		<b>4,246,595</b>	<b>3,620,923</b>

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**27.3. CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE****27.3.1. RIESGOS DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES**

La Compañía está expuesta al riesgo derivado de la fluctuación de los precios internacionales de los combustibles, debido a que la República Dominicana no es un productor de hidrocarburos.

La Compañía adquiere gas natural, fueloil y carbón de proveedores nacionales e internacionales, a precios indexados a referencias globales, que incluyen los costos de transporte y otros cargos asociados.

El costo del gas natural se determina con base en el índice publicado por Nymex Henry Hub, mientras que el costo del fueloil se referencia al índice publicado por Platts, más un margen previamente definido entre la Compañía y sus proveedores. Además, la Compañía adquiere el carbón necesario para la operación de su unidad Barahona a la mejor oferta disponible en el mercado. Estos costos se integran en las fórmulas de indexación utilizadas para fijar los precios en los contratos de venta de energía y en los esquemas de precios declarados para las transacciones del mercado spot. Como resultado, la Compañía cuenta con una cobertura razonable frente a las posibles variaciones.

**28. OTRAS INFORMACIONES****28.1. PARTICIPACIÓN EN OTRAS ENTIDADES**

La participación de EGE Haina en sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2025 se encuentran detallada en la Nota 1.1 de estos estados financieros consolidados; estas subsidiarias poseen un capital social compuesto de acciones ordinarias y preferentes mantenidas principalmente por EGE Haina. Las bases de preparación y consolidación de los estados financieros consolidados han sido expuestas en la Nota 2.

Información de subsidiarias relevantes con interés minoritario

A continuación se presenta la información financiera resumida de la subsidiaria Siba Energy. Las cifras reveladas para esta subsidiaria son antes de las eliminaciones para consolidación.

Estado de situación financiera resumido

	2025	2024
Activos corrientes	71,733,448	64,446,726
Activos no corrientes	378,731,857	329,929,758
<b>Total activos</b>	<b>450,465,305</b>	<b>394,376,484</b>
Pasivos corrientes	86,257,877	40,094,845
Pasivos no corrientes	270,126,005	252,168,419
<b>Total pasivos</b>	<b>356,383,882</b>	<b>292,263,264</b>
<b>Activos netos</b>	<b>94,081,423</b>	<b>102,113,220</b>
Interés minoritario	39,453,225	41,959,600

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS**

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

Estado de resultados resumido

	2025	2024
Ingresos	100,177,488	106,352,645
Pérdida neta	(14,407,986)	(4,450,600)
<b>Pérdida neta atribuible al interés minoritario</b>	<b>(6,916,375)</b>	<b>(1,857,992)</b>

Estado de flujos de efectivo resumido

	2025	2024
Flujos de efectivo usado en las actividades de operación	(4,265,818)	(3,539,481)
Flujos de efectivo usado en las actividades de inversión	(48,702,407)	(71,148,356)
Flujos de efectivo provisto por las actividades de financiamiento	56,623,168	73,246,204
<b>Aumento (disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>3,654,943</b>	<b>(1,441,633)</b>

Transacciones con la participación no controladora

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 La Compañía es la controladora del 51 % de Siba Energy (Nota 1).

El 22 de abril de 2024, Siba Energy capitalizó los préstamos subordinados con sus accionistas minoritarios por un total de 46,766,265 acciones comunes, con un valor nominal a la par de USD 1.00.

En noviembre de 2024 y enero de 2025, Siba Energy firmó con sus accionistas minoritarios contratos de préstamos subordinados por un monto total de USD 8.8 millones distribuidos según la base de su participación accionaria, los cuales se reconocen como parte del patrimonio en el estado consolidado de situación financiera.

**28.2. HONORARIOS A FIRMA DE AUDITORES**

Los honorarios de auditoría correspondientes a los años 2025 y 2024, contratados por EGE Haina y sus subsidiarias a PricewaterhouseCoopers República Dominicana, S. R. L., se detallan en la siguiente tabla:

	2025	2024
Tipo de servicio		
EGE Haina		
Auditoría	193,000	186,000
Otros servicios	12,456	-
	<b>205,456</b>	<b>186,000</b>
Subsidiarias de EGE Haina		
Auditoría	62,400	60,500
Otros servicios	6,773	-
	<b>69,173</b>	<b>60,500</b>
	<b>274,629</b>	<b>246,500</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A. Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en dólares estadounidenses - USD)

**29. EVENTOS SUBSECUENTES**

La Compañía ha evaluado los eventos subsecuentes hasta el 16 de marzo de 2026, fecha de emisión de estos estados financieros consolidados; y no existen hechos posteriores significativos que requieran revelación, excepto por aquellos indicados a continuación:

- El 7 de febrero de 2026 fue aceptada la entrada en operación comercial del ciclo combinado de Siba Energy, hito que marca el cierre de capitalización de la segunda fase del proyecto.
- El 13 de marzo de 2026, la Compañía inició la ejecución de las garantías accionarias asociadas a los préstamos a terceros revelados en la en la Nota 7.3.

## ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS E INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES



EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.  
Estados Financieros Separados

Tabla de Contenido

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	65
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS	
ESTADO SEPARADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	71
ESTADO SEPARADO DEL RESULTADO INTEGRAL	72
ESTADO SEPARADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	73
ESTADO SEPARADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	74
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS	
1. INFORMACIÓN CORPORATIVA	75
2. BASE PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS	76
3. ADOPCIÓN DE NORMAS CONTABLES	78
4. RESUMEN DE LAS NORMAS CONTABLES MATERIALES	78
5. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS SIGNIFICATIVOS DE CONTABILIDAD	89
6. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS	89
7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS	95
8. INVENTARIOS	97
9. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	97
10. OTROS ACTIVOS	97
11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO	98
12. ARRENDAMIENTOS	100
13. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS	102
14. OTROS PASIVOS	103
15. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES	103
16. IMPUESTO SOBRE LA RENTA	103
17. PATRIMONIO	105
18. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES	106
19. COSTOS DE COMBUSTIBLES Y COMPRAS DE ENERGÍA	107
20. GASTOS OPERATIVOS Y GENERALES	108
21. GASTOS DE PERSONAL	108
22. OTROS INGRESOS, NETOS	108
23. INGRESOS FINANCIEROS	109
24. GASTOS FINANCIEROS	109
25. INFORMACIÓN DE FLUJOS DE EFECTIVO	110
26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS	111
27. INVERSIÓN EN SUBSIDIARIAS	117
28. EVENTOS SUBSECUENTES	119



## Informe del auditor independiente

A los Accionistas y al

Consejo de Administración de

Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.

### Nuestra opinión

En nuestra opinión, los estados financieros separados de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. (en adelante “la Compañía”) se elaboran, en todos los aspectos relevantes, de acuerdo con las políticas contables descritas en las Notas 2, 3 y 4 a los estados financieros separados.

### Lo que hemos auditado

Los estados financieros separados de la Compañía comprenden:

- el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025;
- el estado separado de resultado integral por el año terminado en esa fecha;
- el estado separado de cambios en el patrimonio por el año terminado en esa fecha;
- el estado separado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha; y
- las notas a los estados financieros separados, que comprenden información material de política contable y otra información explicativa.

### Fundamento para la opinión

Realizamos nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades de acuerdo con esas normas se describen más detalladamente en la sección *Responsabilidades del Auditor en relación con la auditoría de los estados financieros separados* de nuestro informe.

Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

[www.pwc.com/interamericas](http://www.pwc.com/interamericas)

PricewaterhouseCoopers República Dominicana, S. R. L.  
Ave. Lope de Vega No. 29, Edificio Novo-Centro, Piso PwC.  
Apartado Postal 1286, Santo Domingo, República Dominicana.  
T: (809) 567-7741, F: (809) 541-1210, RNC 132-09535-9

A los Accionistas y al Consejo de Administración de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. Página 2

**Independencia**

Somos independientes de la Compañía de acuerdo con los requisitos éticos del Instituto de Contadores Públicos Autorizados de la República Dominicana (en adelante “ICPARD”) relevantes para auditorías de estados financieros en la República Dominicana y el Código Internacional de Ética para Contadores Profesionales (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (en adelante “Código IESBA”). También, hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de conformidad con los requisitos éticos del ICPARD y el Código IESBA.

**Asunto de énfasis - Bases de preparación y restricción de distribución y uso**

Llamamos la atención sobre las Notas 2, 3 y 4 de los estados financieros, que describen la base de la preparación. Los estados financieros separados han sido preparados para propósitos estatutarios, regulatorios y fiscales. Como resultado, los estados financieros pueden no ser adecuados para otro propósito. Nuestra opinión no se modifica respecto a este asunto.

Nuestro informe está destinado únicamente a los accionistas, la administración y la Dirección General de Impuestos Internos y no debe ser distribuido ni utilizado por otras partes que no sean las indicadas anteriormente.

**Otros asuntos**

La Compañía ha preparado un conjunto separado de estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2025 de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF, sobre los cuales emitimos un informe de auditoría separado a los Accionistas y al Consejo de Administración de la Compañía fechado el 16 de marzo de 2026.

**Asuntos clave de auditoría**

Los asuntos clave de auditoría son aquellos que, en nuestro juicio profesional, fueron de mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros separados del período actual. Estos asuntos se abordaron en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión al respecto, y no expresamos una opinión separada sobre estos asuntos.

Asunto clave de auditoría	Forma en la cual nuestra auditoría abordó el asunto
<p><b>Estimación para pérdidas crediticias esperadas de cuentas por cobrar comerciales</b></p> <p>El balance de las cuentas por cobrar comerciales al 31 de diciembre de 2025 es de RD\$5,778 millones, neto de estimación para pérdidas crediticias esperadas por RD\$271 millones, saldo que representa el mejor estimado de la gerencia de las pérdidas crediticias</p>	<p>Los principales procedimientos de auditoría ejecutados sobre la estimación para pérdidas crediticias esperadas son los siguientes:</p>

A los Accionistas y al Consejo de Administración de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. Página 3

Asunto clave de auditoría	Forma en la cual nuestra auditoría abordó el asunto
<p>esperadas a esa fecha y que es determinado aplicando el enfoque simplificado establecido en la NIIF 9, que mide el deterioro esperado del activo durante la vida del contrato, considerando el modelo de negocio al que pertenece y la experiencia histórica de pérdidas crediticias. La gerencia aplica a) evaluaciones colectivas, cuando los clientes mantienen características de riesgos similares y b) evaluaciones individuales cuando el cliente presenta condiciones de riesgos particulares.</p> <p>Hemos considerado la estimación para pérdidas crediticias esperadas como un asunto clave de auditoría debido al alto grado de incertidumbre inherente a la estimación y a la sensibilidad del resultado a cambios en supuestos clave tales como tasas históricas de pérdida, ajustes prospectivos y ponderación de escenarios macroeconómicos, lo cual podría tener un efecto material en los estados financieros separados.</p> <p>(Véanse Notas 4.3.4.1, 4.3.4.3, 6.2 y 26.2.2 a los estados financieros separados)</p>	<p>Evaluamos el diseño e implementación de controles relevantes sobre la determinación de la estimación.</p> <p>Evaluamos si existían indicadores de posible sesgo de la gerencia en la selección de supuestos y escenarios.</p> <p>Obtuvimos una comprensión del proceso utilizado por la gerencia para determinar la estimación para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales.</p> <p>a) Evaluación colectiva:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Entendimos y evaluamos la agrupación de los clientes de acuerdo con los modelos de negocio definidos en la política de la Compañía.</li> <li>Entendimos y evaluamos los principales datos y supuestos utilizados en la determinación de la estimación para pérdidas crediticias esperadas.</li> <li>Recalculamos la estimación para pérdidas crediticias esperadas y cotejamos con el valor contabilizado al 31 de diciembre de 2025.</li> </ul> <p>b) Evaluación individual:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Entendimos y evaluamos las cuentas analizadas bajo esta base y sus condiciones particulares.</li> <li>Evaluamos el modelo, así como los datos y supuestos relevantes utilizados por la gerencia para la determinación de la estimación.</li> <li>Para un caso significativo en estatus legal, indagamos con el abogado interno de la Compañía y obtuvimos de su abogado externo un reporte del estatus del caso, así como sus expectativas de desenlace. Evaluamos la competencia, capacidad, independencia y objetividad del abogado externo de la Compañía.</li> <li>Con la asistencia de nuestro experto legal interno, realizamos lo siguiente:                     <ul style="list-style-type: none"> <li>Obtuvimos y leímos la documentación de respaldo de la cuenta por cobrar y el estatus en que se encuentra, incluyendo los contratos relacionados, comunicaciones con los organismos reguladores, documentos legales, entre otros.</li> </ul> </li> </ul>

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 4

Asunto clave de auditoría	Forma en la cual nuestra auditoría abordó el asunto
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Leímos y evaluamos las respuestas del abogado externo de la Compañía.</li> <li>• Recalculamos la estimación para pérdidas crediticias esperadas y cotejamos con el valor contabilizado al 31 de diciembre de 2025.</li> <li>• Efectuamos pruebas sobre la totalidad y exactitud de los datos extraídos de los registros de la Compañía y utilizados para el cálculo de la estimación.</li> </ul> <p>Verificamos lo adecuado de las divulgaciones en los estados financieros separados.</p>

### Otra información

La gerencia es responsable por la otra información. La otra información comprende el Informe de Sostenibilidad, (pero no incluye los estados financieros separados ni nuestro correspondiente informe de auditoría sobre los mismos), la cual se espera que se ponga a nuestra disposición después de la fecha de este informe del auditor.

Nuestra opinión sobre los estados financieros separados no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione ningún grado de seguridad al respecto.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros separados, nuestra responsabilidad es leer la otra información identificada anteriormente y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros separados o con nuestro conocimiento obtenidos en la auditoría, o si parece estar materialmente incorrecta.

Cuando leamos el Informe de Sostenibilidad, si concluimos que existe un error material en el mismo, estamos obligados a comunicar el asunto a los encargados del gobierno de la Compañía.

### Responsabilidades de la gerencia y de los responsables del gobierno de la Compañía en relación con los estados financieros separados

La gerencia es responsable de la preparación de estos estados financieros de acuerdo con las políticas contables descritas en las Notas 2, 3 y 4 a los estados financieros separados, y del control interno que la gerencia considere como necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 5

En la preparación de los estados financieros separados, la gerencia es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con negocio en marcha y utilizando la base de contabilidad de negocio en marcha, a menos que la gerencia tenga la intención de liquidar la Compañía o cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados del gobierno de la Compañía son responsables de supervisar el proceso de informes financieros de la Compañía.

### Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada conforme a las Normas Internacionales de Auditoría siempre detecte un error material cuando exista. Los errores pueden surgir por fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, podría razonablemente esperarse que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en estos estados financieros separados.

Como parte de una auditoría conforme a las Normas Internacionales de Auditoría, ejercemos juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado de aquel que resulte de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o anulación del control interno.
- Obtenemos una comprensión del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas efectuadas por la gerencia.
- Concluimos sobre el uso apropiado por la gerencia de la base de contabilidad de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que puedan generar dudas

A los Accionistas y al  
Consejo de Administración de  
Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.  
Página 6

significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si llegamos a la conclusión de que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Compañía deje de continuar como un negocio en marcha.

- Planificamos y realizamos la auditoría de la Compañía para obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada sobre la información financiera de las compañías o unidades de negocio dentro de la Compañía, como base para emitir una opinión sobre los estados financieros. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para la auditoría de la Compañía. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

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

También proporcionamos a los responsables del gobierno de la Compañía una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y hemos comunicado todas las relaciones y demás asuntos que puedan razonablemente afectar a nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las acciones tomadas para eliminar las amenazas o salvaguardas aplicadas.

De los asuntos comunicados a los responsables del gobierno de la Compañía, determinamos aquellos asuntos que eran de mayor importancia en la auditoría de los estados financieros separados del período actual y que, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Describimos esos asuntos en nuestro informe de auditoría a menos que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban la divulgación pública del asunto, o cuando, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no debería ser comunicado en nuestro informe porque, cabe razonablemente esperar, que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de dicha comunicación.

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



No. de registro en la SIV: SVAE-006

16 de marzo de 2026

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**  
Estado Separado de Situación Financiera  
31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

	Nota	2025	2024
<b>Activos</b>			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.1	2,358,837,669	1,891,321,744
Inversión a corto plazo		18,406,271	17,279,108
Cuentas por cobrar comerciales y otras	6.2	5,778,376,541	7,103,165,976
Otros activos financieros a costo amortizado	6.3	1,134,695,287	1,003,694,966
Inventarios	8	3,363,570,989	3,304,910,035
Impuesto sobre la renta por cobrar	16	87,070,072	336,304,916
Gastos pagados por anticipado	9	934,418,467	1,085,385,720
Otros activos	10	226,027,853	274,673,750
<b>Total activos corrientes</b>		<b>13,901,403,149</b>	<b>15,016,736,215</b>
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos, neto	11	36,737,708,808	31,588,633,157
Inversión en subsidiarias	27	4,907,342,580	5,972,278,551
Activos por derecho de uso	12	627,556,776	657,057,853
Otros activos financieros a costo amortizado	6.3	1,546,831,010	932,440,309
Intangibles y otros activos	13	829,508,594	784,261,980
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>44,648,947,768</b>	<b>39,934,671,850</b>
<b>Total Activos</b>		<b>58,550,350,917</b>	<b>54,951,408,065</b>
<b>Pasivos y Patrimonio</b>			
Pasivos corrientes			
Deuda financiera	6.4	1,916,109,000	4,893,744,000
Cuentas por pagar comerciales y otras	6.5	9,306,626,450	9,191,562,368
Pasivos por arrendamientos	12	22,515,262	32,543,215
Otros pasivos	14	1,133,195,474	1,120,549,380
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>12,378,446,186</b>	<b>15,238,398,963</b>
Pasivos no corrientes			
Deuda financiera	6.4	28,779,017,675	21,490,731,264
Pasivos por impuestos diferidos	16	2,252,059,232	2,308,888,510
Pasivos por arrendamientos	12	851,442,628	842,476,494
Otros pasivos	14	4,116,262,542	4,536,762,401
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>35,998,782,077</b>	<b>29,178,858,669</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>48,377,228,263</b>	<b>44,417,257,632</b>
Patrimonio			
Capital social	17	4,595,100,000	4,595,100,000
Reserva legal		459,509,909	459,509,909
Ganancias retenidas		5,031,880,042	5,331,690,387
Otro resultado integral		86,632,703	147,850,137
<b>Total patrimonio</b>		<b>10,173,122,654</b>	<b>10,534,150,433</b>
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>		<b>58,550,350,917</b>	<b>54,951,408,065</b>

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Estado Separado del Resultado Integral

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

	Nota	2025	2024
Ingresos procedentes de contratos con clientes	18	26,045,270,742	25,054,557,452
Costos de combustibles y compras de energía	19	(13,653,953,567)	(13,969,000,343)
Gastos operativos y generales	20	(4,137,412,738)	(3,724,458,903)
Gastos de personal	21	(1,737,916,307)	(1,554,422,810)
Depreciación y amortización	11, 12 & 13	(2,157,784,824)	(2,087,718,074)
Pérdida en cambio de moneda extranjera, neta		(1,360,989,206)	(1,239,687,636)
Otros ingresos, netos	22	387,730,754	249,972,866
Ganancia en operaciones		<u>3,384,944,854</u>	<u>2,729,242,552</u>
Ingresos financieros	23	825,971,934	821,382,858
Gastos financieros	24	(2,195,058,176)	(2,049,738,945)
Gastos financieros, netos		<u>(1,369,086,242)</u>	<u>(1,228,356,087)</u>
Participación en resultados de subsidiarias	27	(755,129,369)	(449,244,330)
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		1,260,729,243	1,051,642,135
Impuesto sobre la renta	16	(310,539,588)	(261,497,079)
<b>Ganancia neta</b>		<u><b>950,189,655</b></u>	<u><b>790,145,056</b></u>
Ganancia neta		<b>950,189,655</b>	<b>790,145,056</b>
Otro resultado integral, neto de impuestos			
Partidas que posteriormente podrían no ser reclasificadas al estado de resultados			
Superávit por revaluación de activos		(56,910,287)	29,656,502
Pérdida actuarial		(4,307,147)	(21,151,783)
<b>Resultado integral</b>		<u><b>888,972,221</b></u>	<u><b>798,649,775</b></u>

Ganancia por acción proveniente de la ganancia neta atribuible a los accionistas de Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A.:

	Nota	2025	2024
Ganancias por acción básicas y diluidas <sup>1</sup>	17	<u>20.68</u>	<u>17.20</u>

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

<sup>1</sup> Valores reflejados en unidades y centavos de DOP.**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Estado Separado de Cambios en el Patrimonio

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

	Nota	Capital social	Reserva legal	Ganancias retenidas	Otro resultado integral	Total patrimonio
Saldo al 1 de enero de 2024		4,595,100,000	459,509,909	5,731,545,331	139,345,418	10,925,500,658
Ganancia neta		-	-	790,145,056	-	790,145,056
Superávit por revaluación de activos		-	-	-	29,656,502	29,656,502
Pérdida actuarial		-	-	-	(21,151,783)	(21,151,783)
Resultado integral del año		-	-	790,145,056	8,504,719	798,649,775
Transacciones con accionistas						
Dividendos declarados	17	-	-	(1,190,000,000)	-	(1,190,000,000)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2024</b>		<u><b>4,595,100,000</b></u>	<u><b>459,509,909</b></u>	<u><b>5,331,690,387</b></u>	<u><b>147,850,137</b></u>	<u><b>10,534,150,433</b></u>
Ganancia neta		-	-	950,189,655	-	950,189,655
Superávit por revaluación de activos		-	-	-	(56,910,287)	(56,910,287)
Pérdida actuarial		-	-	-	(4,307,147)	(4,307,147)
Resultado integral del año		-	-	950,189,655	(61,217,434)	888,972,221
Transacciones con accionistas						
Dividendos declarados	17	-	-	(1,250,000,000)	-	(1,250,000,000)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2025</b>		<u><b>4,595,100,000</b></u>	<u><b>459,509,909</b></u>	<u><b>5,031,880,042</b></u>	<u><b>86,632,703</b></u>	<u><b>10,173,122,654</b></u>

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

## Estado Separado de Flujos de Efectivo

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

	Nota	2025	2024
<b>Flujos de efectivo de actividades de operación</b>			
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		1,260,729,243	1,051,642,135
Ajustes para conciliar la ganancia antes de impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación			
Depreciación y amortización	11, 12 & 13	2,157,784,824	2,087,718,074
Ventas y bajas de propiedad, planta y equipos	11 & 22	(7,176,853)	11,435,737
Gastos financieros, netos	23 & 24	1,369,086,242	1,228,356,087
Pérdida en cambio no realizada, neta		1,170,911,565	1,168,970,621
Deterioro de propiedad, planta y equipos	22	7,699,352	19,058,932
Deterioro de activos y ajuste de valor razonable	22	-	88,763,649
Impuesto sobre los activos	16 & 20	-	69,160,110
Ganancia de capital realizada	22 & 27	(401,841,910)	(435,086,062)
Participación en resultados de subsidiarias	27	755,129,369	449,244,330
Cambios en activos y pasivos			
Cuentas por cobrar comerciales y otras		1,733,469,636	(2,260,958,620)
Otros activos financieros a costo amortizado		(411,955,867)	176,987,592
Inventarios		(178,687,633)	(182,405,270)
Gastos pagados por anticipado		150,967,253	28,557,216
Otros activos		48,645,895	(80,858,374)
Cuentas por pagar comerciales y otras		(995,232,019)	1,203,914,452
Otros pasivos		16,955,614	24,072,902
Efectivo provisto por las actividades de operación		6,676,484,711	4,648,573,511
Intereses cobrados		203,990,062	176,177,327
Intereses pagados		(2,174,563,919)	(2,167,835,259)
Impuestos pagados		(121,465,422)	(278,195,382)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		4,584,445,432	2,378,720,197
<b>Flujos de efectivo de actividades de inversión</b>			
Adiciones de propiedad, planta y equipos	11	(7,298,936,898)	(3,612,998,202)
Efectivo recibido por la venta de propiedad, planta y equipos		7,223,574	9,351,323
Adiciones de intangibles y otros activos		(122,570,093)	(28,812,142)
Retorno de capital invertido en subsidiarias		377,927,400	193,365,760
Aportes a subsidiarias para futuras capitalizaciones		(282,494,763)	(276,744,411)
Cobro de préstamos otorgados a subsidiarias		-	934,493,409
Cobro de préstamos otorgados a terceros		-	498,788,731
Inversiones de corto plazo		-	(1,269,600)
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(7,318,850,780)	(2,283,825,132)
<b>Flujos de efectivo de actividades de financiamiento</b>			
Fondos obtenidos de deuda	25	7,713,609,000	1,183,714,000
Pagos de deuda financiera	25	(4,645,027,500)	-
Fondos obtenidos de acuerdos de financiamiento con proveedores		11,709,552,718	10,637,185,832
Pagos de acuerdos de financiamiento con proveedores		(11,617,326,728)	(11,359,125,642)
Dividendos pagados	7 & 17	(71,711)	(1,190,157,191)
Pagos de costos de emisión de deuda	25	(151,344,149)	-
Porción de principal de los pagos por arrendamientos	25	(35,664,032)	(59,968,068)
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiamiento		2,973,727,598	(788,351,069)
Aumento (disminución) neta en efectivo y equivalentes de efectivo		239,322,250	(693,456,004)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		1,891,321,744	2,451,255,939
Efecto de variación en tipos de cambio en efectivo y equivalentes de efectivo		228,193,675	133,521,809
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año</b>	6.1	<b>2,358,837,669</b>	<b>1,891,321,744</b>

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

## Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**1. INFORMACIÓN CORPORATIVA**

Empresa Generadora de Electricidad Haina, S. A. ("EGE Haina" o "la Compañía") fue establecida el 17 de agosto de 1999 y constituida el 28 de octubre de 1999 de acuerdo con las leyes de la República Dominicana, como parte del proceso de capitalización del sector eléctrico dominicano que tuvo lugar en ese año.

Los accionistas de EGE Haina son el Fondo de Inversión Cerrado de Desarrollo de Infraestructuras Energéticas I ("FICDIE I"), una entidad de inversión inscrita en el Registro del Mercado de Valores de la República Dominicana bajo el número SIVFIC-058, administrado por Administradora de Fondos de Inversión Universal, S. A., sociedad comercial constituida de conformidad con las leyes de la República Dominicana e inscrita en el Registro del Mercado de Valores de la República Dominicana bajo el número SIVAF-009 (50 %), el Fondo Patrimonial de las Empresas Reformadas ("FONPER") - una entidad del Estado Dominicano (49.993 %) y otros accionistas minoritarios (0.007 %).

La Administración de la Compañía está ubicada en la Avenida Lope de Vega, Torre Novo-Centro, Piso 17, Naco, Santo Domingo, República Dominicana.

**1.1. NUESTRAS CENTRALES**

La Compañía opera una capacidad instalada agregada de 1,216.9 MW<sup>2</sup>, de los cuales:

- 1,208.6 MW son propiedad total o mayoritaria de EGE Haina, conformados por quince plantas de generación en la República Dominicana; las cuales se encuentran comercialmente disponibles y distribuidas en diferentes regiones del país: Siba Energy, Sultana del Este, Quisqueya 2 y Quisqueya Solar en la región este; Haina y Girasol en la región sur central; Barahona, Pedernales, Los Cocos 1, Los Cocos 2, Larimar 1 y Larimar 2 en la región suroeste; y Esperanza Solar, Esperanza Eólico y Sajoma Solar en la región norte.
- 8.3 MW son operados por EGE Haina y propiedad de terceros. Esta capacidad instalada neta corresponde al parque eólico Quilvio Cabrera - bajo el contrato de operación y mantenimiento suscrito con Consorcio Energético Punta Cana Macao. Este parque ubicado en la región suroeste del país cuenta con cinco aerogeneradores.

La flota de plantas en operación comercial consiste en un número de fuentes convencionales de generación de energía con unidades operadas con gas natural, fueloil, diésel y carbón, así como también fuentes de energía renovables con parques de generación eólica y fotovoltaica. La tabla a continuación muestra el portafolio diversificado a la fecha de los estados financieros separados:

Fuente	Capacidad instalada (MW)	% de capacidad instalada
Gas natural	415.2	34.1 %
Solar	291.5	24.0 %
Fueloil	196.8	16.2 %
Viento	161.5	13.3 %
Diésel	100.0	8.2 %
Carbón	51.9	4.2 %
<b>Total</b>	<b>1,216.9</b>	<b>100.0 %</b>

<sup>2</sup> Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía y sus subsidiarias tienen proyectos en construcción que adicionarán en el primer trimestre de 2026 una capacidad instalada bruta de 111 MW según la placa de identificación del fabricante (Siba Energy: 75 MW; y Esperanza Eólico: 36 MW), para un total de 1,319.6 MW de capacidad instalada propia y 1,327.9 MW de capacidad operada.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La Compañía operaba Palenque – una planta de generación de cuatro motores diésel ubicada en la región sur central del país, con una capacidad instalada de 25.6 MW – hasta el 31 de diciembre de 2024, fecha de vencimiento del contrato de arrendamiento firmado con DOMICEM, S. A. ("DOMICEM"), propietaria de la planta.

**1.2. MARCO REGULATORIO**

La Compañía se rige por leyes, reglamentos y normas que aplican a sus operaciones y constitución, como sociedad anónima, de valores y agente del sector eléctrico de la República Dominicana.

Sector eléctrico

Está compuesto por entidades de carácter regulatorio, entre las que se encuentran el Ministerio de Energía y Minas, Comisión Nacional de Energía, Superintendencia de Electricidad, el Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado ("OCSENI") y entidades que producen, transportan, distribuyen y consumen energía eléctrica.

Sector financiero

Como entidad de interés público, por su condición de emisor en mercados internacionales, la Compañía sigue las disposiciones reglamentarias requeridas por las entidades regulatorias o de mejoras prácticas corporativas relacionadas con el derecho de acceso a la información financiera.

**1.3. AUTORIZACIÓN ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

El Consejo de Administración de la Compañía autorizó a la Gerencia la emisión de los estados financieros separados en pesos dominicanos el 16 de marzo de 2026. Estos estados financieros separados en pesos dominicanos deben ser presentados a la Asamblea de Accionistas para su aprobación definitiva. Se espera que los mismos sean aprobados sin modificaciones.

**2. BASE PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS****2.1. BASE DE PREPARACIÓN**

La Compañía ha preparado estos estados financieros separados para cumplir con las leyes y regulaciones vigentes de la República Dominicana.

La moneda de presentación de estos estados financieros separados y notas adjuntas es el peso dominicano (DOP). La legislación dominicana establece que esta debe ser la moneda para registrar las operaciones de las compañías radicadas en el país, así como para la presentación de la Declaración Jurada de Sociedades ante la Dirección General de Impuestos Internos.

Los valores enteros no incluyen decimales y han sido redondeados a la unidad más cercana a un peso dominicano (DOP 1), excepto donde se indica lo contrario.

Los estados financieros separados en pesos dominicanos de la Compañía han sido preparados bajo el método de costo histórico; excepto por las partidas que se registran a valor razonable, y los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La preparación de estados financieros separados en pesos dominicanos requiere del uso de ciertas estimaciones contables críticas; además, requiere que la Administración utilice su juicio en el proceso de aplicación de las normas contables de la Compañía. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad, o áreas donde los supuestos o estimaciones son importantes para los estados financieros separados, están reveladas en la Nota 5.

Los estados financieros separados en pesos dominicanos contienen ajustes por reclasificación que corresponden a importes presentados en categorías diferentes a las de períodos anteriores. La aplicación retroactiva de esta reclasificación no tiene un efecto material sobre la información en estos estados.

En adición, la Compañía ha elaborado estados financieros consolidados y separados al 31 de diciembre de 2025, en dólares estadounidenses (moneda funcional) de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF"). Las Normas de Contabilidad NIIF comprenden los siguientes requerimientos autorizados: Normas de Contabilidad NIIF, Normas NIC e interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones NIIF (IFRIC Interpretations por su denominación en inglés) o su órgano predecesor el Comité Permanente de Interpretaciones (SIC Interpretations por su denominación en inglés) aplicable a las empresas que reportan bajo Normas de Contabilidad NIIF.

Los usuarios de estos estados financieros separados en pesos dominicanos deben leer los mismos en conjunto con los estados financieros consolidados y separados en dólares estadounidenses de la Compañía por el año terminado el 31 de diciembre de 2025, a fin de obtener una información completa sobre la situación financiera, resultados de operaciones, cambios en el patrimonio y flujos de efectivo de la Compañía como un todo.

Los estados financieros consolidados y separados en dólares estadounidenses se pueden obtener directamente de la gerencia de EGE Haina.

**2.2. INVERSIÓN EN SUBSIDIARIAS**

EGE Haina está conformada por un grupo de empresas dedicadas principalmente a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y convencionales, y otras actividades relacionadas con el sector eléctrico.

Una subsidiaria es toda entidad sobre la cual EGE Haina tiene control. EGE Haina controla una entidad cuando está expuesta a, o tiene derechos a, rendimientos variables de su involucramiento en la entidad y tiene la habilidad de afectar esos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. La subsidiaria se consolida a partir de la fecha en que se transfiere el control a EGE Haina, y deja de consolidarse a partir de la fecha en que el control cesa.

La inversión en subsidiarias se registra por el método de participación patrimonial y se reconoce inicialmente al costo de adquisición. Las ganancias o pérdidas posteriores a la adquisición son reconocidas en el estado separado del resultado integral.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La siguiente tabla detalla la lista de subsidiarias consolidadas de propiedad directa o indirecta de EGE Haina al 31 de diciembre de 2025:

Compañía	Actividad	Año de creación	País de constitución	% intereses*
Haina Overseas Corporation, Inc. ("HOC")	Energía	2015	Islas Caimán	100 %
EGE Haina Renovables, S.A.S. ("EGE Haina Renovables")	Energía	2021	República Dominicana	99.994 %
Fideicomiso de Oferta Pública de Valores Larimar I No. 04-FP ("Fideicomiso Larimar 1")	Energía	2021	República Dominicana	100 %
Siba Energy Corporation ("Siba Energy")	Energía	2022	Islas Vírgenes Británicas	51 %

\* Participación efectiva de intereses directa o indirecta.

**3. ADOPCIÓN DE NORMAS CONTABLES**

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

La Compañía adoptó la siguiente enmienda al 1 de enero de 2025:

- Enmiendas NIC 21 – Falta de convertibilidad.

Esta adopción no tuvo impacto significativo en las cifras reconocidas en períodos anteriores, ni en el período actual.

**4. RESUMEN DE LAS NORMAS CONTABLES MATERIALES****4.1. SALDOS Y TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA**

La Compañía registra sus transacciones en monedas distintas al peso dominicano utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de cada transacción. Al cierre del ejercicio, para determinar su situación financiera y resultados operacionales, la Compañía valúa y ajusta sus activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la tasa de cierre del ejercicio.

Los activos y pasivos monetarios en dólares estadounidenses ("USD") y euros ("€") en los estados financieros separados que acompañan estas notas han sido traducidos a pesos dominicanos usando la tasa de cambio vigente al final del año: DOP 63.8703 (2024: DOP 61.1718) por USD 1.00 y € 1.2022 (2024: € 1.0759) por USD 1.00.

Las diferencias cambiarias resultantes provenientes de la tasa de cambio usada al momento en que se efectúa la transacción monetaria y la usada al momento en que la transacción es compensada, y de las usadas para los balances vigentes de activos y pasivos monetarios al final del año son incluidas en el estado separado del resultado integral del año.

**4.2. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por el dinero en efectivo, incluyendo el efectivo restringido que pueda ser intercambiado o usado en menos de doce meses; y por las inversiones a corto plazo altamente líquidas, cuyo vencimiento es igual o inferior a tres meses a la fecha de adquisición de estas, y que estén sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Para propósitos del estado separado de flujos de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo es presentado por la Compañía neto de sobregiros bancarios, si los hubiere.

**4.3. INSTRUMENTOS FINANCIEROS**

Un instrumento financiero es cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o instrumento de capital en otra entidad.

Los activos financieros de la Compañía incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, inversiones a corto plazo, cuentas por cobrar comerciales y otras, y otros activos financieros a costo amortizado. Las cuentas por cobrar comerciales y otras, y los otros activos financieros a costo amortizado son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo.

Los pasivos financieros de la Compañía incluyen deudas financieras, y cuentas por pagar comerciales y otras.

**4.3.1. 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 comerciales y otras se reconocen inicialmente cuando se originan, según las disposiciones de los contratos con los clientes.

Un instrumento financiero (activo o pasivo), a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo, se mide inicialmente a valor razonable con cambios en resultados más o menos 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 por el monto de la contraprestación incondicional.

**4.3.2. MEDICIÓN DE VALOR RAZONABLE**

Las estimaciones del valor razonable se efectúan con base en información relevante de mercado e información relacionada con los instrumentos financieros. Estas estimaciones no reflejan ninguna prima o descuento que podría resultar de mantener los instrumentos financieros como disponibles para la venta.

La naturaleza de estas estimaciones es subjetiva e involucra aspectos inciertos y el juicio de la Administración, por lo que sus importes no pueden ser determinados con absoluta precisión. En consecuencia, si hubiese cambios en los supuestos en los que se basan las estimaciones, estos podrían diferir de los resultados finales.

La Compañía no cuenta con instrumentos financieros medidos a valor razonable, pero los estados financieros separados en pesos dominicanos incluyen divulgaciones asociadas y requeridas.

Jerarquía del valor razonable

La Compañía utiliza la siguiente jerarquía, a su menor nivel de información significativa, para determinar y revelar el valor razonable de sus instrumentos financieros:

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos financieros idénticos.
- Nivel 2: Técnicas que utilizan insumos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en él, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3: Técnicas que utilizan insumos que tienen efecto significativo sobre el valor razonable que no se basan en datos de mercado observables.

**4.3.3. COMPENSACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS**

Los activos y los pasivos financieros se compensan y el importe neto se informa en el estado separado 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.

**4.3.4. ACTIVOS FINANCIEROS****4.3.4.1. ACTIVOS FINANCIEROS – MODELO DE NEGOCIOS**

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros para generar flujos de efectivo y designar modelos de negocios por grupos de activos que logren un objetivo de negocio concreto, los cuales no dependen de las intenciones de la Administración para un instrumento individual, sino de un nivel más alto de agregación.

Los niveles de agregación considerados por la Administración para realizar la evaluación del modelo de negocio son cuatro: 1) efectivo y equivalentes de efectivo e inversiones a corto plazo; 2) cuentas por cobrar a distribuidoras del Gobierno, a empresas generadoras y otros agentes del mercado eléctrico mayorista; 3) cuentas por cobrar a usuarios no regulados ("UNR"), otras cuentas por cobrar y otros activos financieros a costo amortizado; y 4) cuentas por cobrar a 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.

**4.3.4.2. ACTIVOS FINANCIEROS – CLASIFICACIÓN Y MEDICIÓN POSTERIOR**

La Compañía determina la clasificación de sus activos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial, y solo cuenta con activos financieros medidos a costo amortizado.

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

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Consideraciones de medición posterior por cambios en el modelo de negocio

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

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

Los activos financieros a costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de interés efectivo (el cálculo toma en consideración cualquier prima o descuento en la adquisición e incluye costos de la transacción, y honorarios que son parte integral de la tasa de interés efectiva). El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro.

*Reconocimiento posterior:* Los ingresos por intereses, las ganancias o pérdidas cambiarias o por baja de los activos y el deterioro se reconocen en resultados. Si, en un período subsecuente, el importe de la pérdida por deterioro disminuyese y puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro es reversada. Registrada la reversión, el importe en libros del activo financiero no debe exceder el importe original registrado. El importe de la reversión se reconoce en los resultados del año en que ocurre.

**4.3.4.3. ACTIVOS FINANCIEROS – DETERIORO**

Un activo financiero o un grupo de activos financieros es considerado deteriorado si, y solo si, existe evidencia objetiva de deterioro como resultado de uno o más eventos que han ocurrido después del reconocimiento inicial del activo financiero y que el evento de pérdida detectado tiene un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados para el activo financiero o del grupo de activos financieros que pueda ser confiablemente estimado.

La Compañía reconoce una provisión por pérdidas crediticias esperadas para todos los activos financieros, excepto por el efectivo y equivalentes de efectivo debido a su alta liquidez o proximidad a su fecha de vencimiento. 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, descontados a la tasa efectiva apropiada.

Para la determinación y valuación de las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía adopta el enfoque simplificado y la presunción refutable de "incumplimiento" a partir de 90 días, con excepción de los activos en el segundo modelo de negocios (cuentas por cobrar a distribuidoras del Gobierno, a empresas generadoras y otros agentes del mercado eléctrico mayorista) para los cuales el incumplimiento se definió a partir de los 365 días.

En la estimación del deterioro, la Compañía utiliza la información histórica del comportamiento de la cartera y de las recuperaciones durante los últimos tres años, excluyendo los saldos con garantías y los acuerdos de pago. Esta matriz es revisada de forma anual, a menos que existan nuevas condiciones o cambios que incidan materialmente en el comportamiento de la recuperación de los activos financieros.

Con el objetivo de la incorporación de la información prospectiva y de otras condiciones aplicables, la Compañía analiza variables que incidan y ayuden a predecir el comportamiento de la recuperabilidad de los activos financieros en incumplimiento y que puedan impactar el

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

reconocimiento de deterioro. En este sentido, la Compañía realiza periódicamente análisis cualitativos de riesgos para identificar cambios sobre las pérdidas estimadas.

**4.3.5. PASIVOS FINANCIEROS****4.3.5.1. PASIVOS FINANCIEROS – CLASIFICACIÓN Y MEDICIÓN POSTERIOR**

La Compañía determina la clasificación de sus pasivos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial.

Después del reconocimiento inicial, los pasivos financieros son medidos al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

**4.3.5.2. PASIVOS FINANCIEROS – ACUERDOS DE FINANCIAMIENTO CON PROVEEDORES**

La Compañía ejecuta directamente con sus proveedores de combustibles acuerdos de financiamiento para asegurar condiciones de crédito favorables para las partes.

La Compañía evalúa de forma individual cada acuerdo y determina, según sus condiciones contractuales, si aplica la baja de las cuentas por pagar comerciales al momento en el cual el proveedor recibe de las entidades financieras el pago:

- Para contratos en los que el acuerdo de financiamiento no modifica sustancialmente las condiciones de compra, la Compañía reconoce los pasivos financieros asociados como cuentas por pagar comerciales en el estado separado de situación financiera.
- Para contratos en los que se ven afectadas las condiciones iniciales de compras o los niveles de endeudamiento de la Compañía, se reconoce un pasivo financiero por acuerdos de financiamiento con proveedores en el estado separado de situación financiera.

En ambas situaciones, se revela en las notas adjuntas las condiciones de estos acuerdos.

El costo financiero de los acuerdos de financiamiento con proveedores es reconocido como gastos financieros, netos en el estado separado del resultado integral.

**4.4. INVENTARIOS**

Los inventarios consisten principalmente de repuestos y combustibles a granel (carbón, fueloil y diésel), y están valuados al menor entre el costo o el valor neto de realización. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio.

Los costos de los inventarios comprenden todos los costos derivados de su adquisición, así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actual de uso. Los inventarios en tránsito están registrados al costo específico de factura.

Si se espera que los inventarios no sean recuperados a través de los ingresos operativos, la Compañía reconoce una pérdida por deterioro en el estado separado del resultado integral. En adición, el valor en libros de los inventarios de repuestos es reducido solo si se ha identificado obsolescencia.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**4.5. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO**Reconocimiento y medición inicial

- Los costos de reconocimiento inicial, al igual que los posteriores, se incluyen en el valor en libros del activo o como un activo separado, según corresponda, solo cuando sea probable que los beneficios económicos futuros asociados a la partida sean transferidos a la Compañía, que el costo de dicha partida pueda ser medido con fiabilidad y que estos beneficios económicos se proporcionen por más de un año.
- La propiedad, planta y equipos está registrada a su costo histórico. El costo histórico incluye erogaciones directamente atribuibles a la adquisición de las partidas.
- Los costos de construcción e instalación son cargados a cuentas transitorias y posteriormente transferidos a las respectivas cuentas de activo al concluir las obras. Las construcciones en proceso incluyen todos los desembolsos directamente relacionados con el diseño, desarrollo y los costos financieros de deuda imputables a la obra.
- Los gastos de intereses relacionados a préstamos generales y específicos que son directamente atribuibles a la adquisición o construcción de propiedad, planta y equipos, se capitalizan como parte del costo hasta que los activos están sustancialmente listos para su uso.
- Los ingresos antes del uso previsto de los activos en construcción, y los costos directos incurridos, se reconocen en el estado separado del resultado integral como: i) ingresos procedentes de contratos con clientes, cuando estén derivados de operaciones regulares del activo; u ii) otros ingresos, cuando correspondan a actividades fuera del curso regular de operación o uso del activo.

Medición posterior al reconocimiento

- Posterior a su reconocimiento inicial, la Compañía ha optado por usar el modelo de costo para la valoración de los componentes de propiedad, planta y equipos, menos la depreciación acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro.
- Los costos de reparaciones y mantenimientos (incluyendo aquellos incurridos en el reacondicionamiento de las plantas de generación como mantenimiento mayor o menor) son cargados a los resultados del período en que se incurrir.
- La depreciación se calcula bajo el método de línea recta con base en la vida útil estimada para cada tipo de activo. Las vidas útiles de los activos de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)
Edificios	03 – 35
Plantas de generación, incluyendo piezas de repuestos reusables*	01 – 40
Equipos de transporte	03 – 15
Mobiliario y equipos de oficina	02 – 25
Equipos menores	02 – 25

\* Las piezas de repuestos reusables, a diferencia de los inventarios de repuestos, son aquellas que pueden ser reparadas y reusadas. Su vida útil estimada es de 3-20 años y no excede la de las plantas de generación que soportan.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

- El deterioro, la vida útil estimada y los métodos de depreciación de los activos en esta categoría son revisados anualmente por la Compañía, o cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables y son ajustados prospectivamente cuando resulte pertinente.

Baja de propiedad, planta y equipos

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

**4.6. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS**

Intangibles

Los activos intangibles adquiridos en forma separada son registrados inicialmente al costo y son capitalizados sobre el monto incurrido para adquirirlos o ponerlos en funcionamiento. El reconocimiento de los costos en el importe en libros finalizará cuando el activo se encuentre en el lugar y las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la Compañía.

Los activos intangibles que mantiene la Compañía corresponden a:

- Programas informáticos (software).
- Contratos de servidumbre, los cuales corresponden a pagos a terceros por un período indefinido de tiempo para el uso de terrenos. Estos activos están sujetos a amortización sobre la base de las vidas útiles de los activos subyacentes poseídos por la Compañía.
- Contratos de derecho de uso, los cuales otorgan a la Compañía el uso compartido de activos tales como subestaciones y oleoductos.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los activos intangibles son contabilizados a su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro, según corresponda.

Las vidas útiles de los activos intangibles son evaluadas y categorizadas como finitas o indefinidas.

Los activos intangibles con vida útil finita son amortizados bajo el método de línea recta sobre las vidas útiles estimadas de los activos, las cuales son revisadas por la Compañía anualmente. Los gastos por concepto de amortización de activos intangibles son reconocidos en los resultados del año en que se incurren. Las vidas útiles de los activos intangibles de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)
Programas informáticos	01 – 10
Contratos de servidumbre	23 – 26
Contratos de derecho de uso	05 – 26

**4.7. ARRENDAMIENTOS**

Al inicio de un contrato, la Compañía evalúa si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. La Compañía evalúa nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento solo si cambian los términos y condiciones

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

del contrato.

La Compañía optó por aplicar clasificaciones de contratos de arrendamiento de corto plazo y bajo valor. Los contratos de arrendamiento para los cuales los términos del arrendamiento finalizan dentro de los 12 meses a partir de la fecha de la aplicación inicial y los contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor son reconocidos en línea recta como gastos en el estado separado del resultado integral. Al determinar el plazo de arrendamiento, la Compañía considera todos los hechos y circunstancias que crean un incentivo económico para ejercer una opción de extensión o no ejercerla.

Para contratos de arrendamientos en los cuales la Compañía es arrendatario:

- Se reconoce un activo por derecho de uso y su correspondiente pasivo por arrendamiento a la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso.
- En la fecha de inicio, se mide un activo por derecho de uso al costo y se mide el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en esa fecha.
- Posterior al reconocimiento inicial, la Compañía mide:
  - Su activo por derecho de uso aplicando el método del costo. El activo por derecho de uso se deprecia en línea recta durante el menor de: el plazo del arrendamiento o la vida útil estimada del activo; se reconoce una pérdida por deterioro, cuando aplique; y se ajusta por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento cuando el contrato haya sufrido una modificación.
  - Su pasivo por arrendamiento reconociendo el costo financiero del contrato, los pagos por arrendamiento realizados y el efecto de modificaciones efectuadas al contrato. El costo financiero es reconocido en el resultado del período, por el valor remanente del pasivo en cada período. Los pagos por arrendamientos se descuentan utilizando la tasa de interés implícita en el contrato o la tasa incremental de la deuda financiera de la Compañía.

Las vidas útiles de los contratos de arrendamientos de la Compañía son las siguientes:

Categoría	Vida útil (años)*
Terrenos	35
Activos de generación	05 – 06

- \* Los vencimientos de los contratos son negociados individualmente y contienen diferentes términos y condiciones, los cuales incluyen opciones de renovación que fueron evaluadas por la Compañía para la determinación de las fechas de término de los arrendamientos.
- La Compañía reconoce los pagos variables que no dependan de un índice o una tasa al momento en el que se incurran y se presentan como gastos operativos y generales en el estado separado del resultado integral. Esta presentación aplica por igual para los arrendamientos de corto plazo y bajo valor.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**4.8. PATRIMONIO**Capital social

La Ley 479-08 de la República Dominicana, Ley General de Sociedades Comerciales y Empresas Individuales de Responsabilidad Limitada, establece que el monto de capital social se reconoce cuando se emite, acorde con el valor de todos los aportes de sus accionistas comunes.

Reserva legal

La Ley 479-08 establece que al menos el 5 % de la ganancia neta anual debe ser segregada como parte de la reserva legal de la Compañía hasta que su saldo sea igual al 10 % del capital en circulación. Esta reserva no puede ser capitalizada, reasignada a ganancias retenidas ni usada para el pago de dividendos. En 2016, la Compañía llegó al monto máximo legal requerido.

Dividendos

La Ley de Inversión Extranjera de la República Dominicana establece el derecho a repatriar el capital y remitir beneficios en monedas libremente convertibles. Los dividendos pueden ser declarados durante cada año fiscal hasta el monto total de las utilidades acumuladas y los beneficios netos del período, y están sujetos al pago de una retención de impuestos del 10 %. Los dividendos distribuidos y no pagados se reconocen como un pasivo en los estados financieros separados hasta el momento en que se realizan los desembolsos.

**4.9. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES**

La Compañía clasifica sus ingresos operativos como ingresos procedentes de contratos con clientes. Estos ingresos operativos son a su vez subclasificados como: ingresos por contratos directos e ingresos por ventas en el mercado spot, e incluyen ingresos procedentes de los activos en construcción antes de su uso previsto si provienen de las operaciones regulares del negocio.

La Compañía reconoce ingresos procedentes de contratos con clientes cuando el control de los bienes y servicios ha sido transferido al cliente por un importe que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de tales bienes o servicios.

Ingresos por contratos directos

La Compañía clasifica principalmente como ingresos por contratos directos aquellos relacionados con:

- *Venta de electricidad.* Esta categoría incluye los ingresos por ventas de energía, capacidad y otros servicios complementarios.
- *Venta de gas.* Esta categoría incluye los ingresos provenientes de la comercialización del gas natural.
- *Ingresos por servicios.* Esta categoría incluye principalmente los ingresos obtenidos por la operación y mantenimiento de activos de terceros, y el servicio de almacenamiento de combustible.
- *Otros ingresos operativos.* Esta categoría incluye principalmente la venta de subproductos de combustible y de créditos de carbono.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Ingresos por ventas en el mercado spot

Los ingresos por venta de electricidad (energía, capacidad y otros servicios complementarios), tanto contratada directamente con los clientes o a través de transacciones en el mercado ocasional o "spot", se reconocen en base a la electricidad producida y demandada por los clientes durante cada mes calendario.

El OCSENI, que es la entidad encargada de reportar las transacciones del sistema, programa el despacho de las unidades generadoras declaradas disponibles en el mercado por orden de mérito o despacho económico, para hacer corresponder la oferta y la demanda de energía en un momento en particular, optimizando la relación existente entre el costo de abastecimiento de la demanda y la seguridad del sistema.

Cada empresa en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado ("SENI") reporta la lectura de medición de cada fin de mes al OCSENI. Este organismo concilia las cantidades de electricidad inyectada (por generación) y retirada (por ventas) del sistema, y determina las cantidades de energía vendida por contratos directos y las cantidades de energía vendida en el mercado spot. Las ventas de energía por contratos directos son valorizadas de acuerdo con las especificaciones contractuales y aquellas ventas realizadas en el mercado spot son valorizadas en función de los precios declarados por las unidades de generación marginales.

**4.10. INGRESOS FINANCIEROS Y OTROS INGRESOS**

Esta categoría incluye intereses de instrumentos financieros (en su mayoría relacionados a las cuentas por cobrar comerciales) y de inversiones consideradas como equivalentes de efectivo o inversiones de corto plazo en el estado separado de situación financiera.

Los ingresos por rendimiento sobre instrumentos financieros se reconocen en proporción del tiempo transcurrido, calculados sobre los saldos mensuales del principal aplicando la tasa de interés correspondiente a cada instrumento.

La Compañía reconoce en los resultados del período otros ingresos no operativos relacionados mayormente a componentes financieros de los ingresos operativos, ingresos producto de inversiones, ingresos no regulares procedentes de activos en construcción e ingresos provenientes de la venta de bienes tangibles.

**4.11. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS**

Los segmentos operativos son componentes que involucran actividades de negocio que pueden obtener ingresos o incurrir en gastos, cuyos resultados operativos para los cuales está disponible la información financiera son revisados de forma regular por el Comité Ejecutivo (presidido por el Gerente General e integrado por todas las Direcciones Senior de EGE Haina). El Comité Ejecutivo decide sobre los recursos que deben asignarse a un segmento de operación, y evalúa el rendimiento y desempeño operativo de la Compañía sobre la base regular de reportes de flujos de efectivo, contratos y acuerdos con los proveedores de equipos, servicios y operadores, y planes para publicidad y expansión.

Se ha determinado, sobre la base de umbrales cuantitativos porcentuales sobre las fuentes de su ganancia antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés), que la Compañía tiene un único segmento operativo: producción y venta de energía. Este segmento

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

opera en una única ubicación geográfica: República Dominicana.

**4.12. IMPUESTOS**

La Compañía reconoce impuestos por pagar, retener o cobrar tomando como base lo establecido en la Ley 11-92, *Código Tributario de la República Dominicana*, sus reglamentos y sus modificaciones, y se acoge a las exenciones que son atribuibles al tipo de operación que ejecuta.

El Código Tributario requiere que los contribuyentes mantengan sus registros contables y preparen las declaraciones juradas de impuestos en pesos dominicanos (moneda local) para fines fiscales. Este requisito aplica también para quienes utilizan una moneda funcional diferente al peso dominicano. Las autoridades impositivas indican anualmente la tasa de cambio a ser usada para la valuación de las partidas monetarias originadas en monedas extranjeras.

Impuesto sobre la renta corriente

La Compañía calcula este monto aplicando a la ganancia antes del impuesto sobre la renta los ajustes de ciertas partidas deducibles o no al impuesto, de conformidad con las regulaciones tributarias vigentes. El impuesto corriente es reconocido por la Compañía como un pasivo neto de los anticipos realizados y de los saldos a favor de períodos anteriores. Si la cantidad pagada neta al final del año excede el importe a pagar por ese período, el exceso es reconocido como un activo.

Impuesto sobre la renta diferido

El impuesto sobre la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporales que surgen entre las bases fiscales de activos y pasivos y sus valores en libros en los estados financieros separados. El impuesto diferido se determina usando las tasas impositivas vigentes o sustancialmente vigentes a la fecha de los estados financieros separados y que se espera serán aplicadas cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuesto diferido se reconocen solo en la medida en que sea probable que los beneficios fiscales futuros estén disponibles para su utilización contra las diferencias temporales.

La Compañía compensa sus activos y pasivos por impuestos diferidos, cuando le asiste el derecho exigible legal de compensar los importes reconocidos ante la misma autoridad fiscal y cuando tenga la intención de liquidarlos por el importe neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

Impuesto sobre los activos

El impuesto sobre los activos bajo la legislación dominicana es un impuesto alternativo o mínimo que se calcula, para el caso de las empresas de generación de energía, transmisión y distribución definidas en la Ley 125-01, *Ley General de Electricidad*, con base al 1 % sobre el balance en pesos dominicanos de la propiedad, planta y equipos, neto de depreciación.

El impuesto sobre los activos es coexistente con el impuesto sobre la renta, debiendo los contribuyentes liquidar y pagar anualmente el que resulte mayor. En el caso de que en un año fiscal la Compañía tenga como obligación tributaria el pago del impuesto sobre los activos, el exceso sobre el impuesto sobre la renta es registrado como un gasto operativo en el estado separado del resultado integral.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**5. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS SIGNIFICATIVOS DE CONTABILIDAD**

La preparación de los estados financieros separados en pesos dominicanos Compañía requiere que la Administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan las cifras informadas de ingresos, gastos, activos y pasivos y las divulgaciones correspondientes, así como la divulgación de pasivos contingentes. Sin embargo, la incertidumbre acerca de tales juicios, estimaciones y supuestos podría derivar en situaciones que requieran ajustes de importancia relativa sobre los valores registrados de los activos y pasivos en períodos futuros.

En el proceso de aplicación de sus normas contables para los estados financieros separados en pesos dominicanos al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha considerado los siguientes juicios, estimaciones o supuestos relevantes:

Juicios, estimaciones y supuestos significativos	Nota
Moneda funcional	4.1
Valor razonable, modelo de negocios y pérdidas crediticias esperadas de instrumentos financieros	4.3
Vidas útiles estimadas y deterioro de propiedad, planta y equipos	4.5
Término de arrendamientos	4.7
Impuesto diferido activo	4.12

**6. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS**

La Compañía posee los siguientes instrumentos financieros:

Activos financieros

	Nota	2025	2024
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.1	2,358,837,669	1,891,321,744
Inversión a corto plazo		18,406,271	17,279,108
Cuentas por cobrar comerciales y otras	6.2	5,778,376,541	7,103,165,976
Otros activos financieros a costo amortizado	6.3	1,134,695,287	1,003,694,966
		9,290,315,768	10,015,461,794
Activos no corrientes			
Otros activos financieros a costo amortizado	6.3	1,546,831,010	932,440,309
		<b>10,837,146,778</b>	<b>10,947,902,103</b>

Pasivos financieros

	Nota	2025	2024
Pasivos corrientes			
Deuda financiera	6.4	1,916,109,000	4,893,744,000
Cuentas por pagar comerciales y otras	6.5	9,306,626,450	9,191,562,368
		11,222,735,450	14,085,306,368
Pasivos no corrientes			
Deuda financiera	6.4	28,779,017,675	21,490,731,264
		<b>40,001,753,125</b>	<b>35,576,037,632</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Instrumentos financieros derivados

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía no cuenta con instrumentos financieros derivados sujetos a contabilidad de coberturas.

**6.1. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

	2025	2024
Efectivo en cajas		
Denominado en dólares estadounidenses	95,805	91,758
Denominado en pesos dominicanos	880,000	880,000
Denominado en euros	107,496	92,148
Efectivo en bancos <sup>3</sup>		
Denominado en dólares estadounidenses	1,929,563,662	1,460,413,488
Denominado en pesos dominicanos	96,988,136	118,191,438
Denominado en euros	4,332,322	6,010,961
Equivalentes de efectivo <sup>4</sup>		
Denominados en dólares estadounidenses	326,870,248	305,641,951
	<b><u>2,358,837,669</u></b>	<b><u>1,891,321,744</u></b>

Al 31 de diciembre de 2025, no existen diferencias entre el valor registrado y el valor razonable de estos activos financieros.

**6.2. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES Y OTRAS**

	Nota	2025	2024
Cuentas por cobrar comerciales			
Terceros		5,021,049,417	6,303,279,590
Partes relacionadas	7	155,521,478	187,751,911
Anticipos a proveedores		1,424,295	172,175,538
		<u>5,177,995,190</u>	<u>6,663,207,039</u>
Otras cuentas por cobrar			
Partes relacionadas	7	847,494,421	462,050,678
Terceros		24,118,696	194,592,610
		<u>871,613,117</u>	<u>656,643,288</u>
Provisión por pérdidas crediticias	26.2.2	(271,231,766)	(216,684,351)
		<b><u>5,778,376,541</u></b>	<b><u>7,103,165,976</u></b>

El detalle del vencimiento de cuentas por cobrar comerciales y otras es el siguiente:

Año	No vencidas	1-30 días	31-60 días	> 90 días	Total
2025	3,269,641,954	59,736,129	164,264,665	2,555,965,559	<b>6,049,608,307</b>
2024	3,084,146,933	1,144,746,921	920,105,842	2,170,850,631	<b>7,319,850,327</b>

<sup>3</sup> Los depósitos devengan un interés basado en las tasas diarias de los bancos correspondientes. Estas cuentas generaron un interés de DOP 5.0 millones en el 2025 (2024: DOP 8.9 millones) (Nota 23).

<sup>4</sup> Certificados de depósito con vigencia inferior a tres meses, los cuales devengan tasas de interés anual promedio ponderadas en pesos dominicanos de 2025: 3.5 % (2024: 3.5 %) y 5.3 % (2024: 3.7 %) para los dólares estadounidenses. Estos certificados, y aquellos cancelados durante el año, generaron intereses por DOP 59.6 millones en el 2025 (2024: DOP 28.2 millones) (Nota 23).

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Las cuentas por cobrar comerciales vencidas generan un interés equivalente a la tasa activa promedio de la banca comercial, publicada por el Banco Central de la República Dominicana. Para el período terminado el 31 de diciembre de 2025, la tasa promedio anual fue de 14.6 % (2024: 15.3 %) para los saldos en pesos dominicanos, y de 7.7 % (2024: 8.3 %) para los saldos en dólares estadounidenses.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los intereses generados por las cuentas por cobrar comerciales ascienden a DOP 611.4 millones (2024: DOP 528.7 millones) (Nota 23). Estos intereses se incluyen como ingresos financieros en el estado separado del resultado integral.

**6.3. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS A COSTO AMORTIZADO**

	Nota	2025	2024
Corriente			
Préstamos a terceros	28	878,159,716	750,469,284
Otras cuentas por cobrar		256,535,571	253,225,682
		<u>1,134,695,287</u>	<u>1,003,694,966</u>
No corriente			
Rendimientos preferentes por cobrar	7 & 27	282,825,992	110,373,441
Otras cuentas por cobrar		1,264,005,018	822,066,868
		<u>1,546,831,010</u>	<u>932,440,309</u>
		<b><u>2,681,526,297</u></b>	<b><u>1,936,135,275</u></b>

Los otros activos financieros a costo amortizados incluyen préstamos a terceros que devengan un interés de 13.85 % anual, más un 2.00 % de penalidad por retraso; y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes asociadas a la venta de activos de transmisión, a acuerdo administrativo de cobro a largo plazo con distribuidora local y a compensaciones por uso de combustible alterno, que devengan tasas de interés entre un 7.00 % y 13.85 %.

**6.4. DEUDA FINANCIERA<sup>5</sup>**

	2025	2024
Deuda financiera corriente		
Líneas de crédito	1,916,109,000	4,893,744,000
	<u>1,916,109,000</u>	<u>4,893,744,000</u>
Deuda financiera no corriente		
Bono internacional	19,161,090,000	18,351,540,000
Préstamos bancarios	9,899,896,500	3,364,449,000
Costos de emisión de deuda	(281,968,825)	(225,257,736)
	<u>28,779,017,675</u>	<u>21,490,731,264</u>
	<b><u>30,695,126,675</u></b>	<b><u>26,384,475,264</u></b>

<sup>5</sup> El movimiento anual monetario y no monetario de la deuda financiera, más los vencimientos futuros de pagos de deuda e intereses asociados se detallan en la Nota 25.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La deuda financiera de la Compañía por instrumentos, excluyendo los costos de emisión de deuda, al 31 de diciembre de 2025 es como sigue (montos expresados en millones de DOP):

Entidad	Tipo	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Repago	Tipo de interés	Tasa de interés	DOP
EGE Haina	Bono internacional	11/8/2021	11/8/2028	A vencimiento	Fija	6.25 %	19,161
EGE Haina	Préstamo bancario	12/23/2022	12/23/2027	A vencimiento	Variable	7.20 %	3,513
EGE Haina	Línea de crédito	12/27/2023	6/8/2026	A vencimiento	Variable	6.19 %	1,916
EGE Haina	Préstamo bancario	1/30/2025	1/30/2030	A vencimiento	Variable	7.99 %	3,194
EGE Haina	Préstamo bancario	1/30/2025	1/30/2030	A vencimiento	Fija	8.41 %	3,194
							<b>30,978</b>

La deuda financiera de la Compañía por fuentes al 31 de diciembre de 2025 es como sigue:

	Financiamiento Sostenible	Otras fuentes	2025
Bono internacional	19,161,090,000	-	19,161,090,000
Préstamos bancarios	6,387,030,000	3,512,866,500	9,899,896,500
Líneas de crédito	-	1,916,109,000	1,916,109,000
	<b>25,548,120,000</b>	<b>5,428,975,500</b>	<b>30,977,095,500</b>
	<b>82.5 %</b>	<b>17.5 %</b>	

## 6.4.1. FINANCIAMIENTO SOSTENIBLE

La Compañía ha asumido el compromiso de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) establecidos por las Naciones Unidas, que buscan proteger el planeta y lograr un mundo más equitativo para 2030. Al 31 de diciembre de 2025, el ratio de financiamiento sostenible no consolidado es de 82.5 % (2024: 69.0 %) sobre el total de deuda financiera.

Emisión Bono Vinculado a la Sostenibilidad

El 8 de noviembre de 2021, EGE Haina emitió un bono no garantizado en los mercados internacionales ("Senior Notes") por USD 300.0 millones (equivalentes a DOP 17,202.2 millones), bajo la regla 144A y la regulación S del Securities Act de los Estados Unidos de América, con vencimiento el 8 de noviembre de 2028 y precio de emisión de 99.288 %. Este bono fue listado en la Bolsa de Valores de Luxemburgo y transado en el Euro MTF Market de dicha bolsa.

Los Senior Notes devengan intereses a una tasa de 5.625 % más impuestos aplicables, pagaderos semestralmente en mayo 8 y noviembre 8 de cada año. Esta tasa tendría un incremento al 31 de diciembre de 2026 de 50 puntos básicos (6.125 %) si el objetivo de desempeño sostenible ("SPT" por sus siglas en inglés – Sustainability Performance Target – Nota 6.4.2) no se cumple y no se confirma por un verificador externo.

Todos los pagos asociados a los Senior Notes realizados a los tenedores son libres de retenciones o descuentos de impuestos presentes o futuros, según las condiciones contractuales de la emisión.

Préstamo Verde Sindicado

El 28 de enero de 2025, EGE Haina firmó un acuerdo de préstamo verde sindicado con el Banco Latinoamericano de Comercio Exterior, S. A. y The Bank of Nova Scotia por USD 100.0 millones (equivalentes a DOP 6,387.0 millones), desembolsado en dos tramos (A y B) con vencimiento el 30 de

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

enero de 2030. Este préstamo verde devenga intereses trimestrales a una tasa variable de SOFR más un margen condicionado de 3.35 % para el tramo A, y una tasa fija condicionada de 7.573 % para el tramo B.

## 6.4.2. COMPROMISOS Y GARANTÍAS

- *Principales compromisos o "covenants"* – De acuerdo con los términos contractuales de su deuda financiera, la Compañía está obligada a cumplir con ciertos covenants los cuales se describen a continuación:

Compañía	Tipo	Compromisos
		Ciertos covenants restrictivos, entre los que se encuentran: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Limitación en pagos restringidos.</li> <li>• Limitación en la capacidad de endeudamiento.</li> <li>• Limitación en subordinación de deuda.</li> <li>• Limitación en gravámenes.</li> </ul>
EGE Haina	Bono Internacional	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Limitación en transacciones de venta con arrendamiento posterior.</li> <li>• Limitación en restricciones de dividendos y otros pagos que afecten a subsidiarias restringidas.</li> <li>• Consolidación, fusión, transferencia, venta o arrendamiento.</li> <li>• Limitación en transacciones con afiliadas.</li> </ul> <p>Covenants restrictivos similares al bono internacional entre otros, y covenants financieros que incluyen el cumplimiento de los siguientes ratios:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado<sup>6</sup> no mayor que 5.20 : 1.00 y ratio de cobertura de servicio de deuda mayor que 1.30 : 1.00.</li> </ul>
EGE Haina	Préstamo bancario	Al 31 de diciembre de 2025, el ratio de cobertura de servicio de deuda fue de 5.01 : 1.00 (2024: 4.80 : 1.00) y el ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado fue de 3.97 : 1.00 (2024: 4.10 : 1.00); para el cálculo de estos ratios, la Compañía utiliza cifras de sus estados financieros consolidados.

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía se encuentra en cumplimiento con sus compromisos de deuda financiera y estima que continuará en cumplimiento por los doce meses subsecuentes a la emisión de los estados financieros o cuando estos entren en vigencia.

- *Bono vinculado a la sostenibilidad:* De acuerdo con el SPT incluido en el Marco de Bonos Vinculado a la Sostenibilidad y el contrato de emisión del bono internacional, EGE Haina se ha comprometido a lograr una capacidad instalada renovable de 526.5 MW al 31 de diciembre de

<sup>6</sup> El 28 de octubre de 2025, la Compañía obtuvo una exención por incumplimiento de los ratios financieros incluidos en su préstamo bancario; la cual modificó el ratio de deuda consolidada neta a EBITDA consolidado vigente durante el 2025 de no mayor que 4.50 : 1.00 a no mayor que 5.20 : 1.00 a partir del 1 de julio de 2025 hasta el 31 de marzo de 2026.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

2026, según la capacidad de la placa de identificación del fabricante.

Al 31 de diciembre de 2025, EGE Haina tiene una capacidad instalada renovable propia en operación de 480 MW y adicionará 36 MW en el primer trimestre del 2026 con la culminación del proyecto Esperanza Eólico, para un total de 516.0 MW como lo demuestra la capacidad de la placa de identificación del fabricante y la verificación regulatoria.

- **Garantías** – EGE Haina ha emitido garantía de cesión mobiliaria sin posesión de su préstamo verde sindicado sobre: 1) los equipos operativos asociados a la planta Quisqueya 2; y 2) los derechos de ciertas pólizas de seguro. Estas garantías aseguran las obligaciones derivadas del préstamo hasta la suma del principal, los intereses, y cualquier otro monto establecido en el contrato.

## 6.5. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS

Nota	2025	2024
Compras de combustibles bajo acuerdos de financiamiento con proveedores	6,579,105,556	6,446,166,950
Cuentas por pagar comerciales	1,128,190,525	2,460,156,563
Otros proveedores	285,715,888	212,198,883
Cuentas por pagar a relacionadas y dividendos	7 1,271,815,172	38,929,213
Retenciones y acumulaciones por pagar	41,799,309	34,110,759
	<b>9,306,626,450</b>	<b>9,191,562,368</b>

Compras de combustibles bajo acuerdos de financiamiento con proveedores

La siguiente tabla describe las principales características de los acuerdos de financiamiento con proveedores:

	2025	2024
Cuentas por pagar asociadas a acuerdos de financiamiento con proveedores	6,579,105,556	6,446,166,950
Acuerdos de financiamiento con proveedores por los cuales el proveedor ha recibido pagos del banco	6,108,148,128	5,858,123,850
	180 días	180 días
Rango de fechas de vencimiento	después de la fecha de factura	después de la fecha de factura
	0–30 días	0–30 días
Cuentas por pagar comparables que no forman parte de un acuerdo de financiamiento con proveedores (misma línea de negocio)	después de la fecha de factura	después de la fecha de factura
	6 meses SOFR	3 meses SOFR+
Tasa de interés	+ 1.7 % tasa promedio anual	1.7 % tasa promedio anual

Como parte de la adopción de la norma contable asociada a esta presentación, se ejecutaron transferencias no monetarias de cuentas por pagar a proveedores de combustibles a compras de combustibles bajo acuerdos de financiamiento con proveedores por USD 108.9 millones en 2024 (equivalentes a DOP 6,332.6 millones). El valor registrado de estos pasivos se estima similar a su valor razonable.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

## 6.6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Valor razonable

La siguiente tabla muestra un comparativo del valor en libros y el valor razonable de los instrumentos financieros de la Compañía, excluyendo aquellos que su valor en libros se aproxima significativamente a su valor razonable.

El valor razonable del bono internacional fue medido y clasificado en el nivel 2 de la jerarquía de valor razonable. La valorización se realiza utilizando el último precio transado por tramo, según las listas de las operaciones del mercado publicadas por las bolsas de valores en las cuales estos instrumentos fueron colocados. Para los préstamos bancarios el valor razonable fue medido y clasificado en el nivel 3 de la jerarquía y se utiliza como técnica de valoración el enfoque de ingresos.

	2025		2024	
	Valor registrado	Valor razonable	Valor registrado	Valor razonable
Deuda financiera – bono y préstamos	<b>29,060,986,500</b>	<b>28,869,676,366</b>	<b>21,715,989,000</b>	<b>20,332,944,885</b>

## 7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La Compañía mantiene saldos y realiza transacciones importantes con partes relacionadas. Estas transacciones se realizan de acuerdo con las condiciones pactadas entre las partes.

Las transacciones realizadas por la Compañía con entidades relacionadas y accionistas consisten principalmente en ventas de energía y capacidad, prestación de servicios operacionales, pagos de honorarios de administración, arrendamientos de terrenos, entre otras. Los saldos mantenidos y transacciones efectuadas con partes relacionadas y accionistas son como siguen:

	Vínculo <sup>7</sup>	2025	2024
<b>Saldos</b>			
Cuentas por cobrar comerciales			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	106,307,304	122,816,410
Gerdau Metaldom, S. A.	Relacionada	49,214,174	40,632,578
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	24,302,923
		155,521,478	187,751,911
Otras cuentas por cobrar			
Siba Energy	Subsidiaria	779,540,971	386,055,095
HOC	Subsidiaria	64,117,797	59,753,359
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	2,198,912	12,947,628
Fideicomiso Larimar 1	Subsidiaria	1,334,123	2,242,133
EGE Haina Renovables	Subsidiaria	292,590	280,228
Haina Investment Co. Ltd.	Relacionada	10,028	772,235
		847,494,421	462,050,678
<b>Cuentas por cobrar comerciales y otras</b>		<b>1,003,015,899</b>	<b>649,802,589</b>
<b>Rendimientos preferentes por cobrar</b>			
Siba Energy	Subsidiaria	282,825,992	110,373,441

<sup>7</sup> Empresas relacionadas a través de miembros del Consejo de Administración de FICDIE I, accionista de EGE Haina, o relación directa o indirecta a través de éste. Los balances de ingresos, costos y gastos por transacciones ejecutadas con las subsidiarias se presentan netos de impuestos.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

	Vínculo <sup>7</sup>	2025	2024
<b>Cuentas por pagar comerciales</b>			
Cristóbal Colon, S. A.	Relacionada	18,360,195	274,000
Lexgeo, S.R.L.	Relacionada	1,281,918	203,839
IT Global Enterprise Services, Inc.	Relacionada	1,019,797	25,874,382
DOMICEM, S. A.	Relacionada	-	11,252,784
Oficina de Abogados OMG	Relacionada	-	102,409
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	43,584
		<b>20,661,910</b>	<b>37,750,998</b>
<b>Otras cuentas por pagar</b>			
Dividendos por pagar a mayoritarios	Accionista	1,249,912,518	-
Dividendos por pagar a minoritarios	Accionista	1,240,744	1,178,215
<b>Cuentas por pagar comerciales y otras</b>		<b>1,271,815,172</b>	<b>38,929,213</b>
<b>Transacciones</b>			
<b>Ingresos</b>			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	1,524,233,423	1,597,803,096
Gerdau Metaldom, S. A.	Relacionada	550,793,233	487,920,950
Siba Energy	Subsidiaria	178,548,303	205,173,019
Fideicomiso Larimar 1	Subsidiaria	122,179,629	98,657,366
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	2,004,975	34,734,424
San Pedro Bio Energy, S.R.L.	Relacionada	1,625	175,626
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	283,762,076
		<b>2,377,761,188</b>	<b>2,708,226,557</b>
<b>Costos y gastos</b>			
IT Global Enterprise Services, Inc.	Relacionada	70,338,719	139,707,698
Cristóbal Colón, S. A.	Relacionada	39,824,333	37,504,247
Lexgeo, S.R.L.	Relacionada	11,774,246	10,642,723
DOMICEM, S. A.	Relacionada	6,789,583	106,588,656
Oficina de Abogados OMG	Relacionada	4,855,566	719,146
Escuela de Alta Dirección Barna, Inc.	Relacionada	656,127	-
Siba Energy	Subsidiaria	37,199	223,581
Compañía Anónima de Explotaciones Industriales (CAEI)	Relacionada	-	225,422,735
Pasteurizadora Rica, S. A.	Relacionada	-	513,459
San Pedro Bio Energy, S.R.L.	Relacionada	-	119,658
		<b>134,275,773</b>	<b>521,441,903</b>
<b>Reembolso de gastos</b>			
Siba Energy	Subsidiaria	254,262,905	75,104,375
Manzanillo Gas & Power, S. A.	Relacionada	27,737,847	-
		<b>282,000,752</b>	<b>75,104,375</b>
<b>Venta de inventarios</b>			
DOMICEM, S. A.	Relacionada	11,381,608	-
<b>Dividendos pagados</b>			
FICDIE I	Accionista	-	595,000,000
FONPER	Accionista	-	594,916,700
Minoritarios	Accionista	71,711	240,491
		<b>71,711</b>	<b>1,190,157,191</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La participación de EGE Haina en sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2025 se encuentran detallada en la Nota 27 de estos estados financieros separados; estas subsidiarias poseen un capital social compuesto de acciones ordinarias mantenidas principalmente por EGE Haina. Las bases de preparación de los estados financieros separados en pesos dominicanos han sido expuestas en la Nota 2.

Contribuciones para futuras capitalizaciones

En noviembre de 2024 y enero de 2025, la Compañía firmó con su subsidiaria Siba Energy contratos de préstamos subordinados por un monto total de USD 9.2 millones (equivalentes a DOP 559.2 millones) para futuras capitalizaciones.

Compensación al personal clave

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, los gastos de salarios y compensaciones al personal clave y beneficios por terminación ascendieron a DOP 322.4 millones (2024: DOP 280.4 millones), los cuales aplican al personal que ocupa las posiciones de Gerente General y Directores Seniors.

**8. INVENTARIOS**

	2025	2024
Repuestos	2,169,380,543	1,597,948,054
Combustibles		
Fueloil	972,401,319	1,324,160,447
Carbón	142,561,550	224,892,000
Diésel	46,938,355	76,486,881
Inventarios de repuestos en tránsito <sup>8</sup>	32,289,222	81,422,653
	<b>3,363,570,989</b>	<b>3,304,910,035</b>

**9. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO**

	2025	2024
Anticipos para compras de combustible <sup>9</sup>	732,210,113	823,153,098
Seguros	193,441,365	216,732,981
Otros	8,766,989	45,499,641
	<b>934,418,467</b>	<b>1,085,385,720</b>

**10. OTROS ACTIVOS**

Tras la promulgación del Decreto No. 275-16, que reglamentó el sistema de devolución de los impuestos selectivos al consumo de todos los combustibles fósiles y derivados de petróleo creado mediante la Ley 253-12, se inició el pago de los impuestos a las importaciones de combustibles. Dichos importes son reembolsados en la medida en que se consumen los combustibles. Al 31 de diciembre de 2025 el importe pendiente de reembolso asciende a DOP 226.0 millones (2024: DOP 274.7 millones).

<sup>8</sup> Corresponde a inventarios de repuestos que se encontraban en tránsito al cierre del año. Estos incluyen los costos específicos de importación incurridos a esa fecha.

<sup>9</sup> Prepagos asociados al contrato de compra de gas natural con un proveedor local. Estos anticipos son liquidados periódicamente contra los consumos de este combustible y cargos asociados.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

## 11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, NETO

	Terrenos	Edificios	Plantas de generación	Equipos de transporte	Mobiliario y equipos de oficina	Equipos menores	Construcción en proceso	Total
<b>Costo de adquisición</b>								
Al 1 de enero de 2024	796,031,793	5,168,761,958	35,748,580,389	181,491,525	259,235,755	277,071,803	2,470,297,358	44,901,470,581
Adiciones	413,009,600	377,344,935	135,449,691	21,523,524	6,414,721	12,491,941	3,912,160,718	4,878,395,130
Retiros	(1,793,979)	-	(430,199,641)	(20,690,678)	(1,184,132)	(75,940)	-	(453,944,370)
Transferencias	-	1,347,452,051	3,072,972,876	23,538,708	78,227,260	72,584,486	(4,594,775,381)	-
Ajustes y reclasificaciones	-	-	(8,858,687)	-	-	-	-	(8,858,687)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>1,207,247,414</b>	<b>6,893,558,944</b>	<b>38,517,944,628</b>	<b>205,863,079</b>	<b>342,693,604</b>	<b>362,072,290</b>	<b>1,787,682,695</b>	<b>49,317,062,654</b>
Adiciones	23,623,133	496,464	450,414,331	56,632,112	26,799,964	54,385,305	6,647,422,138	7,259,773,447
Retiros	-	(251,091)	(409,827,863)	(20,799,438)	(336,800)	(11,192,901)	-	(442,408,093)
Transferencias	-	416,855,602	1,236,104,372	(906,492)	20,236,446	20,312,887	(1,692,602,815)	-
Ajustes y reclasificaciones	-	-	(35,761,380)	-	-	-	-	(35,761,380)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>1,230,870,547</b>	<b>7,310,659,919</b>	<b>39,758,874,088</b>	<b>240,789,261</b>	<b>389,393,214</b>	<b>425,577,581</b>	<b>6,742,502,018</b>	<b>56,098,666,628</b>
<b>Depreciación acumulada</b>								
Al 1 de enero de 2024	-	(1,697,072,415)	(13,667,560,176)	(118,874,814)	(145,045,773)	(169,656,607)	-	(15,798,209,785)
Depreciación del año	-	(272,456,655)	(1,635,857,310)	(22,463,302)	(37,229,911)	(25,356,143)	-	(1,993,363,321)
Retiros	-	-	42,282,070	20,429,382	356,218	75,939	-	63,143,609
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>-</b>	<b>(1,969,529,070)</b>	<b>(15,261,135,416)</b>	<b>(120,908,734)</b>	<b>(181,919,466)</b>	<b>(194,936,811)</b>	<b>-</b>	<b>(17,728,429,497)</b>
Depreciación del año	-	(327,002,696)	(1,636,148,167)	(31,629,809)	(46,300,091)	(33,808,931)	-	(2,074,889,694)
Retiros	-	251,091	409,808,576	20,799,438	309,365	11,192,901	-	442,361,371
Transferencias	-	-	-	444,846	(444,846)	-	-	-
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>-</b>	<b>(2,296,280,675)</b>	<b>(16,487,475,007)</b>	<b>(131,294,259)</b>	<b>(228,355,038)</b>	<b>(217,552,841)</b>	<b>-</b>	<b>(19,360,957,820)</b>
<b>Valor neto en libros</b>								
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>1,230,870,547</b>	<b>5,014,379,244</b>	<b>23,271,399,081</b>	<b>109,495,002</b>	<b>161,038,176</b>	<b>208,024,740</b>	<b>6,742,502,018</b>	<b>36,737,708,808</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>1,207,247,414</b>	<b>4,924,029,874</b>	<b>23,256,809,212</b>	<b>84,954,345</b>	<b>160,774,138</b>	<b>167,135,479</b>	<b>1,787,682,695</b>	<b>31,588,633,157</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Propiedad, planta y equipos, neto

- Incluye activos en uso totalmente depreciados con un costo de adquisición de DOP 23,934.6 millones (2024: DOP 2,762.4 millones).
- Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2025, la Compañía reconoció DOP 7.7 millones de pérdida (2024: DOP 19.1 millones de recuperó) por deterioro de propiedad, planta y equipos (Nota 22).
- Al 31 de diciembre de 2025, propiedad, planta y equipos, neto incluye intereses capitalizados sobre préstamos atribuidos a las construcciones de obras ascendentes a DOP 393.8 millones (2024: DOP 193.4 millones) (Nota 24). La tasa de capitalización promedio utilizada fue 8.7 % (2024: 6.8 %).

Costos de adquisición

- En 2025, la Compañía:
  - Finalizó en diciembre la construcción de 3 aerogeneradores del proyecto Esperanza Eólico con una inversión de USD 19.5 millones. La última fase se espera culmine a inicios de 2026 con el inicio de operaciones de 8 aerogeneradores de un total de 11 que contemplaba el proyecto. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha invertido USD 77.7 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
  - Firmó en marzo un contrato para la construcción del parque Esperanza Solar 2 con una capacidad instalada de 80 MW. El proyecto se espera que finalice en 2026. Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía ha invertido USD 26.4 millones relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
- En 2024 la Compañía:
  - Finalizó en octubre el proyecto Sajoma Solar, con una inversión total de DOP 4,507.0 millones y una capacidad instalada pico de 80 MW.
  - Comenzó la construcción del proyecto Esperanza Eólico con una capacidad instalada de 50 MW distribuida entre 11 aerogeneradores. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía ha invertido DOP 4,702.4 millones (equivalentes a USD 22.0 millones) relacionados con este proyecto, del monto total que se muestra como activos en construcción.
- Del monto total de adquisiciones (2025: DOP 7,959.8 millones y 2024: DOP 4,878.4 millones), DOP 830.3 millones (2024: DOP 1,326.9 millones) no representan flujos de efectivo o no son presentados como flujos de inversión. Además, durante el año 2025 se pagaron DOP 869.6 millones pendientes del año anterior (2024: DOP 61.5 millones).

Transferencias, ajustes y reclasificaciones

- El renglón de ajustes y reclasificaciones incluye 1) el deterioro del valor remanente de la planta San Pedro de Macorís, la cual no se encuentra en operaciones (Nota 22). 2) transferencias de activos por reasignación de categorías (sin impacto en otras cuentas). 3) otras transacciones menores.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**12. ARRENDAMIENTOS**

La siguiente tabla muestra el valor de los derechos de uso de activos por arrendamientos:

	Terrenos	Activos de generación	Otros	Total
<b>Derecho de uso</b>				
Al 1 de enero de 2024	739,139,261	143,142,411	67,409,449	949,691,121
Adiciones	128,544,522	-	-	128,544,522
Retiros	(130,668,290)	-	-	(130,668,290)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>737,015,493</b>	<b>143,142,411</b>	<b>67,409,449</b>	<b>947,567,353</b>
Adiciones	8,714,219	-	-	8,714,219
Retiros	(143,142,411)	-	-	(143,142,411)
Ajustes y reclasificaciones	(8,759,052)	-	-	(8,759,052)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>593,828,249</b>	<b>143,142,411</b>	<b>67,409,449</b>	<b>804,380,109</b>
<b>Amortización acumulada</b>				
Al 1 de enero de 2024	(106,503,088)	(130,219,831)	(17,831,691)	(254,554,610)
Amortización del año	(26,503,607)	(12,922,580)	(3,788,054)	(43,214,241)
Ajustes y reclasificaciones	7,259,351	-	-	7,259,351
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>(125,747,344)</b>	<b>(143,142,411)</b>	<b>(21,619,745)</b>	<b>(290,509,500)</b>
Amortización del año	(29,602,229)	-	-	(29,602,229)
Retiros	143,142,411	-	-	143,142,411
Ajustes y reclasificaciones	145,985	-	-	145,985
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(12,061,177)</b>	<b>(143,142,411)</b>	<b>(21,619,745)</b>	<b>(176,823,333)</b>
<b>Valor neto en libros</b>				
Al 31 de diciembre de 2025	581,767,072	-	45,789,704	627,556,776
Al 31 de diciembre de 2024	611,268,149	-	45,789,704	657,057,853

La siguiente tabla muestra el valor en libros de pasivos por arrendamientos<sup>10</sup>:

	2025	2024
Corriente	22,515,262	32,543,215
No corriente	851,442,628	842,476,494
	<b>873,957,890</b>	<b>875,019,709</b>

Los pagos por arrendamientos se descuentan utilizando la tasa de mercado ajustada a los riesgos específicos de dicho pasivo: entre 5.5 % - 8.6 % para arrendamientos en USD y 11.0 % - 12.0 % para arrendamientos en DOP.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

El detalle por vencimientos sin descontar de pasivos por arrendamientos es como sigue:

	2025	2024
<1 año	79,554,917	76,046,979
1 - 2 años	153,432,912	153,362,152
3 - 5 años	224,003,775	226,435,068
> 5 años	1,249,960,974	1,321,477,782
	<b>1,706,952,578</b>	<b>1,777,321,981</b>

La siguiente tabla muestra el valor reconocido en el estado separado del resultado integral para los contratos de arrendamientos:

	Nota	2025	2024
Gasto de amortización por derecho de uso		29,602,229	43,214,241
Gasto de intereses de pasivos por arrendamientos	24	54,162,731	66,914,240
Gastos por arrendamientos de corto plazo	20	8,728,606	20,299,578
Gastos variables de arrendamientos	20	6,894,395	21,685,154
Gastos por arrendamientos de bajo valor	20	6,231,321	4,179,430
		<b>105,619,282</b>	<b>156,292,643</b>

<sup>10</sup> El movimiento anual monetario y no monetario de los pasivos por arrendamientos, más los compromisos futuros de pagos de arrendamientos e intereses asociados se detallan en las Notas 25 y 26.2.1.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

## 13. INTANGIBLES Y OTROS ACTIVOS

	Intangibles			Otros activos		Total
	Derechos de uso <sup>11</sup>	Servidumbres	Software	Mejora a propiedad arrendada	Otros <sup>12</sup>	
<b>Costo de adquisición</b>						
Al 1 de enero de 2024	959,993,995	99,688,498	65,627,220	12,786,413	208,723,383	1,346,819,509
Adiciones	-	27,386,778	-	-	-	27,386,778
Ajustes y reclasificaciones	-	-	-	-	(192,579,596)	(192,579,596)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>959,993,995</b>	<b>127,075,276</b>	<b>65,627,220</b>	<b>12,786,413</b>	<b>16,143,787</b>	<b>1,181,626,691</b>
Adiciones	97,955,306	-	-	-	-	97,955,306
Ajustes y reclasificaciones	-	-	-	-	584,209	584,209
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>1,057,949,301</b>	<b>127,075,276</b>	<b>65,627,220</b>	<b>12,786,413</b>	<b>16,727,996</b>	<b>1,280,166,206</b>
<b>Amortización acumulada</b>						
Al 1 de enero de 2024	(261,578,188)	(7,113,585)	(64,746,013)	(12,786,413)	-	(346,224,199)
Amortización del año	(46,379,017)	(4,253,137)	(508,358)	-	-	(51,140,512)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>	<b>(307,957,205)</b>	<b>(11,366,722)</b>	<b>(65,254,371)</b>	<b>(12,786,413)</b>	<b>-</b>	<b>(397,364,711)</b>
Amortización del año	-	(53,292,901)	-	-	-	(53,292,901)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>	<b>(307,957,205)</b>	<b>(64,659,623)</b>	<b>(65,254,371)</b>	<b>(12,786,413)</b>	<b>-</b>	<b>(450,657,612)</b>
<b>Valor neto en libros</b>						
Al 31 de diciembre de 2025	749,992,096	62,415,653	372,849	-	16,727,996	829,508,594
Al 31 de diciembre de 2024	652,036,790	115,708,554	372,849	-	16,143,787	784,261,980

<sup>11</sup> Corresponde a intangibles por los derechos de uso compartido del oleoducto y de la línea de transmisión (propiedad de Pueblo Viejo Dominican Corporation) para el abastecimiento de combustible y conexión de la planta Quisqueya 2, respectivamente. Estos contratos vencen en 2037 con opción de renovación hasta el 2062, con pagos diferidos los cuales están reconocidos contra otros pasivos.

<sup>12</sup> Los balances presentados en el rubro de otros activos corresponden a reclasificaciones de anticipos pagados a proveedores de propiedad, planta y equipos, y arrendamientos.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

## 14. OTROS PASIVOS

	Nota	2025	2024
Corrientes			
Pasivos diferidos	27	846,996,338	846,996,338
Provisión para compensaciones al personal		233,349,297	222,031,227
Provisión plan mutuo acuerdo		41,003,710	40,868,637
Otros pasivos		11,846,129	10,653,178
		<b>1,133,195,474</b>	<b>1,120,549,380</b>
No corrientes			
Pasivos diferidos	27	3,793,392,152	4,195,234,063
Provisión por desmantelamiento		116,933,633	132,945,002
Depósitos recibidos en garantía		191,611	183,515
Otros pasivos		205,745,146	208,399,821
		<b>4,116,262,542</b>	<b>4,536,762,401</b>
		<b>5,249,458,016</b>	<b>5,657,311,781</b>

## 15. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía está involucrada en ciertos reclamos, juicios y procedimientos legales que surgen en el curso normal del negocio. La Compañía reconoce una provisión para litigios cuando es posible que se haya incurrido en un pasivo, y el monto de pérdida pueda estimarse razonablemente.

La Compañía considera que tiene defensas meritorias a todas las demandas y reclamos formulados en su contra y se defenderá vigorosamente en estos casos; sin embargo, no hay garantías de que los esfuerzos tengan éxito. Aunque el resultado final no puede ser establecido con certeza, la Compañía - basada en la revisión de los hechos y representaciones de sus asesores legales - considera que la resolución final de estos procedimientos no resultará en efecto material adverso en los estados financieros separados.

## 16. IMPUESTO SOBRE LA RENTA

*Gasto de impuesto sobre la renta*

	2025	2024
Impuesto sobre la renta corriente	367,368,866	242,482,552
Impuesto sobre la renta diferido	(56,829,278)	19,014,527
	<b>310,539,588</b>	<b>261,497,079</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Impuesto sobre la renta corriente

A continuación, se presentan la conciliación entre el resultado antes de impuesto sobre la renta, a la tasa fiscal vigente, y el gasto del año por este concepto; así como la conciliación de la tasa efectiva de tributación de los resultados de la Compañía.

	2025	2024
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	1,260,729,243	1,051,642,135
Impuesto sobre la renta calculado a la tasa aplicable	340,396,896	283,943,376
Impuestos y otros gastos no deducibles	7,508,695	53,912,732
Diferencia cambiaria	87,276,728	(8,223,481)
Participación en resultados de subsidiarias	203,884,930	121,295,969
Ajuste de depreciación fiscal	(171,616,827)	(236,777,579)
Otros ajustes	(100,081,556)	28,331,535
<b>Impuesto sobre la renta corriente</b>	<b>367,368,866</b>	<b>242,482,552</b>
	2025	2024
Tasa de impuesto sobre la renta estatutaria	27.0 %	27.0 %
Impuestos y otros gastos no deducibles	0.6 %	5.1 %
Diferencia cambiaria	6.9 %	(0.8) %
Participación en resultados de subsidiarias	16.2 %	11.5 %
Ajuste de depreciación fiscal	(13.6) %	(22.5) %
Otros ajustes	(7.9) %	2.7 %
<b>Tasa efectiva de impuesto sobre la renta corriente<sup>13</sup></b>	<b>29.2 %</b>	<b>23.0 %</b>

El movimiento del impuesto sobre la renta por cobrar es como sigue:

	Nota	2025	2024
Balance al inicio del año		(336,304,916)	(365,375,795)
Diferencias cambiarias no realizadas		3,331,399	(4,376,400)
Impuestos pagados durante el año			
Anticipo de impuestos del año corriente		(118,463,881)	(281,678,717)
Créditos por retenciones de intereses bancarios		(2,375,440)	320,292
Compensaciones de retenciones y otros impuestos		(626,100)	3,163,042
		(121,465,421)	(278,195,383)
Gasto de impuesto sobre la renta corriente		367,368,866	242,482,552
Gasto de impuesto sobre los activos		(87,070,072)	(405,465,026)
	20	-	69,160,110
<b>Impuesto sobre la renta por cobrar</b>		<b>(87,070,072)</b>	<b>(336,304,916)</b>

<sup>13</sup> La tasa efectiva del gasto total de impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2025 fue de 24.6 % (2024: 24.9 %).

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Impuesto sobre la renta diferido

El movimiento del gasto de impuesto sobre la renta diferido es como sigue:

	2025	2024
Diferencia fiscal de propiedad, planta y equipos	43,988,662	153,179,289
Otros activos no monetarios <sup>14</sup>	-	65,534,327
Provisiones y otros ajustes	(100,817,940)	(199,699,089)
<b>Impuesto sobre la renta diferido</b>	<b>(56,829,278)</b>	<b>19,014,527</b>

La composición de los activos y pasivos por impuestos diferidos es como sigue:

	2025	2024
Activo por impuestos diferidos		
Provisiones y otros ajustes	536,168,005	485,449,672
<b>Total activo por impuestos diferidos</b>	<b>536,168,005</b>	<b>485,449,672</b>
Pasivos por impuestos diferidos		
Diferencia fiscal de propiedad, planta y equipos	2,618,786,907	2,574,798,245
Otros activos no monetarios	169,440,330	219,539,937
<b>Total pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>2,788,227,237</b>	<b>2,794,338,182</b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos, neto</b>	<b>2,252,059,232</b>	<b>2,308,888,510</b>

Impuesto sobre los activos

En 2025, el impuesto sobre la renta resultó ser mayor que el impuesto sobre los activos, por lo que el impuesto se liquidó en base a la renta imponible. En 2024, el impuesto sobre los activos resultó ser mayor que el impuesto sobre la renta, por lo que el impuesto se liquidó en base al total de activos. Este impuesto se detalla como sigue:

	2025	2024
Propiedad planta y equipos, neto	36,737,708,808	31,588,633,157
Revaluación de activos	(424,367,027)	(424,367,027)
Activos sujetos a tributación	36,313,341,781	31,164,266,130
Tasa de tributación	1 %	1 %
<b>Impuesto sobre los activos</b>	<b>363,133,418</b>	<b>311,642,661</b>

## 17. PATRIMONIO

Capital social

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el capital social consistía en 45,951,000 acciones comunes emitidas y en circulación, con un valor nominal a la par de DOP 100. A continuación, se muestra un detalle de la distribución de acciones de la Compañía:

	Acciones emitidas	Importe total
FICDIE I	22,975,500	2,297,550,000
FONPER	22,972,500	2,297,228,343
Otros accionistas	3,000	321,657
	<b>45,951,000</b>	<b>4,595,100,000</b>

<sup>14</sup> Este rubro corresponde mayormente a inventarios y gastos pagados por anticipado.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Dividendos declarados

En abril de 2025, la Compañía declaró dividendos a sus accionistas por DOP 1,250 millones, equivalentes a USD 19.6 millones (2024: en abril DOP 1,190 millones, equivalentes a USD 20.1 millones). DOP 1,251.2 millones (2024: DOP 1.2 millones) están pendientes, de los cuales DOP 1,249.9 millones son atribuibles a los accionistas mayoritarios y DOP 1.2 millones son atribuibles a los accionistas minoritarios, correspondientes a dividendos declarados en 2025 y en periodos anteriores. Al 31 de diciembre de 2025, el dividendo declarado por acción asciende a USD 0.45 – DOP 27.20 (2024: USD 0.44 – DOP 25.90).

Ganancia por acción

La determinación de la ganancia por acción es como sigue:

	2025	2024
Ganancia neta atribuible a los accionistas de EGE Haina	950,189,655	790,145,056
Número de acciones	45,951,000	45,951,000
Ganancia neta por acción del año	<u>20.68</u>	<u>17.20</u>

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Compañía no tiene acciones diluidas u operaciones discontinuadas.

**18. INGRESOS PROCEDENTES DE CONTRATOS CON CLIENTES**

	2025	2024
Ingresos por contratos directos	22,656,255,518	20,952,971,987
Ingresos por ventas en el mercado spot	3,389,015,224	4,101,585,465
	<u>26,045,270,742</u>	<u>25,054,557,452</u>

El momento de reconocimiento de ingresos procedentes de contratos con clientes es como sigue:

	2025	2024
A través del tiempo	26,028,871,007	24,924,743,135
En un punto en el tiempo	16,399,735	129,814,317
	<u>26,045,270,742</u>	<u>25,054,557,452</u>

La composición de los ingresos por contratos directos es como sigue:

	2025	2024
Venta de energía	21,108,463,900	19,513,345,418
Venta de capacidad	1,194,819,502	1,067,274,838
Servicios de operación y mantenimiento	205,866,367	123,201,175
Servicio de almacenamiento de combustible	108,468,172	105,143,808
Venta de gas	-	123,172,668
Otros	38,637,577	20,834,080
	<u>22,656,255,518</u>	<u>20,952,971,987</u>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía tenía 36 contratos activos de PPAs con diferentes entidades (2024: 32 contratos), incluyendo las distribuidoras, sistemas aislados y UNR. Las ventas de energía y capacidad por contratos directos de aproximadamente DOP 22,303.3 millones (2024: DOP 20,580.6 millones) corresponden a los tipos de clientes detallados a continuación:

	2025	2024
Distribuidoras	12,507,827,840	11,411,692,564
Sistemas Aislados	5,873,317,682	6,163,660,888
UNR	3,922,137,880	3,005,266,804
Venta de energía y capacidad por contratos directos	22,303,283,402	20,580,620,256
Venta de gas y otros ingresos por contratos directos	352,972,116	372,351,731
	<u>22,656,255,518</u>	<u>20,952,971,987</u>

La composición de los ingresos por ventas en el mercado spot<sup>15</sup> es como sigue:

	2025	2024
Venta de energía	615,811,367	1,257,871,374
Venta de capacidad	2,773,203,857	2,843,714,091
	<u>3,389,015,224</u>	<u>4,101,585,465</u>

**19. COSTOS DE COMBUSTIBLES Y COMPRAS DE ENERGÍA**

	2025	2024
Fueloil	6,538,678,033	7,426,670,365
Gas	4,798,918,398	4,401,198,129
Carbón	1,168,628,065	1,112,595,487
Diésel	209,471,920	415,042,371
Costos de combustibles	12,715,696,416	13,355,506,352
Energía y capacidad comprada - mercado spot	530,178,800	132,538,131
Energía y capacidad comprada - PPA	58,176,387	55,220,335
Energía y capacidad comprada	588,355,187	187,758,466
Derecho de conexión	349,901,964	425,735,525
	<u>13,653,953,567</u>	<u>13,969,000,343</u>

<sup>15</sup> La Compañía participa en el mercado spot dominicano de electricidad, como vendedor o comprador. De la generación inyectada al SENI aquella porción que no se encuentre contratada resulta en una venta al mercado spot; de lo contrario, en los casos en que los contratos de venta excedan las inyecciones, resulta en una compra al mercado spot. Durante 2025, la Compañía vendió excedentes de energía por 46.2 GWh (2024: 120.9 GWh) de electricidad. Los ingresos por ventas en el mercado spot incluyen DOP 17.2 millones (2024: DOP 115.0 millones), que corresponden al servicio de compensación a la Superintendencia de Electricidad ("Compensación SIE"); y DOP 190.0 millones (2024: DOP 163.0 millones), que corresponde al servicio de regulación de frecuencia.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**20. GASTOS OPERATIVOS Y GENERALES**

	Nota	2025	2024
Gastos de mantenimiento		1,416,640,732	1,402,677,667
Servicios técnicos <sup>16</sup>		872,018,901	279,927,921
Seguros		507,181,447	561,075,607
Gastos de operación de oficina		368,841,182	396,617,253
Químicos y lubricantes		279,738,098	275,405,609
Servicios profesionales		226,449,943	262,998,649
Gastos de seguridad		207,660,237	170,255,586
Cuotas a Superintendencia de Electricidad y OCSENI <sup>17</sup>		159,659,506	153,952,872
Gastos de investigación y desarrollo		38,108,278	33,501,859
Arrendamientos de bajo valor, variables y corto plazo	12	21,854,322	46,164,162
Impuesto sobre los activos	16	-	69,160,110
Otros		39,260,092	72,721,608
		<b>4,137,412,738</b>	<b>3,724,458,903</b>

**21. GASTOS DE PERSONAL**

	2025	2024
Beneficios a empleados	1,556,538,419	1,404,594,912
Cargas sociales	111,210,416	104,431,707
Beneficios por terminación	(7,112,455)	(20,359,252)
Otros gastos asociados al personal	77,279,927	65,755,443
	<b>1,737,916,307</b>	<b>1,554,422,810</b>

**22. OTROS INGRESOS, NETOS**

	Nota	2025	2024
Ganancia de capital realizada	27	401,841,910	435,086,062
Uso de terrenos		12,197,557	11,452,149
Ganancia por venta de propiedad, planta y equipos		7,223,574	11,435,737
Reembolso de seguro		5,674,523	-
Venta de chatarra		2,432,266	2,214,188
Provisión por pérdidas crediticias	26.2.2	(50,401,400)	(153,899,441)
Deterioro y recupero de propiedad, planta y equipos	11	(7,699,352)	(19,058,932)
Impuesto a cheques y transferencias		(5,222,231)	(4,655,986)
Obsolescencia y deterioro de inventarios		(1,623,585)	-
Bajas de propiedad, planta y equipos		(46,722)	-
Ganancia por extinción de pasivos		-	28,626,491
Deterioro de otros activos financieros		-	(88,763,649)
Otros ingresos, netos		23,354,214	27,536,247
		<b>387,730,754</b>	<b>249,972,866</b>

<sup>16</sup> Balance en 2025 incluye costos no recurrentes por servicios de inspección y reparación en las unidades eólicas del parque Los Cocos 2.

<sup>17</sup> Contribución a entidades regulatorias del sector eléctrico dominicano según requisitos de la Ley 125-01-General de Electricidad, la Ley 57-07-Incentivo al Desarrollo de Fuentes Renovables de Energía y sus Regímenes Especiales, y sus reglamentos.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**23. INGRESOS FINANCIEROS**

	Nota	2025	2024
Intereses sobre cuentas por cobrar comerciales	6.2	611,394,086	528,667,999
Intereses sobre otros activos financieros		149,936,921	120,194,149
Intereses sobre certificados de depósito	6.1	59,611,821	28,243,670
Otros ingresos financieros	6.1	5,029,106	8,905,350
Intereses por préstamos a relacionadas		-	135,371,690
		<b>825,971,934</b>	<b>821,382,858</b>

**24. GASTOS FINANCIEROS**

	Nota	2025	2024
Intereses por deuda financiera		2,081,768,884	1,753,150,438
Intereses de cuentas por pagar proveedores locales de energía		249,794	(34,126,309)
Intereses capitalizados	11	(393,849,178)	(193,361,990)
Intereses sujetos a capitalización, netos		1,688,169,500	1,525,662,139
Intereses por financiamientos en compras de combustibles		320,435,384	358,841,266
Amortización de costos de emisión de deuda	6.4 & 25	94,633,060	63,381,397
Intereses por arrendamientos	12	54,162,731	66,914,240
Intereses intangibles		14,238,333	14,158,263
Intereses por desmantelamiento		7,724,917	6,449,683
Otros gastos financieros		15,694,251	14,331,957
		<b>2,195,058,176</b>	<b>2,049,738,945</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**25. INFORMACIÓN DE FLUJOS DE EFECTIVO**Actividades de inversión y financiamiento no monetarias

Las actividades de inversión y financiamiento no monetarias realizadas durante el período terminado el 31 de diciembre de 2025 se detallan a continuación:

	2025	2024
Préstamos realizados a terceros <sup>18</sup>	-	<u>1,122,149,362</u>

Cambios en pasivos que se derivan de actividades de financiamiento

	Tipo de movimiento	Deuda financiera	Dividendos	Pasivos por arrendamientos <sup>19</sup>	Total
Al 1 de enero de 2024		23,852,491,867	1,283,738	867,281,583	24,721,057,188
Adiciones-declaraciones, retiros y ajustes	No monetario	-	1,190,000,000	(7,779,328)	1,182,220,672
Amortizaciones	No monetario	-	-	66,914,240	66,914,240
Diferencias cambiarias	No monetario	1,284,888,000	51,668	29,321,360	1,314,261,028
Otros ajustes	No monetario	63,381,397	-	(4,362,409)	59,018,988
Entradas de efectivo	Monetario	1,183,714,000	-	-	1,183,714,000
Salidas de efectivo	Monetario	-	(1,190,157,191)	(76,355,737)	(1,266,512,928)
<b>Al 31 de diciembre de 2024</b>		<b>26,384,475,264</b>	<b>1,178,215</b>	<b>875,019,709</b>	<b>27,260,673,188</b>
Adiciones-declaraciones, retiros y ajustes	No monetario	-	1,250,000,000	8,714,219	1,258,714,219
Amortizaciones	No monetario	94,633,060	-	54,162,731	148,795,791
Diferencias cambiarias	No monetario	1,298,781,000	46,737	34,647,047	1,333,474,784
Otros ajustes	No monetario	-	-	(8,759,053)	(8,759,053)
Entradas de efectivo	Monetario	7,713,609,000	-	-	7,713,609,000
Salidas de efectivo	Monetario	(4,796,371,649)	(71,711)	(89,826,763)	(4,886,270,123)
<b>Al 31 de diciembre de 2025</b>		<b>30,695,126,675</b>	<b>1,251,153,241</b>	<b>873,957,890</b>	<b>32,820,237,806</b>

<sup>18</sup> El monto en 2024 corresponde a la capitalización de préstamos subordinados de la subsidiaria Siba Energy para la emisión de acciones.

<sup>19</sup> El estado separado de flujos de efectivo separa las salidas de efectivo de arrendamiento entre principal e intereses.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS**

Las actividades de la Compañía la exponen a diversos tipos de riesgos. La Compañía fomenta una cultura de gestión integral de riesgos, promoviendo actitudes, valores, y conductas orientadas al riesgo, que respaldan la toma de decisiones estratégicas y operativas.

Respecto a la gestión del riesgo se ha adoptado un sistema de administración que está compuesto por normas, metodologías y herramientas que permiten la identificación, medición, monitoreo y mitigación de los riesgos a los que se encuentran expuestos los procesos de la Compañía. La Compañía ha basado su marco de gestión integral de riesgos en el modelo de las tres líneas.



La Compañía identificó los principales riesgos financieros para el año terminado el 31 de diciembre de 2025, cuyas medidas de mitigación se encuentran alineadas con la estrategia de la organización. Se detallan a continuación las principales gestiones realizadas para estos riesgos.

**26.1. ENTORNO ECONÓMICO****26.1.1. RIESGO DE TASA DE CAMBIO**

Como resultado de las operaciones que realiza la Compañía en otras monedas distintas a la funcional, la misma está expuesta al riesgo por tipo de cambio cuando los valores de sus activos y pasivos están denominados en moneda extranjera (diferente a la funcional) y, por lo tanto, su valoración periódica depende del tipo de cambio de la moneda extranjera vigente en el mercado financiero, principalmente el dólar estadounidense y el euro. El riesgo de tipo de cambio consiste en el reconocimiento de diferencias cambiarias en los ingresos y gastos de la Compañía, resultantes de variaciones en los tipos de cambio entre su moneda funcional y la respectiva moneda extranjera. Este riesgo depende de la posición neta en moneda extranjera. Para la gestión de este riesgo, la

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

Compañía ejecuta un monitoreo continuo de activos y pasivos monetarios en moneda extranjera manteniendo posiciones cortas a neutras que limiten la exposición cambiaria.

A continuación, se presenta un resumen de los saldos equivalentes en pesos dominicanos de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera incluidos en los distintos rubros del estado separado de situación financiera:

	2025	2024
<u>Denominados en dólares estadounidenses</u>		
Activos monetarios		
Efectivo y equivalentes de efectivo	2,256,529,715	1,766,147,197
Cuentas por cobrar comerciales y otras; y otros activos a costo amortizado	6,572,570,919	8,303,169,863
	<u>8,829,100,634</u>	<u>10,069,317,060</u>
Pasivos monetarios		
Deuda financiera	30,977,095,500	26,384,475,264
Cuentas por pagar comerciales y otras	7,605,396,883	8,490,082,517
Pasivos por arrendamientos	814,857,652	679,566,247
Otros pasivos	322,678,779	5,190,329,730
Pasivos por impuestos diferidos	-	4,536,762,401
	<u>39,720,028,814</u>	<u>45,281,216,159</u>
<b>Exceso de pasivos monetarios</b>	<b><u>(30,890,928,180)</u></b>	<b><u>(35,211,899,099)</u></b>
<u>Denominados en euros</u>		
Activos monetarios		
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,439,818	6,103,109
Cuentas por cobrar comerciales y otras	-	36,467,787
	<u>4,439,818</u>	<u>42,570,896</u>
Pasivos monetarios		
Cuentas por pagar comerciales y otras	46,738,928	107,225,182
<b>Exceso de pasivos monetarios</b>	<b><u>(42,299,110)</u></b>	<b><u>(64,654,286)</u></b>

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

La siguiente tabla<sup>20</sup> presenta un análisis de sensibilidad del efecto en la ganancia antes de impuesto sobre la renta presentada en el estado separado del resultado integral, derivado de una variación razonable en el tipo de cambio del dólar estadounidense y el euro respecto del peso dominicano:

Año	Moneda	Variación tipo de cambio	Efecto en resultados
2025	USD	+5 %	(360,659)
2025	USD	-5 %	360,659
2024	USD	+5 %	(448,092)
2024	USD	-5 %	448,092
2025	€	+5 %	(2,124,536)
2025	€	-5 %	2,124,536
2024	€	+5 %	(3,232,714)
2024	€	-5 %	3,232,714

**26.1.2. 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 puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía a dicho riesgo se refiere básicamente a las obligaciones a largo plazo con tasas de interés variables.

La Compañía mantiene una exposición limitada al riesgo de tasas de interés variables, las cuales periódicamente pueden revisar su precio, de acuerdo con las condiciones del mercado. Por igual las cuentas por cobrar comerciales y otras vencidas devengan intereses a tasas activas de mercado o superiores, cubriendo así el costo por su financiamiento.

Al 31 de diciembre de 2025, 72.2 % (2024: 80.5 %) de la deuda a largo plazo de la Compañía está pactada a tasa fija (Nota 6.4).

La siguiente tabla presenta un análisis de sensibilidad del efecto en la ganancia antes de impuesto sobre la renta presentada en el estado separado del resultado integral, derivado de una variación razonable en las tasas de interés variables:

Año	Variación tasa de interés	Efecto en resultados
2025	1.5 %	131,123,841
2025	-3.5 %	(300,321,344)
2024	+1.8 %	119,467,634
2024	-6.9 %	(457,338,396)

<sup>20</sup> La variación de tipo de cambio positiva (+5 %) indica devaluación y la negativa (-5 %) indica apreciación de la moneda extranjera respecto del peso dominicano. El efecto en resultados se presenta sobre el exceso de pasivos monetarios: los balances negativos representan ganancias de cambio estimadas; y los balances positivos, pérdidas de cambio estimadas.

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**26.2. LIQUIDEZ, ACCESO A CAPITAL Y CRÉDITO DE CONTRAPARTE****26.2.1. RIESGO DE LIQUIDEZ**

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía no pueda cumplir con sus obligaciones. Para mitigar ese riesgo, la Compañía monitorea sus necesidades de liquidez de manera que tenga suficiente efectivo en bancos e inversiones de corto plazo para cumplir con sus requerimientos operativos y así mismo, mantiene la disponibilidad de líneas de crédito con bancos locales e internacionales para ser utilizadas en caso de necesitarlas.

Para mitigar el riesgo de liquidez asociado con el riesgo de crédito asumido a través de las cuentas por cobrar comerciales, la Compañía obtuvo durante el 2025 fondos de líneas de crédito por USD 25.0 millones, equivalentes a DOP 1,596.8 millones (2024: USD 20.0 millones, equivalentes a DOP 1,223.4 millones).

En adición, EGE Haina mantiene líneas de crédito con diferentes bancos internacionales y nacionales a tasas de interés fijas que se negocian antes de cada desembolso. Al 31 de diciembre de 2025, EGE Haina tenía líneas de crédito de una variedad de bancos por un monto total de USD 369.0 millones (equivalentes a DOP 23,568.1 millones), y su saldo no disponible era de USD 143.4 millones (equivalentes a DOP 9,159.0 millones).

Basada en la evaluación al 31 de diciembre de 2025 de los flujos futuros de sus operaciones y a las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía espera cumplir con los compromisos de sus instrumentos financieros pasivos (Nota 6) hasta la fecha de su vencimiento contractual.

Compromisos futuros asociados a instrumentos financieros pasivos

La tabla muestra los compromisos futuros asociados a instrumentos financieros pasivos de la Compañía en base a los flujos de efectivo contractuales no descontados y agrupados según su vencimiento remanente:

					Total flujo contractual	Valor en libros
2025	< 1 año	1 - 2 años	3 - 5 años	> 5 años		
Deuda financiera	1,916,109,000	3,512,866,500	25,548,120,000	-	30,977,095,500	30,977,095,500
Intereses por deuda financiera	1,847,086,666	1,766,034,259	2,116,224,597	-	5,729,345,522	285,705,392
Cuentas por pagar comerciales y otras	9,020,921,058	-	-	-	9,020,921,058	9,020,921,058
Otros pasivos	11,846,129	12,616,128	42,985,350	150,143,669	217,591,276	217,591,276
	<b>12,795,962,853</b>	<b>5,291,516,887</b>	<b>27,707,329,947</b>	<b>150,143,669</b>	<b>45,944,953,356</b>	<b>40,501,313,226</b>
2024	< 1 año	1 - 2 años	3 - 5 años	> 5 años	Total flujo contractual	Valor en libros
Deuda financiera	4,893,744,000	3,364,449,000	18,351,540,000	-	26,609,733,000	26,609,733,000
Intereses por deuda financiera	1,379,796,572	2,536,672,948	1,032,274,125	-	4,948,743,645	22,008,148
Cuentas por pagar comerciales y otras	9,169,554,220	-	-	-	9,169,554,220	9,169,554,220
Otros pasivos	10,653,177	23,428,734	73,270,355	111,700,733	219,052,999	219,052,999
	<b>15,453,747,969</b>	<b>5,924,550,682</b>	<b>19,457,084,480</b>	<b>111,700,733</b>	<b>40,947,083,864</b>	<b>36,020,348,367</b>

## EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

**26.2.2. RIESGO DE CRÉDITO**

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con las obligaciones derivadas de un instrumento financiero o contrato de compra-venta y esto se traduzca en una pérdida financiera. El riesgo de crédito surge principalmente de las cuentas de efectivo y equivalentes de efectivo, y de las cuentas por cobrar.

Los principales activos financieros que potencialmente exponen a la Compañía a la concentración de riesgo crediticio consisten principalmente de cuentas por cobrar por las ventas de energía y potencia en el SENI. Los principales compradores son las compañías distribuidoras. La Compañía no ha tenido historial de incobrabilidad con estas entidades y las cobranzas están siendo gestionadas a través del Ministerio de Hacienda. Así mismo, la Compañía mantiene contratos de PPA con importantes clientes industriales del país, los cuales mantienen mayormente al día sus cuentas por pagar.

Respecto a los riesgos del efectivo y equivalentes de efectivo, la máxima exposición de la Compañía a raíz de fallas de la contraparte sería el valor registrado de dichos activos. La calidad crediticia de los activos financieros es evaluada en función de los niveles de patrimonio y la calificación crediticia otorgada por organismos externos a las instituciones en donde se encuentran dichos activos financieros.

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se pueden evaluar en función de la calificación crediticia ("rating") otorgada por organismos externos a la Compañía, como sigue:

	2025	2024
Efectivo en bancos		
Calificación crediticia local - Fitch/Pacific Credit Rating		
AAA	477,760,638	10,155
AA+	-	377,640,349
AA-	97,338	-
A+	212,369	418,293
A	196,273	199,971
BB-	-	63,021,024
	<b>478,266,618</b>	<b>441,289,792</b>
Calificación crediticia internacional - Fitch		
AA-	5,186,268	4,978,589
A+	1,874,301,482	1,443,989,457
	<b>1,879,487,750</b>	<b>1,448,968,046</b>
Efectivo en caja	1,083,301	1,063,906
	<b>2,358,837,669</b>	<b>1,891,321,744</b>

La Compañía realizó al cierre de 2025 y 2024, un análisis de deterioro de los saldos de cuentas por cobrar comerciales y otras usando la matriz de provisión que mide las pérdidas crediticias esperadas de la cartera y evaluando otras condiciones objetivas de deterioro asociadas primordialmente a las cuentas por cobrar comerciales con reclamos legales. La Compañía estima que la concentración de riesgo crediticio respecto de las cuentas por cobrar comerciales y otras es

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

baja para todos sus modelos de negocio sobre la base de su cobrabilidad histórica y reconoció durante el 2025 un gasto por pérdidas crediticias de DOP 50.4 millones (2024: DOP 153.9 millones).

A continuación, se presenta la matriz de provisión por pérdidas crediticias; los balances brutos han sido agrupados sobre la base de cumplimiento del modelo de negocio al que pertenezcan los instrumentos financieros:

31 de diciembre de 2025	En cumplimiento		En cumplimiento		Total
	En cumplimiento	+ 90 días	+ 365 días	14.2 %	
Tasa de pérdida esperada	0 %	0 %	0 %	14.2 %	
Modelo de negocio - Nivel 2	2,645,308,476	-	-	-	2,645,308,476
Modelo de negocio - Nivel 3	452,137,373	38,554,931	-	-	2,401,283,932
Modelo de negocio - Nivel 4	1,003,015,899	-	-	-	1,003,015,899
Balance bruto cuentas por cobrar comerciales y otras	4,100,461,748	38,554,931	-	-	6,049,608,307
Otros activos financieros a costo amortizado - corriente	256,535,571	878,159,716	-	-	1,134,695,287
Otros activos financieros a costo amortizado - no corriente	1,546,831,010	-	-	-	1,546,831,010
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>	-	-	-	-	<b>271,231,766</b>

31 de diciembre de 2024	En cumplimiento		En cumplimiento		Total
	En cumplimiento	+ 90 días	+ 365 días	13.4 %	
Tasa de pérdida esperada	0 %	0 %	0 %	13.4 %	
Cliente en reestructuración financiera e intimado legalmente	-	-	-	-	11,368,972
Modelo de negocio - Nivel 2	4,559,387,736	52,836,041	-	-	4,612,223,777
Modelo de negocio - Nivel 3	436,931,454	2,384,116	-	-	2,046,454,989
Modelo de negocio - Nivel 4	649,802,589	-	-	-	649,802,589
Balance bruto cuentas por cobrar comerciales y otras	5,646,121,779	55,220,157	-	-	7,319,850,327
Otros activos financieros a costo amortizado - corriente	253,225,682	750,469,284	-	-	1,003,694,966
Otros activos financieros a costo amortizado - no corriente	932,440,309	-	-	-	932,440,309
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>	-	-	-	-	<b>216,684,351</b>

	Nota	2025	2024
Provisión al inicio del año		216,684,351	62,784,910
Cuentas por cobrar canceladas como incobrables		(12,748,440)	-
Efecto en cambio		16,894,455	-
Provisión reconocida en resultados	22	50,401,400	153,899,441
<b>Provisión por pérdidas crediticias</b>		<b>271,231,766</b>	<b>216,684,351</b>

**26.3. CONTRATACIÓN DE SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE****26.3.1. RIESGO DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES**

La Compañía está expuesta al riesgo derivado de la fluctuación de los precios internacionales de los combustibles, debido a que la República Dominicana no es un productor de hidrocarburos.

La Compañía adquiere gas natural, fueloil y carbón de proveedores nacionales e internacionales, a precios indexados a referencias globales, que incluyen los costos de transporte y otros cargos asociados.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

El costo del gas natural se determina con base en el índice publicado por Nymex Henry Hub, mientras que el costo del fueloil se referencia al índice publicado por Platts, más un margen previamente definido entre la Compañía y sus proveedores. Además, la Compañía adquiere el carbón necesario para la operación de su unidad Barahona a la mejor oferta disponible en el mercado. Estos costos se integran en las fórmulas de indexación utilizadas para fijar los precios en los contratos de venta de energía y en los esquemas de precios declarados para las transacciones del mercado spot. Como resultado, la Compañía cuenta con una cobertura razonable frente a las posibles variaciones.

**27. INVERSIÓN EN SUBSIDIARIAS**

La inversión en subsidiarias consiste en la participación en el capital social y resultados de las subsidiarias descritas en la Nota 2, según se resume a continuación:

	Nota	2025	2024
Inversión en subsidiarias			
Saldo al 1 de enero		5,972,278,551	2,414,206,981
Capital contribuido <sup>21</sup>		-	2,881,166,370
Retorno de capital		(377,927,399)	(193,365,760)
Acciones preferentes		-	1,121,358,049
Rendimiento de acciones preferentes <sup>21</sup>		(157,463,679)	(108,243,672)
Contribuciones para futuras capitalizaciones		282,494,763	276,744,411
Participación en resultados de subsidiarias		(755,129,369)	(449,244,330)
Superávit por revaluación de activos		(56,910,287)	29,656,502
<b>Saldo al 31 de diciembre</b>		<b>4,907,342,580</b>	<b>5,972,278,551</b>
Otras cuentas por cobrar <sup>22</sup>		845,285,481	448,330,815
Otros pasivos	14	(4,640,388,490)	(5,042,230,401)
<b>Inversión neta en subsidiarias</b>		<b>1,112,239,571</b>	<b>1,378,378,965</b>

Se detalla a continuación, la inversión neta en subsidiarias por empresa:

	2025	2024
Siba Energy	3,336,707,883	3,491,771,799
Fideicomiso Larimar 1	(2,232,706,294)	(2,118,764,537)
HOC	8,199,341	5,345,425
EGE Haina Renovables	38,641	26,278
<b>Inversión neta en subsidiarias<sup>23</sup></b>	<b>1,112,239,571</b>	<b>1,378,378,965</b>

**Fideicomiso Larimar 1**

El 27 de abril de 2021, la Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana aprobó la emisión de un bono verde por USD 100.0 millones a través del Fideicomiso Larimar 1. Estos bonos

<sup>21</sup> El 22 de abril de 2024, la Compañía capitalizó en su subsidiaria Siba Energy los préstamos subordinados e intereses devengados y cuentas por cobrar por la venta de activos, y recibió 48,675,093 acciones comunes y 18,944,483 acciones preferentes, con un valor nominal a la par de USD 1.00. Las acciones preferentes son redimibles a opción de Siba Energy en una fecha futura y devengan rendimientos diarios a una tasa anual de 13.85 %.

<sup>22</sup> Pagos realizados en nombre de las subsidiarias y financiamientos provistos para el desarrollo de proyectos.

<sup>23</sup> Pérdidas adicionales al valor de la inversión en subsidiarias reconocidas sobre la base de obligaciones legales o implícitas, y futuros pagos en nombre de las subsidiarias.

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

devengan en la subsidiaria intereses semestralmente y su principal es repagado de forma anual. En septiembre 2021, fue culminada la constitución del Fideicomiso Larimar 1; iniciando operaciones desde el 1 de octubre de 2021.

El Fideicomiso Larimar 1 tiene como principal activo subyacente los derechos y obligaciones económicos del parque eólico Larimar 1, del cual EGE Haina es propietaria. EGE Haina es fideicomitente al 100 % de los activos del Fideicomiso, los cuales son administrados por Fiduciaria Popular, S. A.

Los activos fideicomitados fueron tasados por un valor inicial de USD 181.5 millones. Estos estados financieros separados en pesos dominicanos presentan el aporte en especie reconocido al costo histórico de los activos fideicomitados por DOP 3,849.6 millones (USD 85.9 millones) y fue diferido el reconocimiento de la ganancia de capital no gravada de DOP 6,490.2 millones (USD 95.6 millones).

La siguiente tabla muestra un comparativo del valor en libros y el valor razonable de los activos fideicomitados según el requerimiento regulatorio:

<u>31 de diciembre de 2025</u>	Nota	Valor registrado	Valor razonable
<b>Inversión en subsidiarias</b>			
Capital contribuido		3,849,589,141	10,339,789,666
Retorno de capital		(1,576,811,405)	(6,282,118,304)
Dividendos recibidos		(241,937,554)	(241,937,554)
Participación en resultados de subsidiarias		229,653,650	229,656,801
Superávit por revaluación de activos		145,854,239	145,854,239
		<b>2,406,348,071</b>	<b>4,191,244,848</b>
<b>Otros pasivos</b>			
Pasivos diferidos	14	<b>4,640,388,490</b>	<b>6,102,383,505</b>
<b>Otros ingresos, netos</b>			
Ganancia de capital realizada	22	<b>401,841,910</b>	<b>401,841,910</b>
<b>31 de diciembre de 2024</b>			
<b>Inversión en subsidiarias</b>			
Capital contribuido		3,849,589,141	10,339,789,666
Retorno de capital		(1,198,884,005)	(6,282,118,304)
Dividendos recibidos		(241,937,554)	(241,937,554)
Participación en resultados de subsidiarias		309,691,621	309,691,621
Superávit por revaluación de activos		202,764,527	202,764,527
		<b>2,921,223,730</b>	<b>4,328,189,956</b>
<b>Otros pasivos</b>			
Pasivos diferidos	14	<b>5,042,230,400</b>	<b>6,102,383,505</b>
<b>Otros ingresos, netos</b>			
Ganancia de capital realizada	22	<b>435,086,062</b>	<b>435,086,062</b>

**EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S. A.**

Notas a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en pesos dominicanos - DOP)

EGE Haina Renovables

Como se indica en la Nota 2.2, EGE Haina Renovables es una subsidiaria 99.994 % propiedad de EGE Haina, la cual fue creada en 2021 bajo las leyes de la República Dominicana.

Al 31 de diciembre de 2025, esta entidad cuenta con un capital suscrito de DOP 3.0 millones el cual se encuentra pendiente de pago por sus accionistas, por lo cual no se refleja efecto financiero en el capital contribuido.

Siba Energy

Como se indica en la Nota 2.2, Siba Energy es una subsidiaria 51 % propiedad de EGE Haina, la cual fue creada en 2022 bajo las leyes de las Islas Vírgenes Británicas y con jurisdicción fiscal en República Dominicana.

Al 31 de diciembre de 2025, esta entidad cuenta con un capital suscrito y pagado de acciones comunes ascendentes a DOP 6,764.6 millones (USD 95.4 millones).

**28. EVENTOS SUBSECUENTES**

La Compañía ha evaluado los eventos subsecuentes hasta el 16 de marzo de 2026, fecha de emisión de estos estados financieros separados en pesos dominicanos; y no existen hechos posteriores significativos que requieran revelación, excepto por aquellos indicados a continuación:

- El 13 de marzo de 2026, la Compañía inició la ejecución de las garantías accionarias asociadas a los préstamos a terceros revelados en la Nota 6.3.

# ACERCA DE ESTE INFORME



## METODOLOGÍA DEL INFORME

El presente Informe de Sostenibilidad es el séptimo documento que EGE Haina desarrolla, bajo estándares GRI, para reportar su desempeño anual en los ámbitos ambiental, social, económico y de gobernanza corporativa, y el decimoquinto informe anual de desempeño organizacional publicado a sus grupos de interés. La información contenida en este informe incluye las operaciones de la Empresa Generadora de Electricidad Haina S.A. y sus subsidiarias, denominadas colectivamente «la compañía». La información contenida comprende el período entre el 1 enero y el 31 de diciembre de 2025.

Este Informe de Sostenibilidad se elaboró conforme a los estándares del *Global Reporting Initiative* (GRI), considerando la versión 2021 vigente al momento de elaborar el presente documento. De manera complementaria, se utilizaron las guías Generación eléctrica, Energía eólica y Energía solar de la *Sustainability Accounting Standard* (SASB) en su versión 2023. Asimismo, el documento vincula el desempeño de la compañía con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

EGE Haina mantiene su compromiso de reportar de forma anual su desempeño en el ámbito ambiental, social, económico y de gobernanza corporativa, y confirma que no hubo cambios relevantes de metodología respecto a lo reportado en su Informe de Sostenibilidad 2024.

El equipo de Comunicaciones y Sostenibilidad fue el encargado de su elaboración, con el apoyo de todas las áreas que componen EGE Haina. Los estados financieros presentados en este informe han sido verificados por PWC. Cualquier comentario, sugerencia o duda sobre este documento puede dirigirse al correo v.

### ANÁLISIS DE MATERIALIDAD

El presente informe se basó en el listado de temas materiales obtenidos del análisis de doble materialidad realizado en 2024, proceso mediante el cual se identificaron y evaluaron los temas materiales que forman parte de la estrategia de sostenibilidad de la compañía. El proceso metodológico para confeccionar la matriz consistió en:

#### Análisis de contexto

El proceso comenzó con un análisis de contexto de la industria hispanoamericana de generación eléctrica, revisando los informes de sostenibilidad de otras empresas del sector y estándares internacionales de sostenibilidad aplicables, tales como: los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), el *Task Force on Climate-related Financial Disclosures* (TCFD), el *Dow Jones Sustainability Indexes*, y los principios de gobernanza climática del Foro Económico Mundial. Para este análisis de contexto de la industria se revisaron siete informes de sostenibilidad de empresas líderes en los mercados eléctricos hispanoamericanos.

De forma complementaria, se analizaron los temas que marcaron tendencia identificados por la *International Energy Agency* (IEA), *The S&P Global Sustainability Yearbook* de Standard & Poor's Global y la *International Renewable Energy Agency* (IRENA).

Del análisis de contexto se identificaron 18 temas que marcan la agenda en sostenibilidad en la industria energética, los que fueron evaluados y priorizados en la consulta a grupos de interés y colaboradores de la compañía.

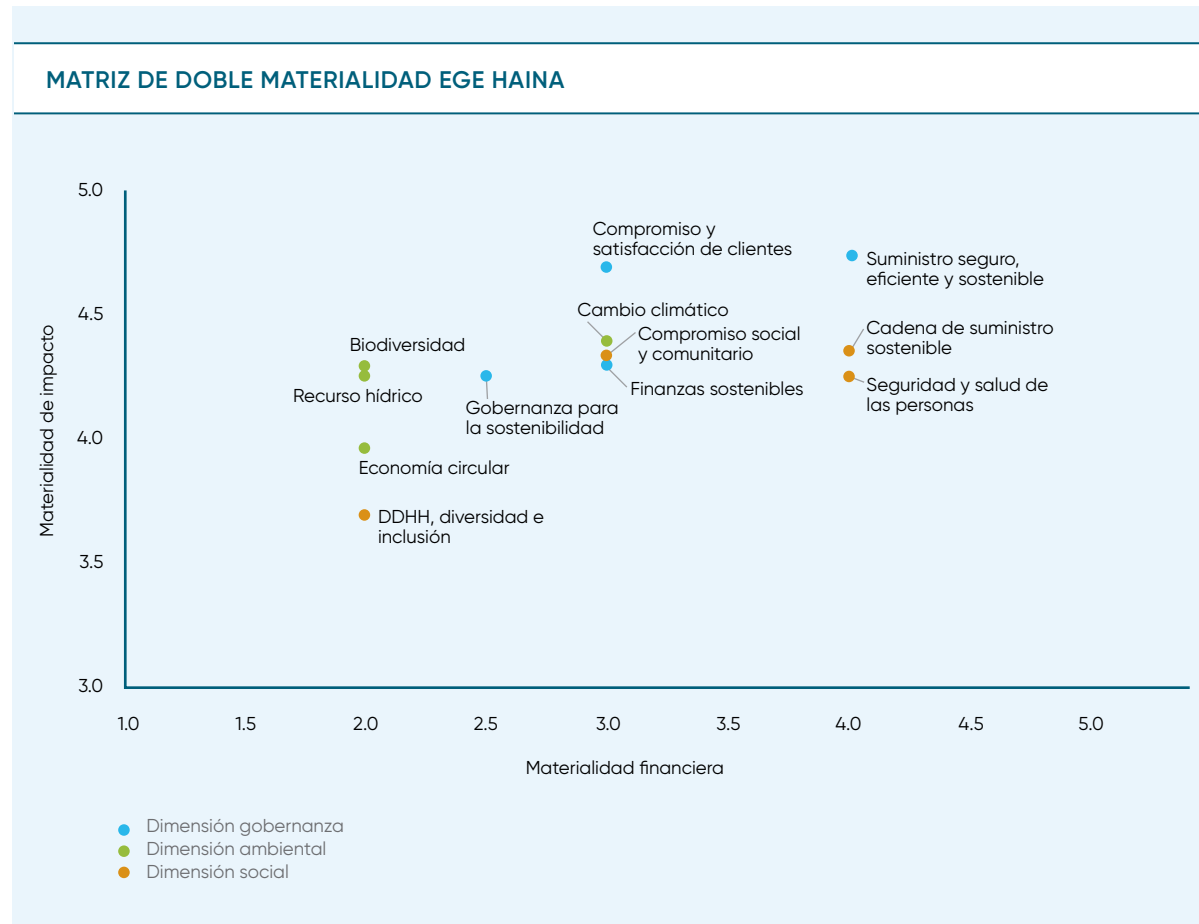
#### Consulta a grupos de interés y directivos

Posterior al análisis de contexto, se realizó un taller de materialidad con directivos y líderes de EGE Haina y, posteriormente, se aplicó una encuesta dirigida a los representantes de los grupos de interés definidos por la compañía. Esta consulta permitió validar los temas y proceder con su priorización.

El proceso de identificación y priorización evaluó 23 temas relevantes levantados previamente. De estos, nueve correspondieron a la dimensión gobernanza, ocho a la dimensión social y seis a la dimensión ambiental. Para determinar el nivel de doble materialidad, se evaluaron los impactos reales o potenciales sobre las personas y el medio ambiente, así como, los aspectos ESG (factores ambientales, sociales y de gobierno

corporativo) que pueden desencadenar impactos financieros materiales en la compañía, conocidos como materialidad financiera.

El proceso de evaluación se realizó con una escala de ponderación de 1 (menos material) a 5 (más material), contrastando el puntaje asignado por los grupos de interés con el asignado por los directivos y líderes de la compañía. Como resultado, se definieron doce temas materiales para EGE Haina que quedaron representados en su matriz de doble materialidad.



## INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

### MARCO LEGAL APLICABLE A EGE HAINA

- I. Ley General de Sociedades Comerciales y Empresas Individuales de Responsabilidad Limitada, No. 479-08, del 11 de diciembre de 2008, y su modificación mediante la Ley 31-11, del 10 de febrero de 2011.
- II. Ley General de Electricidad, No. 125-01, del 26 de julio de 2001, modificada por la Ley No. 186-07, del 6 de agosto de 2007.
- III. Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad, No. 555-02, del 19 de diciembre de 2002, modificado por el decreto No. 749-02, del 19 de septiembre de 2002, y modificado a su vez por el decreto No. 494-07, del 30 de agosto de 2007.
- IV. Ley No. 57-07 sobre Incentivo al Desarrollo de Fuentes Renovables de Energía y de sus Regímenes Especiales, del 7 de mayo de 2007.
- V. Reglamento de aplicación de la Ley No. 57-07 sobre Incentivo al Desarrollo de Fuentes Renovables de Energía y de sus Regímenes Especiales, dictado mediante decreto No. 6523, del 20 de febrero de 2023.
- VI. Reglamento de aplicación de la Ley del Mercado de Valores, dictado mediante decreto No. 664-12, del 7 de diciembre de 2012.
- VII. Ley No. 107-13 sobre Sobre los Derechos de las Personas en sus Relaciones con la Administración y de Procedimiento Administrativo, de fecha 6 de agosto de 2013.
- VIII. Ley No. 249-17, que modifica la ley No. 19-00 del Mercado de Valores de la República Dominicana, del 8 de mayo de 2000.
- IX. Ley No. 155-17 contra el Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, del 1 de junio de 2017.
- X. EGE Haina cumple la reglamentación sobre el derecho de acceso a la información financiera de la empresa, que tienen sus accionistas, el mercado de valores y el público interesado. A modo de mención y no de manera limitativa se pueden destacar:
  - Los artículos 200, 201, 202 y 203 de la Ley General de las Sociedades Comerciales y las Empresas Individuales de Responsabilidad.
  - El artículo 19 de los estatutos sociales de EGE Haina.
  - El literal J del artículo 24 de la Ley General de Electricidad, No. 125-01, del 26 de julio de 2001, modificada por la Ley No. 186-07, del 6 de agosto de 2007.

### INSTITUCIONES PÚBLICAS CON MAYOR IMPACTO EN LAS ACTIVIDADES DE LA COMPAÑÍA

- Ministerio de Energía y Minas (MEM)
- Superintendencia de Electricidad de la República Dominicana (SIE)
- Superintendencia del Mercado de Valores de la República Dominicana (SIMV)
- Bolsa de Valores de la República Dominicana (BVRD)
- Comisión Nacional de Energía (CNE)
- Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI)
- Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales (MIMARENA)
- Ministerio de Hacienda
- Dirección General de Impuestos Internos (DGII)
- Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes (MIC)

- Superintendencia de Pensiones
- Ministerio de Trabajo
- Dirección General de Higiene y Seguridad Industrial
- Ministerio de Salud



### DOTACIÓN DE COLABORADORES

#### Colaboradores

- **518** con contrato fijo
- **19** con contrato temporal

Las siguientes cifras corresponden a los 518 colaboradores con contrato fijo.

#### Nacionalidad

- **97.9 %** dominicanos. **507** personas
- **2.1 %** de otras nacionalidades. **11** personas

#### Género

- **81 %** hombres. **420** personas
- **19 %** mujeres. **98** personas

#### Ejecutivos

- **64 %** dominicanos
- **36 %** de otras nacionalidades

#### Mujeres en puestos de liderazgo (función estratégica)

- **19.4 %** mujeres. **19** personas

#### Edades

- **15.8 %** de Centenials Z (18 a 27 años). **82** personas
- **54.2 %** de Millennials Y (28 a 42 años). **281** personas
- **24.9 %** de Generación X (43 a 59 años). **129** personas
- **5.0 %** de Baby boomers (60 a 79 años). **26** personas

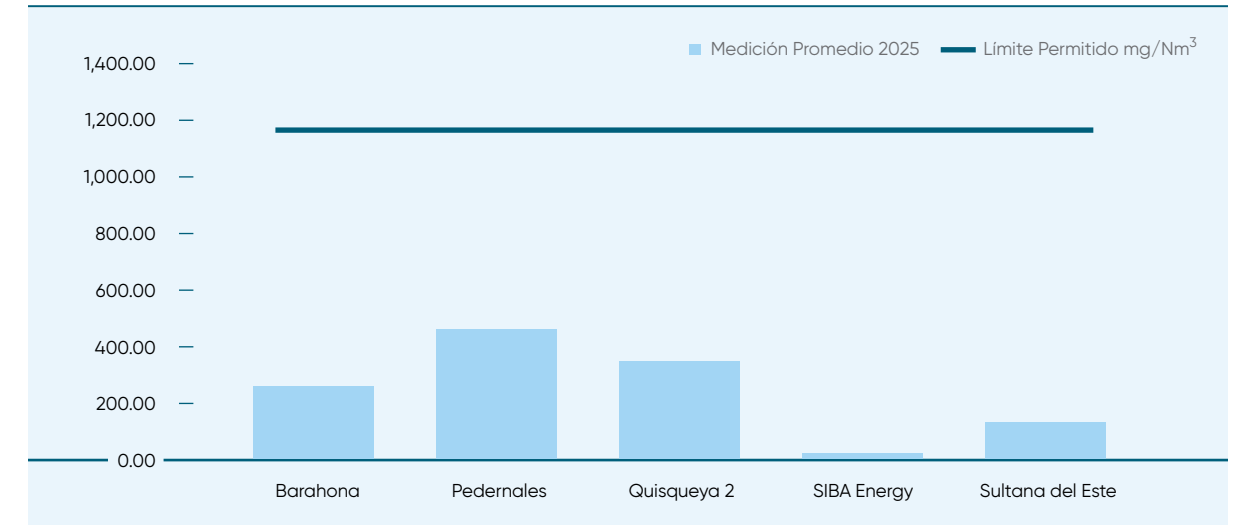
#### Antigüedad en la compañía

- **19.9 %** con 17 años o más. **103** personas
- **15.4 %** con 11 a 16 años. **80** personas
- **13.3 %** con 6 a 10 años. **69** personas
- **51.4 %** hasta 5 años. **266** personas

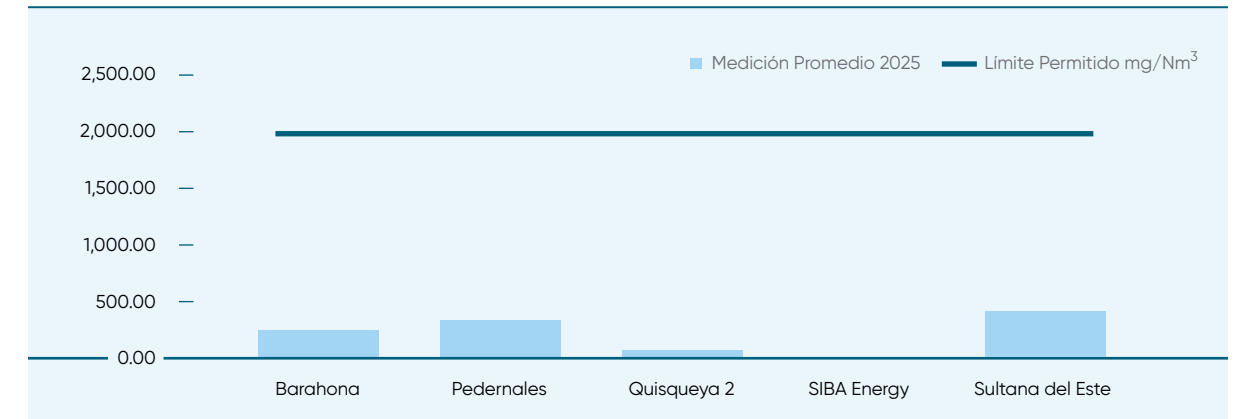


### EMISIONES ATMOSFÉRICAS DE LAS CENTRALES TÉRMICAS

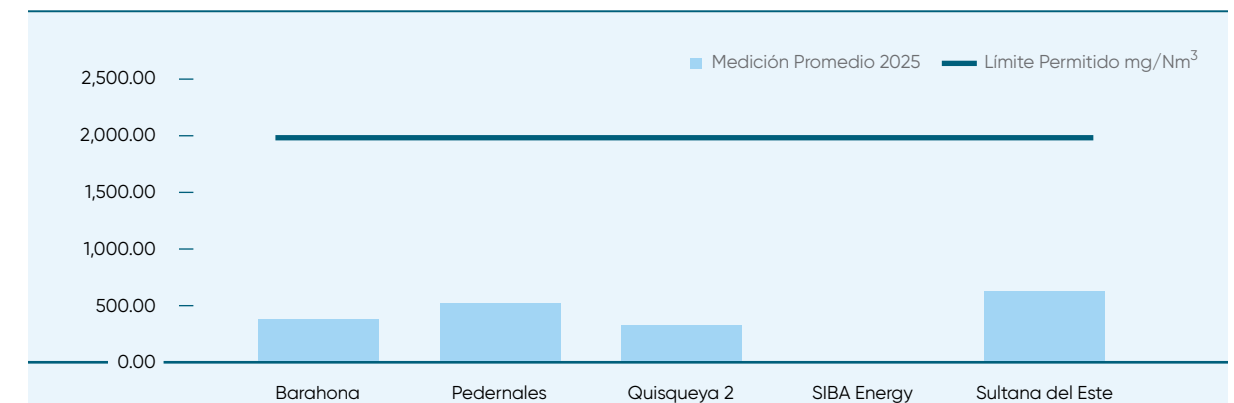
#### MONÓXIDO DE CARBONO (CO)



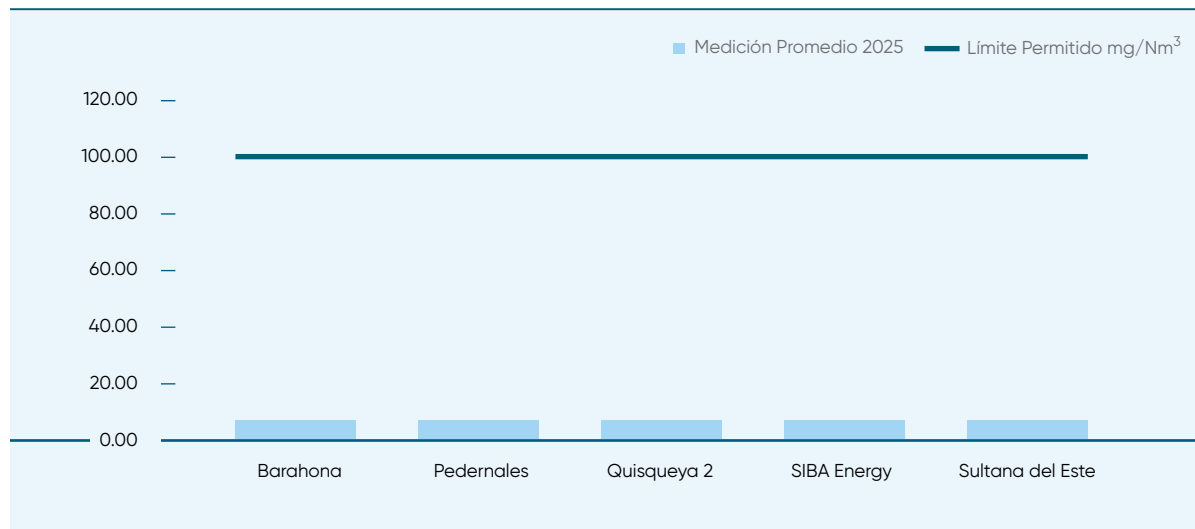
#### DIOXIDO DE AZUFRE (SO<sub>2</sub>)



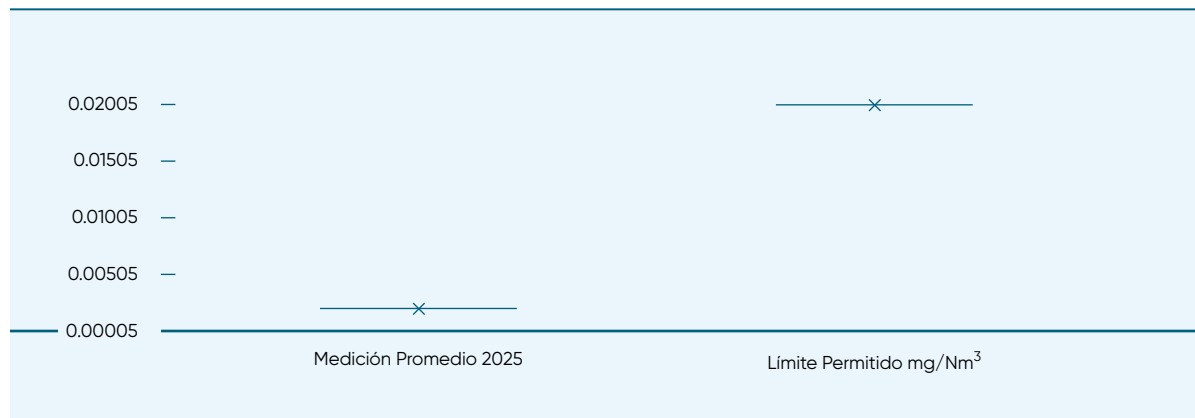
#### EMISIONES NOx COMBUSTIBLE LÍQUIDOS Y SÓLIDOS



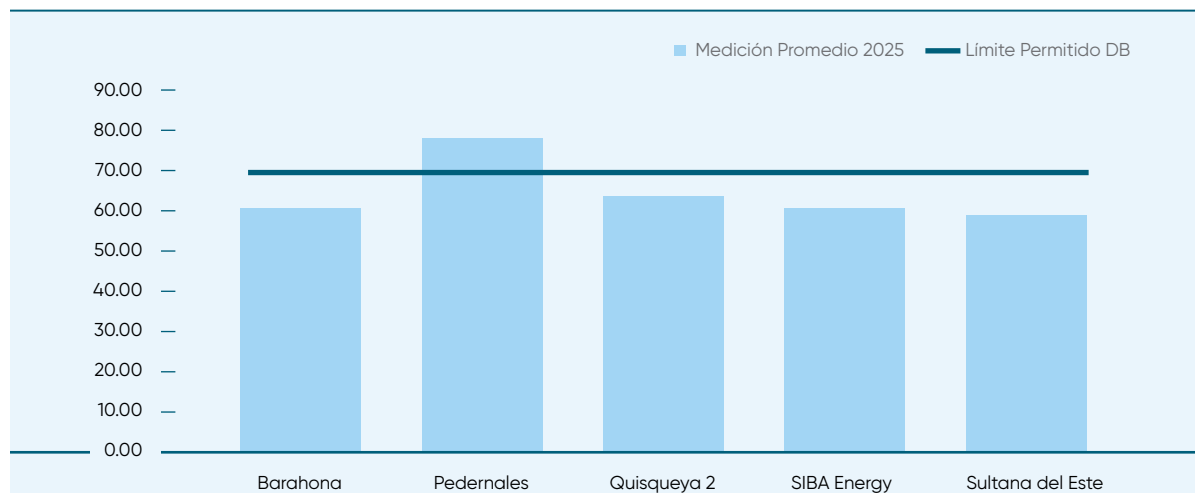
**EMISIÓN DE MATERIAL PARTICULADO**



**EMISIÓN DE MERCURIO - CARBÓN MINERAL**



**NIVELES DE RUIDO**



**ESTÁNDARES ESG**

**ÍNDICE DE INDICADORES GRI**

**Declaración de uso** La Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A. (EGE Haina) ha presentado la información citada en este índice de contenidos GRI para el período comprendido entre 01 de enero 2025 y 31 de diciembre de 2025 utilizando como referencia los Estándares GRI.

**GRI 1 usado** GRI 1: Fundamentos 2021

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
<b>GRI 2: Contenidos generales 2021</b>			
La organización y sus prácticas de presentación de informes	2-1	Detalles de la organización	10, 12, 14
	2-2	Entidades incluidas en la presentación del informe de sostenibilidad de la organización	15
	2-3	Período objeto del informe, frecuencia y punto de contacto	183
	2-4	Actualización de la información	No hubo actualización o reexpresión de información respecto del reporte anterior.
	2-5	Verificación externa	La sección Estados Financieros fue verificada por una tercera parte auditora, no así los indicadores GRI y SASB, los cuales fueron levantados internamente con la asesoría de una entidad externa.
Actividades y trabajadores	2-6	Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	26-33, 106-110, 116-123
	2-7	Empleados	147, 186
	2-8	Trabajadores que no son empleados	No informado
Gobernanza	2-9	Estructura y composición de gobernanza	68-75
	2-10	Designación y selección del máximo órgano de gobierno	69-71
	2-11	Presidente del máximo órgano de gobierno	El presidente del Consejo de Administración no ejerce cargos ejecutivos dentro de la compañía.
	2-12	Función del máximo órgano de gobierno en la supervisión de la gestión de los impactos	72
	2-13	Delegación de responsabilidad por gestionar los impactos	72-77
	2-14	Función del máximo órgano de gobierno en la presentación de los informes de sostenibilidad	El Consejo de Administración tiene la responsabilidad de revisar y aprobar la información presentada en el presente Informe, incluidos los temas materiales de la compañía.

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
Gobernanza (continuación)	2-15	Conflictos de intereses	98-100
	2-16	Comunicación de las inquietudes críticas	72
	2-17	Conocimientos colectivos del máximo órgano de gobierno	72
	2-18	Evaluación del desempeño del máximo órgano de gobierno	No informado
	2-19	Políticas de remuneración	151
	2-20	Proceso para determinar la remuneración	La compañía dispone de una política de compensación que aplica a sus ejecutivos y demás colaboradores contratados.
	2-21	Ratio de compensación total anual	No informado
Estrategia, políticas y prácticas	2-22	Declaración sobre la estrategia de desarrollo sostenible	4
	2-23	Compromisos y políticas	66, 85-91, 143-144, 151-152
	2-24	Incorporación de los compromisos y políticas	84-85, 90
	2-25	Procesos para remediar los impactos negativos	85, 152
	2-26	Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	150, 152
	2-27	Cumplimiento de la legislación y las normativas	No hubo antecedentes de incumplimiento de la legislación y las normativas aplicables.
	2-28	Asociaciones y membresía	92
Participación de los grupos de interés	2-29	Enfoque para la participación de los grupos de interés	138-141
	2-30	Convenios de negociación colectiva	No aplica
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>			
Temas materiales	3-1	Proceso para determinar temas de material	185-186
	3-2	Lista de temas de materiales	86-89
	3-3	Gestión de los temas materiales	96-100, 119-120, 121-122, 134-136, 151, 153-154, 155-161, 165-169, 171, 174, 175-181
Desempeño Económico	201-1	Valor económico directo generado y distribuido	128
	201-2	Implicaciones financieras y otros riesgos y oportunidades derivadas del cambio climático	169
	201-3	Obligaciones del plan de beneficios definidos y otros planes de jubilación	En el marco de su política de compensación, la compañía incluye dentro de la compensación total de sus colaboradores contratados, el pago de todas las cargas sociales indicadas por la legislación laboral aplicable, incluido el aporte a la AFP correspondiente.

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
Desempeño Económico (continuación)	201-4	Asistencia financiera recibida del gobierno	La compañía no percibió asistencia financiera
Presencia en el mercado	202-1	Ratio del salario de categoría inicial estándar por sexo frente al salario mínimo local	La compañía no hace diferenciación salarial por género ante un mismo cargo.
	202-2	Proporción de altos ejecutivos contratados de la comunidad local	188
Impactos económicos indirectos	203-1	Inversiones en infraestructura y servicios apoyados	157-161
	203-2	Impactos económicos indirectos significativos	157
Prácticas de adquisición	204-1	Proporción de gastos en proveedores locales	121
Anticorrupción	205-1	Operaciones evaluadas en función de los riesgos relacionados con la corrupción	99-100
	205-2	Comunicación y capacitación sobre políticas y procedimientos anticorrupción	98-100
	205-3	Incidentes de corrupción confirmados y medidas tomadas	100
Competencia desleal	206-1	Acciones jurídicas relacionadas con la competencia desleal y las prácticas monopólicas y contra la libre competencia	No se llevaron acciones jurídicas en esta materia
Fiscalidad	207-1	Enfoque fiscal	96-99
	207-2	Gobernanza fiscal, control y gestión de riesgos	96-105
	207-3	Participación de los grupos de interés y gestión de sus inquietudes en materia fiscal	No aplica
	207-4	Presentación de informes país por país	No aplica
Materiales	301-1	Materiales utilizados por peso o volumen	172
	301-2	Insumos reciclados utilizados	No informado
	301-3	Productos y materiales de envasado recuperados	174
Energía	302-1	Consumo de energía dentro de la organización	173
	302-2	Consumo de energía fuera de la organización	109, 116
	302-3	Intensidad energética	173
	302-4	Reducción del consumo de energía	172
	302-5	Reducción de los requerimientos energéticos de productos y servicios	No aplica
Agua y efluentes	303-1	Interacción con el agua como recurso compartido	171
	303-2	Manejo de impactos relacionados con la descarga de agua	171
	303-3	Retirada de agua	171
	303-4	Descarga de agua	171
	303-5	Consumo de agua	171

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
Biodiversidad			Las operaciones de EGE Haina no están ubicadas al interior o colindantes a áreas protegidas para la biodiversidad por parte de las autoridades locales e internacionales. La central Barahona está ubicada dentro de la franja de los 60 metros de costa previo a la promulgación de la Ley de Medio Ambiente, manteniendo un estricto control ambiental de sus operaciones.
	304-1	Centros operacionales en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a áreas protegidas o zonas de gran valor para la biodiversidad fuera de área protegidas	
	304-2	Impactos significativos de las actividades, productos y servicios en la biodiversidad	176
	304-3	Hábitats protegidos o restaurados	175-181
	304-4	Especies que aparecen en la lista roja de la IUCN y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones	177-181
Emisiones	305-1	Emisiones directas de GEI (alcance 1)	165
	305-2	Emisiones indirectas de GEI al generar energía (alcance 2)	165
	305-3	Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	165
	305-4	Intensidad de emisiones de GEI	166
	305-5	Reducción de emisiones de GEI	167
	305-6	Emisiones de sustancias que agotan el ozono (SAO)	No informado
	305-7	Óxidos de nitrógeno (NOX), óxidos de azufre (SOX) y otras emisiones significativas al aire	170, 187-188
Residuos	306-1	Generación de residuos e impactos significativos relacionados con los residuos	174
	306-2	Gestión de impactos significativos relacionados con los residuos	174
	306-3	Residuos generados	174
	306-4	Residuos no destinados a eliminación	174
	306-5	Residuos destinados a eliminación	174
Cumplimiento ambiental	307-1	Incumplimiento de la legislación y normativa ambiental	164
Evaluación ambiental de proveedores	308-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección de acuerdo con criterios ambientales	122-123
	308-2	Impactos ambientales negativos en la cadena de suministro y medidas tomadas	122-123
Empleo	401-1	Contrataciones de nuevos empleados y rotación de personal	147, 149, 186

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
Empleo (continuación)	401-2	Prestaciones para los empleados a tiempo completo que no se dan a los empleados a tiempo parcial o temporales	151
	401-3	Permiso parental	151
Relaciones trabajador-empresa	402-1	Plazos de aviso mínimos sobre cambios operacionales	No informado
Salud y seguridad en el trabajo	403-1	Sistema de gestión de la salud y seguridad en el trabajo	153
	403-2	Identificación de riesgos, evaluación de riesgos e investigación de incidentes	153
	403-3	Servicios de salud ocupacional	154
	403-4	Participación, consulta y comunicación de los trabajadores sobre salud y seguridad ocupacional	154
	403-5	Capacitación de trabajadores sobre salud y seguridad ocupacional	154
	403-6	Promoción de la salud de los trabajadores	151, 154
	403-7	Prevención y mitigación de los impactos de salud y seguridad ocupacional directamente vinculados por las relaciones comerciales	No aplica
	403-8	Trabajadores cubiertos por un sistema de gestión de seguridad y salud ocupacional	100 % de los colaboradores de la compañía
	403-9	Lesiones relacionadas con el trabajo	154
	403-10	Las dolencias y enfermedades laborales	154
Formación y enseñanza	404-1	Media de horas de formación al año por empleado	150
	404-2	Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición	150
	404-3	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas del desempeño y desarrollo profesional	150
Diversidad e igualdad de oportunidades	405-1	Diversidad de órganos de gobierno y empleados	72, 74-75
	405-2	Ratio del salario base y de la remuneración de mujeres frente a hombres	No existe diferencia de remuneraciones por género
No discriminación	406-1	Casos de discriminación y acciones correctivas emprendidas	No hubo casos reportados
Libertad de asociación y negociación colectiva	407-1	Operaciones y proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva podría estar en riesgo	No informado
Trabajo infantil	408-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo infantil	122
Trabajo forzoso u obligatorio	409-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo forzoso u obligatorio	122
Prácticas en materia de seguridad	410-1	Personal de seguridad capacitado en políticas o procedimientos de derechos humanos	152

Grupo de contenidos	Código	Contenido	Ubicación
Derechos de los pueblos indígenas	411-1	Casos de violaciones de los derechos de los pueblos indígenas	No aplica
Evaluación de derechos humanos	412-1	Operaciones sometidas a revisiones o evaluaciones de impacto sobre los derechos humanos	152
	412-2	Formación de empleados en políticas o procedimientos sobre derechos humanos	152
	412-3	Acuerdos y contratos de inversión significativos con cláusulas sobre derechos humanos o sometidas a evaluación de derechos humanos	No informado
Comunidades locales	413-1	Operaciones con programas de participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y desarrollo	155-161
	413-2	Operaciones con impactos negativos significativos reales o potenciales en las comunidades locales	155-161
Evaluación social de proveedores	414-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección de acuerdo con criterios sociales	122
	414-2	Impactos sociales negativos en la cadena de suministro y medidas tomadas	No informado
Política pública	415-1	Contribución a partidos y/o representantes políticos	No hubo aportes políticos
Salud y seguridad de los clientes	416-1	Evaluación de los impactos de las categorías de productos y servicios en la salud y la seguridad	No aplica
	416-2	Casos de incumplimiento relativos a los impactos de las categorías de productos y servicios en la salud y la seguridad	No aplica
Marketing y etiquetado	417-1	Requerimientos para la información y el etiquetado de productos y servicios	No aplica
	417-2	Casos de incumplimiento relacionados con la información y el etiquetado de productos y servicios	No hay registros de incumplimiento
	417-3	Casos de incumplimiento relacionados con comunicaciones de marketing	No hay registros de incumplimiento
Privacidad del cliente	418-1	Reclamaciones fundamentadas relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos del cliente	No aplica
Cumplimiento socio-económico	419-1	Incumplimiento de las leyes y normativas en los ámbitos social y económico	No hay registros de incumplimiento

## ÍNDICE DE CONTENIDOS SUPLEMENTARIOS GRI G4 PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

Código	Contenido	Ubicación
EU1	Capacidad instalada por fuente de energía primaria, región y por régimen regulatorio	32-33
EU2	Producción neta de energía por división y tipo de energía	108-109
EU3	Nº de clientes	118-120
EU4	Longitud de transmisión y distribución aérea y subterránea por régimen regulatorio	No aplica
EU5	Asignación de las emisiones certificadas de CO <sub>2</sub> , analizadas por régimen regulatorio	165-168
EU6	Gestión para asegurar la disponibilidad y confidencialidad a corto y largo plazo de la electricidad	106, 108, 114-116
EU8	Investigación y desarrollo	No aplica
EU10	Capacidad planificada v/s demanda proyectada	116-118
EU11	Eficiencia energética promedio de plantas térmicas por fuente de energía y por régimen regulatorio	110
EU12	Ratio de energía perdida durante la transmisión y distribución v/s la generada	No informado
EU13	Biodiversidad afectada por las instalaciones energéticas	175-181
EU14	Programas y procesos que aseguran la disponibilidad de la mano de obra calificada	150
EU15	Porcentaje de trabajadores elegibles para jubilarse en los próximos 5 a 10 años, desglosado por categoría de trabajo y por región	No informada
EU17	Días trabajados por contratistas en actividades de construcción, operación y mantenimiento	No informada
EU18	Porcentaje de trabajadores contratistas y subcontratistas que han recibido una formación relevante en salud y seguridad	154
EU19	Participación de los grupos de interés en los procesos de toma de decisión	140-141, 185
EU20	Enfoque de gestión de los impactos del desplazamiento	29
EU21	Explicitar los mecanismos para que la comunidad pueda dar aviso o realizar consultas sobre derrames o eventos de riesgo/medidas de planificación de contingencia, programas de desastres/plan de gestión de emergencias y de formación	No informado
EU22	Personas desplazadas por proyectos de la empresa	No aplica
EU25	Número de accidentes y fatalidades que derivaron en acciones legales por parte de los afectados	No hubo fatalidades y tampoco accidentes que derivaran en acciones legales
EU26	Ratio de la población presente en un área con licencia de distribución y que no cuentan con conexión eléctrica	No aplica
EU27	Número de hogares desconectados por no pago identificando duración de la desconexión y régimen regulatorio	No aplica
EU28	Frecuencia de corte, número de interrupciones que un cliente podría experimentar y es medido por el número de interrupciones por cliente	No aplica
EU29	Duración del promedio de corte	No aplica
EU30	Factor promedio de disponibilidad de las plantas	No aplica

## ÍNDICE DE INDICADORES SASB

Grupo de indicadores	Código	Nombre del indicador	Ubicación
<b>GUÍA PARA SERVICIOS ELÉCTRICOS Y GENERADORES DE ENERGÍA VERSIÓN 2023-12</b>			
Emisiones de gases de efecto invernadero y planificación de recursos energéticos	IF-EU-110a.1	(1) Emisiones brutas globales de Alcance 1, porcentaje cubierto por (2) regulaciones de limitación de emisiones y (3) regulaciones de notificación de emisiones	165-166
	IF-EU-110a.2	Emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas con el suministro de energía	165-166
	IF-EU-110a.3	Análisis de la estrategia o plan a corto y largo plazo para gestionar las emisiones de Alcance 1, los objetivos de reducción de emisiones y un análisis del desempeño con respecto a dichos objetivos.	167-168
Calidad del aire	IF-EU-120a.1	Emisiones atmosféricas de los siguientes contaminantes: (1) NOx (excluido N <sub>2</sub> O), (2) SOx, (3) material particulado (PM10), (4) plomo (Pb) y (5) mercurio (Hg); porcentaje de cada uno en o cerca de zonas densamente pobladas.	170, 187-188
Gestión del agua	IF-EU-140a.1	(1) Total de agua extraída, (2) total de agua consumida; porcentaje de cada una en regiones con un nivel de referencia de estrés hídrico alto o extremadamente alto.	171
	IF-EU-140a.2	Número de incidentes de incumplimiento asociados con permisos, normas y regulaciones de calidad del agua.	No hubo incidentes relacionados con la calidad del agua en las operaciones de la compañía
	IF-EU-140a.3	Descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de estrategias y prácticas para mitigarlos.	No informado
Gestión de cenizas de carbón	IF-EU-150a.1	(1) Cantidad de productos de combustión de carbón (CCP) generados, (2) porcentaje reciclado	174
	IF-EU-150a.3	Descripción de las políticas y procedimientos de gestión de productos de combustión de carbón (CCP) para operaciones activas e inactivas	174
Acceso a la energía	IF-EU-240a.1	Tarifa eléctrica minorista promedio para clientes (1) residenciales, (2) comerciales y (3) industriales	No informado
	IF-EU-240a.3	(1) Número de desconexiones de electricidad a clientes residenciales por falta de pago, (2) porcentaje de reconexión en 30 días	No aplica
	IF-EU-240a.4	Análisis del impacto de los factores externos en la asequibilidad de la electricidad para los clientes, incluidas las condiciones económicas del territorio de servicio.	No aplica
Salud y seguridad laboral	IF-EU-320a.1	(1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR), (2) tasa de mortalidad y (3) tasa de frecuencia de cuasi accidentes (NMFR) para (a) empleados directos y (b) empleados contratados.	154
Demanda y eficiencia en el uso de la energía	IF-EU-420a.2	Porcentaje de carga eléctrica servida por tecnología de red inteligente	No informado
	IF-EU-420a.3	Ahorros de electricidad para los clientes gracias a medidas de eficiencia, por mercado	No informado

Grupo de indicadores	Código	Nombre del indicador	Ubicación
Seguridad nuclear y gestión de emergencias	IF-EU-540a.1	Número total de unidades de energía nuclear, desglosado según los resultados de la revisión de seguridad independiente más reciente	No aplica
	IF-EU-540a.2	Descripción de los esfuerzos para gestionar la seguridad nuclear y la preparación para emergencias	No aplica
Resiliencia de la red	IF-EU-550a.1	Número de incidentes de incumplimiento de las normas o regulaciones de seguridad física o cibernética	No hubo incidentes registrados en esta materia
	IF-EU-550a.2	(1) Índice de Duración Promedio de Interrupciones del Sistema (SAIDI), (2) Índice de Frecuencia Promedio de Interrupciones del Sistema (SAIFI) y (3) Índice de Duración Promedio de Interrupciones del Cliente (CAIDI), incluyendo los días de eventos importantes.	No informado
Métricas de actividad	IF-EU-000.A	Número de clientes: (1) residenciales, (2) comerciales y (3) industriales atendidos	118-120
	IF-EU-000.B	Electricidad total suministrada a: (1) clientes residenciales, (2) comerciales, (3) industriales, (4) demás clientes minoristas y (5) clientes mayoristas.	118-120
	IF-EU-000.C	Longitud de las líneas de transmisión y distribución	No aplica
	IF-EU-000.D	Electricidad total generada, porcentaje por fuente principal de energía, porcentaje en mercados regulados	108-109
	IF-EU-000.E	Total de electricidad al por mayor comprada	No aplica
<b>GUÍA PARA PROYECTOS DE DESARROLLO Y TECNOLOGÍA SOLAR VERSIÓN 2023-12</b>			
Gestión energética en manufactura	RR-ST-130a.1	(1) Energía total consumida, (2) porcentaje de electricidad de la red y (3) porcentaje de energías renovables	172-173
Gestión del agua en manufactura	RR-ST-140a.1	(1) Total de agua extraída, (2) total de agua consumida; porcentaje de cada una en regiones con un nivel de referencia de estrés hídrico alto o extremadamente alto.	171
	RR-ST-140a.2	Descripción de los riesgos de la gestión del agua y análisis de estrategias y prácticas para mitigarlos.	No informado
Gestión de residuos peligrosos	RR-ST-150a.1	Cantidad de residuos peligrosos generados, (2) porcentaje reciclado	174
	RR-ST-150a.2	Número y cantidad agregada de derrames notificables, (2) cantidad recuperada	174
Impactos ecológicos del desarrollo de proyectos	RR-ST-160a.1	(1) Número y (2) duración de los retrasos del proyecto relacionados con los impactos ecológicos	No se registraron retrasos relacionados a potenciales impactos ecológicos
	RR-ST-160a.2	Descripción de las iniciativas en el desarrollo de proyectos de sistemas de energía solar para abordar los impactos comunitarios y ecológicos.	No informado

Grupo de indicadores	Código	Nombre del indicador	Ubicación
Gestión de la Integración de Infraestructuras Energéticas y Regulaciones Relacionadas	RR-ST-410a.1	Descripción de los riesgos asociados con la integración de la energía solar en la infraestructura energética existente y análisis de las iniciativas para gestionar dichos riesgos.	No informado
	RR-ST-410a.2	Descripción de los riesgos y oportunidades asociadas con las políticas energéticas y sus efectos en la integración de la energía solar en la infraestructura existente	No informado
Gestión del fin de vida útil del producto	RR-ST-410b.1	Porcentaje de productos vendidos que son reciclables o reutilizables	No aplica
	RR-ST-410b.2	(1) Peso del material al final de su vida útil recuperado, (2) porcentaje reciclado	No aplica
	RR-ST-410b.3	Porcentaje de productos, por ingresos, que contienen sustancias declarables según la norma IEC 62474, compuestos de arsénico, compuestos de antimonio o compuestos de berilio.	No aplica
	RR-ST-410b.4	Descripción del enfoque y las estrategias para diseñar productos para reciclaje de alto valor	No aplica
Materiales adquiridos	RR-ST-440a.1	Descripción de la gestión de riesgos asociados al uso de materiales críticos	122-123
	RR-ST-440a.2	Descripción de la gestión de riesgos ambientales asociados a la cadena de suministro de polisilicio	No informado
Métricas de actividad	RR-ST-000.A	Capacidad total de módulos solares fotovoltaicos (PV) instalados	41-48
	RR-ST-000.B	Capacidad total de sistemas de energía solar completados	30-31
	RR-ST-000.C	Activos totales de desarrollo del proyecto	64-65
<b>GUÍA PARA PROYECTOS DE DESARROLLO Y TECNOLOGÍA EÓLICA VERSIÓN 2023-12</b>			
Salud y seguridad laboral	RR-WT-320a.1	(1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR) y (2) tasa de mortalidad para (a) empleados directos y (b) empleados contratados	154
Impactos ecológicos del desarrollo de proyectos	RR-WT-410a.1	Nivel medio de potencia acústica ponderado A de aerogeneradores, por clase de aerogenerador	No informado
	RR-WT-410a.2	Cancelaciones de trabajos atrasados asociadas con impactos comunitarios o ecológicos	No hubo cancelaciones relacionadas a impactos potenciales en el entorno
	RR-WT-410a.3	Descripción de las iniciativas para abordar los impactos ecológicos y comunitarios de la producción de energía eólica mediante el diseño de turbinas.	No informado
Materiales adquiridos	RR-WT-440a.1	Descripción de la gestión de riesgos asociados al uso de materiales críticos	122-123
Uso eficiente de materiales	RR-WT-440b.1	Los cinco materiales más consumidos, por peso	No informado
	RR-WT-440b.2	Masa media de la cabeza de descarga por turbina capacidad, por clase de turbina eólica	36-41
	RR-WT-440b.3	Descripción del enfoque para optimizar la eficiencia de los materiales en el diseño de aerogeneradores	No aplica

Grupo de indicadores	Código	Nombre del indicador	Ubicación
Métricas de actividad	RR-WT-000.A	Número de aerogeneradores entregados, por clase de aerogenerador	36-41
	RR-WT-000.B	Capacidad total de aerogeneradores entregados, por clase de aerogenerador	36-41
	RR-WT-000.C	Cantidad de atraso en la turbina	No informado
	RR-WT-000.D	Capacidad agregada de la cartera de turbinas	No informado

COORDINACIÓN Y EDICIÓN

Dirección de Comunicaciones y  
Sostenibilidad de EGE Haina  
y BioScience Consultores Ltd.

METODOLOGÍA E INDICADORES GRI  
BioScience Consultores Ltd.

DISEÑO

Lourdes Periche Agencia Creativa  
Facundo Pezzi  
Ariel Thomas

FOTÓGRAFOS

Amilkar Almánzar, Archivo EGE Haina,  
David Arzeno, Fernando Calzada,  
Josías Domínguez, Luigi Salcedo,  
Manuel Estévez, Mario de Peña,  
Miguel Rubey, Ricardo Plantini,  
Victor Santana, Fuente Externa

IMPRESIÓN

Amigo del Hogar  
Abril de 2026



Lope de Vega 29, Torre Novo-Centro, piso 17, Naco.

Santo Domingo, República Dominicana

 809.334.1060      egehaina.com