

---

# Boletín Estadístico Trimestral **2024 | T2**

# ÍNDICE

	<b>Equipo Técnico</b>	<b>3</b>
	<b>Mensaje del Ministro</b>	<b>5</b>
<b>01</b>	<b>Electricidad</b>	<b>7</b>
	Generación neta en el trimestre según fuente	8
	Generación neta en el trimestre según renovables y no renovables	9
	Generación neta renovables por provincia	10
	Generación neta hidro por provincia	11
	Compra en el trimestre (GWh)	12
	Electricidad facturada en el trimestre (GWh)	13
	Cobro de energía por año (GWh)	14
	Monto de la compra no cobrado según año	15
	Balance corriente en el trimestre	16
	Clientes, precios y margen de compra	17
<b>02</b>	<b>Hidrocarburos</b>	
	Importación Hidrocarburos (US\$ y porcentaje)	19
	Importación Hidrocarburos según país de origen	19
	Precio Importación FOB (US\$ por Galón)	20-22
<b>03</b>	<b>Minería</b>	
	Exportaciones trimestrales de oro y plata por año	25
	<b>Fuentes de Datos y Metodología</b>	<b>26</b>
	<b>Contacto e Información Adicional</b>	<b>27</b>



**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 TÉCNICA**  
**Andrés Francisco De Peña Pimentel**  
ASESOR TÉCNICO





Con el objetivo de mantener informada a la opinión pública y a los especialistas del sector sobre las novedades y datos relevantes, nos complace presentar el tercer boletín estadístico trimestral correspondiente al periodo de abril a junio de 2024. Este informe consolida nuestro compromiso de ofrecer información valiosa sobre los subsectores de energía, minas e hidrocarburos del país.

En esta edición, hemos incluido estadísticas relacionadas con la energía renovable convencional, ofreciendo un panorama más completo sobre su desarrollo y desempeño. Se destacan las tendencias actuales en la generación de energía renovable, junto con detalles sobre los precios en el mercado mayorista y el coste para los usuarios finales con contratos de distribución. También se abordan las pérdidas en la distribución de energía, proporcionando una visión integral del sector.

Este boletín refleja el esfuerzo continuo por garantizar la transparencia y la actualización constante de la información sectorial. Nuestro objetivo es ofrecer análisis más detallados y precisos, facilitando a todos los interesados una visión clara y actualizada de la evolución de nuestros sectores.

Agradecemos la colaboración y el compromiso de todos los actores implicados en estos sectores fundamentales para el desarrollo sostenible de la República Dominicana. Esperamos que este boletín sea una herramienta útil para la toma de decisiones y para fomentar un crecimiento sólido y equilibrado en los meses y años venideros.

---

**Atentamente,**

**Joel Santos Echavarría**

MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS



# ELECTRICIDAD

- Generación neta
- Compra de electricidad de las distribuidoras
- Electricidad facturada - EDEs
- Cobro de energía - EDEs
- Monto de la compra no cobrado - EDEs
- Balance corriente - EDEs
- Clientes - EDEs
- Precio - EDEs
- Margen de compra - EDEs



GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA

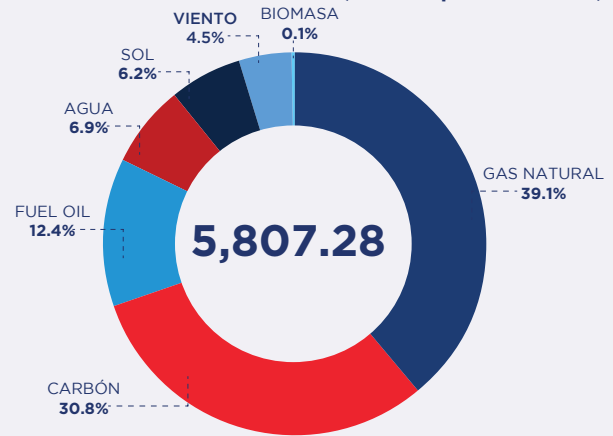
ENERGÍA Y MINAS



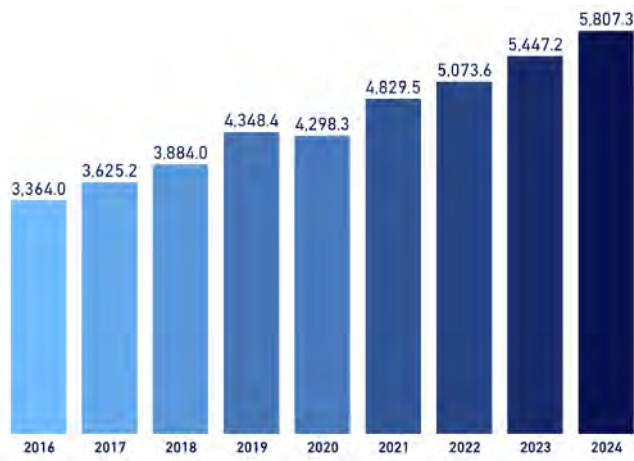
Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Las centrales conectadas al SENI colocaron en las redes 5,807.28 GWh. Un 39.1 % se realizó con Gas Natural, 30.8 % con Carbón Mineral, 12.4 % con FUEL Oíl, 6.9 % con agua, 6.2 % con solar, 4.5 % con el viento y la denominada biomasa (0.1 %).

**GRÁFICO N° 1**  
**Generación neta de en el 2° trimestre según fuente, 2024<sup>1</sup>**  
 (cifras expresadas en %)



**GRÁFICO N° 2**  
**Generación neta en el 2° trimestre según año, 2016 - 2024<sup>2</sup>**  
 (cifras expresadas en GWh)



2Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

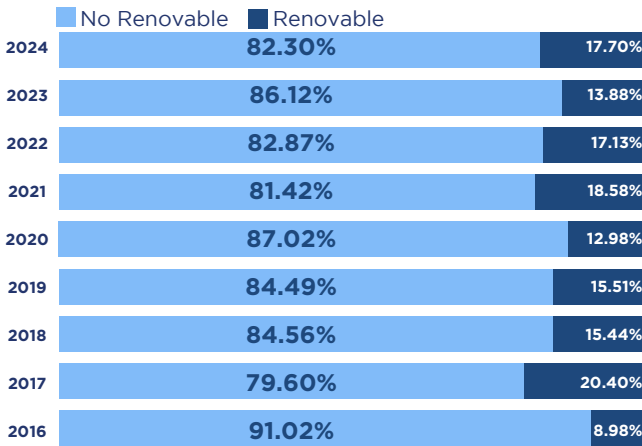
Como se puede observar en el gráfico N° 2, el periodo objeto de análisis, terminó con 360.07 GWh por encima del registrado en el mismo trimestre del año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 6.6 % respecto a abril-junio del 2023. Además, cuando se analiza la serie 2016-2024, se percibe una tendencia al alza en la generación de electricidad, logrando una tasa de variación promedio de 7.4 % . En 2022, el total fue de 5,073.6 gigavatio horas, lo que representa un aumento de 244 GWh comparado con la producción del 2021, equivalente a un crecimiento de 5.1 %. Asimismo, en relación con el trimestre del año 2020, el resultado del 2024 quedó por encima con 1509 GWh, lo que representa un incremento de 35.1 %.

El aporte del sector privado a los gigavatios horas inyectados fue de 52.95 %, el público de 27.61 % y el mixto de 19.43 %.



### GRÁFICO N° 3

**Generación neta en el 2° trimestre según tipo y año, 2016 - 2024<sup>3</sup>**  
(cifras expresadas en porcentaje)



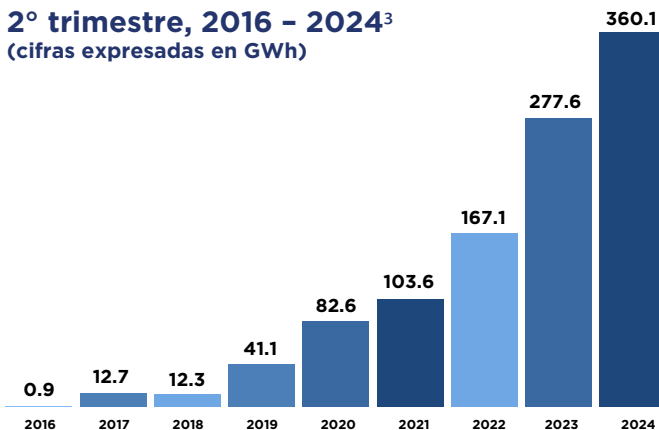
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

En el segundo trimestre del año 2024, la generación de energía renovable alcanzó un total de 1,028 GWh, mostrando un aumento en comparación con el mismo periodo de 2023, que registró 756.2 unidades. En una perspectiva interanual más amplia, la generación neta con fuentes renovables viene aumentando su contribución a la producción de electricidad durante el trimestre que analizamos, como bien se ve en el gráfico que acompaña a este comentario. La producción con renovables experimentó una variación positiva de 35.9 %.

En resumen, en el segundo trimestre de este año las renovables aportaron 463.6 GWh respecto al año prepandemia COVID-19.

### GRÁFICO N° 5

**Generación neta con fuente solar en el 2° trimestre, 2016 - 2024<sup>3</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



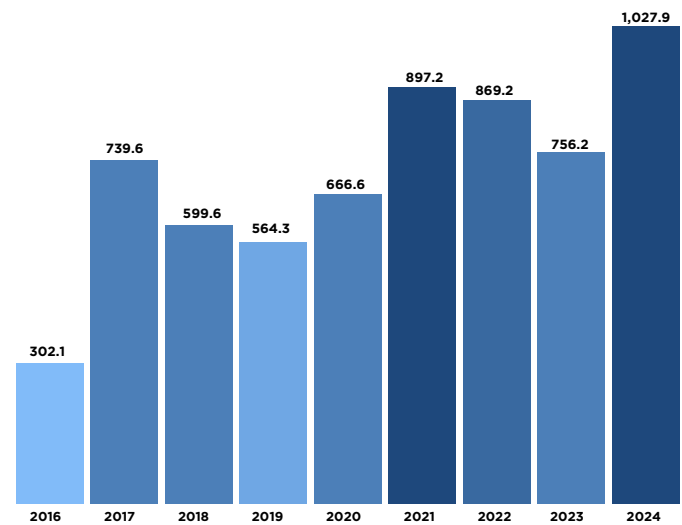
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

En el segundo trimestre del año 2024, el suministro energético exhibe un 17.70% proveniente de fuentes renovables, con un total de 1,028 GWh. Comparativamente, en el mismo periodo de 2023, la participación de energía renovable fue del 13.88%. Los datos que se presentan en la imagen de la izquierda nos mueven a concluir que las inyecciones de electricidad con fuentes no renovables continúan prevaleciendo sobre las renovables. Es importante destacar que del aumento en 360.07 GWh respecto al 2023, el 90.8 % corresponde a las renovables.

El buen desempeño de las renovables en el trimestre se observa en el incremento de su participación en un 27.5 % respecto al registrado en el 2023.

### GRÁFICO N° 4

**Generación neta con renovable en el 2° trimestre, 2016 - 2024<sup>3</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



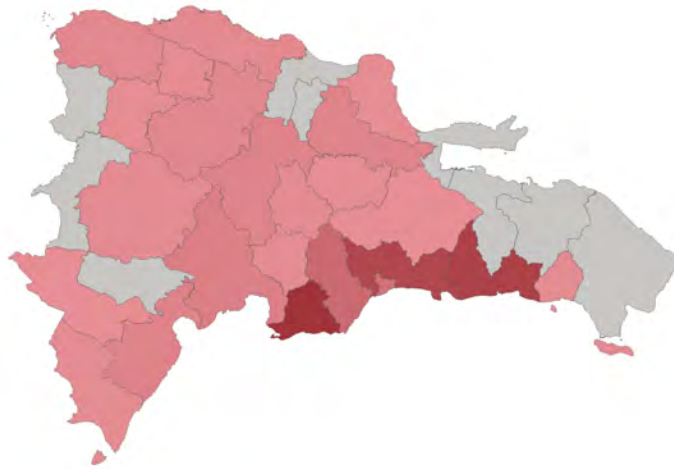
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

El empuje del uso de la fuente solar desde el año 2020 hasta el 2024 explica, en gran medida, el crecimiento de la colocación de electricidad con fuentes renovables. Apoyándonos en estos hallazgos, preparamos el gráfico que muestra el comportamiento trimestral en los años que van del 2016 al 2024 .

Al segundo trimestre del año objeto de análisis, la mencionada fuente registró un total de 360.1 GWh, que comparado con el 2023 equivale a 82.5 GWh más, lo que medido en términos relativos es igual a un incremento de 29.7 %.

### GRÁFICO N° 6

**Generación de energía según provincia, 2024 (abril-junio)4**  
(cifras expresadas en porcentajes)



4Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

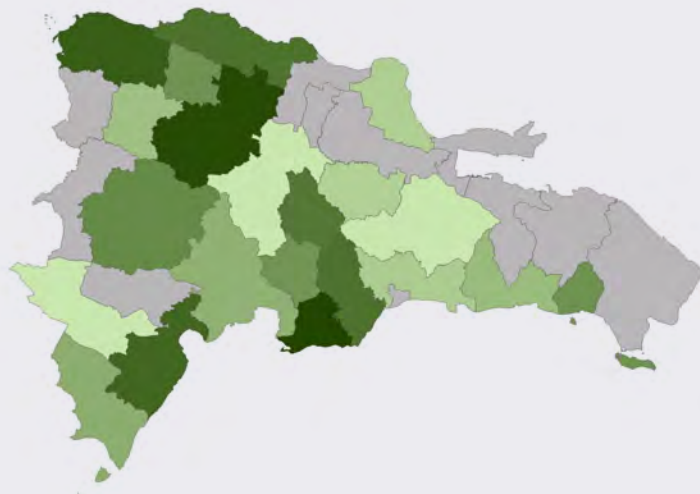
Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	1336.69	23.02%
SAN PEDRO DE MACORÍS	1123.93	19.35%
SANTO DOMINGO	1040.95	17.92%
SAN CRISTÓBAL	538.67	9.28%
DISTRITO NACIONAL	429.44	7.39%
AZUA	219.25	3.78%
BARAHONA	160.15	2.76%
LA VEGA	156.64	2.70%
DUARTE	147.77	2.54%
SANTIAGO	111.31	1.92%
MONTECRISTI	91.20	1.57%
PUERTO PLATA	70.10	1.21%
MONSEÑOR NOUEL	63.29	1.09%
SAN JUAN	53.29	0.92%
VALVERDE	49.24	0.85%
LA ROMANA	49.21	0.85%
SAN JOSÉ DE OCOA	47.96	0.83%
PEDERNALES	36.52	0.63%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	28.17	0.49%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	21.16	0.36%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.33	0.35%
MONTE PLATA	9.96	0.17%
INDEPENDENCIA	2.05	0.04%

En términos de generación de energía, las provincias destacadas son encabezadas por Peravia, que aportó significativamente con 1,336.7 GWh, representando el 23.02 % del total. A continuación, San Pedro de Macorís sigue de cerca con una contribución de 1,123.9 GWh, lo que representa el 19.35 %. Santo Domingo también se destaca con una generación de 1,040 GWh, abarcando un 17.92% del total. Estas tres provincias en conjunto aportaron el 60 % de la generación total de energía.

El análisis desde el punto de vista geográfico revela que este 60 % de transporte de electricidad por la red de transmisión se concentra en tres provincias que ocupan un área de apenas un 6.9 % de la extensión territorial del país.

### GRÁFICO N° 7

**Generación neta con fuentes renovables según provincia, 2024 (abril-junio)5**  
(cifras expresadas en GWh)



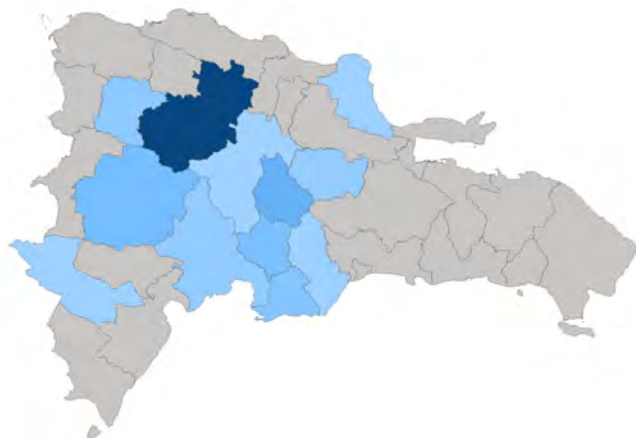
5Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	134.90	13.12%
SANTIAGO	111.31	10.82%
MONTECRISTI	91.20	8.87%
BARAHONA	82.00	7.97%
PUERTO PLATA	70.10	6.82%
SAN CRISTÓBAL	69.56	6.76%
MONSEÑOR NOUEL	63.29	6.15%
SAN JUAN	53.29	5.18%
VALVERDE	49.24	4.79%
LA ROMANA	49.21	4.78%
SAN JOSÉ DE OCOA	47.96	4.66%
PEDERNALES	36.52	3.55%
AZUA	34.91	3.39%
SAN PEDRO DE MACORÍS	30.26	2.94%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	28.17	2.74%
SANTO DOMINGO	22.53	2.19%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	21.16	2.06%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.33	1.98%
MONTE PLATA	9.96	0.97%
INDEPENDENCIA	2.05	0.20%
LA VEGA	0.48	0.05%

La generación neta de las instalaciones que funcionan con renovables está menos concentrada que las no renovables. De las veintiuna provincias que cuentan con centrales que usan fuentes renovables, en seis se inyectó el 56.87 % de los 1,028 GWh que colocaron en el 2024.

La provincia Peravia está al frente con 134.90 GWh, seguida por Santiago con 111.31 GWh, Montecristi con 91.20 GWh, Barahona con 82.00 GWh, Puerto Plata con 70.10 GWh y San Cristóbal con 69.56 GWh.

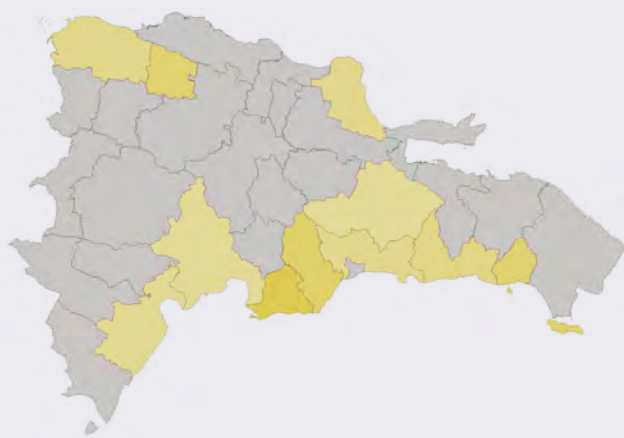
**GRÁFICO N° 8****Generación neta con agua según provincia, 2024 (abril - junio)<sup>6</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)<sup>6</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

Provincia	Generación (GWh)	%
SANTIAGO	111.31	27.70%
MONSEÑOR NOUEL	63.29	15.75%
SAN JUAN	53.29	13.26%
SAN JOSÉ DE OCOA	47.96	11.94%
PERAVIA	37.76	9.40%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	28.17	7.01%
AZUA	23.75	5.91%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.33	5.06%
SAN CRISTÓBAL	13.33	3.32%
INDEPENDENCIA	2.05	0.51%
LA VEGA	0.48	0.12%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	0.10	0.03%

El aporte de las doce provincias que cuentan con centrales que usan agua como fuente, en cuatro se inyectó el 68.65 % de los 400.7 GWh que colocaron en el segundo trimestre del 2024.

La provincia Santiago está al frente con 111.31 GWh, seguida por Monseñor Nouel con 63.29 GWh, San Juan con 53.29 GWh y, por último; está San José de Ocoa con 47.96 GWh.

**GRÁFICO N° 9****Generación neta con sol según provincia, 2024 (abril - junio)<sup>7</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)<sup>7</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

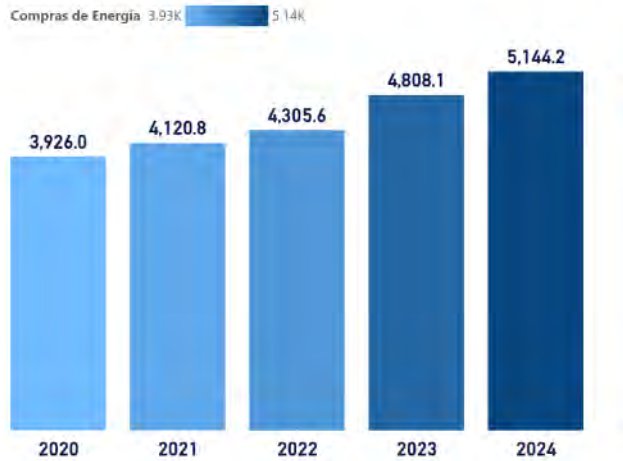
Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	74.56	20.57%
SAN CRISTÓBAL	56.22	15.51%
VALVERDE	49.24	13.59%
LA ROMANA	49.21	13.58%
SAN PEDRO DE MACORÍS	29.68	8.19%
MONTECRISTI	24.19	6.67%
SANTO DOMINGO	22.53	6.22%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	21.06	5.81%
BARAHONA	14.61	4.03%
AZUA	11.16	3.08%
MONTE PLATA	9.96	2.75%

El aporte de las once provincias que cuentan con centrales que usan sol como fuente, en cuatro se inyectó el 63.25 % de los 360 GWh que colocaron en el segundo trimestre del 2024.

La provincia Peravia está al frente con 74.56 GWh, seguida por San Cristóbal con 56.22 GWh, Valverde con 49.24 GWh y, por último; está La Romana con 49.21 GWh.

### GRÁFICO N° 10

**Compra de energía en el 2° trimestre según año, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en porcentaje)



**8Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

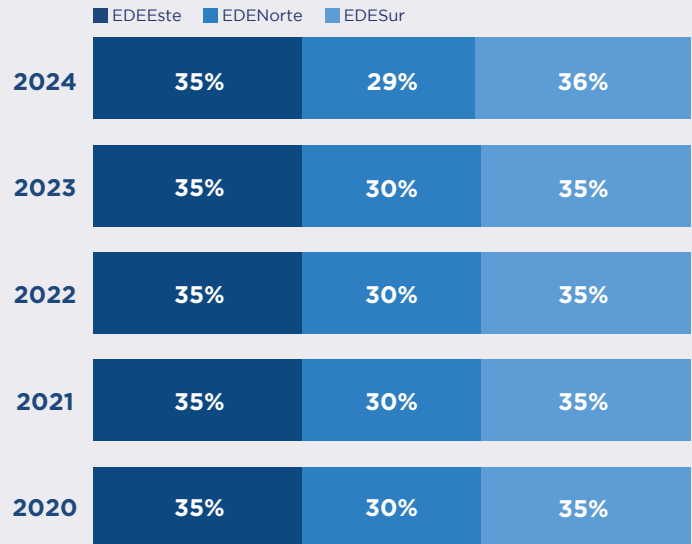
En el segundo trimestre del año dos mil veinticuatro las distribuidoras reportaron que su compra de electricidad en el mercado mayorista fue de 5,144.2 GWh. Comparada con los 4,808.1 GWh del año anterior, representa un aumento de 336.1 GWh, igual a una variación positiva de 6.9 %. Entre 2020 y 2023 los retiros acumulados de las distribuidoras rondan los 1,218.2 GWh, lo que significa que las compras se incrementaron en un 7 % a.a.

**9Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

### GRÁFICO N° 11

**Compra de energía en el 2° trimestre según EDEs y año, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en porcentaje)

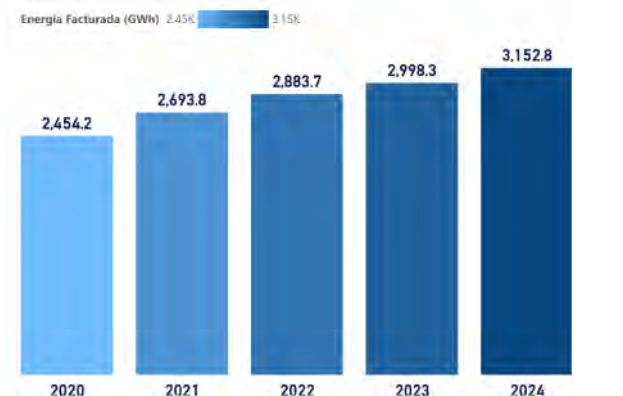
La evaluación de las proporciones que representan cada distribuidora en total de las compras que hicieron las EDEs en el segundo trimestre permite afirmar que entre el 2020 y el 2024 no se observan cambios significativos en los porcentajes de cada empresa. Pese a que EDESUR supera a las otras dos empresas, la distancia de EDEESTE es de apenas un punto, no así de EDENORTE, que fue de siete puntos porcentuales.



De 2020 al 2024, la compra de la distribuidora del sur fue de 35.4 % en promedio, la del este de 35 % y, finalmente, la empresa del norte promedió 29.8 %.

### GRÁFICO N° 12

**Energía facturada en el 2° trimestre según año, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en GWh)



**10Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el segundo trimestre del 2024, las distribuidoras facturaron 3,152.8 GWh, superando con 154.5 GWh a los 2,998.3 GWh del 2023, para un incremento porcentual de 5.15.

En los años comprendidos entre el 2020 y el 2024 los gigavatios horas facturados crecieron en un 6.5 % a.a.

GRÁFICO N° 13

**Facturación de energía en el 2° trimestre por año, según distribuidora, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en porcentaje)

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

El análisis de la facturación por empresa distribuidora en el trimestre abril-junio del 2024, siguió un patrón consistente con lo ocurrido entre el 2020 y el 2023. La proporción de EDESUR en el total del trimestre fue de un 39 %, la de EDENORTE de 35 % y la de EDEESTE de 26 %. La evaluación del gráfico de la derecha muestra que EDESUR lidera el renglón, le siguen, en orden de magnitud, EDENORTE y EDEESTE.

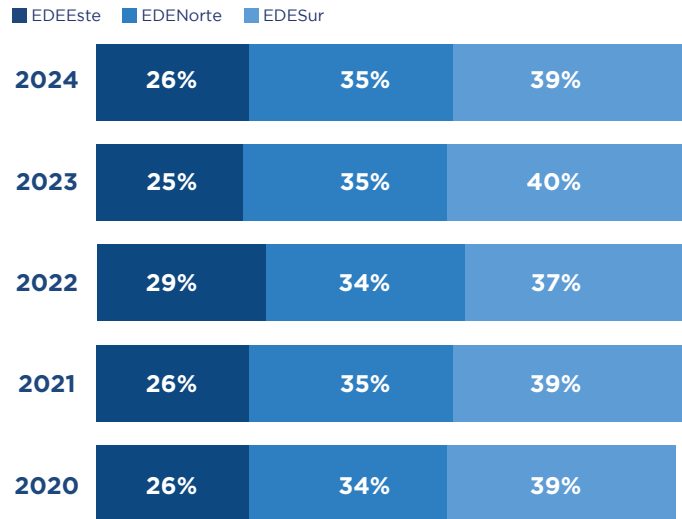
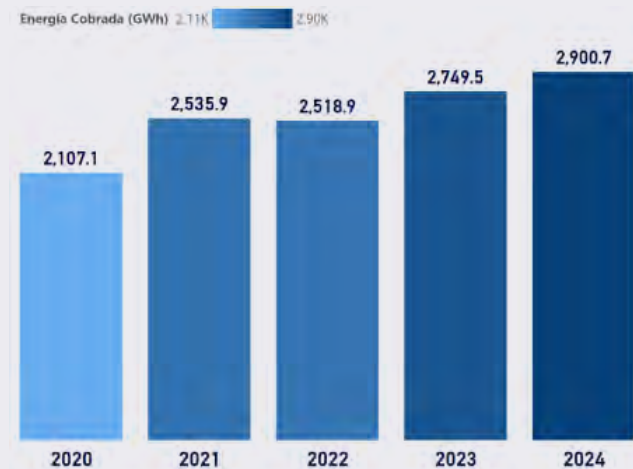


GRÁFICO N° 14

**Energía cobrada en el 2° trimestre según año, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en GWh)

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



En el segundo trimestre del 2024, las distribuidoras cobraron 2,900.7 GWh, superando con 151.2 GWh a los 2,749.5 GWh del 2023, para un incremento porcentual de 5.5.

En los años comprendidos entre el 2020 y el 2024 los gigavatios horas cobrados crecieron en un 8.3 % a.a.

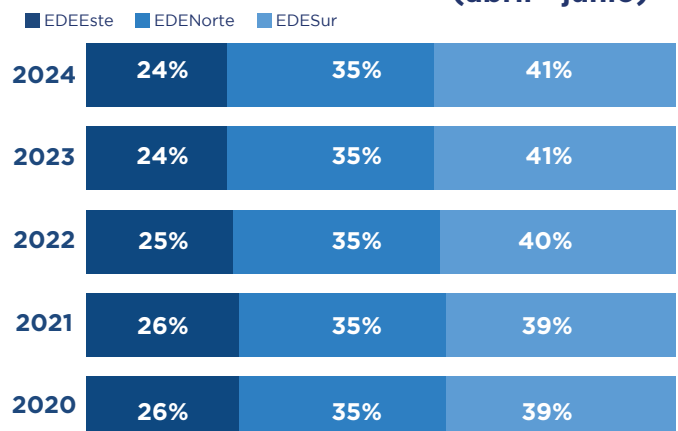
13Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

El cobro de las empresas distribuidoras en el trimestre abril-junio del 2024, siguió un patrón consistente con lo ocurrido entre el 2020 y el 2024. La proporción de EDESUR en el total del trimestre fue de un 41 %, la de EDENORTE de 35 % y la de EDEESTE de 24 %.

La evaluación del gráfico de la derecha muestra que EDESUR lidera el renglón, le siguen, en orden de magnitud, EDENORTE y EDEESTE.

GRÁFICO N° 15

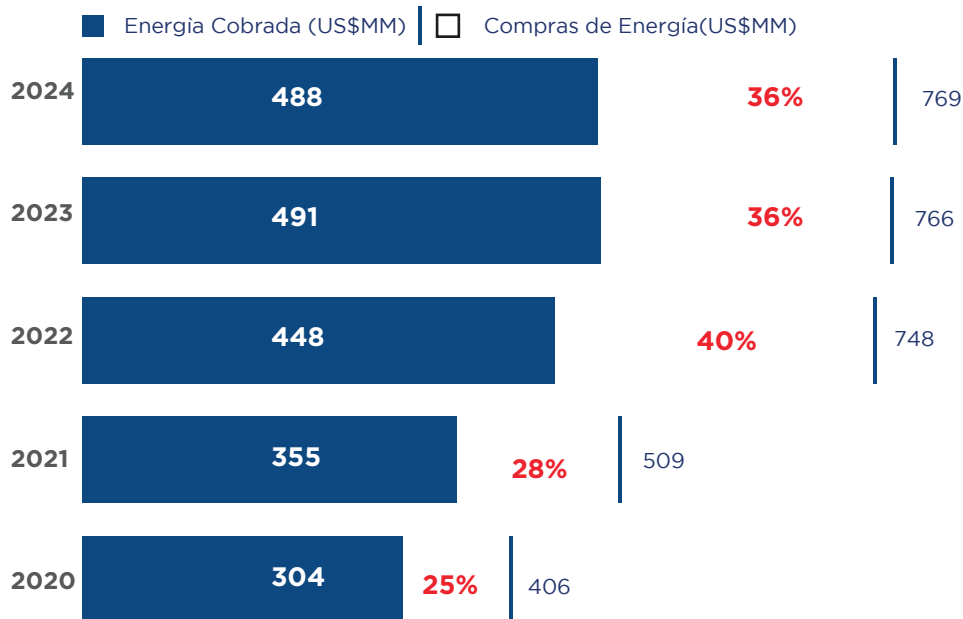
**Cobro de energía en el 2° trimestre por año, según distribuidora, 2020 - 2024**  
(abril - junio)





### GRÁFICO N° 16

**Monto de la compra no cobrada de energía en el 2° trimestre según año, 2020 - 2024**  
(cifras expresadas en US\$MM)



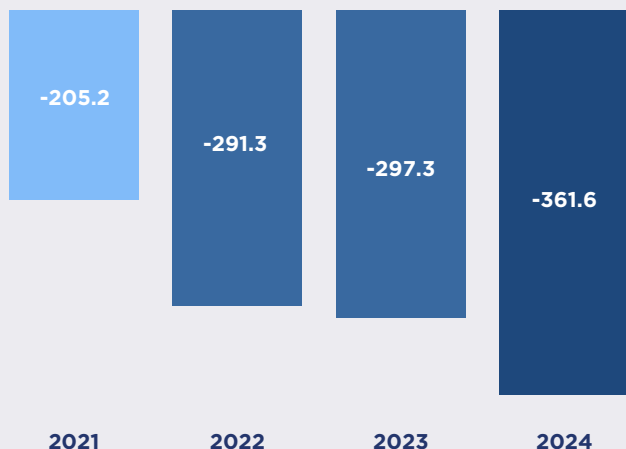
**14Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

Durante el periodo de abril a junio de 2024, las pérdidas de energía alcanzaron el 36 %, mostrando igual valor en comparación con el mismo periodo del año anterior, 2023. Se observa que el 2022 fue el año en que las pérdidas alcanzaron la mayor proporción del periodo 2020-2024 durante el segundo trimestre.

### GRÁFICO N° 17

**Balance corriente en el 2° trimestre por año, 2021 - 2024**  
(cifras expresadas en US\$MM)

Balance Corriente -361.61 -205.20



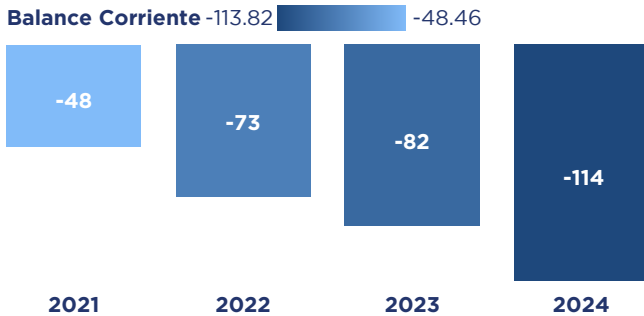
**15Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

El segundo trimestre del 2024 reflejó un aumento del deterioro en las cuentas de las distribuidoras con un balance corriente negativo de US\$ 361.6 MM. Comparado con el cierre negativo de US\$ 297.3 MM de igual periodo de 2023 el resultado es un aumento de US\$ 64.3 MM, para una variación de 21.6%. Además, entre el 2021 y el 2024 el déficit se incrementó en un 20.8 % a.a.

### GRÁFICO N° 18

#### Balance corriente en el 2° trimestre por año – Edesur, 2021 – 202416

(cifras expresadas en US\$MM)



Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el trimestre abril-junio la empresa distribuidora del sur terminó con número en rojo en su balance corriente, esto es US\$ 114 MM, lo que representa el 31.5 % del déficit de las tres distribuidoras. Frente al trimestre del 2023, equivale a un crecimiento de 39.0 % y, de 33.4 % a.a. respecto al 2021-2024.

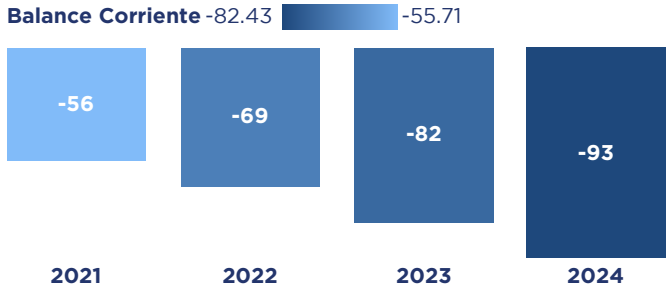
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el segundo trimestre del 2024, la empresa distribuidora del norte cerró su balance corriente en rojo con US\$ 93 MM, lo que representa el 25.7 % del déficit de las tres EDEs. Comparado con abril-junio del 2023, el déficit aumentó en 13.4%. Sin embargo; entre el 2021 y el 2024 el déficit creció un 18.4 % a.a.

### GRÁFICO N° 19

#### Balance corriente en el 2° trimestre por año – Edenorte, 2021 – 202416

(cifras expresadas en US\$MM)



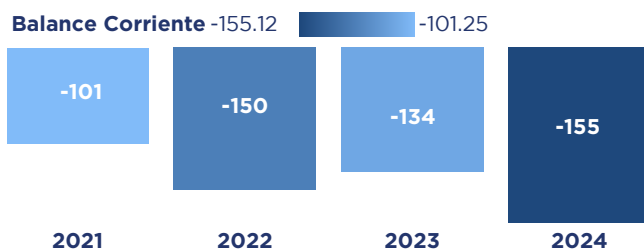
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

La contribución de EDEESTE al déficit total de las empresas distribuidoras fue de 42.8 %. En el 2024 el balance corriente es de US\$ 155 MM en rojo. Respecto a abril-junio del 2023, el déficit creció en un 15.7 % y, de 15.3% a.a. entre el 2021 y el 2024.

### GRÁFICO N° 20

#### Balance corriente en el 2° trimestre por año – Edeeste, 2021 – 202416

(cifras expresadas en US\$MM)



Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

Durante el segundo trimestre del año 2024, el número de clientes activos fue liderado por EDENORTE con 1,277,507. Le sigue EDESUR con 1,008,823 y EDEESTE con 840,614. Estos datos revelan que la distribuidora del norte ocupa la primera posición base de clientes activos con el 40.9% del total, mientras la del sur y la del este comparten el 32.3 % y 26.8 %, respectivamente.

### GRÁFICO N° 21

#### Cientes (Activos, Facturados, Cobrados) según distribuidoras, 202416

(cifras expresadas en US\$MM)

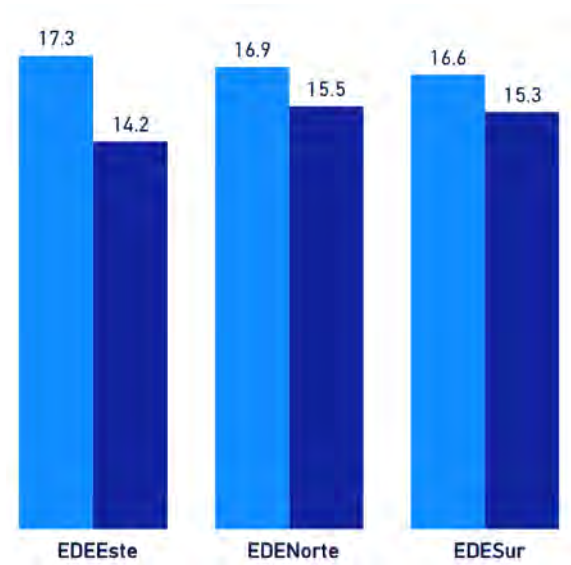




### GRÁFICO N° 22

**Precio de compra y venta según distribuidoras, 2024<sup>17</sup>**  
(cifras expresadas en US\$)

■ Precio Venta    ■ Precio Compra

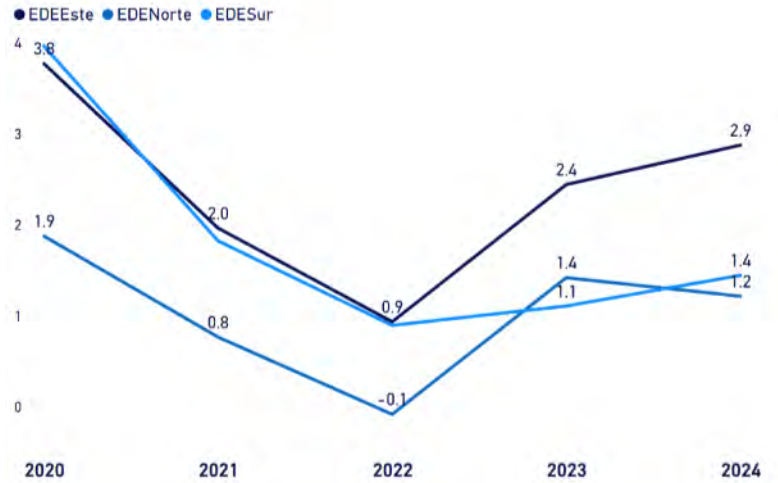


**17Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

### GRÁFICO N° 23

**Margen de precio y venta por año según distribuidoras en el tiempo, 2020 - 2024<sup>18</sup>**  
(cifras expresadas en US\$)

■ EDEEste    ■ EDENorte    ■ EDESur



**18Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el ámbito de los precios de compra y venta de electricidad, EDEESTE exhibe el valor más elevado de venta y el más bajo de compra, 17.3 y 14.2 centavos de dólar, respectivamente. Este análisis pone en relieve la posición de la distribuidora del este frente a las otras dos distribuidoras en cuanto a precios en el mercado mayorista y minorista

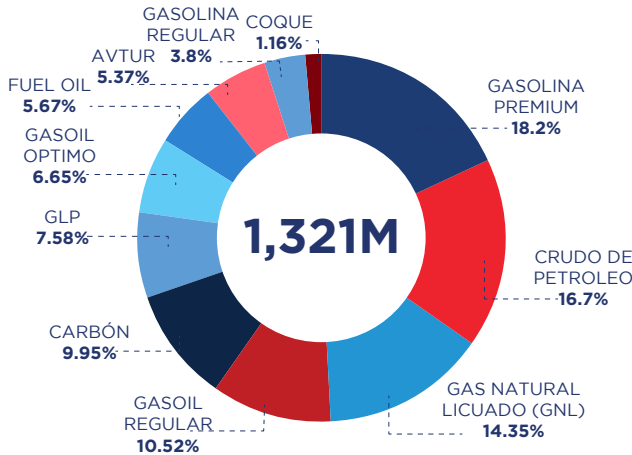


# HIDRO- CARBUROS

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

**GRÁFICO N° 24**

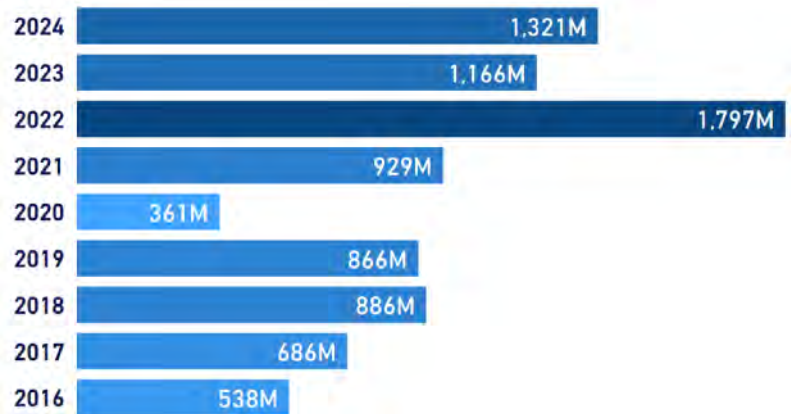
**Importación Hidrocarburos en abril-junio, 202419**  
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)



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

**GRÁFICO N° 25**

**Importación Hidrocarburos por año, 2016 - 2024 (abril-junio)20**  
(cifras expresadas en US\$)



**20Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el segundo trimestre, las importaciones de hidrocarburos totalizaron 1,321 millones de dólares (precio FOB). Esta cifra muestra un aumento en comparación con el mismo periodo del año 2023, que registró 1,166 millones, y el año 2022, con 1,797 millones. Esta tendencia a la baja se atribuye principalmente a la disminución de precios en el mercado. Al analizar la distribución de las importaciones en este trimestre, se destaca que el 18.2% a Gasolina Premium, seguido por EL Crudo de Petróleo con 16.7%, el Gas Natural con el 14.35 %, y el 10.52% de Gasoil Regular.

**TABLA N° 01**

**Importación Hidrocarburos según país de origen, 2024 (abril junio)21**  
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

**21Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

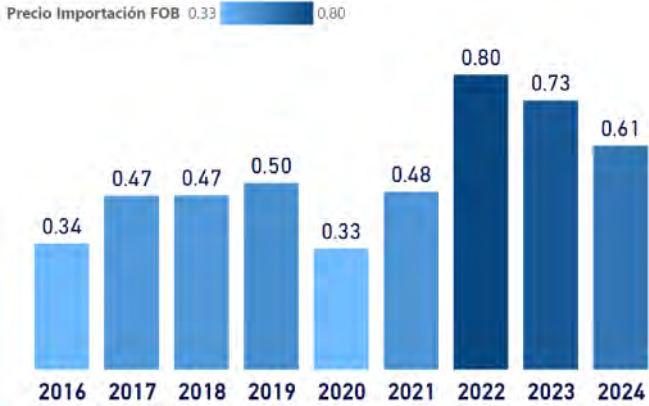
Durante el periodo de abril a junio del presente año 2024, se destaca que la mayor parte de las importaciones en términos de valor en dólares, medido por el FOB, proviene de Estados Unidos, representando un significativo 82.01 % del total. Asimismo, es relevante resaltar la presencia de Colombia, contribuyendo con un 7.10 %, lo que adquiere importancia especialmente en relación con las importaciones de Carbón.

ORIGEN	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	1,083,350,468.84	82.01%
COLOMBIA	93,761,008.54	7.10%
ESPAÑA	25,814,401.08	1.95%
ANTILLAS HOLANDESAS	25,206,589.72	1.91%
GRECIA	25,008,487.72	1.89%
BAHAMAS	17,096,675.16	1.29%
PAISES BAJOS	16,485,397.77	1.25%
DINAMARCA	13,978,876.61	1.06%
SANTA LUCÍA	6,370,255.19	0.48%
PANAMA	5,749,247.02	0.44%
VENEZUELA	4,996,793.90	0.38%
TRINIDAD Y TOBAGO	2,791,670.24	0.21%
JAMAICA	218,253.00	0.02%
FRANCIA	16,992.75	0.01%
PUERTO RICO	21,900.00	0.00%
<b>Total</b>	<b>1,320,997,017.54</b>	<b>100.00%</b>

### GRÁFICO N° 26

#### Precio Importación (GNL) por año, 2024 (abril - junio)22

(cifras expresadas en US\$ por Galón)



22Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Gas Natural Licuado (GNL) se sitúa en 0.61 dólares por galón según FOB. Este valor representa una variación respecto a los precios registrados en años anteriores, siendo de 0.73 dólares en 2023, 0.80 dólares en 2022 y 0.48 dólares en 2020. Esta comparación revela una fluctuación significativa en los costos de importación del GNL a lo largo de los años, destacando un aumento en los últimos años. En términos porcentuales, se observa una reducción del 16.4 % en 2024 con respecto a 2023.

23Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Gasoil Óptimo se sitúa en 2.4 dólares por galón según FOB. Esta cifra refleja una variación en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 3.8 dólares en 2022, 1.8 dólares en 2021 y 1.0 dólar en 2020. Este análisis muestra un aumento del 33.3 % en comparación con 2021 y un incremento sustancial del 140% en relación con 2020.

### GRÁFICO N° 27

#### Precio Importación (Gasoil Óptimo) por año, 2024 (abril - junio)23

(cifras expresadas en US\$ por Galón)



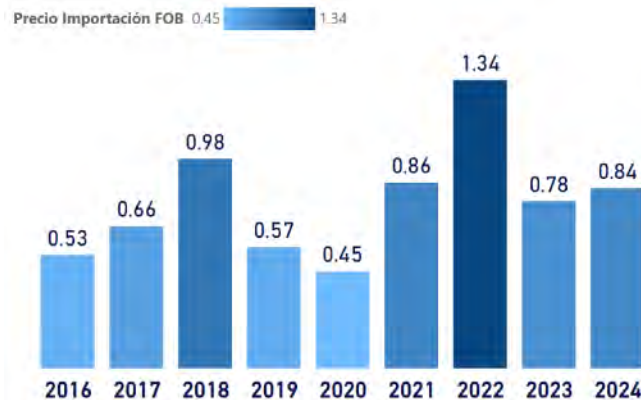
24Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Gas Licuado de Petróleo (GLP) se sitúa en 0.84 dólares por galón según FOB. Esta cifra muestra una variación significativa en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 0.78 dólares en 2023, 1.34 dólares en 2022 y 0.86 dólares en 2021. Este análisis revela una un aumento del 7.7 % en 2024 con respecto a 2023, una baja del 37.3% en comparación con 2022.

### GRÁFICO N° 28

#### Precio Importación (GLP) por año, 2024 (abril - junio)24

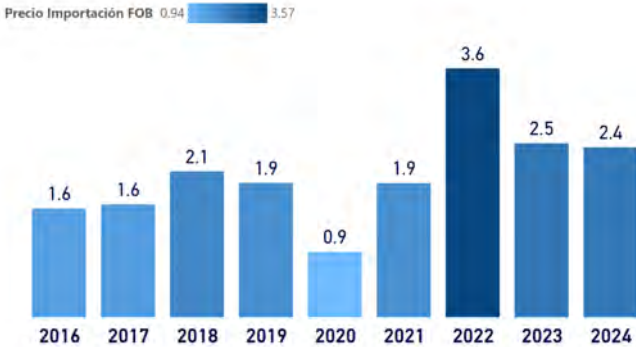
(cifras expresadas en US\$ por Galón)





### GRÁFICO N° 29

#### Precio Importación (Gasolina Premium) por año, 2024 (abril-junio)<sup>25</sup> (cifras expresadas en US\$ por Galón)



**25Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación de la Gasolina Premium se ubica en 2.4 dólares por galón según FOB. Este valor muestra una variación notable en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.5 dólares en 2023, 3.6 dólares en 2022 y 1.9 dólares en 2021. Este análisis refleja una disminución del 4 % en 2024 con respecto a 2023, y un aumento sustancial del 166 % en relación con 2020.

**26Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación de la Gasolina Regular se sitúa en 2.5 dólares por galón según FOB. Esta cifra revela una variación significativa al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 3.5 dólares en 2022, 2 dólares en 2021 y 0.9 dólares en 2020. Este análisis demuestra una disminución del 28.6% en 2024 con respecto a 2022, y un incremento considerable del 178 % en relación con 2020.

### GRÁFICO N° 30

#### Precio Importación (Gasolina Regular) por año, 2024 (abril - junio)<sup>26</sup> (cifras expresadas en US\$ por Galón)



**27Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Fuel Oil se posiciona en 1.8 dólares por galón según FOB. Esta cifra muestra una variación significativa al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 1.7 dólares en 2023, 2.4 dólares en 2022 y 1.6 dólares en 2021. Este análisis evidencia un aumento del 5.9 % en 2024 con respecto a 2023, y un incremento sustancial del 125 % en relación con 2020.

### GRÁFICO N° 31

#### Precio Importación (Fuel Oil) por año, 2024 (abril - junio)<sup>27</sup> (cifras expresadas en US\$ por Galón)



### GRÁFICO N° 32

#### Precio Importación (Crudo de Petróleo) por año, 2024 (abril - junio)28 (cifras expresadas en US\$ por Galón)



28Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Crudo de Petróleo se sitúa en 2.1 dólares por galón según FOB. Esta cifra revela una variación notable al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.0 dólares en 2023 y 2.8 dólares en 2022. Este análisis evidencia una disminución del 5 % en 2024 con respecto a 2023.

29Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el segundo trimestre del año 2024, el precio de importación del Avtur se sitúa en 2.7 dólares por galón según FOB. Este valor refleja una variación significativa al compararlo con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.4 dólares en 2023, 4.1 dólares en 2022 y 1.8 dólares en 2021. El análisis revela un aumento del 13 % en 2024 en comparación con 2023, y un incremento sustancial del 200 % con respecto a 2020.

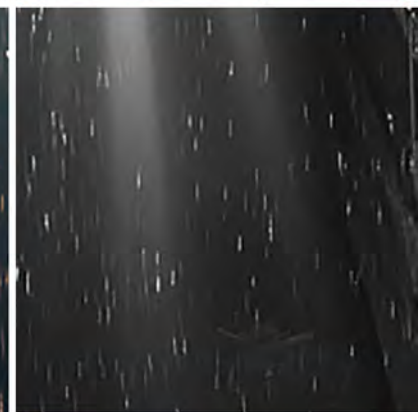
### GRÁFICO N° 33

#### Precio Importación (Avtur) por año 2024 (abril - junio)29 (cifras expresadas en US\$ por Galón)



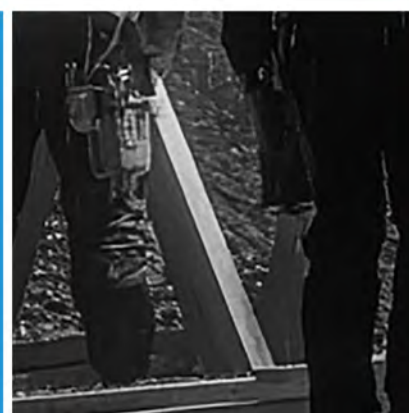






# MINERÍA

- Exportaciones de oro
- Exportaciones de plata



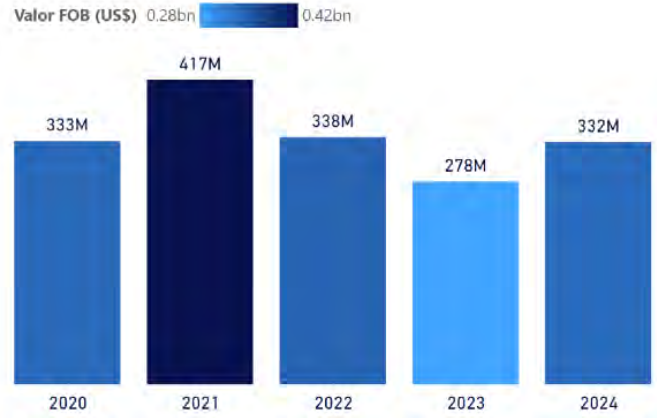
GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS



### GRÁFICO N° 34

#### Exportaciones de oro por año abril-junio, 202430 (cifras expresadas en US\$)



**30Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

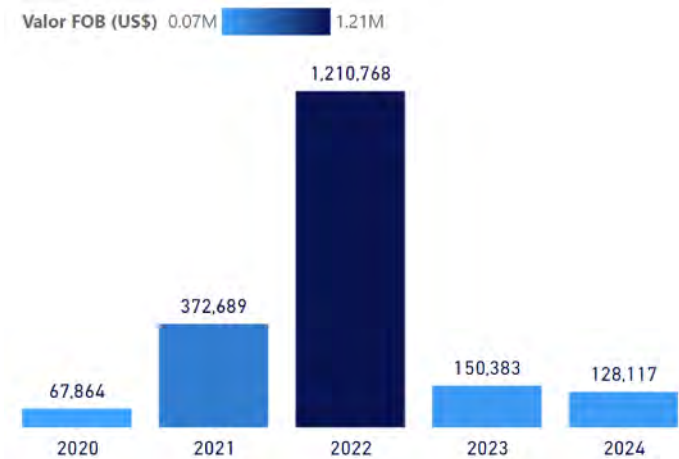
**31Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo comprendido entre abril y junio del año 2024, las exportaciones alcanzaron un valor de 128,117 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 150,383 dólares, se observa una disminución del 14.8 %. Este descenso se suma a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el segundo trimestre de 2022 las exportaciones fueron de 1,210,768 dólares, y en 2021 se registró una cifra de 372,689 dólares.

Durante el periodo comprendido entre abril y junio del año 2024, las exportaciones ascendieron a 332 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 278 millones de dólares, se evidencia un aumento del 19.4 %. En los años precedentes: en el segundo trimestre de 2022, las exportaciones fueron de 338 millones de dólares, y en 2021 se registró una cifra de 417 millones de dólares. La variación interanual resalta la dinámica cambiante en el comercio de oro durante estos periodos, reflejando una adaptación a las condiciones económicas y comerciales globales.

### GRÁFICO N° 35

#### Exportaciones de plata por año abril-junio, 202431 (cifras expresadas en US\$)





## 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. Asimismo, se incorporaron datos cruciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, abarcando aspectos como pérdidas, facturación, cobros y la dinámica de clientes.

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 asegura una cobertura integral de los sectores en cuestión.

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](http://www.mem.gob.do)**

**[estadisticas@mem.gob.do](mailto:estadisticas@mem.gob.do)**

Santo Domingo, República Dominicana



GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA  

---

ENERGÍA Y MINAS