

Boletín Estadístico

2025 | T4

ÍNDICE

01

Equipo Técnico **3**

Electricidad **6**

Generación neta en el trimestre según fuente 7

Generación neta en el trimestre por año 7

Generación neta en el trimestre según tipo (renovables y no renovables) 7

Generación neta con renovable en el 4° trimestre por año 8

Generación neta con fuente solar en el 4° trimestre por año 8

Generación neta en el trimestre (provincia) 9

Generación neta en el trimestre no renovables y renovables (provincia) 9

Generación neta en el trimestre hidro (provincia) 10

Generación neta en el trimestre solar (provincia) 10

Generación neta en el trimestre viento (provincia) 11

02

Hidrocarburos **13**

Importación Hidrocarburos en el trimestre (US\$ y porcentaje) 14

Importación Hidrocarburos en el trimestre según país origen 14

Precio Importación en el trimestre FOB 15-17

Fuentes de Datos y Metodología **18**

Contacto e Información Adicional **19**



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)
EQUIPO TÉCNICO

DIRECCIÓN

Joel Santos Echavarría

MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS

ELABORACIÓN DEL INFORME

Santos Ángel Silvestre Arias

DIRECTOR DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES

REVISIÓN

Andrés Francisco De Peña Pimentel

ASESOR TÉCNICO

Paola Ortega Burgos

ANALISTA DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES





ELECTRICIDAD

- Generación neta en el trimestre según fuente
- Generación neta en el trimestre por año
- Generación neta en el trimestre según tipo (renovables y no renovables)
- Generación neta en el trimestre con renovable por año
- Generación neta en el trimestre con fuente solar por año
- Generación en el trimestre según provincia



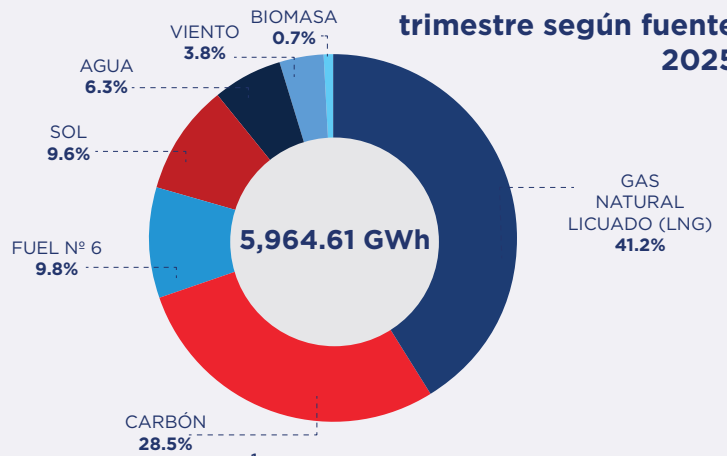
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

La generación total de electricidad en el cuarto trimestre de 2025 alcanzó 5,964.61 GWh. Dentro de la matriz, el gas natural licuado (GNL) fue la fuente de mayor aporte, al representar el 41.2 % de la energía generada. Le siguieron en la participación el carbón mineral con un 28.5 % y el fuel oil N° 6 con un 9.8 %, siguen, en orden de magnitud; la fuente solar con un 9.6 %, el uso de agua con 6.3 %, el viento con 3.8 % y la biomasa con 0.7 %.

En resumen, el uso de las fuentes renovables aún se mantiene por debajo de las fuentes fósiles. En el trimestre no se registró Fuel oil N° 2 para la generación de electricidad.

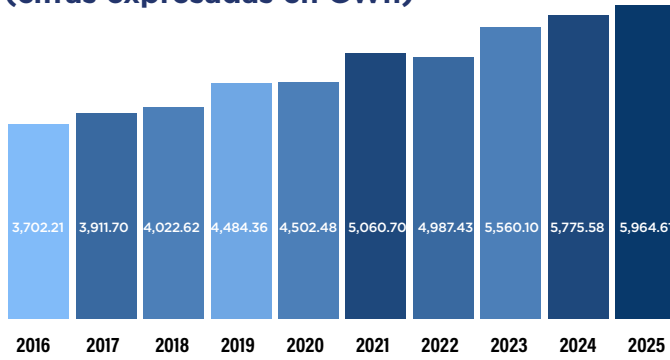
GRÁFICO N° 1
Generación neta en el 4° trimestre según fuente, 2025¹



¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 4° trimestre según año, 2016 - 2025²
 (cifras expresadas en GWh)



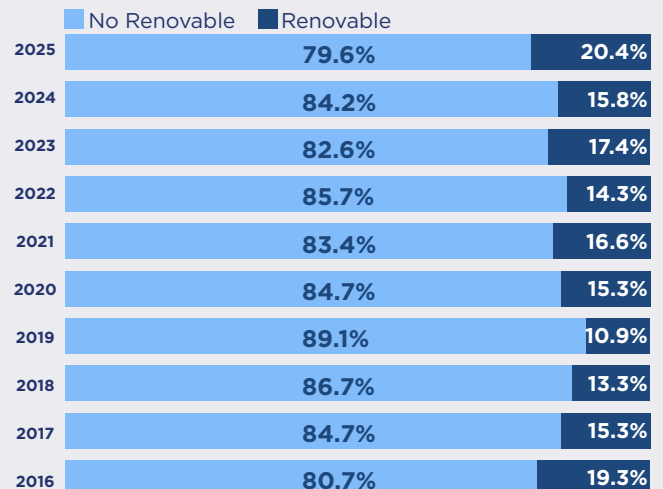
²Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

La electricidad colocada en la red de transmisión en el cuarto trimestre del 2025 registró un aumento de 189.03 GWh respecto al del mismo periodo de tiempo del año anterior. En términos relativos, dicho aumento representa una variación interanual positiva del 3.3 %. Entre el 2016 y el 2025, la generación de electricidad en octubre-diciembre creció en un 61.1 %, al pasar de 3,702.21 GWh a 5,964.6 GWh., para una variación promedio anual de 5.4 %.

Los resultados del trimestre octubre-diciembre demuestran que la matriz de generación sigue inclinada hacia el bloque no renovable. En efecto; en el 79.6 % de las inyecciones se utilizó fuentes de ese bloque, en cambio; el 20.4 % tuvo un origen renovable. Este resultado mantiene la tendencia observada en trimestres anteriores, con un aumento en la participación renovable, impulsado principalmente por la energía solar.

En comparación con el mismo trimestre de 2024, la generación renovable registró un aumento del 33.2 %, mientras que la proveniente de fuentes no renovables obtuvo una disminución de 2.4 %.

GRÁFICO N° 3
Generación neta en el 4° trimestre según tipo y año, 2016 - 2025³
 (cifras expresadas en porcentaje)



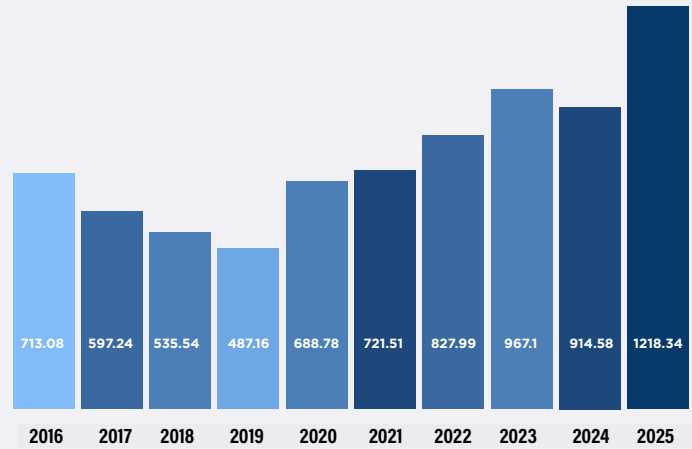
³Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

Durante el trimestre analizado, la generación con fuentes renovables aumentó en 303.76 GWh respecto al mismo período de 2024, alcanzando un total de 1,218.34 GWh. El mencionado aumento representa una variación interanual del 33.2 %. Desde 2020, la tasa promedio de crecimiento anual (a.a.) de las fuentes renovables se sitúa en 12.1 %. Este resultado reafirma el avance sostenido de la transición energética nacional hacia una matriz más sostenible.

La energía solar aportó 208.23 GWh adicionales en comparación con el mismo trimestre de 2024, consolidándose como el principal motor del crecimiento renovable.

GRÁFICO N° 4

Generación neta con energía renovable en el 4° trimestre por año, 2016 - 2025⁴ (cifras expresadas en GWh)

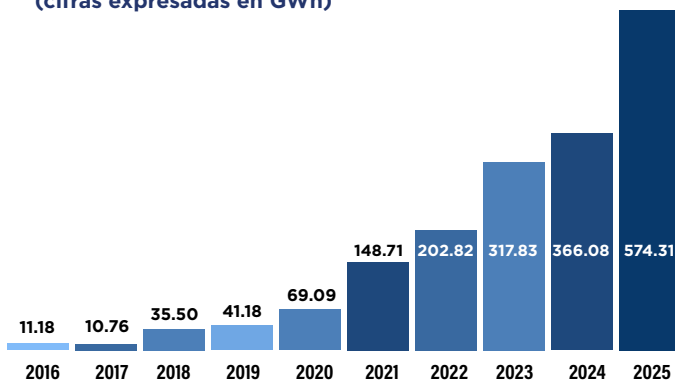


⁴Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

GRÁFICO N° 5

Generación neta con fuente solar en el 4° trimestre por año, 2016 - 2025⁵ (cifras expresadas en GWh)

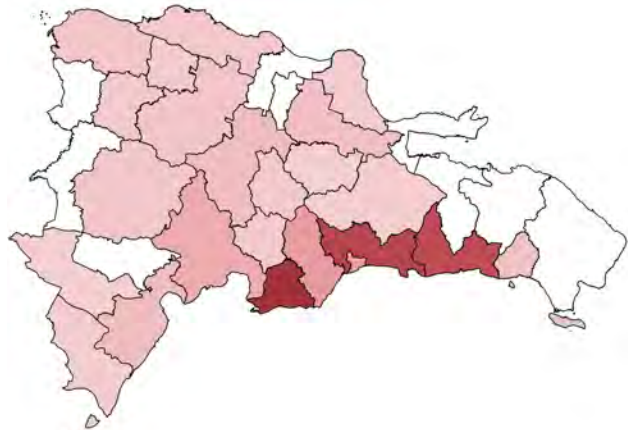


⁵Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

La generación de energía solar terminó con 574.31 GWh al cerrar el cuarto trimestre, mostrando un incremento de 56.9 % respecto al año anterior.

El aporte solar continúa siendo el principal componente dentro de las fuentes renovables, al representar el 47.3 % de la generación renovable total. La tasa de crecimiento promedio anual (a.a.) para el período representado en el gráfico 5 se fija en 54.9 %.

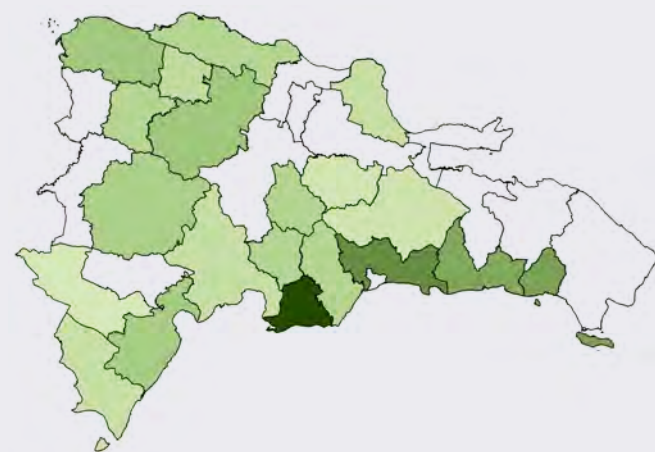
GRÁFICO N° 6**Generación neta de energía en el 4° trimestre según provincia, 2025⁶**

⁶Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

La generación eléctrica en el SENI está concentrada en tres provincias: Peravia, Santo Domingo y San Pedro de Macorís que en conjunto aportaron el 64.0 %. Las centrales ubicadas en Peravia inyectaron 1,456.64 GWh, seguida por las que están en Santo Domingo con 1,214.58 GWh y, San Pedro de Macorís con 1,147.15 GWh. El restante 36.0 % se distribuyó entre otras 20 provincias. Con porcentajes menores destacan San Cristóbal y el Distrito Nacional aportaron el 6.7 % y 6.5 %, respectivamente, mientras que 14 provincias registraron participaciones inferiores al 2 %.

Esta distribución refleja la concentración territorial del parque de generación eléctrica en las provincias del sur y este del país, donde se ubican las principales instalaciones del sistema.

GRÁFICO N° 7**Generación neta con fuentes renovables en el 4° trimestre según provincia, 2025⁷**

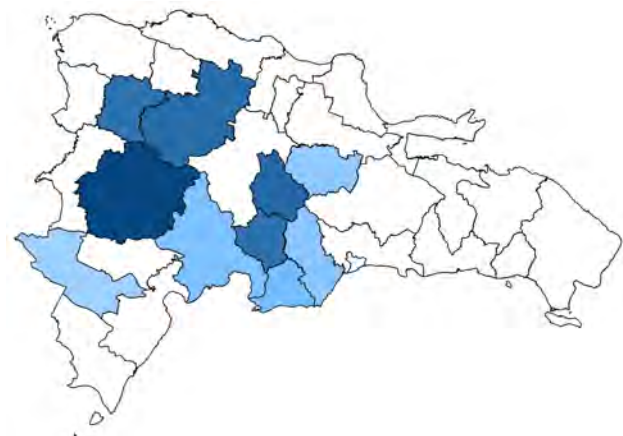
⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

En lo referente a la generación mediante fuentes renovables, los datos del cuarto trimestre indican que el 46.9 % del total se concentró en cinco provincias. Peravia registró la más alta cantidad con 163.08 GWh, equivalente al 13.4 %, seguida por Santo Domingo con 120.60 GWh y un 9.9 %, La Romana con 106.45 GWh y un 8.7 %, San Pedro de Macorís con 101.78 GWh y un 8.4 %, y Santiago con 79.72 GWh y un 6.5 %. El 53.1 % restante se distribuye entre otras 15 demarcaciones, donde destacan Montecristi y Barahona con aportes superiores al 5.5 %, mientras que 12 provincias mostraron participaciones inferiores al 5 %.

| Provincia | GWh | % |
|------------------------|---------|--------|
| PERAVIA | 1456.64 | 24.42% |
| SANTO DOMINGO | 1214.58 | 20.36% |
| SAN PEDRO DE MACORÍS | 1147.15 | 19.23% |
| SAN CRISTÓBAL | 399.24 | 6.69% |
| DISTRITO NACIONAL | 388.65 | 6.52% |
| AZUA | 274.69 | 4.61% |
| BARAHONA | 141.50 | 2.37% |
| LA VEGA | 140.45 | 2.35% |
| DUARTE | 124.80 | 2.09% |
| LA ROMANA | 106.45 | 1.78% |
| SANTIAGO | 79.72 | 1.34% |
| MONTECRISTI | 76.98 | 1.29% |
| SAN JUAN | 64.88 | 1.09% |
| MONSEÑOR NOEL | 56.08 | 0.94% |
| SAN JOSÉ DE OCOA | 53.75 | 0.90% |
| SANTIAGO RODRÍGUEZ | 53.62 | 0.90% |
| PUERTO PLATA | 53.00 | 0.89% |
| VALVERDE | 38.83 | 0.65% |
| MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ | 29.58 | 0.50% |
| PEDERNALES | 27.87 | 0.47% |
| MONTE PLATA | 18.32 | 0.31% |
| SÁNCHEZ RAMÍREZ | 13.81 | 0.23% |
| INDEPENDENCIA | 4.01 | 0.07% |

| Provincia | GWh | % |
|------------------------|--------|--------|
| PERAVIA | 163.08 | 13.39% |
| SANTO DOMINGO | 120.60 | 9.90% |
| LA ROMANA | 106.45 | 8.74% |
| SAN PEDRO DE MACORÍS | 101.78 | 8.35% |
| SANTIAGO | 79.72 | 6.54% |
| MONTECRISTI | 76.98 | 6.32% |
| BARAHONA | 70.96 | 5.82% |
| SAN JUAN | 64.88 | 5.33% |
| MONSEÑOR NOEL | 56.08 | 4.60% |
| SAN CRISTÓBAL | 54.24 | 4.45% |
| SAN JOSÉ DE OCOA | 53.75 | 4.41% |
| SANTIAGO RODRÍGUEZ | 53.62 | 4.40% |
| PUERTO PLATA | 53.00 | 4.35% |
| VALVERDE | 38.83 | 3.19% |
| AZUA | 30.78 | 2.53% |
| MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ | 29.58 | 2.43% |
| PEDERNALES | 27.87 | 2.29% |
| MONTE PLATA | 18.32 | 1.50% |
| SÁNCHEZ RAMÍREZ | 13.81 | 1.13% |
| INDEPENDENCIA | 4.01 | 0.33% |

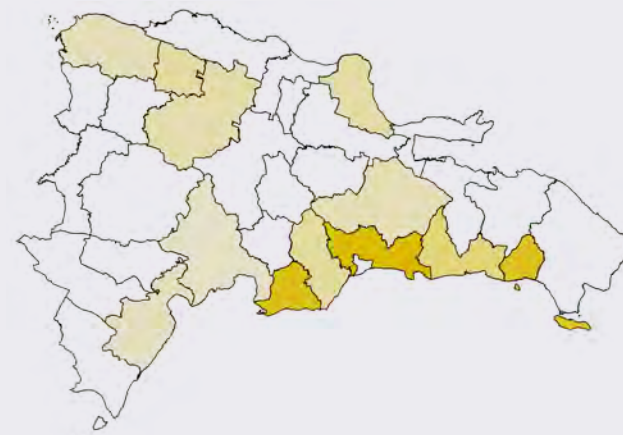
GRÁFICO N° 8**Generación neta con agua en el 4° trimestre según provincia, 2025⁸**

| Provincia | GWh | % |
|--------------------|-------|--------|
| SAN JUAN | 64.88 | 17.25% |
| MONSEÑOR NOUEL | 56.08 | 14.91% |
| SANTIAGO | 55.01 | 14.62% |
| SAN JOSÉ DE OCOA | 53.75 | 14.29% |
| SANTIAGO RODRÍGUEZ | 53.62 | 14.26% |
| PERAVIA | 31.15 | 8.28% |
| AZUA | 24.98 | 6.64% |
| SAN CRISTÓBAL | 18.81 | 5.00% |
| SÁNCHEZ RAMÍREZ | 13.81 | 3.67% |
| INDEPENDENCIA | 4.01 | 1.07% |

⁸Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

La generación en base a agua terminó el periodo con 376.11 GWh, de los cuales, el 46.7 % corresponden a tres provincias. San Juan se situó en la primera posición con 64.88 GWh, que representan el 17.2 %, seguida por Monseñor Nouel con 56.08 GWh y Santiago con 55.01 GWh. Otras provincias, como San José de Ocoa y Santiago Rodríguez, también registraron volúmenes superiores al 14 %, mientras que las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a los 32 GWh.

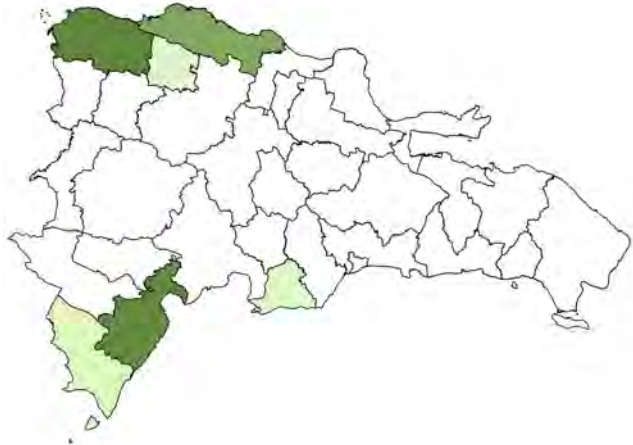
GRÁFICO N° 9**Generación neta con sol en el 4° trimestre según provincia, 2025⁹**

| Provincia | GWh | % |
|------------------------|--------|--------|
| SANTO DOMINGO | 120.60 | 21.00% |
| PERAVIA | 111.75 | 19.46% |
| LA ROMANA | 106.45 | 18.54% |
| SAN PEDRO DE MACORÍS | 61.01 | 10.62% |
| SAN CRISTÓBAL | 35.42 | 6.17% |
| VALVERDE | 33.99 | 5.92% |
| MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ | 29.58 | 5.15% |
| SANTIAGO | 24.72 | 4.30% |
| MONTE PLATA | 18.32 | 3.19% |
| MONTECRISTI | 16.02 | 2.79% |
| BARAHONA | 10.65 | 1.85% |
| AZUA | 5.80 | 1.01% |

⁹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Las inyecciones en base al sol reportaron un total de 574.31 GWh. El uso de esta fuente es liderada por la provincia de Santo Domingo con 120.60 GWh, cifra que corresponde al 21.0 % del total. Le sucedieron en relevancia Peravia con 111.75 GWh y La Romana con 106.45 GWh, para alcanzar entre las tres provincias el 59.0 % del total con esta fuente. El resto provino de San Pedro de Macorís con un 10.6 %, mientras que las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a los 36 GWh.

Gráfico N°10**Generación neta con viento en el 4° trimestre según provincia, 2025¹⁰**

¹⁰Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

En la desagregación por provincia de la generación con viento, Montecristi ocupó el primer lugar con 60.96 GWh, equivalentes al 26.8 %, seguido de Barahona con 60.31 GWh, que representó el 26.6 %. Valverde registró 4.84 GWh, correspondientes al 2.1 %, constituyéndose en el aportar más bajo en este renglón.

| Provincia | GWh | % |
|--------------|-------|--------|
| MONTECRISTI | 60.96 | 26.84% |
| BARAHONA | 60.31 | 26.55% |
| PUERTO PLATA | 53.00 | 23.33% |
| PEDERNALES | 27.87 | 12.27% |
| PERAVIA | 20.17 | 8.88% |
| VALVERDE | 4.84 | 2.13% |



HIDRO- CARBUROS

- Importación Hidrocarburos
- Precio Importación de Hidrocarburos
- Importación Hidrocarburos según país origen



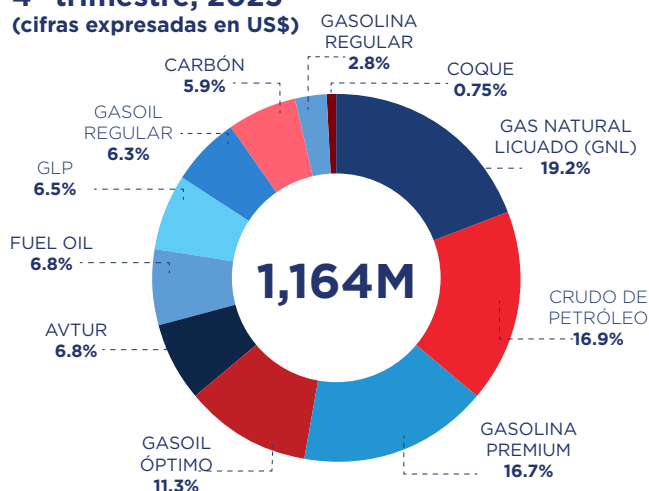
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS



GRÁFICO N° 11

Importación Hidrocarburos en el 4° trimestre, 2025¹¹
(cifras expresadas en US\$)



¹¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 12

Importación Hidrocarburos en el 4° trimestre por año, 2016 - 2025¹²
(cifras expresadas en US\$)



¹²Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El valor total de la importación de hidrocarburos en el cuarto trimestre de 2025 alcanzó los 1,164.35 millones de US\$. Esta cifra registró un aumento interanual de 0.5 %, contrastando con los 1,158.86 millones de US\$ del 2024. El valor actual se ubica por debajo del máximo histórico de los últimos nueve años, que se situó en 1,392.01 millones de US\$ en 2022.

En cuanto a la composición de la factura, tres productos definieron la estructura de costos. El Gas Natural Licuado fue el componente principal con un 19.2 %, seguido por el Crudo de Petróleo con 16.9 % y la Gasolina Premium con 16.7 %. Estos tres rubros acumularon el 52.8 % del costo total importado en el trimestre. Otros productos con participación relevante fueron el Gasoil Óptimo con 11.3 %, el Avtur con 6.8 % y el Fuel Oil con 6.8 %.

La importación de hidrocarburos durante el cuarto trimestre colocan a Estados Unidos como el principal proveedor de combustibles del país al concentrar el 77.9 % del valor total importado.

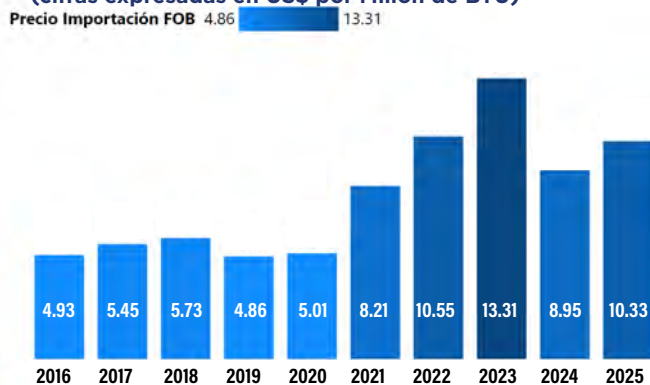
El 22.1 % restante se distribuyó entre otros proveedores. Los Países Bajos se posicionaron en el segundo lugar con el 8.9 % de la participación, seguido por Colombia con 5.5 %, las Islas Vírgenes de los Estados Unidos con 4.1 %, España con 1.4 % y Bélgica con 1.3 %.

TABLA N° 01

Importación Hidrocarburos en el 4° trimestre según país origen, 2025¹³
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

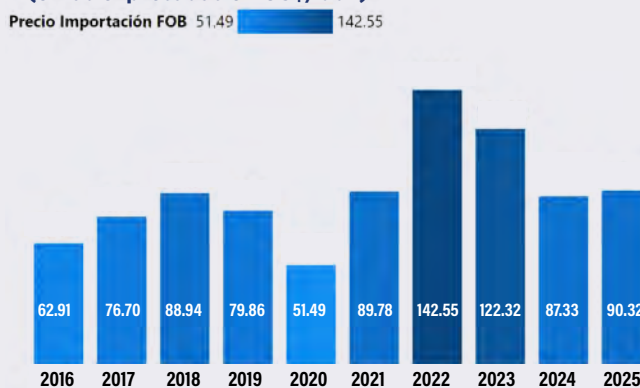
| Origen | Importación US\$ | % |
|-----------------------|-------------------------|----------------|
| USA | \$ 907,181,954.07 | 77.91% |
| PAISES BAJOS | \$ 104,095,544.26 | 8.94% |
| COLOMBIA | \$ 63,632,581.48 | 5.47% |
| ISLAS VIRGENES (EEUU) | \$ 47,788,242.63 | 4.10% |
| ESPAÑA | \$ 16,281,838.17 | 1.40% |
| BELGICA | \$ 14,697,086.91 | 1.26% |
| SANTA LUCIA | \$ 10,361,248.01 | 0.89% |
| TRINIDAD Y TOBAGO | \$ 201,465.60 | 0.02% |
| JAMAICA | \$ 90,000.00 | 0.01% |
| PUERTO RICO | \$ 24,981.99 | 0.00% |
| Total | 1,164,354,943.12 | 100.00% |

¹³Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 13**Precio Importación (GNL) en el 4° trimestre por año¹⁴**
(cifras expresadas en US\$ por Millón de BTU)¹⁴Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio del Gas Natural Licuado importado medido en FOB se registró en 10.33 US\$ por Millón de BTU durante el cuarto trimestre de 2025. Este valor es superior al registrado en 2024, que fue de 8.95 US\$, lo que representa un aumento del 15.4 %. El máximo histórico del periodo 2016-2025 se estableció en 2023 con 13.31 US\$, mientras que el precio mínimo se observó en 2019 con 4.86 US\$.

GRÁFICO N° 14**Precio Importación (Gasoil Óptimo) en el 4° trimestre por año¹⁵**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁵Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Gasoil Óptimo se ubicó en 90.32 US\$ por barril durante el cuarto trimestre de 2025. Comparado con el 2024, representó un aumento de 2.99 US\$ por barril, lo que equivale a una variación positiva del 3.42 %.

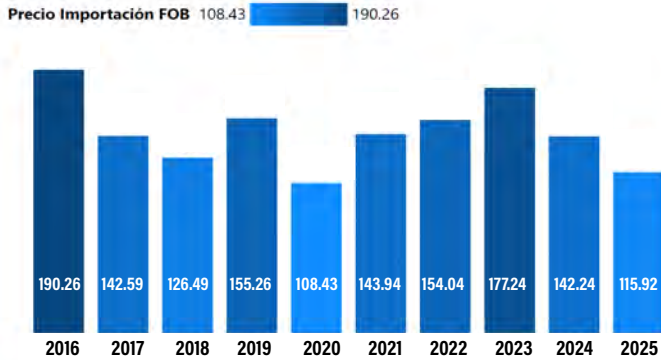
GRÁFICO N° 15**Precio Importación (GLP) en el 4° trimestre por año¹⁶**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁶Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Gas Licuado de Petróleo se estableció en 44.81 US\$ por barril en el cuarto trimestre de 2025, inferior al de 50.51 US\$ por barril registrado en 2024, lo que equivale a una disminución de 11.28 %. El valor máximo del periodo analizado se dio en 2021 con 72.14 US\$ el barril, mientras que el precio actual se mantiene por encima del mínimo de 36.60 US\$ alcanzado en 2016.

GRÁFICO N° 16

Precio Importación (Gasolina Premium) en el 4° trimestre por año¹⁷ (cifras expresadas en US\$/bbl)



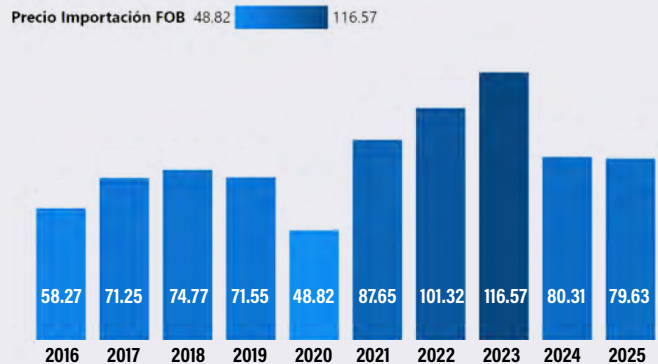
¹⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Gasolina Premium para el cuarto trimestre de 2025 fue 115.92 US\$ por barril. Este valor es inferior al precio promedio de 142.24 US\$ registrado en el mismo periodo de 2024, lo que representa una disminución del 18.5 %.

El precio promedio de importación de Gasolina Regular, medido en FOB, registró un valor de 79.63 US\$ por barril en el cuarto trimestre de 2025. Este valor representa una disminución de 0.68 US\$ respecto al precio de 80.31 US\$ del mismo periodo de 2024. La variación interanual se sitúa en -0.8 %.

GRÁFICO N° 17

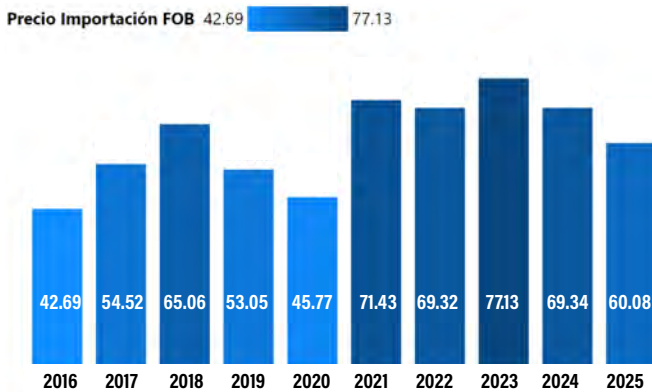
Precio Importación (Gasolina Regular) en el 4° trimestre por año¹⁸ (cifras expresadas en US\$/bbl)



¹⁸Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 18

Precio Importación (Fuel Oil) en el 4° trimestre por año¹⁹ (cifras expresadas en US\$/bbl)

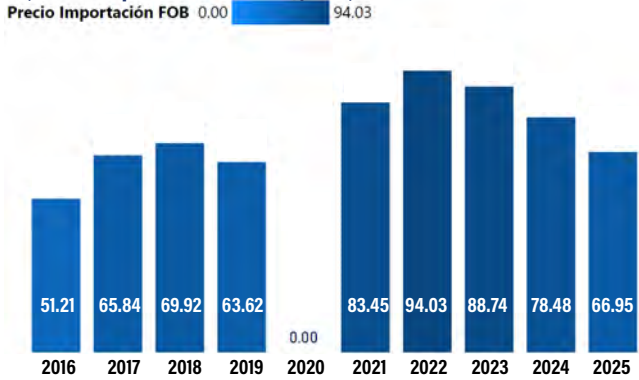


¹⁹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Fuel Oil en el cuarto trimestre de 2025 se ubicó en 60.08 US\$ por barril, el más bajo registrado desde 2021. En término interanual refleja una disminución de 9.26 US\$ respecto al de 69.34 US\$ registrado en 2024, lo que equivale a una variación negativa del 13.4 %.

GRÁFICO N° 19**Precio Importación (Crudo de Petróleo) en el 4° trimestre por año²⁰**

(cifras expresadas en US\$/bbl)

²⁰Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

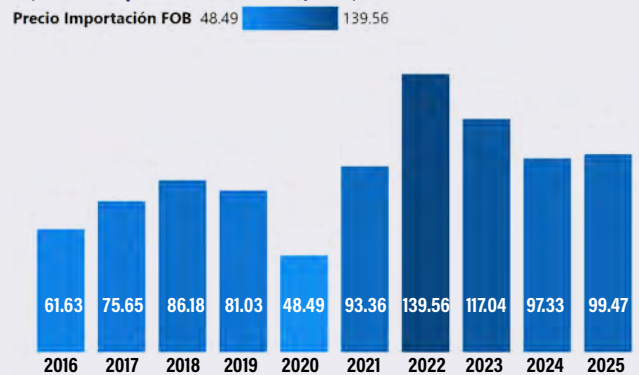
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio del barril de petróleo, medido en FOB, cerró el cuarto trimestre de 2025 en 66.95 US\$ por barril. Este valor representó una variación negativa del 14.7 % con respecto a los 78.48 US\$ que tuvo en el 2024. Esta diferencia equivale a una disminución absoluta de 11.53 US\$ por barril. El costo actual se ubica por debajo del precio máximo de 94.03 US\$ que alcanzó en 2022.

El Avtur se ubicó en 99.47 US\$ por barril para el cuarto trimestre de 2025. Este costo representa el tercer precio más alto de la serie histórica del periodo 2016-2025, aunque se sitúa 40.09 US\$ por debajo del máximo de 139.56 US\$ registrado en 2022. Respecto al precio de 97.33 US\$ registrado en 2024, el precio de importación reflejó un aumento de 2.14 US\$, lo que equivale a una variación negativa del 2.2 %.

GRÁFICO N° 20**Precio Importación (Avtur) en el 4° trimestre por año²¹**

(cifras expresadas en US\$/bbl)

²¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

FUENTES DE DATOS Y METODOLOGÍA

La elaboración del boletín estadístico se llevó a cabo mediante una metodología integral que garantiza la fiabilidad y la representatividad de los datos recopilados. Se emplearon fuentes de información confiables, destacando la colaboración del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado para obtener datos precisos sobre la generación de energía.

Para analizar las tendencias en el comercio internacional de hidrocarburos y minerales, se recurrió a la Dirección General de Aduanas, que proporcionó información detallada sobre las exportaciones e importaciones. Esta diversidad de fuentes fortalece el alcance del boletín al ofrecer una cobertura amplia de los sectores energético y minero, garantizando un panorama representativo de su desempeño.

La metodología incluyó el procesamiento y la tabulación de los datos recolectados, utilizando una herramienta avanzada de inteligencia de datos. Este enfoque permite la manipulación eficiente de grandes conjuntos de datos, facilitando el análisis y la presentación de información clara y precisa en el boletín. La utilización de esta herramienta garantiza la coherencia y la exactitud de los resultados presentados en el informe, contribuyendo así a la calidad y confiabilidad del boletín estadístico.



CONTACTO E INFORMACIÓN ADICIONAL

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Av. Independencia #1428, esquina
Av. Enrique Jiménez Moya

(809) 535-9098 Ext. 703

www.mem.gob.do

estadisticas@mem.gob.do

Santo Domingo, República Dominicana



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS