

---

**Banco Central  
del Ecuador**

**Boletín Analítico del Sector  
Petrolero**

**Segundo trimestre 2025**



**GERENCIA DE ESTUDIOS Y ESTADÍSTICAS ECONÓMICAS**  
**SUBGERENCIA DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA**  
Jenny Muriel D.  
**EQUIPO TÉCNICO DE LA GESTIÓN DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES Y FISCALES**

2025. © Banco Central del Ecuador

**[www.bce.ec](http://www.bce.ec)**

Se permite la reproducción de este documento siempre que se cite la fuente.



## CONTENIDO

1.	PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO EN CAMPO .....	1
1.1.	Producción de petróleo de EP Petroecuador .....	2
1.2.	Producción de petróleo de Compañías Privadas .....	4
2.	PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO .....	5
3.	TRANSPORTE DE PETRÓLEO .....	7
4.	DEMANDA DE PETRÓLEO .....	8
4.1.	Consumo de Petróleo en Refinerías .....	8
4.2.	Exportaciones de Petróleo .....	11
4.3.	Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador .....	12
4.4.	Exportaciones de Petróleo del Ministerio de Energía y Minas .....	14
4.5.	Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas .....	15
5.	PRECIOS DEL PETRÓLEO .....	16
5.1.	Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano .....	16
6.	OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS .....	18
6.1.	Oferta de derivados .....	18
6.2.	Demanda y Exportación de Derivados de EP Petroecuador .....	22



## Índice de Tablas

Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo en campo y Promedio Diario .....	1
Tabla 2. Producción de Petróleo de EP Petroecuador y Promedio Diario .....	3
Tabla 3. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas y Promedio Diario.....	4
Tabla 4. Producción Fiscalizada de Petróleo .....	6
Tabla 5. Transporte de Petróleo por Oleoductos.....	7
Tabla 6. Materia Procesada en Refinerías del País .....	9
Tabla 7. Exportaciones Nacionales de Crudo .....	11
Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador .....	12
Tabla 9. Exportaciones MEM.....	14
Tabla 10. Exportaciones Compañías Privadas.....	15
Tabla 11. Oferta de Derivados.....	19
Tabla 12. Derivados Importados .....	21
Tabla 13. Demanda de Derivados .....	23
Tabla 14. Exportaciones de Derivados de Petróleo de EP Petroecuador .....	25
Tabla 15. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados.....	26

## Índice de Figuras

Figura 1. Producción Nacional de petróleo crudo Promedio Diario .....	1
Figura 2. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario.....	3
Figura 3. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario .....	5
Figura 4. Producción Fiscalizada Promedio Diario .....	6
Figura 5. Transporte por Oleoductos .....	8
Figura 6. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	9
Figura 7. Exportaciones Nacionales de Crudo.....	11
Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador .....	13
Figura 9. Exportaciones de Petróleo del MEM.....	14
Figura 10. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano .....	16
Figura 11. Oferta de Derivados .....	19
Figura 12. Oferta de Derivados .....	20
Figura 13. Derivados Importados .....	22
Figura 14. Derivados Importados.....	22
Figura 15. Demanda de Derivados .....	24
Figura 16. Demanda de Derivados .....	24



## RESUMEN

Durante el segundo trimestre de 2025, la producción nacional de petróleo en campo alcanzó los 42,62 millones de barriles (468,39 mil barriles diarios). En términos interanuales la producción en campo presentó una disminución del 0,6%, mientras que, en comparación con el primer trimestre de 2025, se observó un ligero aumento del 0,7%. Así, durante el primer semestre se registró una reducción de 3,1%.

En cuanto al transporte, los oleoductos nacionales movilaron un total de 41,41 millones de barriles de crudo, con un promedio diario de 455,05 mil barriles. Este volumen representó el 56,2% de la capacidad instalada de transporte de crudo en el país, evidenciando un nivel de utilización moderado de la infraestructura disponible. En el acumulado enero a junio de 2025, se registra una disminución del 3,2% en relación con el 2024.

Las refinерías del país procesaron 8,29 millones de barriles de crudo, con una disminución del 15,5% en comparación con el trimestre anterior y del 31,5% frente al mismo período de 2024. Durante, el primer semestre del año se registró una reducción del 24,8%.

Por su parte, las exportaciones petroleras totalizaron 33,31 millones de barriles durante el segundo trimestre, con un precio promedio de USD 57,57 por barril, lo que generó ingresos por USD 1.917,57 millones. Frente al primer trimestre de 2025, el volumen exportado se incrementó un 3,8%, mientras que el precio promedio se redujo en un 10,9%, lo que tradujo en una disminución del 7,5% en el valor total. En relación con el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de petróleo fueron mayores en volumen en un 11,6%, aunque el precio se redujo en un 22,1% y el valor un 13,1%. En cuanto al primer semestre de 2024, se registró un aumento en el volumen de las exportaciones del 4,6%, mientras que el precio se redujo en 14,7% y en valor el 10,7%.

Este informe se organiza en seis secciones, diseñadas para una visión integral del desempeño del sector petrolero ecuatoriano. La primera se enfoca en las estadísticas detalladas de producción nacional de petróleo, desagregadas por la empresa pública, así como las privadas. La segunda analiza la producción nacional fiscalizada de petróleo, es decir aquella registrada en los centros de fiscalización, libre de impurezas o sedimentos. La tercera sección se centra en el transporte de petróleo, a través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP). La cuarta sección examina la demanda de crudo a través de la revisión de la demanda interna (consumo en refinерías) y externa (exportaciones petroleras). La quinta sección describe los factores clave que influyeron en el comportamiento de los precios internacionales del petróleo durante el trimestre analizado. Finalmente, la sexta sección examina la oferta y demanda de derivados petroleros.



### 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO EN CAMPO

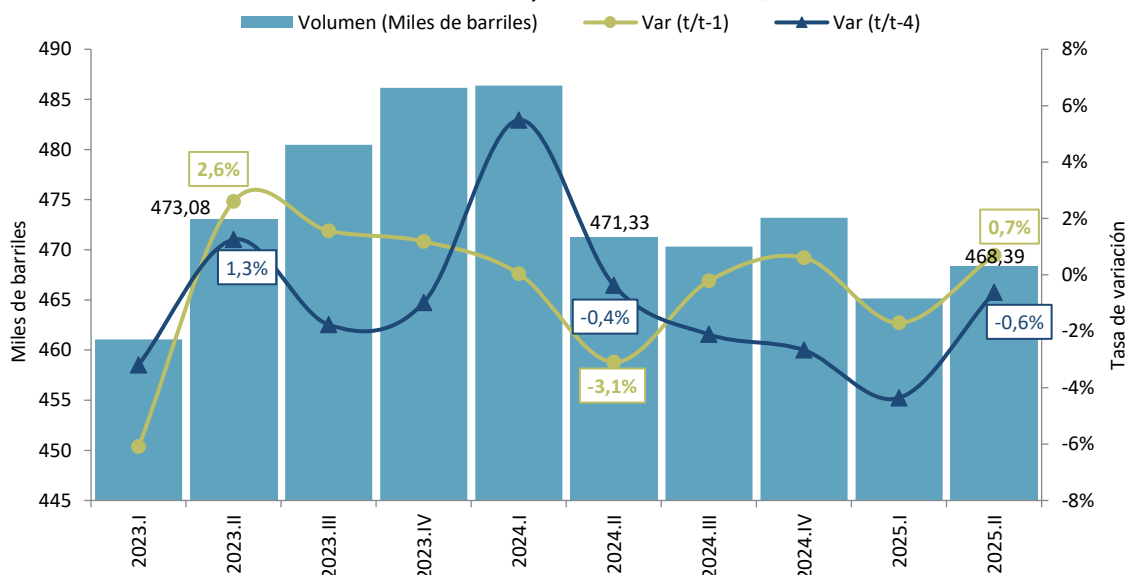
En el segundo trimestre de 2025, la producción nacional de petróleo en campo, que incluye tanto a EP Petroecuador como a las compañías privadas, totalizó los 42,62 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 468,39 mil barriles. Esto representó un incremento de 3,25 mil barriles por día (0,7%) frente al primer trimestre de 2025; sin embargo, se observó una disminución de 2,93 mil barriles (-0,6%) respecto al segundo trimestre de 2024.

**Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo en campo y Promedio Diario**  
En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023 – 2025

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I Trimestre	41,49	44,26	41,86	-5,4%
II Trimestre	43,05	42,89	42,62	-0,6%
III Trimestre	44,20	43,27		
IV Trimestre	44,73	43,53		
<b>Total</b>	<b>173,48</b>	<b>173,95</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I Trimestre	461,05	486,37	465,15	-4,4%
II Trimestre	473,08	471,33	468,39	-0,6%
III Trimestre	480,47	470,32		
IV Trimestre	486,17	473,19		
<b>Total</b>	<b>475,27</b>	<b>475,28</b>		

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

**Figura 1. Producción Nacional de petróleo crudo Promedio Diario**  
En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2023 – 2025



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).



La reducción de la producción nacional en comparación con el segundo trimestre de 2024 se explica, en gran medida, por la disminución de las operaciones de EP Petroecuador, derivada del cierre progresivo del bloque ITT (Ishpingo, Tambococha y Tiputini), cuyo proceso de desmantelamiento comenzó a finales de agosto de 2024 y afectó los volúmenes de extracción. Adicionalmente, en junio se produjo la suspensión temporal del transporte de crudo a través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y del Oleoducto de Crudos Pesados (OCP), debido al riesgo de colapso de la infraestructura por la erosión regresiva del río Coca.

En el acumulado enero - junio de 2025 la producción total de petróleo registró una reducción del 3,1% y en el promedio diario del 2,5%.

En este trimestre, EP Petroecuador concentró el 79,4% de la producción diaria, mientras que el 20,6% restante correspondió a las compañías privadas.

### 1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2025, EP Petroecuador registró una producción total de 33,83 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 371,71 mil barriles. Este volumen se mantuvo prácticamente estable en comparación con el trimestre anterior, con una leve disminución del 0,03% respecto al promedio diario. No obstante, en términos interanuales, la producción promedio diaria reflejó una disminución del 1,9 % frente al segundo trimestre de 2024.

Los niveles de producción de EP Petroecuador se han reducido desde el cierre progresivo del ITT. A partir de 2025, el plan de desmantelamiento contempla el apagado y taponamiento de 48 pozos por año<sup>1</sup>. Por otra parte, el 16 de junio de 2025, se registró una rotura en el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), a la altura del kilómetro 86, en el sector del Reventador, producto del desplazamiento lateral de la tubería de hasta 20 metros ocasionado por un aluvión. EP Petroecuador informó que el derrame fue controlado en su totalidad y que personal técnico fue desplegado inmediatamente al lugar para evaluar los daños en la tubería y ejecutar medidas de contención, suspendiendo el bombeo<sup>2</sup>. Posteriormente, el 22 de junio de 2025 se reanudaron las operaciones de transporte de crudo, tras completar los trabajos de reparación de la tubería e implementar un nuevo trazado para el tramo afectado del oleoducto<sup>3</sup>.

<sup>1</sup> Nota de prensa Primicias. Consultado en: <https://www.primicias.ec/economia/produccion-petroleo-sacha-privadas-caida-proyeccion2025-86626/>

<sup>2</sup> Comunicado oficial de EP Petroecuador de 16 de junio de 2025. Petroecuador ejecuta acciones de contención tras rotura de tubería en el SOTE. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26770> y <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26772>

<sup>3</sup> Comunicado oficial de EP Petroecuador de 18 de junio de 2025. SOTE retoma operaciones de transporte de petróleo. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26776>

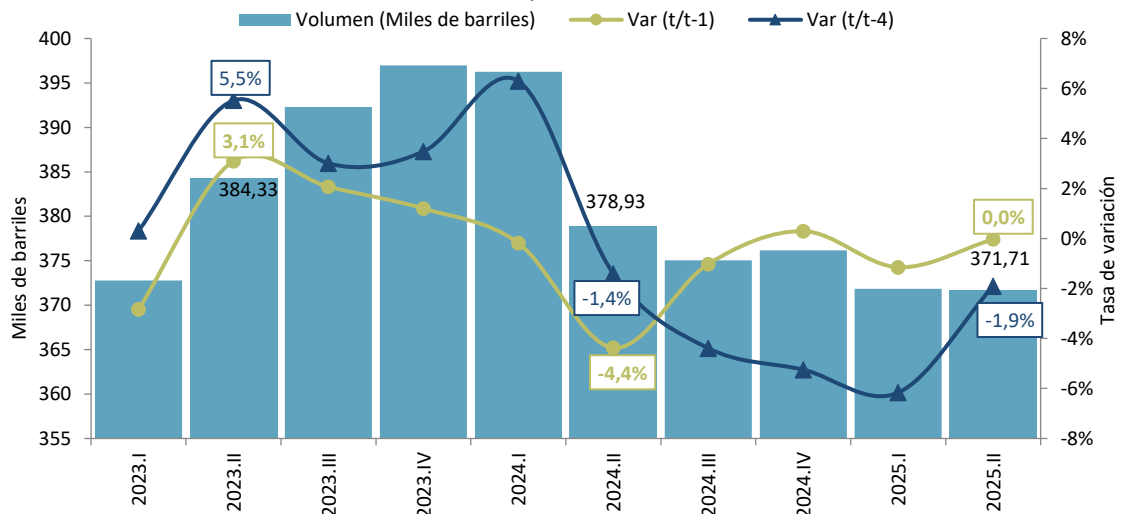


**Tabla 2. Producción de Petróleo de EP Petroecuador y Promedio Diario**  
*En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023 – 2025*

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I Trimestre	33,55	36,06	33,46	-7,2%
II Trimestre	34,97	34,48	33,83	-1,9%
III Trimestre	36,09	34,51		
IV Trimestre	36,52	34,61		
<b>Total</b>	<b>141,14</b>	<b>139,65</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I Trimestre	372,78	396,26	371,83	-6,2%
II Trimestre	384,33	378,93	371,71	-1,9%
III Trimestre	392,28	375,06		
IV Trimestre	396,99	376,15		
<b>Total</b>	<b>386,68</b>	<b>381,57</b>		

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

**Figura 2. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario**  
*En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2023 – 2025*



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

Como parte de las acciones para fortalecer la producción petrolera, EP Petroecuador puso en marcha una nueva campaña de perforación que contempla el despliegue simultáneo de seis taladros en las provincias de Orellana y Sucumbíos, con el objetivo de incrementar la producción en alrededor de 12.000 barriles diarios. En este marco, el 30 de abril de 2025 se suscribieron dos contratos por USD 105,55 millones, destinados a la perforación y terminación de pozos en las zonas norte y oeste del país.<sup>4</sup>

<sup>4</sup> Tomado del Boletín de prensa de EP Petroecuador, de 05 de mayo de 2025. EP Petroecuador prevé incrementar 12000 barriles diarios a la producción petrolera con inicio de campaña de perforación. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25771>



## 1.2. Producción de petróleo de Compañías Privadas

Durante el segundo trimestre de 2025, las compañías privadas alcanzaron una producción total de 8,80 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 96,68 mil barriles. Este resultado representó un incremento del 3,6% en comparación con el primer trimestre del año y del 4,6% en comparación con el mismo período de 2024.

**Tabla 3. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas y Promedio Diario**  
*En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023 – 2025*

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I Trimestre	7,94	8,20	8,40	2,4%
II Trimestre	8,08	8,41	8,80	4,6%
III Trimestre	8,11	8,76		
IV Trimestre	8,20	8,93		
<b>Total</b>	<b>32,34</b>	<b>34,30</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I Trimestre	88,27	90,11	93,32	3,6%
II Trimestre	88,75	92,40	96,68	4,6%
III Trimestre	88,19	95,26		
IV Trimestre	89,18	97,04		
<b>Total</b>	<b>88,60</b>	<b>93,72</b>		

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

Este crecimiento se explica por el buen desempeño de las empresas de mayor producción, como Enap Sipetrol S.A. y Andes Petroleum Ecuador Ltd., que registraron incrementos en relación tanto al segundo trimestre de 2024 como con el primer trimestre de 2025.

Asimismo, se destaca que la empresa Gran Tierra Energy Colombia ha registrado un aumento sostenido en su producción, alcanzando un crecimiento en el segundo trimestre de 2025 del 13,63% respecto al trimestre anterior y del 196,36% con relación al segundo trimestre de 2024, debido al descubrimiento de nuevos pozos petroleros en Ecuador<sup>5</sup>.

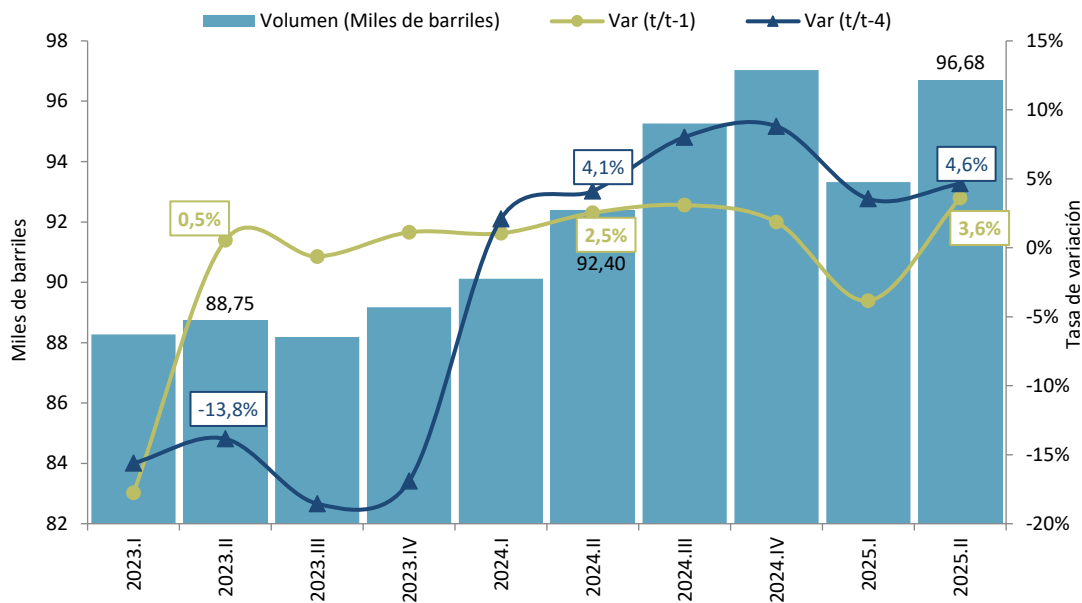
De igual manera, se destacó el buen desempeño de la petrolera argentina Petroquímica Comodoro Rivadavia - PCR (PCR-Ecuador S.A.), que incrementó su producción en 11,37% respecto al trimestre anterior y en 18,51% en relación con el segundo trimestre de 2024.

<sup>5</sup> Nota de prensa: Canadiense Gran Tierra anunció quinto descubrimiento consecutivo de petróleo en Ecuador, cerca de sus operaciones en el Putumayo colombiano. Consultado en:

<https://www.halconesypalomas.com/2024/08/12/canadiense-gran-tierra-anuncio-quinto-descubrimiento-consecutivo-de-petroleo-en-ecuador-cerca-de-sus-operaciones-en-el-putumayo-colombiano/>



**Figura 3. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario**  
En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2023 – 2025



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

## 2. PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO

En el segundo trimestre de 2025, la producción fiscalizada, entendida como el volumen registrado en los centros de fiscalización, libre de impurezas o sedimentos alcanzó los 41,58 millones de barriles de petróleo, es decir un promedio diario de 456,90 mil barriles por día. Este nivel representó un aumento del 0,4% respecto al trimestre anterior, aunque mostró una disminución del 0,4% en comparación con el mismo periodo de 2024.

De su lado, la producción fiscalizada, en el primer semestre de 2025, registró una disminución de 3,3% respecto al año anterior.



Tabla 4. Producción Fiscalizada de Petróleo
En millones de barriles, 2023 – 2025

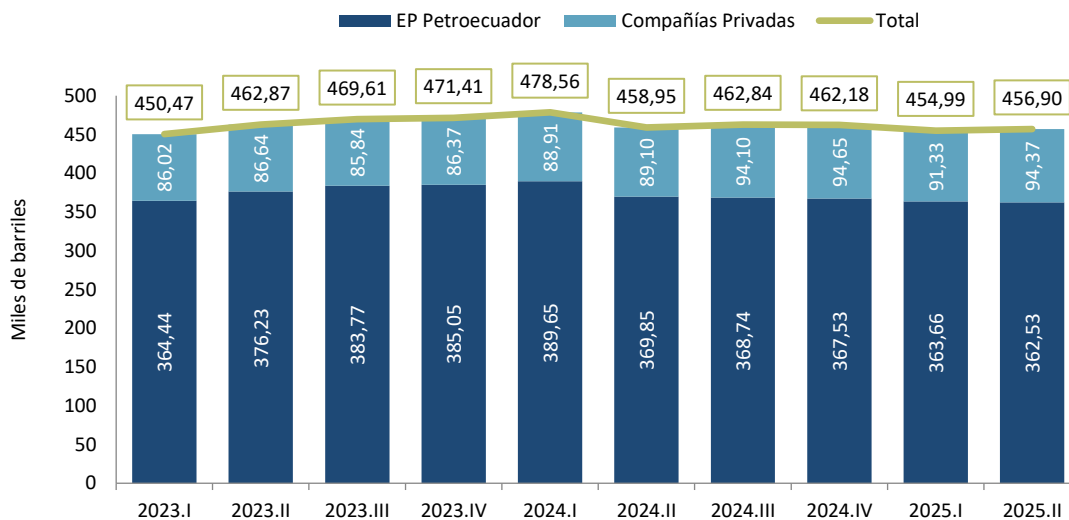
Table with 4 columns: Período, EP Petroecuador, Compañías Privadas, TOTAL. Rows include quarterly data for 2023, 2024, and 2025, along with annual totals.

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).

En relación a la producción fiscalizada de EP Petroecuador, se registraron 32,99 millones de barriles, lo que equivale a un promedio de 362,53 mil barriles diarios. Este volumen representó una reducción del 0,3% frente al trimestre previo y del 2,0% en comparación con el mismo período de 2024.

Por su parte, las Compañías Privadas, reportaron una producción fiscalizada de 8,59 millones de barriles, que representa un promedio diario de 94,37 mil barriles. Este resultado evidenció un crecimiento del 3,3% en relación al primer trimestre de 2025 y del 5,9% respecto al segundo trimestre de 2024.

Figura 4. Producción Fiscalizada Promedio Diario
En miles de barriles, 2023 – 2025



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH).



### 3. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

Los oleoductos ecuatorianos Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP<sup>6</sup>) en el segundo trimestre de 2025, transportaron un total de 41,41 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio de 455,05 mil barriles diarios, lo que significó una utilización del 56,2% de la capacidad instalada para el transporte diario de crudo en el país.

**Tabla 5. Transporte de Petróleo por Oleoductos**

*En millones de barriles, 2023 – 2025*

Período	SOTE	OCP	Total
I Trimestre 2023	26,85	13,41	40,25
II Trimestre 2023	28,20	13,75	41,95
III Trimestre 2023	28,15	14,35	42,50
IV Trimestre 2023	26,05	16,30	42,35
<b>TOTAL 2023</b>	<b>109,24</b>	<b>57,81</b>	<b>167,05</b>
I Trimestre 2024	24,98	18,80	43,78
II Trimestre 2024	26,71	14,81	41,52
III Trimestre 2024	26,62	18,01	44,63
IV Trimestre 2024	25,65	16,66	42,31
<b>TOTAL 2024</b>	<b>103,96</b>	<b>68,29</b>	<b>172,24</b>
I Trimestre 2025	23,22	17,96	41,18
II Trimestre 2025	23,15	18,26	41,41

Fuente: EP Petroecuador.

En el período enero – junio de 2025, los oleoductos transportaron un total de 82,6 millones de barriles, lo implica una disminución del 3,2%.

El SOTE transportó un total de 23,15 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 254,40 mil barriles. Esto equivale a una utilización del 70,7% de su capacidad operativa y una disminución diaria del 1,4% en comparación con el trimestre anterior, así como una reducción del 13,3% respecto al segundo trimestre de 2024.

El 25 de abril de 2025 se registró un sismo en la provincia de Esmeraldas, lo que motivó a una suspensión temporal del transporte de oleoductos por el SOTE, como medida preventiva<sup>7</sup>. En paralelo, el OCP también detuvo el bombeo por precaución. Luego de inspecciones a lo largo del ducto, la empresa confirmó que no se registraron daños en la infraestructura y reanudó operaciones, tanto de SOTE como del OCP.

<sup>6</sup> A partir de 01 de diciembre de 2024, el Estado ecuatoriano asumió la administración del Oleoducto de Crudos Pesados Ecuador S.A. (OCP). El proceso de transición concluyó con éxito el 30 de noviembre de ese año.

<sup>7</sup> Comunicados oficiales de EP Petroecuador. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25718> y <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25733>

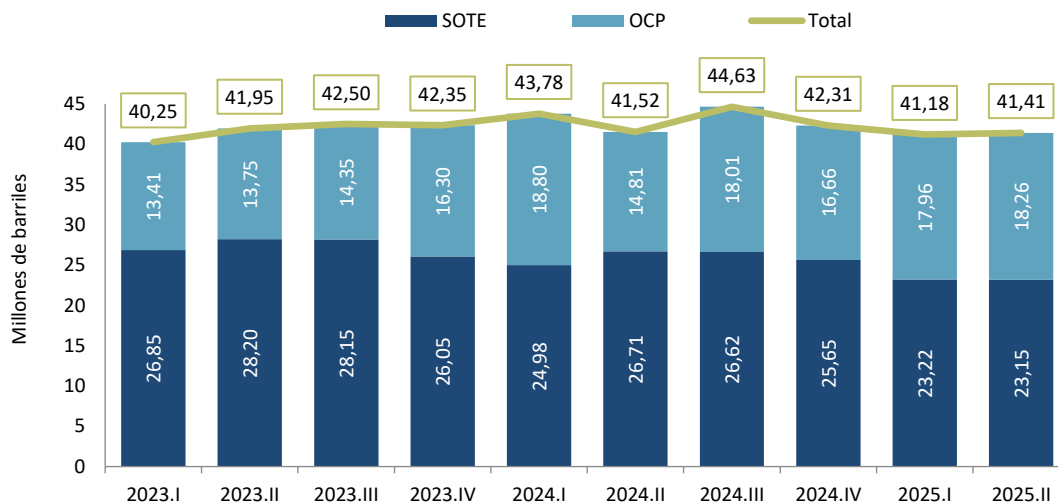


Asimismo, como se mencionó previamente, el 16 de junio 2025 se produjo la rotura del SOTE en el kilómetro 86, sector El Reventador, que obligó a la suspensión temporal del bombeo y transporte de crudo, afectando los volúmenes transportados. Este incidente ocasionó que la tubería se desplace lateralmente del eje 20 metros, producto de un aluvión<sup>8</sup>, afectando directamente el transporte de crudo por el SOTE hasta el 22 de junio de 2025 que concluyeron las labores de reparación.

El transporte en los días de afectación se lo realizó a través del OCP con el objeto de continuar con las exportaciones previstas.

En este contexto, en el segundo trimestre de 2025, el OCP transportó 18,26 millones de barriles de petróleo crudo durante el segundo trimestre, lo que corresponde a un promedio 200,65 mil barriles diarios y una utilización del 44,6% de su capacidad total. Este volumen representó un incremento del 0,5% frente al transporte diario registrado en el primer trimestre de 2025 y del 23,3% en comparación con el segundo trimestre de 2024.

**Figura 5. Transporte por Oleoductos**  
En millones de barriles, 2023 – 2025



Fuente: EP Petroecuador.

## 4. DEMANDA DE PETRÓLEO

### 4.1. Consumo de Petróleo en Refinerías

Las refinerías del país, en el segundo trimestre de 2025, procesaron un total de 8,29 millones de barriles de materia prima, registrando una disminución del 15,5% en comparación con el trimestre anterior y del 31,5% frente al mismo período de 2024. Esta reducción se debió principalmente a la suspensión de operaciones en la Refinería Esmeraldas, a raíz de los eventos previamente citados.

<sup>8</sup> Comunicado oficial de EP Petroecuador. Trabajos de Contingencia SOTE. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26772>



Del total procesado en las refinerías nacionales, el 33,7% correspondió a la Refinería Esmeraldas, el 44,3% a la Refinería La Libertad y el 22,0% a la Refinería Amazonas.

En el primer semestre de 2025 se procesó un total de 18,11 millones de barriles de materia prima, registrando una reducción de 24,8% respecto al año anterior.

**Tabla 6. Materia Procesada en Refinerías del País**  
En millones de barriles y millones pies cúbicos, 2023 -2025

Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Shushufindi	TOTAL	Otros (a)	Planta de Gas Shushufindi Gas asociado M.PC (b)
2023	Primer trimestre	8,85	3,00	1,81	13,66	0,07	876,80
	Segundo trimestre	8,47	3,37	1,83	13,67	0,06	884,04
	Tercer trimestre	7,96	2,88	1,66	12,50	0,06	870,85
	Cuarto trimestre	8,42	3,47	1,66	13,55	0,08	902,24
<b>TOTAL</b>		<b>33,71</b>	<b>12,71</b>	<b>6,95</b>	<b>53,38</b>	<b>0,27</b>	<b>3.533,93</b>
2024	Primer trimestre	7,24	2,90	1,81	11,96	0,07	974,89
	Segundo trimestre	6,97	3,39	1,76	12,11	0,07	1.099,78
	Tercer trimestre	6,35	3,47	1,76	11,58	0,01	1.137,81
	Cuarto trimestre	4,37	3,61	1,83	9,82	0,07	877,09
<b>TOTAL</b>		<b>24,93</b>	<b>13,37</b>	<b>7,16</b>	<b>45,47</b>	<b>0,22</b>	<b>4.089,57</b>
2025	Primer trimestre	5,05	2,97	1,80	9,82	0,08	1.057,66
	Segundo trimestre	2,79	3,68	1,83	8,29	0,08	1.030,42

Notas:

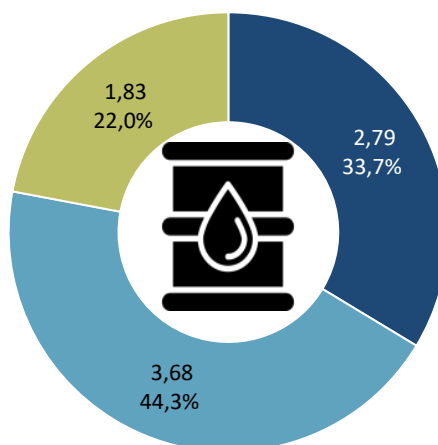
(a) Otros: Refinería Lago Agrio que se destina a autoconsumo.

(b) M.PC: Millones de pies cúbicos

Fuente: EP Petroecuador.

**Figura 6. Materia Prima Procesada en Refinerías del País**  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2025

■ Esmeraldas ■ Libertad ■ Shushufindi



Fuente: EP Petroecuador.



La **Refinería Esmeraldas** procesó 2,79 millones de barriles de petróleo, alcanzando un promedio diario de 30,67 mil barriles. Esto representó una utilización del 27,9% de su capacidad total de 110 mil barriles diarios. En relación con el trimestre anterior, la actividad disminuyó un 45,3%, y frente al segundo trimestre de 2024, la reducción fue del 60,0%.

En 2025, la Refinería Esmeraldas experimentó múltiples incidentes que afectaron su operación. Tras un mantenimiento programado entre agosto de 2024 y febrero de 2025, que la mantuvo parcialmente activa, en abril suspendió actividades por un sismo de magnitud 6,0 que provocó daños en unidades críticas. Ante esta situación, EP Petroecuador declaró la emergencia el 29 de abril para agilizar reparaciones, reportando afectaciones en hornos de crudo, un tanque de almacenamiento, intercambiadores de calor y áreas complementarias<sup>9</sup>. El 10 de mayo se reactivaron parcialmente las operaciones tras completar las primeras reparaciones<sup>10</sup>.

Sin embargo, el 26 de mayo se registró un incendio en el área de utilidades, que dañó tanques de fuel oil y la Subestación Eléctrica D, obligando a una nueva suspensión de actividades y a la parada emergente de unidades clave y sistemas auxiliares. Como consecuencia, la Refinería Esmeraldas permaneció fuera de operación desde el 26 de mayo hasta el 30 de junio de 2025.

Por su parte, la **Refinería La Libertad** procesó 3,68 millones de barriles durante el segundo trimestre de 2025, con un rendimiento promedio de 40,38 mil barriles diarios, lo que representó un aprovechamiento del 89,7% de su capacidad total (45 mil barriles diarios). Este volumen significó un incremento del 22,4% respecto al trimestre precedente y del 8,5% frente al mismo período del año anterior. Esta refinería no registró paros de abril a junio de 2025.

En cuanto a la **Refinería Shushufindi**, esta procesó 1,83 millones de barriles durante el período analizado, con un promedio diario de 20,08 mil barriles, equivalente al 100% de su capacidad instalada (20 mil barriles diarios). El volumen procesado aumentó en un 0,3%, en comparación con el primer trimestre 2025 y un 4,1% en relación al segundo trimestre de 2024. No se registraron paros operativos en este período.

Adicionalmente, en Shushufindi se encuentra la terminal y envasadora de gas licuado de petróleo, ubicada junto a la planta de gas del complejo Amazonas. Desde esta instalación, EP Petroecuador abastece la demanda de las provincias de Orellana y Sucumbíos. En el segundo trimestre de 2025, la producción de gas alcanzó los 1.030,42 millones de pies cúbicos.

<sup>9</sup> Nota de prensa de El Comercio. Consultado en: <https://www.elcomercio.com/actualidad/negocios/petroecuador-declarada-emergencia-efineria-esmeraldas-danos-tras-sismo/>

<sup>10</sup> Comunicado oficial de EP Petroecuador de 12 de mayo de 2025. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25863>



## 4.2. Exportaciones de Petróleo crudo

Ecuador exportó 33,31 millones de barriles de petróleo crudo, durante el segundo trimestre de 2025, con un valor de USD 1.917,57 millones. El precio promedio por barril durante este período fue de USD 57,57.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de petróleo crudo aumentaron un 3,8% en volumen; sin embargo, el precio promedio por barril se redujo en un 10,9%, lo que implicó una disminución del 7,5% en el valor total. A pesar de la reducción de la producción y los problemas en el SOTE, el volumen de exportaciones se incrementó, esto gracias a las ventas spot<sup>11</sup>. Por su parte, en relación con el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de petróleo fueron mayores en volumen en un 11,6%, aunque el precio se redujo en un 22,1% y el valor un 13,1%.

**Tabla 7. Exportaciones Nacionales de Crudo**

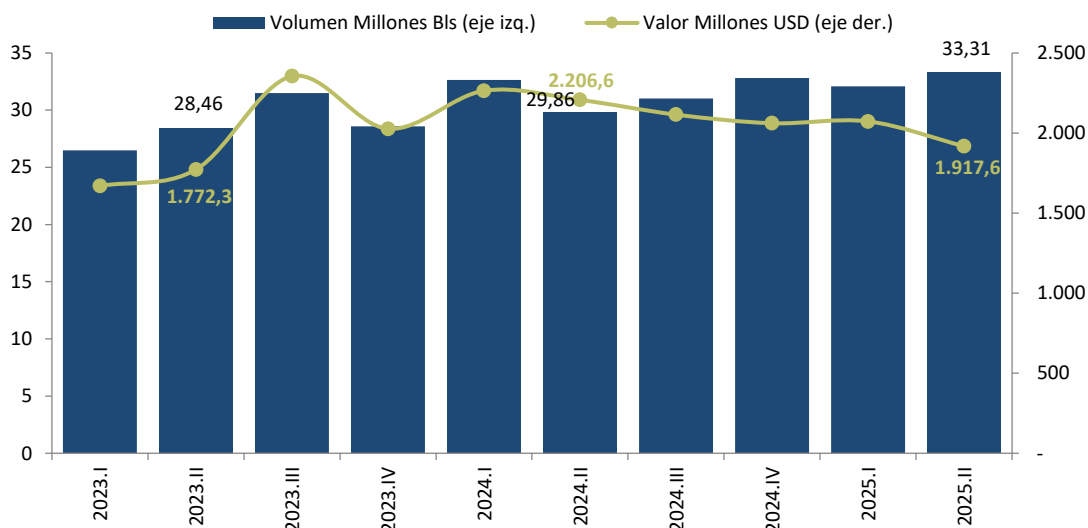
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025*

Período	2023			2024			2025		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre	26,48	63,04	1.669,30	32,64	69,36	2.263,95	32,09	64,59	2.072,65
II Trimestre	28,46	62,28	1.772,34	29,86	73,90	2.206,64	33,31	57,57	1.917,57
III Trimestre	31,50	74,77	2.355,19	31,01	68,19	2.114,85			
IV Trimestre	28,59	70,87	2.026,54	32,80	62,84	2.061,11			
<b>TOTAL ANUAL</b>	<b>115,03</b>	<b>68,01</b>	<b>7.823,37</b>	<b>126,31</b>	<b>68,45</b>	<b>8.646,54</b>			

Fuente: EP Petroecuador.

**Figura 7. Exportaciones Nacionales de Crudo**

*En millones de barriles y millones de dólares, 2023 – 2025*



Fuente: EP Petroecuador, Ministerio de Energía y Minas y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador.

<sup>11</sup> El mercado spot se caracteriza por la compra y venta de crudo con entrega y pago casi inmediatos, permitiendo aprovechar los precios del momento, y puede representar mayores ingresos cuando las condiciones internacionales son favorables.



En el período enero – junio de 2025, las exportaciones alcanzaron un volumen de 65,40 millones de barriles, lo que implica un crecimiento de 4,6%; sin embargo, el precio se redujo en 14,7%, lo que generó una disminución en valor del 10,7%.

### 4.3. Exportaciones de Petróleo crudo de EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2025, EP Petroecuador exportó un volumen de 30,33 millones de barriles de petróleo, generando ingresos por un valor de USD 1.750,90 millones. El precio promedio de exportación fue de USD 57,72 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, el volumen exportado por la empresa pública aumentó un 8,1%; sin embargo, el precio promedio se redujo en un 10,7%, lo que derivó en una caída del 3,5% en el valor exportado. Frente al segundo trimestre de 2024, el volumen se incrementó en un 12,3%, pero la disminución del 22,0% en el precio provocó que el valor exportado también se redujera en un 12,5%.

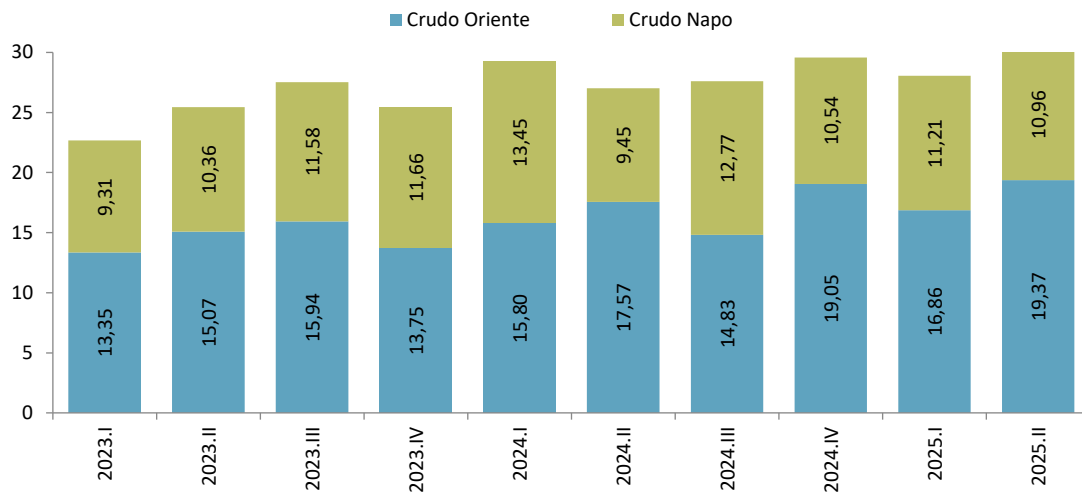
**Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador**  
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025*

Período	Exportaciones Crudo Oriente			Exportaciones Crudo Napo			Exportaciones Totales		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2023	13,35	66,84	892,43	9,31	58,31	542,96	22,66	63,33	1.435,39
II Trimestre 2023	15,07	65,36	985,28	10,36	58,35	604,66	25,44	62,51	1.589,94
III Trimestre 2023	15,94	77,50	1.235,57	11,58	71,47	827,79	27,52	74,96	2.063,36
IV Trimestre 2023	13,75	74,19	1.020,32	11,66	67,33	785,13	25,41	71,04	1.805,45
<b>TOTAL 2023</b>	<b>58,12</b>	<b>71,12</b>	<b>4.133,60</b>	<b>42,92</b>	<b>64,32</b>	<b>2.760,54</b>	<b>101,04</b>	<b>68,23</b>	<b>6.894,14</b>
I Trimestre 2024	15,80	73,78	1.166,09	13,45	64,35	865,75	29,26	69,44	2.031,84
II Trimestre 2024	17,57	76,33	1.341,38	9,45	69,75	658,94	27,02	74,03	2.000,32
III Trimestre 2024	14,83	69,88	1.036,20	12,77	66,16	844,87	27,60	68,16	1.881,07
IV Trimestre 2024	19,05	65,01	1.238,32	10,54	59,52	627,07	29,58	63,05	1.865,38
<b>TOTAL 2024</b>	<b>67,25</b>	<b>71,10</b>	<b>4.781,99</b>	<b>46,21</b>	<b>64,85</b>	<b>2.996,62</b>	<b>113,46</b>	<b>68,56</b>	<b>7.778,61</b>
I Trimestre 2025	16,86	66,76	1.125,59	11,21	61,42	688,50	28,07	64,63	1.814,09
II Trimestre 2025	19,37	59,40	1.150,68	10,96	54,75	600,22	30,33	57,72	1.750,90

Fuente: EP Petroecuador.



**Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador**  
En millones de barriles, 2023 - 2025



Fuente: EP Petroecuador.

Las ventas al exterior de **Crudo Oriente**, en el segundo trimestre de 2025, totalizaron 19,37 millones de barriles, generando ingresos por USD 1.150,68 millones, con un precio promedio de USD 59,40 por barril. En comparación con el trimestre anterior, estas exportaciones registraron un aumento del 14,9% en volumen y del 2,2% en valor, a pesar de una disminución del 11,0% en el precio promedio. Frente al segundo trimestre de 2024, el volumen exportado se incrementó un 10,2%, mientras que el precio y el valor se redujeron en 22,2% y 14,2%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones de **Crudo Napo** durante el segundo trimestre de 2025 alcanzaron 10,96 millones de barriles, con ingresos por USD 600,22 millones, a un precio promedio de USD 54,75 por barril. Estas exportaciones registraron una disminución del 2,2% en volumen, 10,9% en precio y 12,8% valor, respecto al primer trimestre de 2025. Sin embargo, se observó un aumento en el volumen del 16,0%, frente a similar período del año anterior, a pesar de registrar una disminución del 21,5% en el precio y del 8,9% en valor.

A pesar de los problemas registrados, las exportaciones de petróleo ecuatoriano siguen siendo un motor clave para la economía nacional y su venta impacta directamente al desarrollo del país. En este contexto, EP Petroecuador adjudicó varios contratos internacionales para la venta de crudo Oriente y Napo, mediante procesos competitivos que aseguraron condiciones favorables frente al mercado internacional. Estas operaciones, que incluyen cargamentos programados entre abril y julio de 2025, permitirán consolidar la presencia del crudo ecuatoriano en los principales mercados y generarán importantes recursos para el Estado.<sup>12</sup>

<sup>12</sup> Se puede revisar en detalle en:

Boletín de prensa de EP Petroecuador, de 06 de mayo de 2025. Ecuador sigue fortaleciendo su economía con la exportación de 8.64 millones de barriles de petróleo crudo a empresas internacionales. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25781>

Boletín de prensa de EP Petroecuador, de 06 de mayo de 2025. EP Petroecuador exportará 4.32 millones de barriles de crudo Napo. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25795>



#### 4.4. Exportaciones de Petróleo crudo del Ministerio de Energía y Minas

En el segundo trimestre de 2025, las exportaciones del Ministerio de Energía y Minas (MEM), correspondientes a la tarifa pagada en especie a las Compañías Privadas por el servicio de explotación petrolera bajo la modalidad de prestación de servicios, alcanzaron un volumen de 2,53 millones de barriles, con un valor de USD 140,63 millones y un precio promedio de USD 55,48 por barril.

En comparación con el primer trimestre de 2025, estas exportaciones mostraron una caída del 23,6% en volumen, del 13,0% en precio y del 33,6% en valor. En contraste, frente al segundo trimestre de 2024, el volumen aumentó un 1,1%, no obstante, la reducción del 21,7% en el precio provocó una disminución del 20,9% en el valor exportado.

Tabla 9. Exportaciones MEM

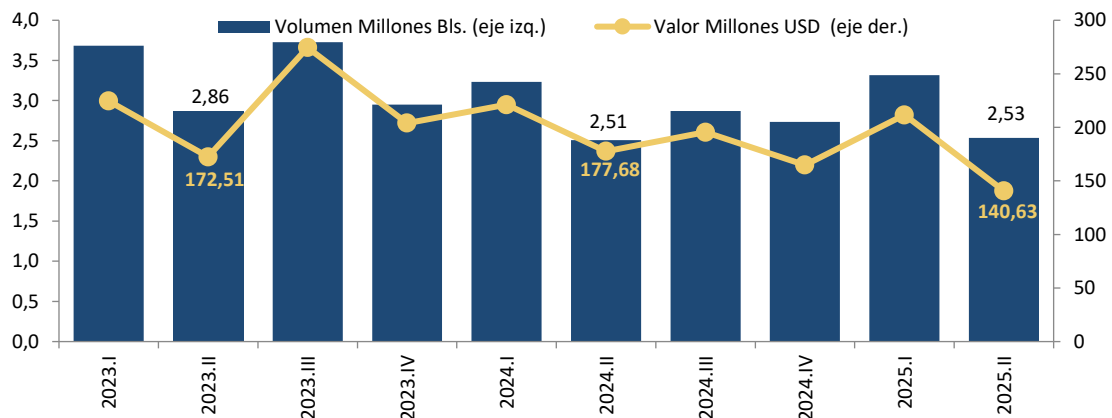
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2023	3,68	60,99	224,61
II Trimestre 2023	2,86	60,25	172,51
III Trimestre 2023	3,73	73,67	274,47
IV Trimestre 2023	2,95	69,14	204,03
<b>TOTAL 2023</b>	<b>13,22</b>	<b>66,22</b>	<b>875,62</b>
I Trimestre 2024	3,23	68,40	221,11
II Trimestre 2024	2,51	70,87	177,68
III Trimestre 2024	2,87	68,07	195,42
IV Trimestre 2024	2,74	60,22	164,78
<b>TOTAL 2024</b>	<b>11,35</b>	<b>66,89</b>	<b>758,99</b>
I Trimestre 2025	3,32	63,80	211,65
I Trimestre 2025	2,53	55,48	140,63

Fuente: Servicio Nacional de Aduana del Ecuador y Banco Central del Ecuador.

Figura 9. Exportaciones de Petróleo del MEM

En millones de barriles y millones de dólares, 2023 – 2025



Fuente: Servicio Nacional de Aduana del Ecuador, Banco Central del Ecuador.



#### 4.5. Exportaciones de Petróleo crudo de las Compañías Privadas

En 2022, el gobierno nacional promovió la migración voluntaria de las compañías privadas que operan en el país, pasando de la modalidad de contrato de prestación de servicios a un contrato de participación, con el objetivo de incrementar la producción petrolera<sup>13</sup>. Las exportaciones de estas compañías alcanzaron un volumen de 0,44 millones de barriles de petróleo, con un valor de USD 26,04 millones, a un precio promedio de USD 59,14 por barril en el segundo trimestre de 2025.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de las compañías privadas se redujeron en volumen (37,3%), precio (11,4%) y valor (44,5%). Por otro lado, respecto con el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de estas compañías fueron superiores únicamente en volumen (32,7%); ya que registraron reducciones tanto en precio (-31.5%) como en valor (-9,1%).

Las exportaciones de las compañías privadas están sujetas a las aprobaciones y asignaciones de volúmenes otorgadas por EP Petroecuador, que es la entidad encargada de autorizar y definir los volúmenes específicos de crudo que pueden ser embarcados y vendidos. En este marco, durante el segundo trimestre de 2025, se registraron exportaciones únicamente en mayo y junio, lo que derivó un decrecimiento en comparación al primer trimestre de 2025.

**Tabla 10. Exportaciones Compañías Privadas**

*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025*

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2023	0,13	69,08	9,30
II Trimestre 2023	0,16	61,95	9,89
III Trimestre 2023	0,25	70,06	17,35
IV Trimestre 2023	0,23	74,51	17,06
<b>TOTAL 2023</b>	<b>0,77</b>	<b>69,53</b>	<b>53,61</b>
I Trimestre 2024	0,15	73,77	11,00
II Trimestre 2024	0,33	86,31	28,64
III Trimestre 2024	0,55	70,37	38,36
IV Trimestre 2024	0,48	64,40	30,94
<b>TOTAL 2024</b>	<b>1,51</b>	<b>72,31</b>	<b>108,94</b>
I Trimestre 2025	0,70	66,75	46,91
II Trimestre 2025	0,44	59,14	26,04

**Fuente:** Servicio Nacional de Aduana del Ecuador y Banco Central del Ecuador.

<sup>13</sup> En un contrato de modalidad de servicios específicos, la empresa recibe una tarifa por barril extraído como pago de sus inversiones y el Estado se queda con el 100% de la producción petrolera. Bajo la modalidad de participación, las compañías tienen derecho a un porcentaje de la producción de petróleo como pago de sus inversiones.



## 5. PRECIOS DEL PETRÓLEO

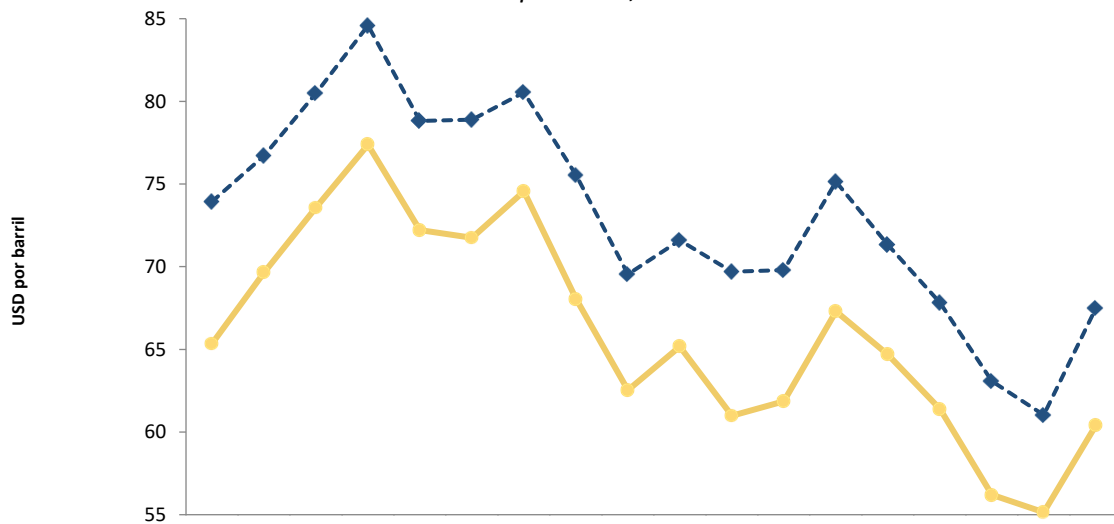
### 5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano

El precio del crudo West Texas Intermediate (WTI), que sirve de referente para el crudo ecuatoriano, mostró una tendencia descendente tanto en abril como mayo, recuperándose en junio de 2025 que alcanzó los USD 67,9 por barril, como se observa en la Figura 10, lo que influyó en la reducción de los precios del crudo ecuatoriano.

El diferencial promedio entre el crudo ecuatoriano y el WTI se ubicó en USD 6,6 por barril, inferior al registrado en el segundo trimestre de 2024, cuando alcanzó USD 7,0 por barril.

El precio promedio de exportación para el crudo ecuatoriano en este trimestre fue de USD 57,57 por barril. Desglosado por tipo, el crudo Oriente se comercializó en promedio a USD 59,40 por barril, mientras que el crudo Napo registró un precio medio de USD 54,57 por barril.

Figura 10. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano  
En USD por barril, 2024 - 2025



	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25
WTI	73,9	76,7	80,5	84,6	78,8	78,9	80,5	75,6	69,6	71,6	69,7	69,8	75,1	71,3	67,8	63,1	61,0	67,5
CRUDO EC	65,3	69,6	73,6	77,4	72,2	71,7	74,6	68,1	62,5	65,17	61,0	61,9	67,3	64,7	61,4	56,2	55,1	60,4

Fuente: Banco Mundial y EP Petroecuador.

En abril de 2025, los precios del petróleo experimentaron una caída significativa, situándose en un promedio de USD 63,1 por barril, lo que significó una disminución del 25,4% con relación al precio promedio de abril de 2024. Este descenso respondió a una combinación de factores, entre ellos un exceso de oferta y una demanda débil en un contexto de incertidumbre económica y tensiones comerciales.



El incremento inesperado en la producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEC+)<sup>14</sup>, revirtió de forma gradual los recortes previos, generando un exceso de crudo en el mercado y presionando los precios a la baja. Este cambio obedeció a la frustración de Arabia Saudita por el incumplimiento de algunos miembros y la pérdida de efectividad de las restricciones de producción. Además, la producción de petróleo en países fuera de la OPEC+, como Estados Unidos, Canadá, Brasil y Guyana, continuó aumentando, contribuyendo al exceso de oferta en el mercado.

Por el lado de la demanda, el mercado petrolero enfrentó múltiples presiones a la baja. La desaceleración económica global, particularmente en economías desarrolladas y en China, principal consumidor mundial de crudo- redujo las expectativas de crecimiento del consumo. En respuesta, la OPEP+ revisó a la baja sus proyecciones de expansión de la demanda para 2025, destacando la debilidad del mercado chino como uno de los principales factores.

A esto se sumó un aumento en la incertidumbre macroeconómica global, afectado por las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China. A inicios de abril, el gobierno de Donald Trump impuso aranceles adicionales sobre una amplia gama de productos chinos, elevando algunas tasas hasta un 104 %. En respuesta, China impuso medidas similares sobre importaciones clave provenientes de Estados Unidos. Esta escalada arancelaria incrementó los temores de una desaceleración económica global, lo que debilitó aún más las perspectivas de demanda energética.

En mayo de 2025, los precios promedio del crudo continuaron su tendencia a la baja, alcanzando un nivel de USD 61,0 por barril. Este valor representa una caída del 22,6% en comparación con el promedio registrado en mayo de 2024. El mercado petrolero mostró alta volatilidad debido a desequilibrios entre oferta y demanda. La OPEP+ anunció nuevos recortes para frenar la caída de precios, pero su efectividad fue limitada por el incumplimiento de algunos países, como Irak y Rusia. A esto se sumó el aumento de la producción en países fuera del bloque, como Estados Unidos, Brasil y Guyana, lo que mantuvo el exceso de oferta. En contraste, la demanda global se debilitó por la desaceleración económica en China y la contracción del PIB en EE. UU., consolidando la presión bajista sobre los precios.

Sin embargo, a mediados de junio, los precios repuntaron tras los ataques de Israel a instalaciones iraníes, lo que reavivó el riesgo de interrupciones en el suministro en el Estrecho de Ormuz. Irán amenazó con bloquear esta ruta estratégica, elevando la prima de riesgo y la volatilidad del mercado. Adicionalmente, la caída de inventarios en EE.UU. y la expectativa de que la Reserva Federal retrase los recortes de tasas reforzaron el alza.

<sup>14</sup> Alianza más amplia de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). La OPEP+ está formada por los integrantes de la OPEP, a los que se añaden otros productores: Azerbaiyán, Bahréin, Brunéi, Kazajstán, Malasia, México, Omán, Rusia, Sudán y Sudán del Sur.



## 6. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

### 6.1. Oferta de derivados

En el segundo trimestre de 2025, la oferta total de derivados de petróleo considerando la producción nacional como las importaciones alcanzó los 27,50 millones de barriles, Este volumen representó un ligero aumento del 0,1% en comparación con el primer trimestre de 2025 y una disminución del 9,9% frente al mismo período de 2024.

Por su parte, la producción nacional de derivados de petróleo alcanzó los 14,77 millones de barriles, reflejando una reducción del 7,0% en relación con el trimestre anterior y del 17,8% respecto al segundo trimestre de 2024. Esta disminución se debió principalmente a la menor actividad en la Refinería Esmeraldas. Como resultado, no se registró producción de Diesel Premium, ni Fuel Oil 6 para exportación en mayo y junio de 2025, y se reflejó además una menor producción de Fuel Oil Nacional, Jet Fuel y Asfaltos.

La producción de derivados del primer semestre de 2025 registró una disminución de 15,0% al alcanzar los 30,66 millones de barriles en 2024 frente a los 36,06 millones de barriles producidos en 2024.

De su lado, las importaciones de derivados de petróleo directamente comercializables (Avgas, Diésel, Jet Fuel y GLP), es decir, aquellos que no se utilizan como insumos para la elaboración de otros derivados, alcanzaron los 12,72 millones de barriles. Este volumen representó un incremento del 9,9% en comparación con el trimestre anterior y del 1,6% en comparación con el segundo trimestre de 2024.

De su lado, estas importaciones en el primer semestre de 2025 registraron 24,30 millones de barriles, lo que representó un crecimiento de 7,5% en volumen, en relación al primer semestre de 2024.



**Tabla 11. Oferta de Derivados**  
En millones de barriles, 2023 – 2025

Período	Producción Nacional de Derivados	Importación de Derivados	Oferta de Derivados
I Trimestre 2023	19,51	11,43	30,95
II Trimestre 2023	19,49	9,44	28,93
III Trimestre 2023	18,33	12,59	30,92
IV Trimestre 2023	19,09	12,44	31,52
<b>TOTAL 2023</b>	<b>76,42</b>	<b>45,90</b>	<b>122,32</b>
I Trimestre 2024	18,09	10,09	28,18
II Trimestre 2024	17,97	12,53	30,50
III Trimestre 2024	17,20	12,08	29,27
IV Trimestre 2024	16,18	14,54	30,73
<b>TOTAL 2024</b>	<b>69,45</b>	<b>49,24</b>	<b>118,68</b>
I Trimestre 2025	15,89	11,58	27,47
II Trimestre 2025	14,77	12,72	27,50

Fuente: EP Petroecuador.

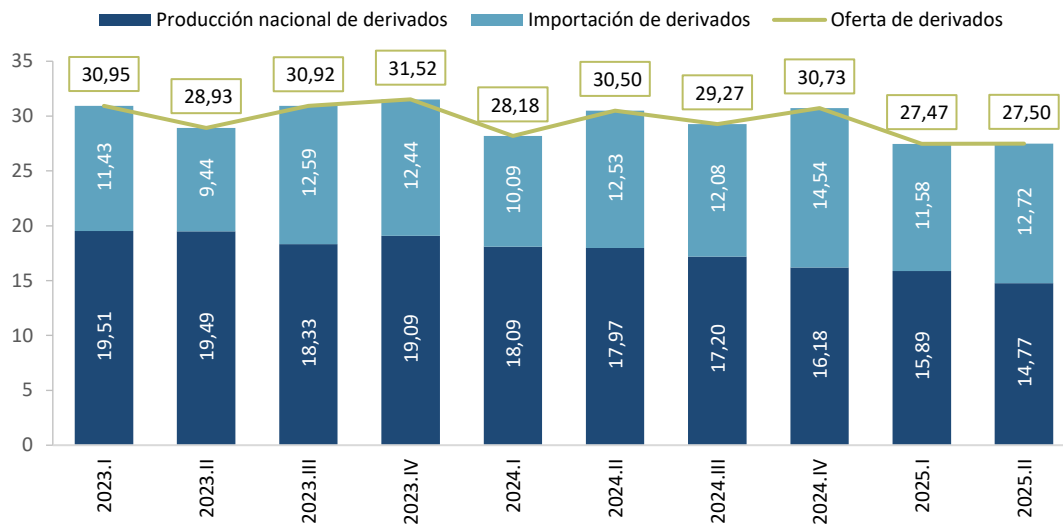
**Figura 11. Oferta de Derivados**  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2025



Fuente: EP Petroecuador.



**Figura 12. Oferta de Derivados**  
En millones de barriles, 2023 - 2025



Fuente: EP Petroecuador.

Se analiza a continuación el comportamiento de las importaciones de los principales derivados petróleo, en el segundo trimestre de 2025: Nafta de Alto Octano, Diésel y Gas Licuado de Petróleo (GLP).

- a) **Nafta de Alto Octano:** las importaciones totalizaron 6,06 millones de barriles, por un valor total de USD 543,83 millones y un precio promedio de importación de USD 89,67 por barril. Estas importaciones disminuyeron un 0,2% en volumen, un 5,2% en precio y un 5,4% en valor, respecto al primer trimestre de 2025. Mientras que, en relación al segundo trimestre de 2024, el volumen aumentó en 5,3% y se registró una reducción del precio en 20,7% y por ende de valor en 16,4%. El incremento interanual en el volumen importado respondió, principalmente, a la paralización de la producción nacional de derivados de petróleo, tras el sismo y el incendio que afectaron gravemente la capacidad operativa de la Refinería Esmeraldas y por ende el aumento de las importaciones. No obstante, en relación al trimestre anterior, la leve reducción se explicó por el hecho de que en el primer trimestre de 2025 las importaciones fueron mayores debido al paro programado en la refinería, que se extendió por varios meses.
  
- b) **Diésel:** alcanzaron los 8,80 millones de barriles, con un valor de USD 821,96 millones y un precio promedio de importación de USD 93,41 por barril. Estas importaciones aumentaron en volumen un 14,2% y en valor un 1,9% en comparación con el trimestre anterior, aunque el precio se redujo en 10,8%. Este aumento en volumen respondió a la necesidad de garantizar el abastecimiento interno, debido a los problemas operativos registrados en la refinería. En relación con el segundo trimestre de 2024, se observó una ligera disminución del 0,1% en volumen, del 15,7% en precio y del 15,8% en valor. Cabe destacar que en ese mismo periodo del año anterior se realizaron importaciones adicionales de diésel, motivadas por la emergencia energética que atravesó el país.



c) **GLP:** las importaciones sumaron 3,73 millones de barriles, con un valor de USD 172,21 millones y un precio promedio trimestral de USD 46,14 por barril. Frente al primer trimestre de 2025, el volumen importado aumentó en 0,9%, mientras que el precio disminuyó en 11,0% en el precio, lo que resultó en una disminución del 10,2% en valor. En comparación con el segundo trimestre de 2024, las importaciones de GLP crecieron un 3,3% en volumen, un 1,3% en precio y un 4,6% en valor. El incremento en las importaciones respondió tanto a las limitaciones en la producción nacional -debido a los inconvenientes en la Refinería Esmeraldas- como a la necesidad de mantener niveles adecuados de abastecimiento, considerando que una parte significativa del GLP que se consume en el país es importada.

**Tabla 12. Derivados Importados**

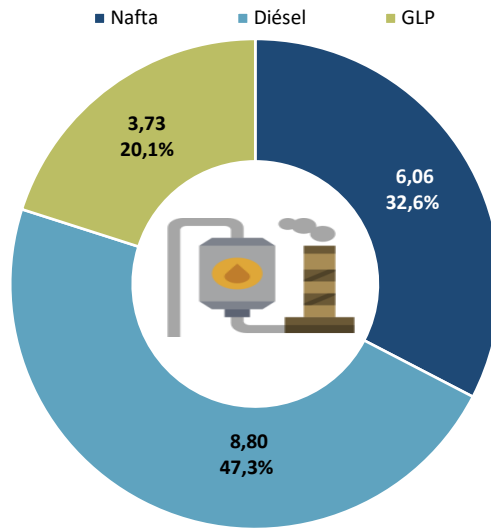
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025*

Período	Nafta Alto Octano			Diésel			Gas Licuado de Petróleo		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2023	4,54	115,88	526,00	8,24	126,46	1.041,69	3,19	48,97	156,18
II Trimestre 2023	5,11	111,17	568,33	5,95	106,47	633,75	3,48	42,99	149,43
III Trimestre 2023	5,43	122,96	667,08	8,87	122,88	1.090,48	3,61	41,50	149,77
IV Trimestre 2023	5,10	106,14	541,69	9,14	123,40	1.128,29	3,29	43,21	142,02
<b>TOTAL 2023</b>	<b>20,18</b>	<b>114,13</b>	<b>2.303,10</b>	<b>32,21</b>	<b>120,91</b>	<b>3.894,20</b>	<b>13,56</b>	<b>44,05</b>	<b>597,39</b>
I Trimestre 2024	4,49	110,61	496,21	6,28	118,73	745,30	3,81	49,74	189,41
II Trimestre 2024	5,76	113,01	650,71	8,81	110,77	975,89	3,61	45,53	164,56
III Trimestre 2024	5,97	104,26	622,73	7,99	101,17	808,21	3,90	46,99	183,23
IV Trimestre 2024	5,42	92,36	500,27	10,50	95,70	1.004,99	3,85	48,74	187,63
<b>TOTAL 2024</b>	<b>21,63</b>	<b>104,93</b>	<b>2.269,92</b>	<b>33,58</b>	<b>105,26</b>	<b>3.534,39</b>	<b>15,17</b>	<b>47,78</b>	<b>724,83</b>
I Trimestre 2025	6,07	94,63	574,79	7,70	104,76	807,02	3,70	51,84	191,80
II Trimestre 2025	6,06	89,67	543,83	8,80	93,41	821,96	3,73	46,14	172,21

Fuente: EP Petroecuador.

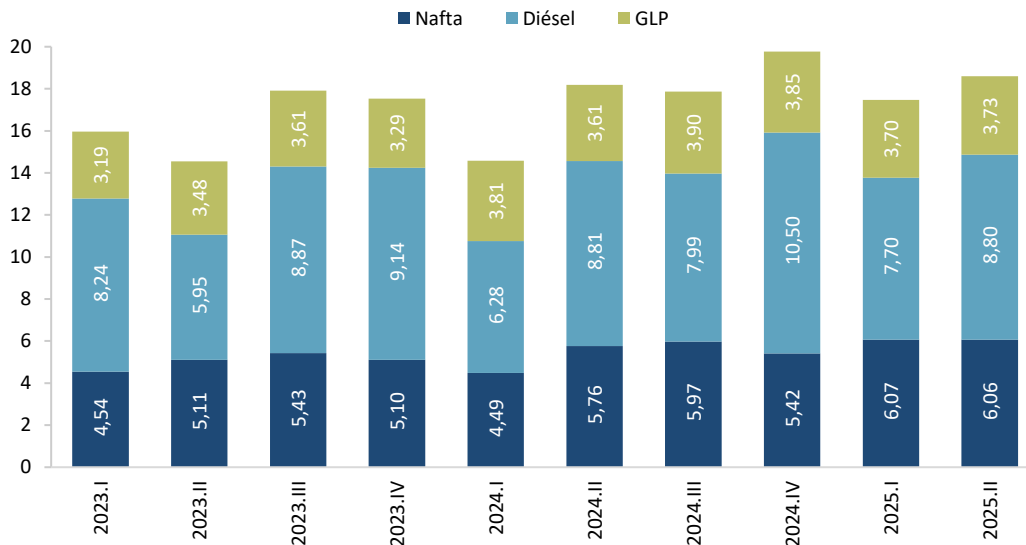


Figura 13. Derivados Importados  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2025



Fuente: EP Petroecuador.

Figura 14. Derivados Importados  
En millones de barriles, 2023 - 2025



Fuente: EP Petroecuador.

## 6.2. Demanda y Exportación de Derivados de EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2025, la demanda total de derivados de petróleo en Ecuador alcanzó los 25,83 millones de barriles. Este volumen representó un leve incremento del 0,1% en respecto al trimestre anterior y una reducción del 1,8% en comparación con el mismo período de 2024.

El Diésel es el derivado con mayor demanda, con un volumen de 9,60 millones de barriles, seguido por la gasolina, con 7,28 millones de barriles, mientras que el GLP registró una demanda de 3,98 millones de barriles.



En comparación con el primer trimestre de 2025, la demanda de gasolina aumentó un 3,5%, la de Diésel un 2,8% y la de GLP un 5,6%, mientras que la demanda de los otros derivados<sup>15</sup> disminuyó un 12,3%.

Respecto al segundo trimestre de 2024, la demanda de los otros derivados se redujo en 9,1% y la de gasolina en 0,9%, mientras que la de GLP se incrementó en 1,3% y la de diésel en 0,4%.

Las disminuciones presentadas en la demanda de los otros derivados se debieron a que la producción de los mismos se vio afectada por los problemas operativos registrados en la Refinería Esmeraldas, previamente mencionados.

De su lado, en el primer semestre de 2025 la demanda de derivados se incrementó en 1,5% respecto al año anterior, alcanzando los 51,64 millones de barriles frente a los 50,90 millones de barriles en 2024.

**Tabla 13. Demanda de Derivados**  
*En millones de barriles, 2023 – 2025*

Período	Gasolina	Diésel	GLP	Otros *	Total
I Trimestre 2023	7,33	9,57	3,65	5,19	25,74
II Trimestre 2023	7,47	9,01	3,88	4,62	24,98
III Trimestre 2023	7,64	9,35	3,94	5,20	26,13
IV Trimestre 2023	7,49	10,11	3,94	5,70	27,24
<b>TOTAL 2023</b>	<b>29,93</b>	<b>38,04</b>	<b>15,41</b>	<b>20,71</b>	<b>104,09</b>
I Trimestre 2024	6,99	8,83	3,75	5,03	24,59
II Trimestre 2024	7,34	9,56	3,93	5,47	26,31
III Trimestre 2024	7,21	9,75	4,08	5,93	26,97
IV Trimestre 2024	7,63	11,35	4,00	5,68	28,67
<b>TOTAL 2024</b>	<b>29,17</b>	<b>39,49</b>	<b>15,76</b>	<b>22,11</b>	<b>106,54</b>
I Trimestre 2025	7,03	9,34	3,77	5,67	25,81
II Trimestre 2025	7,28	9,60	3,98	4,97	25,83

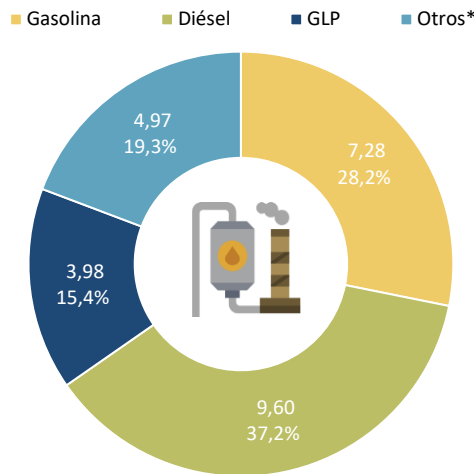
**Nota (\*):** Incluye Fuel Oil, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas y Residuo

**Fuente:** EP Petroecuador.

<sup>15</sup> Incluye: Fuel Oil, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas y Residuo

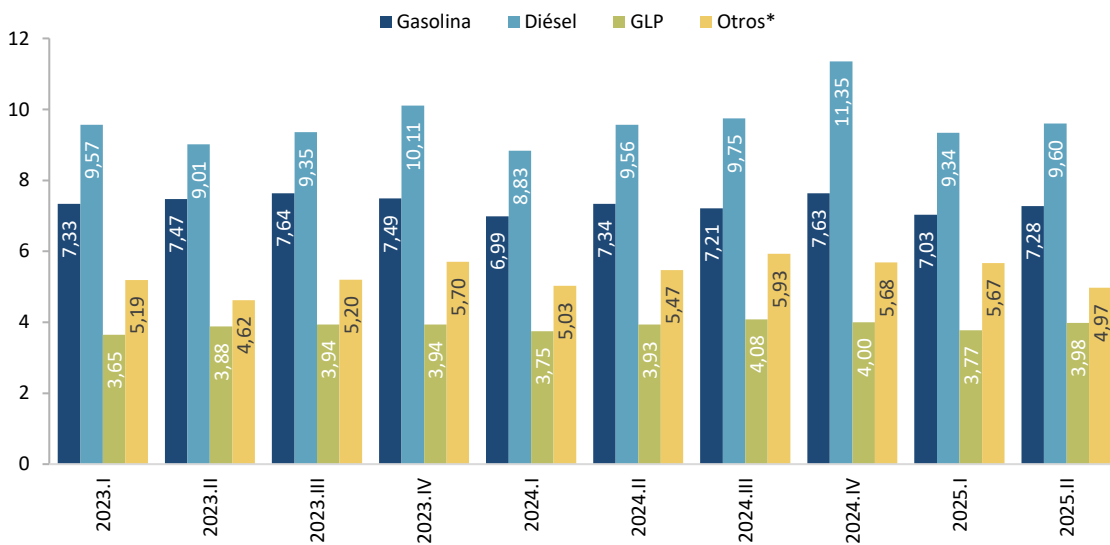


Figura 15. Demanda de Derivados
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2025



Nota (\*): Absorber, Fuel Oi #4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil y Residuo
Fuente: EP Petroecuador.

Figura 16. Demanda de Derivados
En millones de barriles, 2023 - 2025



Nota (\*): Absorber, Fuel Oi #4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil y Residuo
Fuente: EP Petroecuador.

Por otro lado, en el segundo trimestre de 2025, EP Petroecuador exportó 0,57 millones de barriles de derivados de petróleo, específicamente Fuel Oil No.6, generando ingresos por USD 30,62 millones. El precio promedio de exportación en este período fue de USD 53,69 por barril. En comparación con el trimestre anterior, estas exportaciones aumentaron un 50,4% en volumen y un 36,1% en valor, a pesar de registrar una disminución del 9,5% en el precio promedio. Este incremento se explica porque en los meses de enero y febrero de 2025 no se realizaron exportaciones de este producto, debido al paro programado en la Refinería Esmeraldas, iniciado en 2024. Las exportaciones se reanudaron en marzo; sin embargo, en junio de 2025 nuevamente no existió exportación.



En comparación con el segundo trimestre de 2024, estas exportaciones disminuyeron un 66,7% en volumen, un 16,3% en precio y un 72,1% en valor, debido a las mismas limitaciones operativas mencionadas anteriormente.

Por su parte, en el primer semestre de 2025 las exportaciones de derivados registraron una disminución del 77,25% en volumen, del 8,8% en precio y del 79,3% en valor, respecto al primer semestre de 2024.

**Tabla 14. Exportaciones de Derivados de Petróleo de EP Petroecuador**  
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023 – 2025

Período	Fuel Oil 6			Gasóleo (VGO)			Exportaciones Totales		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2023	2,66	48,10	128,00	-	-	-	2,66	48,10	128,00
II Trimestre 2023	3,41	54,71	186,83	-	-	-	3,41	54,71	186,83
III Trimestre 2023	2,47	72,05	177,81	-	-	-	2,47	72,05	177,81
IV Trimestre 2023	2,09	67,01	139,86	-	-	-	2,09	67,01	139,86
<b>TOTAL 2023</b>	<b>10,63</b>	<b>59,49</b>	<b>632,49</b>	-	-	-	<b>10,63</b>	<b>59,49</b>	<b>632,49</b>
I Trimestre 2024	2,46	59,41	146,27	-	-	-	2,46	59,41	146,27
II Trimestre 2024	1,71	64,14	109,74	-	-	-	1,71	64,14	109,74
III Trimestre 2024	1,70	62,61	106,67	-	-	-	1,70	62,61	106,67
IV Trimestre 2024	0,38	61,13	23,03	0,34	55,87	19,00	0,72	58,63	42,03
<b>TOTAL 2024</b>	<b>6,25</b>	<b>61,68</b>	<b>385,72</b>	<b>0,34</b>	<b>55,87</b>	<b>19,00</b>	<b>6,59</b>	<b>61,38</b>	<b>404,72</b>
I Trimestre 2025	0,38	59,35	22,50	-	-	-	0,38	59,35	22,50
II Trimestre 2025	0,57	53,69	30,62	-	-	-	0,57	53,69	30,62

Fuente: EP Petroecuador.

Se presenta a continuación la diferencia entre los ingresos y egresos asociados a la importación y comercialización<sup>16</sup> en el mercado nacional de Nafta de Alto Octano, Diésel y GLP. Para este análisis, se considera exclusivamente el costo total de las importaciones de estos derivados frente a los ingresos obtenidos por su venta, bajo el supuesto de que la totalidad del volumen importado fue efectivamente comercializado.

Entre enero y junio de 2025, los ingresos por ventas internas de Diésel, Nafta de Alto Octano y GLP ascendieron a USD 2.541,12 millones, mientras que el costo de importación de estos productos alcanzó los USD 3.111,62 millones, lo que resultó en una diferencia negativa de USD 570,51 millones. Esta cifra representa una disminución del 43,1% en comparación con el mismo período de 2024 (Tabla 15).

<sup>16</sup> Es importante señalar que no se trata de una estimación de subsidios de los combustibles, sino de un análisis que considera no solo el costo total de las importaciones de los productos, sino también la diferencia entre ingresos de las ventas internas y los egresos por la comercialización interna de los derivados importados.



**Tabla 15. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados**  
*En miles de dólares, USD por barril, acumulado enero - junio, 2023-2025*

<b>Comercialización Interna de Derivados Importados</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>
<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)</b>	-981.860	-1.002.332	-570.501
<b>Costos Totales Importaciones (miles de dólares)</b>	3.075.371	3.222.079	3.111.618
<b>Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)</b>	2.093.511	2.219.747	2.541.118
<b>Nafta Alto Octano</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-216.954,08	-206.841,77	82.699,31
Volumen Importado (miles de barriles)	9.651,32	10.244,33	12.138,65
Precio Importación (dólares por barril)	113,4	112,0	92,2
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>1.094.328,96</b>	<b>1.146.920,79</b>	<b>1.118.620,05</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	90,9	91,8	99,0
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>877.374,88</b>	<b>940.079,02</b>	<b>1.201.319,37</b>
<b>Diésel</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-551.366	-541.790	-371.376
Volumen Importado (miles de barriles)	14.189,50	15.087,27	16.502,83
Precio Importación (dólares por barril)	118,1	114,1	98,7
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>1.675.434,83</b>	<b>1.721.184,61</b>	<b>1.628.987,25</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	79,2	78,2	76,2
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>1.124.068,36</b>	<b>1.179.394,47</b>	<b>1.257.611,71</b>
<b>Gas Licuado de Petróleo</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-213.539	-253.700	-281.825
Volumen Importado (miles de barriles)	6.665,07	7.422,54	7.432,14
Precio Importación (dólares por barril)	45,9	47,7	49,0
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>305.606,96</b>	<b>353.973,35</b>	<b>364.011,13</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	13,8	13,5	11,1
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>92.067,82</b>	<b>100.273,49</b>	<b>82.186,50</b>

Fuente: EP Petroecuador.