



**Banco Central
del Ecuador**

Boletín Analítico del Sector Petrolero

Cuarto trimestre 2025

Banco Central del Ecuador

Boletín Analítico del Sector Petrolero

Cuarto 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

© 2026 Banco Central del Ecuador

Todos los derechos reservados

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	5
2. PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO.....	7
3. TRANSPORTE DE PETRÓLEO	9
4. DEMANDA DE PETRÓLEO	12
4.1. Consumo de petróleo en refinerías	12
4.2. Exportaciones de petróleo crudo	16
4.3. Exportaciones de petróleo crudo de EP Petroecuador.....	18
4.4. Exportaciones de petróleo crudo del Ministerio de Ambiente y Energía.....	21
4.5. Exportaciones de petróleo crudo de las compañías privadas	23
5. PRECIOS DEL PETRÓLEO	24
5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano	24
6. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS	26
6.1. Oferta de derivados	26
6.2. Demanda y exportación de derivados de EP Petroecuador	30

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	6
Tabla 4. Producción fiscalizada de petróleo.....	7
Tabla 5. Transporte de petróleo por oleoductos	9
Tabla 6. Materia procesada en refinerías del país	12
Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo	16
Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador	19
Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE	22
Tabla 10. Exportaciones de petróleo compañías privadas.....	23
Tabla 11. Oferta de derivados.....	27
Tabla 12. Derivados importados	29
Tabla 13. Demanda de derivados.....	31
Tabla 14. Exportaciones de derivados de petróleo de EP Petroecuador	33
Tabla 15. Ingresos y egresos por comercialización de derivados	34

Índice de figuras

Figura 1. Producción nacional de petróleo crudo, promedio diario	1
Figura 2. Producción nacional de petróleo en campo, anual.....	2
Figura 3. Producción de petróleo EP Petroecuador, promedio diario	3
Figura 4. Producción anual de petróleo de EP Petroecuador	5
Figura 5. Producción de petróleo de las compañías privadas, promedio diario	6
Figura 6. Producción de petróleo de las compañías privadas, anual	7
Figura 7. Producción fiscalizada, promedio diario	8
Figura 8. Producción nacional de petróleo anual fiscalizada	9
Figura 9. Transporte por oleoductos.....	10
Figura 10. Materia prima procesada en refinerías del país	13
Figura 11. Materia procesada en refinerías del país, anual	16
Figura 12. Exportaciones nacionales de crudo.....	17
Figura 13. Exportaciones nacionales de crudo, anuales	18
Figura 14. Exportaciones EP Petroecuador	19
Figura 15. Exportaciones de petróleo del MAE.....	22
Figura 16. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano	24
Figura 17. Oferta de derivados.....	27
Figura 18. Oferta de derivados.....	28
Figura 19. Derivados importados	30
Figura 20. Derivados importados	30
Figura 21. Demanda de derivados	32
Figura 22. Demanda de derivados	32

RESUMEN

Durante el cuarto trimestre de 2025, la producción petrolera en campo alcanzó 43,17 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 469,21 mil barriles. Este resultado representó una disminución interanual de 0,8 %, aunque evidenció una recuperación significativa de 30,1 % respecto al trimestre anterior. En el acumulado anual, la producción nacional alcanzó 160,83 millones de barriles, con un promedio de 440,64 mil barriles diarios, lo que significó una reducción de 7,5 % respecto al promedio de 2024.

En cuanto al transporte de crudo, los oleoductos del país movilizaron 42,27 millones de barriles durante el último trimestre de 2025, registrando un promedio diario de 459,50 mil barriles, equivalente al 56,7 % de la capacidad instalada. En el acumulado de 2025, el crudo transportado por oleoductos alcanzó 158,43 millones de barriles, lo que representó una disminución de 8,0 % en comparación con el año anterior.

Respecto al volumen de crudo procesado por las refinerías nacionales, en el cuarto trimestre de 2025, se registraron 13,13 millones de barriles, un incremento de 58,1 % frente al trimestre anterior y de 33,7 % respecto al mismo período de 2024. No obstante, en el balance anual, el total procesado fue de 39,54 millones de barriles, lo que representó una disminución de 13,0 % en comparación con 2024.

De su lado, las exportaciones de petróleo alcanzaron 28,78 millones de barriles en el trimestre, entre septiembre y diciembre de 2025, con un precio promedio de USD 53,43 por barril y un valor total de USD 1.537,65 millones. En comparación con el tercer trimestre de 2025, el volumen exportado aumentó 14,9 % y el valor creció 5,5 %, pese a la caída del 8,2 % del precio promedio. No obstante, frente al cuarto trimestre de 2024, las exportaciones mostraron reducciones en volumen (-12,3 %), precio (-15,0 %) y valor (-25,4 %). En términos anuales, también se evidenció una contracción frente a 2024: -5,6 % en volumen, -14,4 % en precio y -19,2 % en el valor total exportado.

El informe se estructura en seis secciones, con el propósito de brindar un análisis completo del sector petrolero ecuatoriano. La primera se enfoca en las estadísticas de producción nacional de petróleo, tanto de la empresa pública como de las empresas privadas. La segunda analiza la producción nacional fiscalizada de petróleo, es decir, aquella que se registra en los centros de fiscalización y que se encuentra libre de sedimentos. La tercera se centra en el transporte de petróleo a través de los dos oleoductos existentes en el país. En el cuarto apartado, se analiza la demanda de petróleo, por el lado del consumo en refinerías y por las exportaciones petroleras. La quinta 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 cuarto trimestre de 2025, la producción nacional de petróleo en campo —que comprende tanto a EP Petroecuador como a las compañías privadas— fue de 43,17 millones de barriles, con un promedio de 469,21 mil barriles diarios. En comparación con el trimestre anterior, este resultado representó un incremento de 108,56 mil barriles en la producción diaria (30,1 %). Sin embargo, frente al cuarto trimestre de 2024, la producción diaria registró una disminución de 3,98 mil barriles (-0,8 %).

Tabla 1. Producción nacional de petróleo en campo y promedio diario

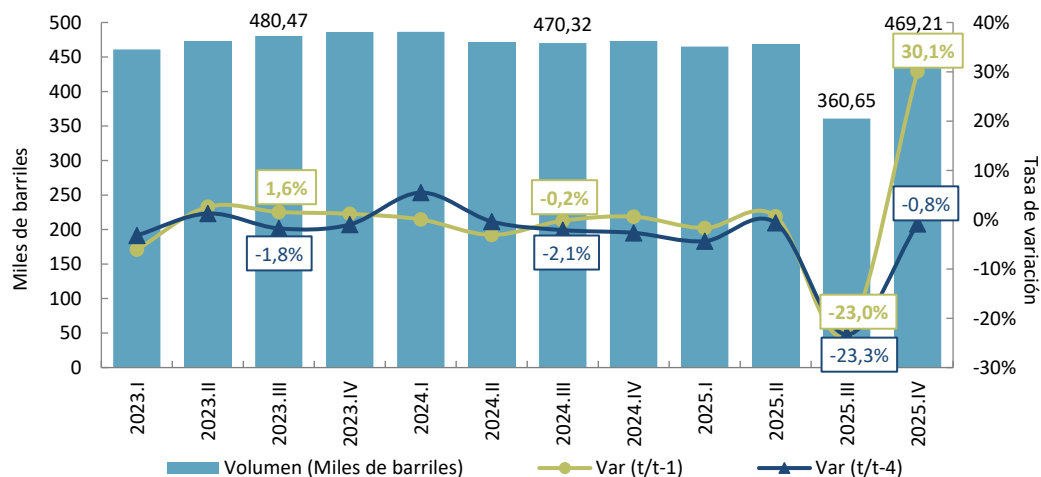
En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023-2025

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
Producción en campo (millones de barriles)				
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	33,18	-23,3%
IV trimestre	44,73	43,53	43,17	-0,8%
Total	173,48	173,95	160,83	-7,5%
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
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	360,65	-23,3%
IV trimestre	486,17	473,19	469,21	-0,8%
Total	475,27	475,28	440,64	-7,3%

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)



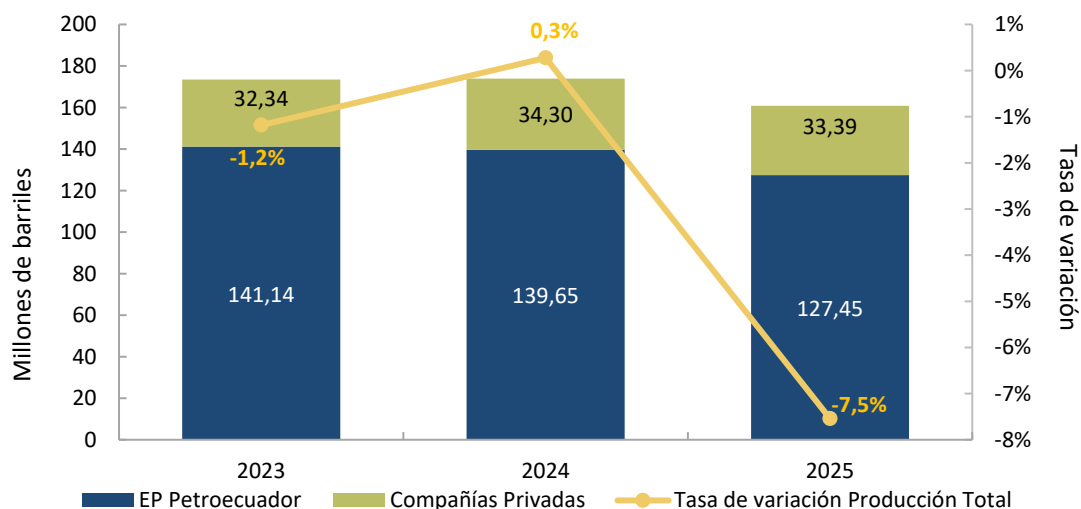
En este contexto, respecto al tercer trimestre de 2025, la producción nacional de crudo mostró una recuperación importante tras la suspensión temporal del bombeo a través de los oleoductos Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP), ocurrida en julio debido a los riesgos de erosión en el Río Coca. No obstante, en comparación con el cuarto trimestre de 2024, se registró una leve disminución de la producción diaria, atribuible a problemas en la generación eléctrica que afectaron las operaciones petroleras.

En términos de participación dentro del trimestre, EP Petroecuador concentró el 79,0 % de la producción diaria nacional, mientras que las compañías privadas contribuyeron con el 21,0 % restante.

En 2025, la producción nacional de petróleo alcanzó 160,83 millones de barriles, lo que representó una reducción de 7,5 % respecto a 2024, con una producción promedio diaria de 440,64 mil barriles. Del total nacional, EP Petroecuador aportó 127,45 millones de barriles, equivalentes a una producción diaria de 349,17 mil barriles, mientras que las compañías privadas produjeron 33,39 millones de barriles, con un promedio diario de 91,48 mil barriles.

Figura 2. Producción nacional de petróleo en campo, anual

En millones de barriles y tasas de variación, 2023-2025



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

1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

En el cuarto trimestre de 2025, EP Petroecuador registró una producción total de 34,08 millones de barriles de petróleo, lo que equivale a un promedio diario de 370,48 mil barriles. Este resultado representa un incremento de 30,7 % respecto al trimestre anterior, impulsado por la normalización de operaciones tras las interrupciones en los oleoductos ocurridas en julio. No obstante, en comparación con similar período de 2024, la producción mostró una disminución de 1,5 %, debido a fallas en la generación eléctrica que afectaron las actividades operativas durante los últimos meses del año.



Tabla 2. Producción de petróleo de EP Petroecuador y promedio diario

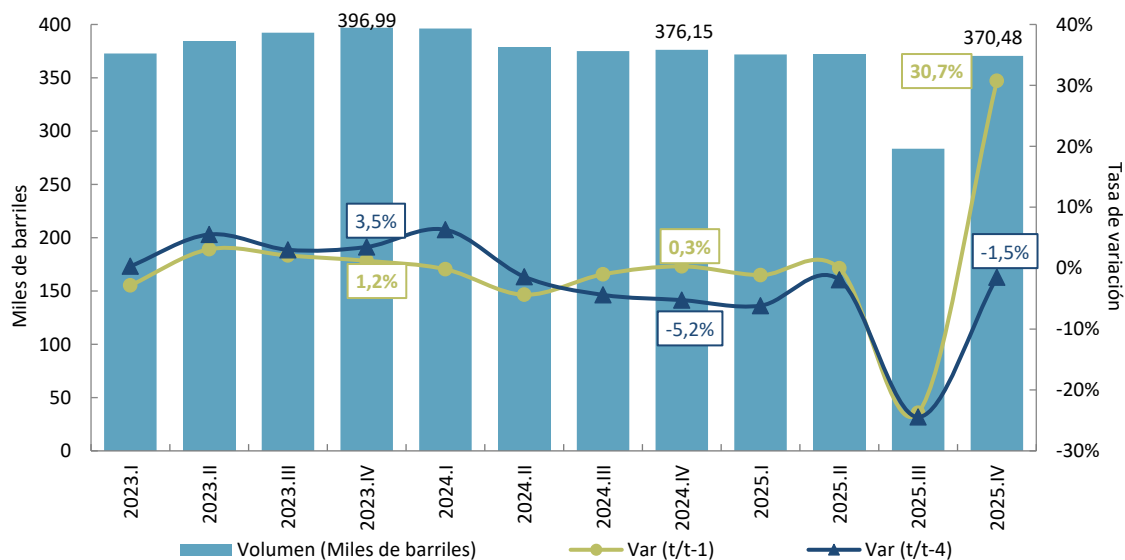
En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023-2025

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
Producción en campo (millones de barriles)				
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	26,07	-24,4 %
IV trimestre	36,52	34,61	34,08	-1,5 %
Total	141,14	139,65	127,45	-8,7 %
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
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	283,39	-24,4 %
IV trimestre	396,99	376,15	370,48	-1,5 %
Total	386,68	381,57	349,17	-8,5 %

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

Figura 3. 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)

En el acumulado anual de 2025, la producción de EP Petroecuador alcanzó 127,45 millones de barriles, con un promedio diario de 349,17 mil barriles. Este resultado representó una disminución de 8,7 % en el volumen total y de 8,5 % en el promedio diario, respecto de 2024.

La fuerte contracción registrada en 2025 respondió, en gran medida, a diversos problemas operativos y limitaciones estructurales que afectaron las etapas de producción, transporte y



procesamiento del crudo. A lo largo del año se registraron incidentes relevantes en el SOTE, entre ellos: la rotura entre el 13 y 18 de marzo¹, que provocó un derrame de petróleo; la suspensión de operaciones del 25 de abril debido a un sismo en Esmeraldas²; y la paralización entre el 16 y 22 de junio³ causada por un deslizamiento de tierra que desplazó y rompió la tubería.

El evento más crítico ocurrió en julio⁴ cuando los oleoductos SOTE y OCP suspendieron simultáneamente sus operaciones debido a deslizamientos, aluviones y al avance continuo de la erosión regresiva del Río Coca en puntos estratégicos de la infraestructura petrolera nacional, situación que obligó a la construcción de un *bypass*⁵ para proteger la infraestructura petrolera nacional.

Estas contingencias llevaron a EP Petroecuador a declarar en algunas ocasiones la figura de Fuerza Mayor⁶ lo que implicó la suspensión temporal del transporte y de las ventas externas de crudo, afectando de manera significativa la producción nacional.

¹ EP Petroecuador. (2025, 18 de marzo). *Petroecuador califica fuerza mayor en sus operaciones por rotura del SOTE* [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25462>

² EP Petroecuador (2025, 25 de abril). *EP Petroecuador realiza evaluación integral de la infraestructura hidrocarburífera, ante sismo en Esmeraldas*. [Comunicado oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25718> y *SOTE y poliducto operan con normalidad tras inspecciones técnicas ante sismo*. [Comunicado oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25733>

³ EP Petroecuador. (2025, 18 de junio). *SOTE retoma operaciones de transporte de petróleo*. [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26776>

⁴ Con Resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0038-RSL de 03 de julio de 2025, EP Petroecuador resuelve declarar el caso fortuito o fuerza mayor según corresponda, en las operaciones de EP Petroecuador, debido a la erosión regresiva de los Ríos Quijos y Loco.

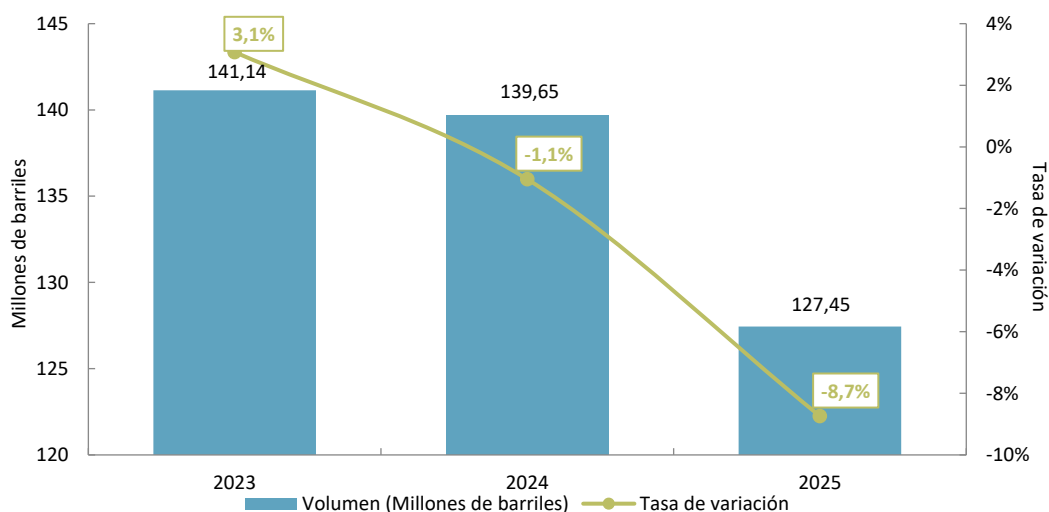
⁵ *Bypass* es una estructura temporal o permanente que se utiliza para desviar el flujo de petróleo de una sección dañada o que está siendo reparada de un oleoducto. Este tipo de medida se toma para mantener el transporte de crudo sin interrupciones significativas mientras se solucionan los problemas en la infraestructura original.

⁶ La Fuerza Mayor es una cláusula establecida en los contratos petroleros que permite suspender ciertos compromisos cuando se produce una circunstancia imposible de resistir, imprevisible, o que no pueda ser evitada, que ocasione la obstrucción o demora, total o parcial del cumplimiento de las obligaciones entre las partes.



Figura 4. Producción anual de petróleo de EP Petroecuador

En millones de barriles y tasas de variación, 2021-2025



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

1.2. Producción de petróleo de compañías privadas

En el cuarto trimestre de 2025, las compañías privadas registraron una producción total de 9,08 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 98,73 mil barriles. Este desempeño representó un crecimiento de 27,8 % con respecto al trimestre anterior y un aumento de 1,7 % frente al mismo período de 2024.

Al igual que EP Petroecuador, este repunte refleja la recuperación de la producción luego de las afectaciones registradas en el tercer trimestre, derivadas de los problemas operativos en los sistemas de transporte de crudo.



Tabla 3. Producción de petróleo de las compañías privadas y promedio diario

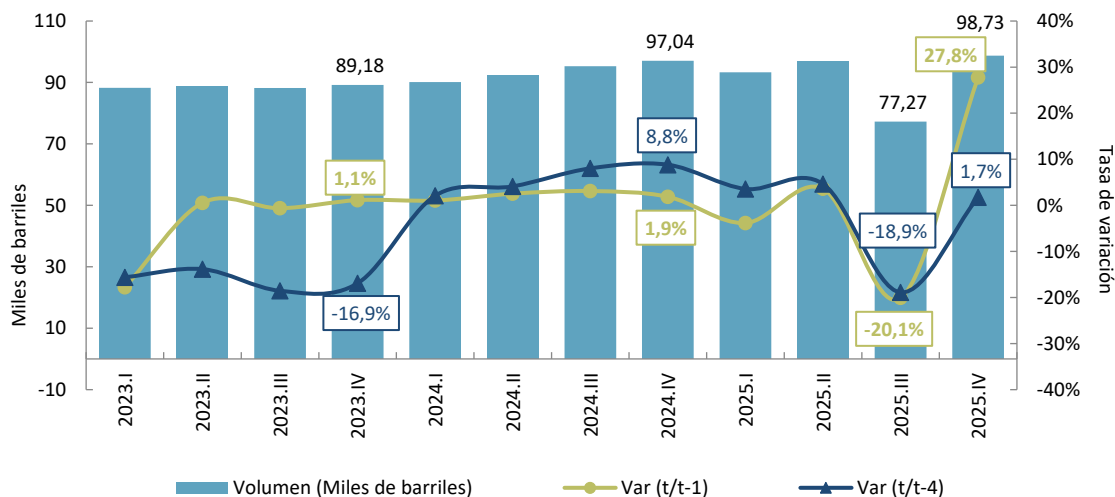
En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2023-2025

Período	2023	2024	2025	Variación 2025-2024
Producción en campo (millones de barriles)				
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	7,11	-18,9 %
IV trimestre	8,20	8,93	9,08	1,7 %
Total	32,34	34,30	33,39	-2,7 %
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
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	77,27	-18,9 %
IV trimestre	89,18	97,04	98,73	1,7 %
Total	88,60	93,72	91,48	-2,4 %

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

Figura 5. Producción de petróleo de las compañías privadas, promedio diario

En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2023-2025



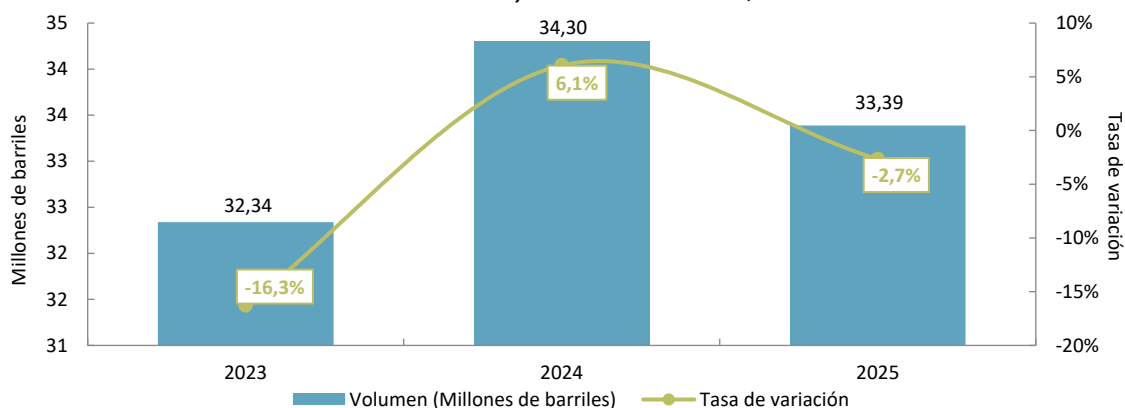
Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

En 2025 las compañías privadas presentaron una producción de 33,39 millones de barriles, con un promedio de 91,48 mil barriles por día, registrando una disminución en la producción total de 2,7 % y de la producción promedio diaria de 2,4 % con relación al 2024.



Figura 6. Producción de petróleo de las compañías privadas, anual

En millones de barriles y tasas de variación, 2021-2025



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

2. PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO

La producción fiscalizada⁷ totalizó 42,05 millones de barriles de petróleo durante el cuarto trimestre de 2025, equivalente a un promedio diario de 457,09 mil barriles por día. Este volumen diario representó un crecimiento de 29,6 % respecto al trimestre anterior y una disminución de 1,1 % en comparación con el mismo período de 2024.

Tabla 4. Producción fiscalizada de petróleo

En millones de barriles, 2023-2025

Período	EP Petroecuador	Compañías privadas	Total
I trimestre 2023	32,80	7,74	40,54
II trimestre 2023	34,24	7,88	42,12
III trimestre 2023	35,31	7,90	43,20
IV trimestre 2023	35,42	7,95	43,37
Total 2023	137,77	31,47	169,24
I trimestre 2024	35,46	8,09	43,55
II trimestre 2024	33,66	8,11	41,76
III trimestre 2024	33,92	8,66	42,58
IV trimestre 2024	33,81	8,71	42,52
Total 2024	136,85	33,56	170,42
I trimestre 2025	32,73	8,22	40,95
II trimestre 2025	32,99	8,59	41,58
III trimestre 2025	25,52	6,93	32,45
IV trimestre 2025	33,18	8,87	42,05
Total 2025	124,42	32,61	157,03

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

⁷ Es el volumen registrado en los centros de fiscalización, libre de impurezas o sedimentos.

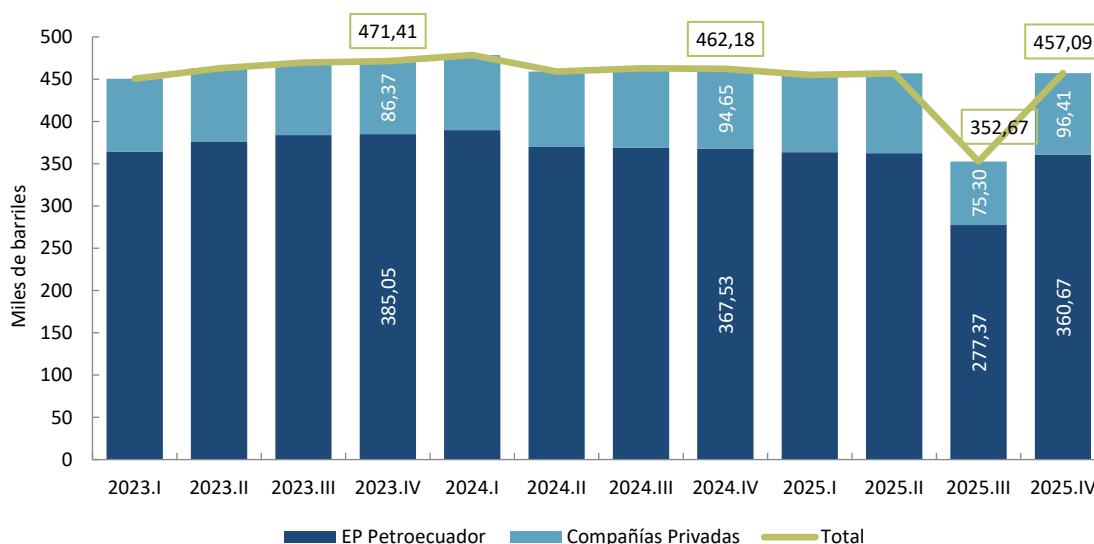


En cuanto a la producción fiscalizada de EP Petroecuador, esta totalizó 33,18 millones de barriles, con un promedio diario de 360,67 mil barriles. Este volumen representó un crecimiento de 30,0 % respecto al trimestre anterior y una disminución de 1,9 % frente al cuarto trimestre de 2024.

Por su parte, las compañías privadas alcanzaron una producción fiscalizada de 8,87 millones de barriles, equivalente a un promedio de 96,41 mil barriles diarios, reflejando un incremento de 28,0 % frente al tercer trimestre de 2025 y un crecimiento de 1,9 % en comparación con el mismo período de 2024.

Figura 7. Producción fiscalizada, promedio diario

En miles de barriles, 2023-2025



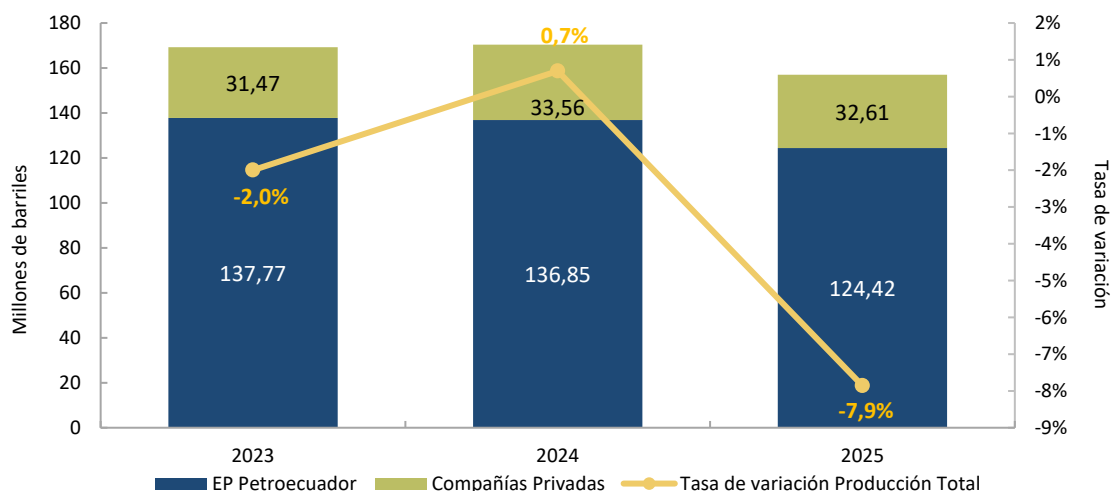
Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

En cuanto a los resultados anuales, la producción fiscalizada nacional llegó a 157,03 millones de barriles de petróleo, con una producción promedio diaria de 430,21 mil barriles. Estos resultados reflejan una contracción de 7,9 % en el volumen total y de 7,6 % en la producción diaria respecto a 2024. Dentro de este desempeño, EP Petroecuador registró una producción promedio diaria de 340,88 mil barriles, lo que significó una caída de 8,8 %, mientras que las compañías privadas produjeron un promedio de 89,33 mil barriles, con una reducción de 2,6 % frente al año previo.



Figura 8. Producción nacional de petróleo anual fiscalizada

En millones de barriles y tasas de variación, 2023-2025



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

3. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

En el cuarto trimestre, los oleoductos ecuatorianos SOTE y OCP transportaron un total de 42,27 millones de barriles de petróleo, lo que corresponde a un promedio diario de 459,50 mil barriles. Este nivel de transporte representó una utilización del 56,7 % de la capacidad instalada para el movimiento 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
TOTAL 2023	109,24	57,81	167,05
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
TOTAL 2024	103,96	68,29	172,24
I trimestre 2025	23,22	17,96	41,18
II trimestre 2025	23,15	18,26	41,41
III trimestre 2025	20,49	13,07	33,56
IV trimestre 2025	28,24	14,04	42,27
TOTAL 2025	95,10	63,32	158,43

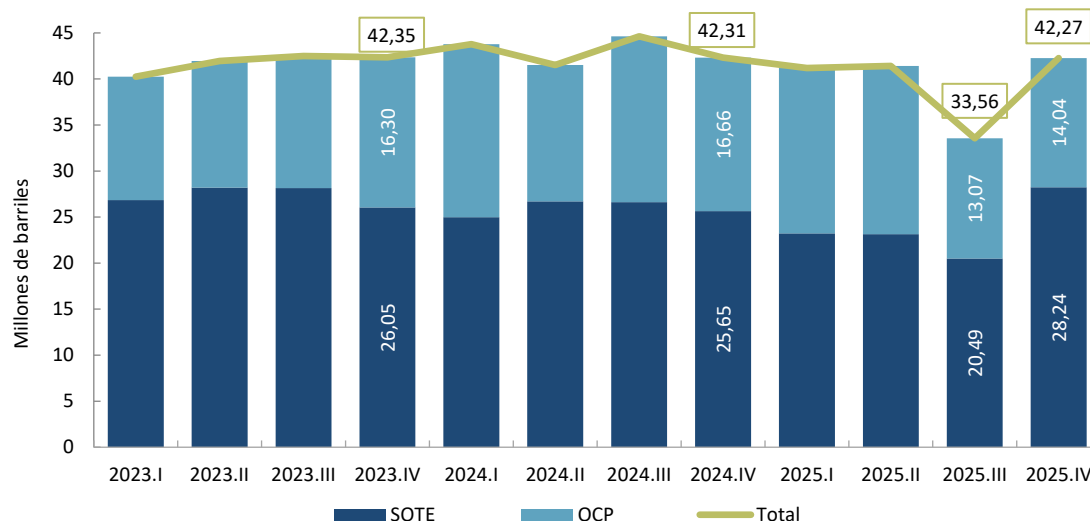
Fuente: EP Petroecuador



Durante el cuarto trimestre de 2025, el SOTE transportó 28,24 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio de 306,94 mil barriles diarios, lo que representó una utilización del 85,3 % de su capacidad operativa. Esto implicó un incremento de 37,8 % respecto al trimestre anterior, así como un crecimiento de 10,1 % en comparación con el cuarto trimestre de 2024.

Por su parte, el OCP transportó 14,04 millones de barriles de petróleo crudo durante el trimestre, equivalente a un promedio diario de 152,57 mil barriles, correspondiente a una utilización del 33,9 % de su capacidad total. En términos comparativos, este volumen representó un incremento de 7,4 % frente al tercer trimestre de 2025 y una reducción de 15,8 % en comparación con el cuarto trimestre de 2024.

Figura 9. Transporte por oleoductos
En millones de barriles, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador

A lo largo del 2025 se registraron múltiples roturas y suspensiones operativas tanto en el SOTE como en el OCP, provocadas por deslizamientos de tierra, aluviones y procesos de erosión en zonas críticas de la Amazonía. Como resultado, ambos oleoductos transportaron en conjunto 158,43 millones de barriles de crudo durante el año, lo que representa una disminución de 8,0 % respecto de 2024. De este total, el SOTE movilizó 95,10 millones de barriles, lo que evidenció una reducción del 8,5 % frente a 2024, mientras que el OCP registró una disminución de 7,3 %, con un volumen total transportado de 63,32 millones de barriles.

El 13 de marzo de 2025, el SOTE sufrió una rotura en el sector El Vergel, provincia de Esmeraldas, generando un derrame de petróleo y la suspensión temporal de las operaciones de bombeo y transporte de crudo. Tras la ejecución de los trabajos técnicos de reparación, el sistema retomó su funcionamiento el 18 de marzo⁸. Posteriormente, el 16 de junio, se produjo un nuevo incidente en el sector El Reventador, provocado por un aluvión que desplazó aproximadamente

⁸ EP Petroecuador. (2025, 18 de marzo). *Petroecuador califica fuerza mayor en sus operaciones por rotura del SOTE* [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25462>



20 metros de tubería. Una vez finalizadas las intervenciones correctivas correspondientes, el transporte de crudo fue restablecido el 22 de junio de 2025⁹.

A principios de julio de 2025, intensas lluvias en la provincia del Napo agravaron la erosión regresiva del río Coca y sus afluentes, incluida la zona del río Loco, lo que provocó la paralización simultánea del SOTE y OCP, dejando al país sin la capacidad de transportar crudo durante casi tres semanas.

El 2 de julio de 2025¹⁰, el SOTE suspendió sus operaciones ante el riesgo de deslizamientos en la zona del río Loco, en el cantón El Chaco. Las actividades se reanudaron el 25 de julio, tras la construcción de un *bypass*¹¹ que permitió desviar el flujo sin afectar la infraestructura. Según EP Petroecuador, siguiendo las directrices del COE Nacional¹², se procedió al cierre de válvulas en la zona afectada y al drenaje controlado del crudo, con el fin de proteger tanto la infraestructura como el entorno.

De manera similar, el OCP suspendió sus operaciones el 1 de julio de 2025, afectado por las mismas condiciones de lluvias y erosión, las cuales representaban un riesgo para su infraestructura. Como resultado, la producción alcanzó apenas 4,6 millones de barriles en julio.

En respuesta a estas emergencias, se ejecutó un plan de acción con el apoyo de equipos técnicos especializados, que incluyó la construcción de una variante para desviar el oleoducto de las zonas de riesgo; la ampliación de la franja de protección contra la erosión regresiva del SOTE y el Poliducto Shushufindi-Quito, de 70 a 140 metros, y trabajos de enrocado y estabilización en el río Loco. Las acciones contemplaron la habilitación de accesos, el traslado de 12.000 m³ de roca, el perfilado de taludes y la construcción de cunetas de hormigón para el drenaje de aguas lluvias, asegurando la continuidad del transporte de hidrocarburos.

Todas estas emergencias llevaron a EP Petroecuador a declarar fuerza mayor y detener temporalmente el bombeo y las exportaciones, generando una reducción significativa tanto de la producción nacional como de las compañías privadas.

⁹ EP Petroecuador. (2025, 18 de junio). *SOTE retoma operaciones de transporte de petróleo*. [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26776>

¹⁰ EP Petroecuador. (2025, 2 de julio). *Acciones preventivas en el SOTE por intensas lluvias en el cantón El Chaco*. [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=27144>

¹¹ EP Petroecuador. (2025, 25 de julio). *EP Petroecuador retoma operaciones en el SOTE*. [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=27150>

¹² Gestión de Riesgos. (2025, 2 de julio). *Resoluciones Comité de Operaciones de Emergencia COE Nacional*. <https://www.gestionderiesgos.gob.ec/resoluciones-coe-nacional-2-de-julio-de-2025/>



4. DEMANDA DE PETRÓLEO

4.1. Consumo de petróleo en refinerías

En el cuarto trimestre de 2025, las refinerías del país procesaron 13,13 millones de barriles de materia prima, lo que representó un incremento de 58,1 % en comparación con el trimestre anterior y de 33,7 % frente al mismo período de 2024. Este aumento se explica por la recuperación operativa de la Refinería Esmeraldas desde septiembre, que permitió alcanzar niveles similares a los observados en 2023.

Del total procesado, la Refinería Esmeraldas aportó el 61,7 %, seguida por la Refinería La Libertad con el 24,3 % y la Refinería Shushufindi con el 14,0 %.

Entre enero y diciembre de 2025, se procesaron 39,54 millones de barriles de materia prima, cifra que reflejó una disminución del 13,0 % en comparación con el año previo. Esta reducción estuvo determinada por las interrupciones operativas en la Refinería Esmeraldas, así como por los problemas registrados en los oleoductos, que limitaron el suministro de crudo para refinación.

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
	TOTAL	33,71	12,71	6,95	53,38	0,27	3.533,93
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
	TOTAL	24,93	13,37	7,16	45,47	0,22	4.089,57
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
	Tercer trimestre	4,61	2,12	1,57	8,30	0,07	817,51
	Cuarto trimestre	8,10	3,19	1,84	13,13	0,07	1.034,01
	TOTAL	20,55	11,95	7,03	39,54	0,29	3.939,60

Notas:

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

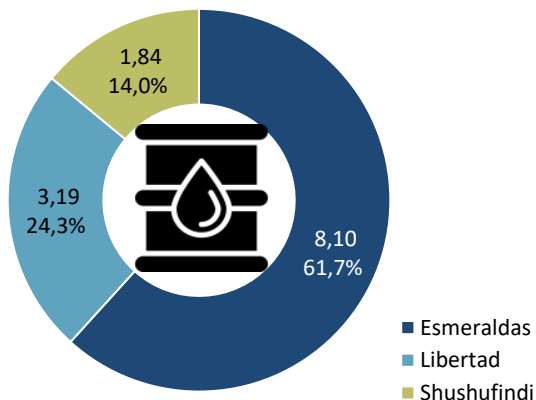
(b) Millones de pies cúbicos.

Fuente: EP Petroecuador



Figura 10. Materia prima procesada en refinerías del país

En millones de barriles y porcentaje, IV trimestre de 2025



Fuente: EP Petroecuador

En el cuarto trimestre de 2025, la **Refinería Esmeraldas** procesó 8,10 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 88,07 mil barriles, lo que representa una utilización del 80,1 % de su capacidad total (110 mil barriles por día). En relación con el trimestre previo, la actividad de la refinería aumentó en 75,6 % y en 85,4 % respecto al cuarto trimestre de 2024.

Durante este período se realizaron los siguientes paros programados y emergentes:

- **Unidad de Crudo 1:** del 13 al 16 de diciembre, disturbio eléctrico y falla en el motor de la bomba VP3.
- **Unidad de Visbreaking:** fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de *fuel oil* Y-T2501/2 de la unidad de SETIL, lo que provocó daños en la subestación D, hasta el 19 de octubre.
- **Unidad de Crudo 2:** del 11 al 15 de octubre y del 11 al 15 de noviembre, por daño en los sellos de las bombas C-P18A/B.
- **Unidad FCC:** fuera de operación debido a incendio producido en los tanques de *fuel oil* Y-T2501/2 de la unidad de SETIL, lo que provocó daños en la subestación D hasta el 28 de noviembre. Del 22 al 24 de diciembre permaneció fuera de servicio por una falla en la válvula deslizante de catalizador regenerado que provoca *bypass* de carga.

En 2025, la Refinería de Esmeraldas procesó 20,55 millones de barriles de petróleo, con una disminución del 17,6 % en relación con los 24,93 millones de barriles procesados en 2024. Este desempeño estuvo condicionado por múltiples contingencias: la planta operó de forma



limitada¹³ tras un mantenimiento programado entre agosto de 2024 y febrero de 2025; en abril de 2025, un sismo de magnitud 6,0 causó daños en unidades críticas¹⁴, motivando la declaratoria de emergencia el 29 de abril para agilizar reparaciones¹⁵; el 10 de mayo de 2025 hubo una reactivación parcial luego de completar las primeras labores de reparación¹⁶; mientras que el 26 de mayo se produjo un incendio en el área de utilidades que afectó tanques de *fuel oil* y la Subestación Eléctrica D¹⁷, obligando a una nueva paralización.

Como consecuencia del incendio, la Refinería Esmeraldas permaneció fuera de operación entre el 26 de mayo y el 30 de junio de 2025. En julio de 2025, se reanudaron parcialmente las actividades, alcanzándose la máxima capacidad operativa en septiembre. No obstante, las unidades FCC, HDT, CCR, HDS y S continuaron fuera de servicio hasta finales de septiembre, mientras que las unidades de *visbreaking* permanecieron fuera de operación hasta el 19 de octubre¹⁸.

Entre finales de julio y principios de septiembre de 2025, la Refinería Esmeraldas reactivó las unidades Crudo 2 y Vacío 2¹⁹, lo que permitió retomar gradualmente el suministro de asfalto y otros derivados clave (diésel, *jet fuel*, *fuel oil*, azufre y gasolinas). La operación se realizó bajo estrictos controles de calidad y supervisión técnica, garantizando la seguridad del sistema y el abastecimiento de asfalto, lo que contribuye al desarrollo de la infraestructura vial y a la movilidad de la ciudadanía.

EP Petroecuador informó que, a inicios de diciembre de 2025, la Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC) de la Refinería Esmeraldas retomó operaciones tras concluir los trabajos de mantenimiento por los daños ocasionados por el sismo e incendio²⁰. La reactivación busca cumplir metas operativas, asegurar el abastecimiento de combustibles en su zona de influencia y fortalecer la producción nacional de derivados. Para ello, se implementó un plan integral en tres fases que incluye: restablecimiento eléctrico inicial, rehabilitación del sistema eléctrico de

¹³ Primicias (2025, 31 de enero). *Refinería Esmeraldas seguirá operando a media capacidad, tras encontrar hallazgos en el reactor*. [Nota de prensa]. <https://www.primicias.ec/economia/refineria-esmeraldas-paralizada-hallazgos-reactor-88667/>

¹⁴ EP Petroecuador (2025, 25 de abril). *EP Petroecuador realiza evaluación integral de la infraestructura hidrocarburífera, ante sismo en Esmeraldas*. [Comunicado oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25718> y *SOTE y poliducto operan con normalidad tras inspecciones técnicas ante sismo*. [Comunicado oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25733>

¹⁵ El Comercio (2025, 30 de abril). *Petroecuador declara en emergencia la Refinería de Esmeraldas por daños tras sismo*. [Nota de prensa]. <https://www.elcomercio.com/actualidad/negocios/epetroecuador-declarada-emergencia-refineria-esmeraldas-danos-tras-sismo/>

¹⁶ EP Petroecuador. (2025, 12 de mayo). *Refinería Esmeraldas retoma operaciones de manera progresiva*. [Comunicado oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25863>

¹⁷ EP Petroecuador. (2025, 29 de mayo). *Declaratoria de Emergencia en Refinería Esmeraldas*. [Comunicado Oficial]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=26237>

¹⁸ Véase “Informes Estadísticos Mensuales” (EP Petroecuador). <https://www.eppetroecuador.ec/?p=3721>.

¹⁹ EP Petroecuador (2025, 31 de julio). *Refinería Esmeraldas reanuda operaciones y adelanta despacho de asfalto y otros derivados*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=27077>

²⁰ EP Petroecuador. (2025, 4 de diciembre). *Tras intervenciones dispuestas por el presidente Noboa, la Refinería Esmeraldas retoma operaciones y fortalece producción de derivados a nivel nacional*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28003>



Catalíticas 1 y construcción de la nueva Subestación D, para recuperar plenamente la capacidad operativa de la unidad.

Por su parte, en el cuarto trimestre de 2025, la **Refinería La Libertad** procesó 3,19 millones de barriles, con un promedio de 34,64 mil barriles diarios. Este nivel de procesamiento representó el 77,0 % de su capacidad instalada (45 mil barriles por día), con un incremento de 50,2 % frente al trimestre anterior, pero fue 11,8 % menor que en el cuarto trimestre de 2024. A lo largo del trimestre, la operación de la planta se vio afectada por varios paros programados y no programados. En la Unidad Parsons, se registró una paralización del 31 de octubre al 13 de noviembre, debido a altos niveles de inventario de *fuel oil* nro. 4 por limitaciones en su evacuación. Posteriormente, esta unidad se detuvo nuevamente del 13 al 19 y del 28 al 29 de diciembre, por una fuga en la boquilla del primer corte de la torre PV1. Por su parte, en la Unidad Universal se presentaron paralizaciones del 8 al 15 de octubre, debido al retraso en el cabotaje de crudo liviano, y del 8 al 15 de diciembre, como consecuencia de la demora en el arribo del buque con Crudo Oriente.

En 2025, la Refinería La Libertad procesó 11,95 millones de barriles de petróleo, registrando una reducción del 10,6 % respecto a 2024, que procesó 13,37 millones de barriles. Este menor procesamiento se debió a los problemas registrados en los oleoductos.

Así mismo, durante el cuarto trimestre de 2025, la **Refinería Shushufindi**, procesó 1,84 millones de barriles, con un promedio de 19,97 mil barriles diarios, lo que representó una utilización al 99,8 % de su capacidad instalada (20 mil barriles por día). Esto supuso una recuperación de 17,2 % frente al trimestre anterior y de 0,2 % en comparación con el similar período de 2024. Cabe destacar que en el período de análisis no se registraron paros operativos.

En 2025, la Refinería Shushufindi, registró una disminución de 1,8 %, al procesar 7,03 millones de barriles, a diferencia de los 7,16 millones de barriles procesados en 2024.

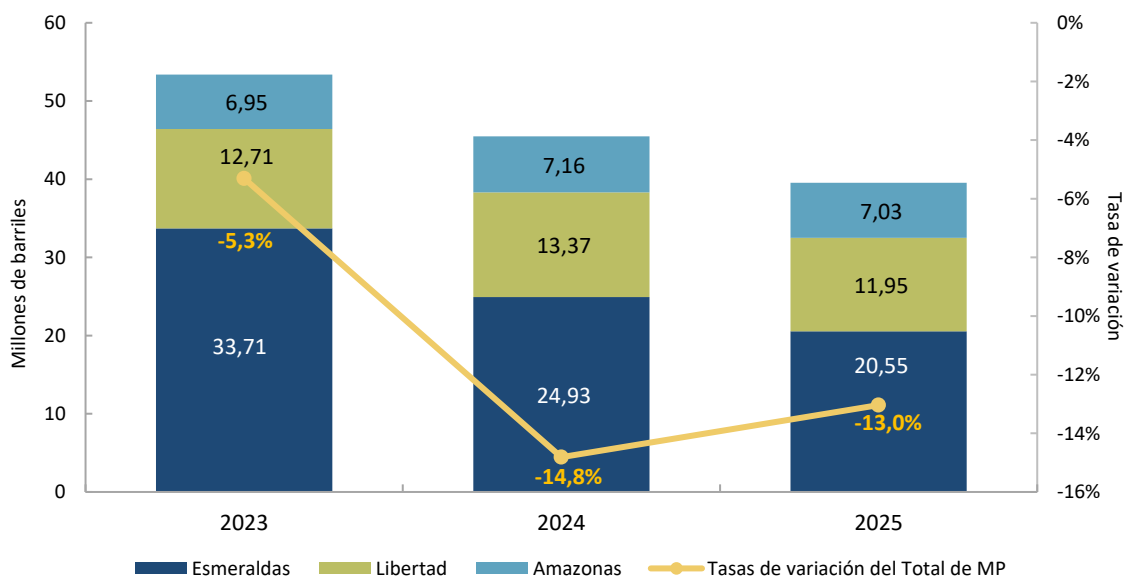
En Shushufindi se ubican la terminal y la planta envasadora de GLP junto a la planta de gas del Complejo Amazonas, desde donde se abastece a Orellana y Sucumbíos. Durante el cuarto trimestre de 2025, la producción de gas alcanzó los 1.034,01 millones de pies cúbicos. De acuerdo con EP Petroecuador, la planta permaneció fuera de operación debido a la salida de servicio de las estaciones de captación para la limpieza del GE-1502, a excepción de la estación Centro.

En el acumulado anual, la producción totalizó 3.939,60 millones de pies cúbicos, lo que representa una disminución de 3,7 % en comparación con 2024.



Figura 11. Materia procesada en refinerías del país, anual

En millones de barriles, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador

4.2. Exportaciones de petróleo crudo

El Ecuador exportó 28,78 millones de barriles de petróleo crudo en el cuarto trimestre de 2025, por un valor de USD 1.537,65 millones, a un precio promedio de USD 53,43 por barril.

En comparación con el tercer trimestre de 2025, las exportaciones aumentaron un 14,9 % en volumen y un 5,5 % en valor, pese a que el precio promedio por barril disminuyó un 8,2 %. Por su parte, frente al cuarto trimestre de 2024, las exportaciones evidenciaron caídas de 12,3 % en volumen, 15,0 % en precio y 25,4 % en el valor total.

Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo

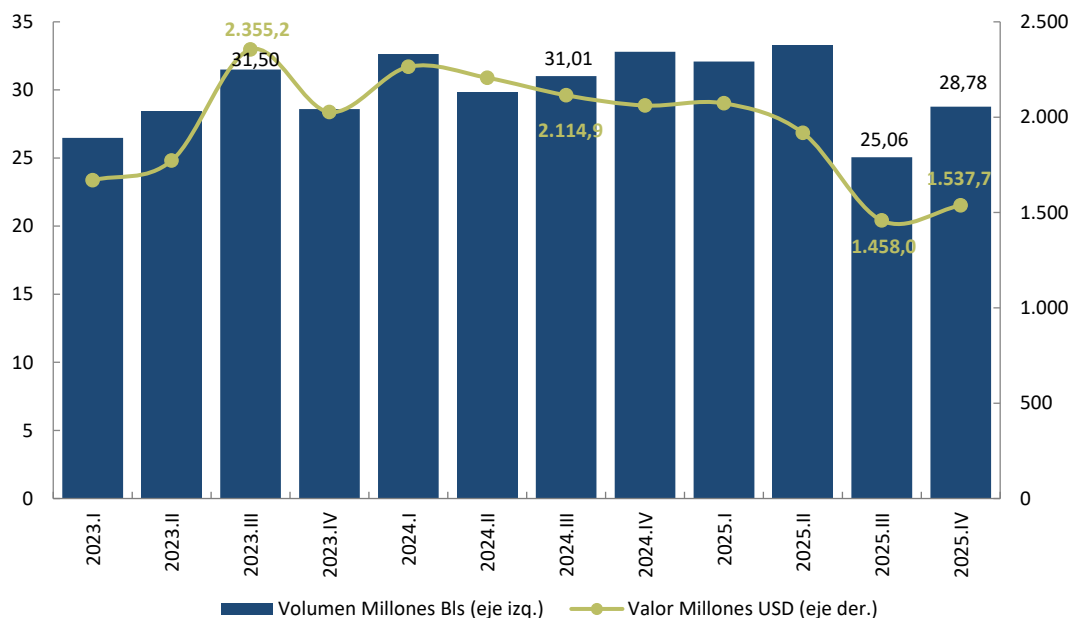
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023-2025

Período	2023			2024			2025		
	Volumen Millones Bls.	PrecioUSD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	PrecioUSD/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	25,06	58,19	1.458,02
IV trimestre	28,59	70,87	2.026,54	32,80	62,84	2.061,11	28,78	53,43	1.537,65
TOTAL ANUAL	115,03	68,01	7.823,37	126,31	68,45	8.646,54	119,23	58,59	6.985,89

Fuente: EP Petroecuador y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador



Figura 12. Exportaciones nacionales de crudo
En millones de barriles y millones de dólares, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador

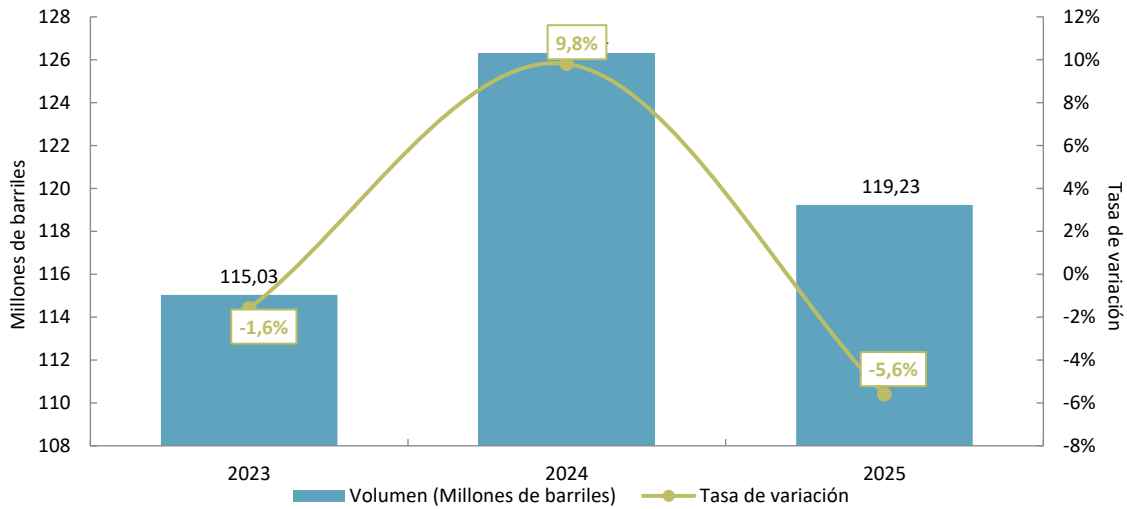
En julio de 2025, Ecuador experimentó una marcada contracción en sus exportaciones petroleras como consecuencia de la suspensión del bombeo en los oleoductos. Ante esta situación, EP Petroecuador declaró fuerza mayor, lo que implicó la paralización temporal de los envíos de crudo al mercado internacional y una reducción en la producción nacional. Como resultado, las exportaciones se redujeron significativamente, afectando los ingresos petroleros del país.

Asimismo, en septiembre de 2025, la reactivación de la Refinería Esmeraldas implicó una mayor asignación de crudo a la producción de derivados, en detrimento de los volúmenes destinados a la exportación.

En 2025, las exportaciones totales de petróleo sumaron 119,23 millones de barriles, generando ingresos por USD 6.985,89 millones, con un precio promedio anual de USD 58,59 por barril. En comparación con 2024, estos resultados reflejan una contracción de 5,6 % en volumen exportado, de 14,4 % en el precio promedio y de 19,2 % en el valor total de las exportaciones.



Figura 13. Exportaciones nacionales de crudo, anuales
En millones de barriles y tasas de variación, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador

4.3. Exportaciones de petróleo crudo de EP Petroecuador

En el cuarto trimestre de 2025, EP Petroecuador exportó 25,67 millones de barriles de petróleo, valorados en USD 1.374,36 millones y a un precio promedio de USD 53,54 por barril.

En comparación con el tercer trimestre de 2025, el volumen exportado por la empresa pública se incrementó en 19,3 % y el valor en 9,9 %; a pesar de que el precio promedio se redujo en 7,9 %. No obstante, frente al cuarto trimestre de 2024, se evidenció un desempeño menos favorable, con disminuciones de 13,2 % en volumen, de 15,1 % en precio y de 26,3 % en el valor exportado.



Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador

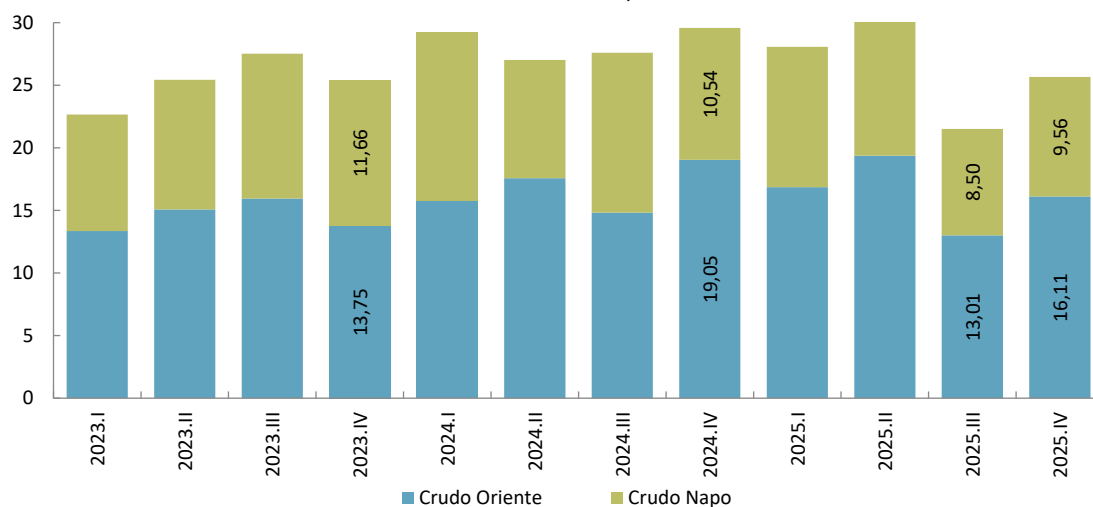
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023-2025

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
TOTAL 2023	58,12	71,12	4.133,60	42,92	64,32	2.760,54	101,04	68,23	6.894,14
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
TOTAL 2024	67,25	71,10	4.781,99	46,21	64,85	2.996,62	113,46	68,56	7.778,61
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
III trimestre 2025	13,01	59,78	777,50	8,50	55,69	473,41	21,51	58,16	1.250,91
IV trimestre 2025	16,11	55,15	888,45	9,56	50,84	485,91	25,67	53,54	1.374,36
TOTAL 2025	65,35	60,33	3.942,22	40,23	55,88	2.248,04	105,58	58,63	6.190,25

Fuente: EP Petroecuador

Figura 14. Exportaciones EP Petroecuador

En millones de barriles, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador



Las exportaciones de **Crudo Oriente**, durante el cuarto trimestre de 2025, totalizaron 16,11 millones de barriles, con ingresos por USD 888,45 millones y a un precio promedio de USD 55,15 por barril. En comparación con el tercer trimestre de 2025, se registró una recuperación del 23,9 % en volumen exportado y de 14,3 % en el valor, pese a que el precio promedio se redujo 7,7 %. No obstante, frente al cuarto trimestre de 2024, el volumen exportado disminuyó en 15,4 %, el precio en 15,2 % y el valor en 28,3 %.

En cuanto al **Crudo Napo**, las exportaciones del cuarto trimestre de 2025 alcanzaron 9,56 millones de barriles, generando USD 485,91 millones, con un precio promedio de USD 50,84 por barril. Respecto al trimestre previo, el volumen exportado aumentó 12,4 % y el valor 2,6 %, aunque el precio disminuyó en 8,7 %. En términos interanuales, se evidenciaron reducciones de 9,3 % en volumen, 14,6 % en precio y 22,5 % en valor.

En 2025, tras destinar parte del crudo a las refinerías, el remanente de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades, alcanzando un total de 105,58 millones de barriles de Crudo Oriente y Napo. Este volumen representó una disminución de 6,9 % respecto a 2024, debido principalmente a las paralizaciones de los oleoductos. Adicionalmente, el precio promedio se redujo en 14,5 % y el valor en 20,4 %.

En el año, las exportaciones de Crudo Oriente sumaron 65,35 millones de barriles, generando ingresos por USD 3.942,22 millones y con un precio promedio anual de USD 60,33 por barril. Estos resultados reflejan una disminución del 2,8 % en volumen exportado, 15,2 % en el precio promedio y de 17,6 % en el valor total, en comparación con 2024.

Por su parte, las exportaciones de Crudo Napo alcanzaron 40,23 millones de barriles, con un valor de USD 2.248,04 millones y un precio promedio trimestral de USD 55,88 por barril. En términos interanuales, se registraron descensos de 12,9 % en volumen, 13,8 % en precio y 25,0 % en valor frente a 2024.

A pesar de estas dificultades, las exportaciones petroleras continuaron aportando de manera decisiva a la economía nacional. En el primer trimestre del año, EP Petroecuador exportó 28 millones de barriles de Crudo Oriente y Napo, generando USD 1.814 millones, gracias a una estrategia comercial basada en ventas *spot* y una gestión eficiente del saldo exportable²¹. Además, la empresa adjudicó contratos internacionales mediante procesos competitivos para cargamentos programados entre abril y julio de 2025²². Posteriormente, en agosto de 2025, se adjudicó la exportación de 12,9 millones de barriles de Crudo Oriente y Napo, que generarán

²¹ EP Petroecuador. (2025, 23 de abril). *Exportaciones petroleras generan más de USD 1.800 millones para el Estado durante el primer trimestre del 2025*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25706>

²² EP Petroecuador. (2025, 06 de mayo). *Ecuador sigue fortaleciendo su economía con la exportación de 8.64 millones de barriles de petróleo crudo a empresas internacionales*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25781>
EP Petroecuador exportará 4.32 millones de barriles de crudo Napo. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=25795>



más de USD 700 millones en ingresos para el Estado, consolidando la presencia del crudo ecuatoriano en los mercados internacionales²³.

Finalmente, en diciembre de 2025, EP Petroecuador adjudicó exportaciones adicionales por 13,68 millones de barriles de Crudo Oriente y Napo, que generarán USD 683 millones para las finanzas públicas. Estas adjudicaciones fueron realizadas mediante concursos internacionales transparentes y competitivos, con entregas previstas entre enero y febrero de 2026²⁴.

4.4. Exportaciones de petróleo crudo del Ministerio de Ambiente y Energía

Las exportaciones del Ministerio de Ambiente y Energía (MAE)²⁵, correspondientes a la tarifa pagada en especie por las compañías privadas bajo la modalidad de prestación de servicios para la explotación petrolera, totalizaron en el cuarto trimestre de 2025 un volumen de 2,76 millones de barriles. Estas operaciones generaron ingresos por USD 143,30 millones, con un precio promedio de USD 51,97 por barril.

En relación con el tercer trimestre de 2025, se evidenció un decrecimiento. El volumen exportado disminuyó 5,3 %, el precio promedio 10,3 % y el valor total 15,1 %. No obstante, frente al cuarto trimestre de 2024, aunque el volumen aumentó 0,8 %, la disminución de 13,7 % en el precio promedio redujo el valor exportado en 13,0 %.

En términos anuales, en 2025 las exportaciones del MAE alcanzaron 11,52 millones de barriles de petróleo, generando ingresos por USD 664,33 millones, con un precio promedio de USD 57,65 por barril. En comparación con 2024, estos resultados indican un incremento de 1,5 % en volumen; sin embargo, se registró una disminución de 13,8 % en el precio, lo que se tradujo en una reducción del 12,5 % en el valor.

²³ EP Petroecuador. (2025, 21 de agosto). *Ecuador se beneficiará con ingresos aproximados de USD 478.1 millones con la exportación de 8.6 millones de barriles de Crudo Oriente*. [Noticias].

<https://www.eppetroecuador.ec/?p=27236>

EP Petroecuador. (2025, 1 de septiembre). *Ecuador se beneficiará con más de USD 700 millones por la exportación de 8.6 millones de barriles de Crudo Oriente y 4.3 millones de barriles de crudo Napo* [Boletín de prensa nro. 13]

<https://www.eppetroecuador.ec/?p=27269>

²⁴ EP Petroecuador. (2025, 18 de diciembre). *Ecuador se beneficiará con aproximadamente USD 683 millones por exportaciones de crudo*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28147>

²⁵ De acuerdo con el Decreto Ejecutivo No. 94, de 14 de agosto de 2025, se oficializa la fusión por absorción del Ministerio de Ambiente, Agua y Transición Ecológica (MAATE) al Ministerio de Energía y Minas (MEM), y se establece la nueva denominación de Ministerio de Ambiente y Energía



Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE

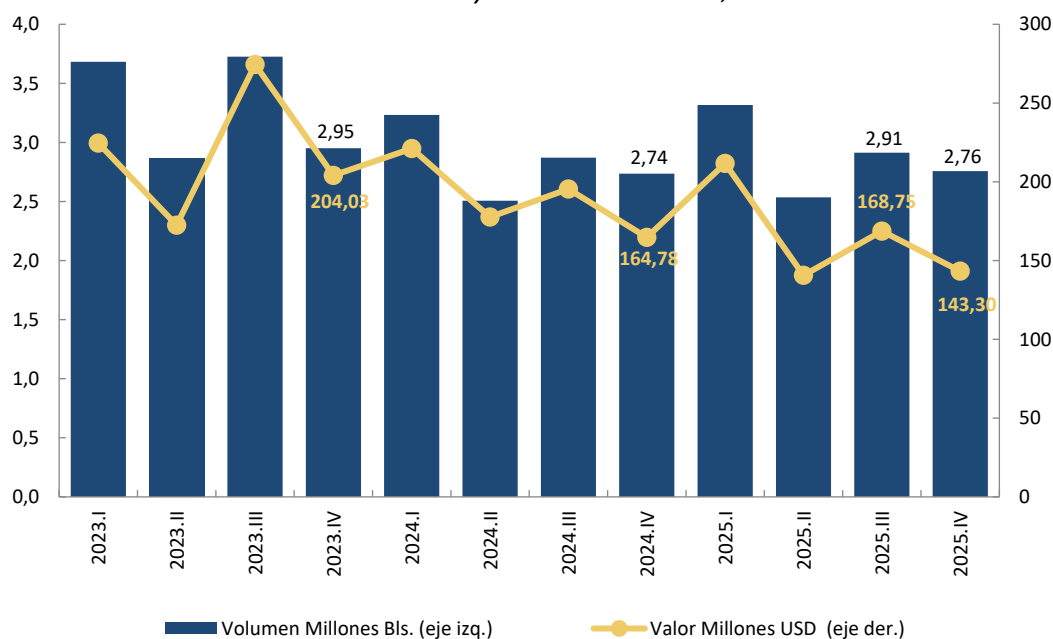
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2023-2025

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
TOTAL 2023	13,22	66,22	875,62
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
TOTAL 2024	11,35	66,89	758,99
I trimestre 2025	3,32	63,80	211,65
II trimestre 2025	2,53	55,48	140,63
III trimestre 2025	2,91	57,93	168,75
IV trimestre 2025	2,76	51,97	143,30
TOTAL 2025	11,52	57,65	664,33

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

Figura 15. Exportaciones de petróleo del MAE

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 transición 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 incentivar la inversión y dinamizar la producción petrolera²⁶. En el cuarto trimestre de 2025, las compañías acogidas a esta modalidad exportaron 0,35 millones de barriles de crudo, lo que representó ingresos por USD 19,99 millones y un precio promedio de USD 56,68 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de petróleo de las compañías privadas mostraron reducciones en todos los indicadores: volumen (-44,5 %), precio (-6,0 %) y valor (-47,9 %). De igual manera, frente al cuarto trimestre de 2024, se observa una tendencia similar. El volumen exportado se contrajo en 26,6 %, el precio promedio en 12,0 % y el valor total de las exportaciones en 35,4 %.

Las exportaciones de las compañías privadas están sujetas a las aprobaciones y asignaciones de volumen que concede EP Petroecuador, institución encargada de autorizar y definir los volúmenes específicos de crudo que pueden ser embarcados y comercializados. En este marco, en el cuarto trimestre de 2025, se registraron exportaciones en los meses de octubre y noviembre.

Tabla 10. Exportaciones de petróleo 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
TOTAL 2023	0,77	69,53	53,61
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
TOTAL 2024	1,51	72,31	108,94
I trimestre 2025	0,70	66,75	46,91
II trimestre 2025	0,44	59,14	26,04
III trimestre 2025	0,64	60,33	38,37
IV trimestre 2025	0,35	56,68	19,99
TOTAL 2025	2,13	61,60	131,30

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

²⁶ 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.



En 2025, las exportaciones de las compañías privadas alcanzaron un volumen de 2,13 millones de barriles, con un valor de USD 131,30 millones, a un precio promedio de USD 61,60 por barril. Esto representó un incremento de 41,5 % en volumen y 20,5 % en valor, mientras que se registró una reducción de 14,8 % en precio.

5. PRECIOS DEL PETRÓLEO

5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano

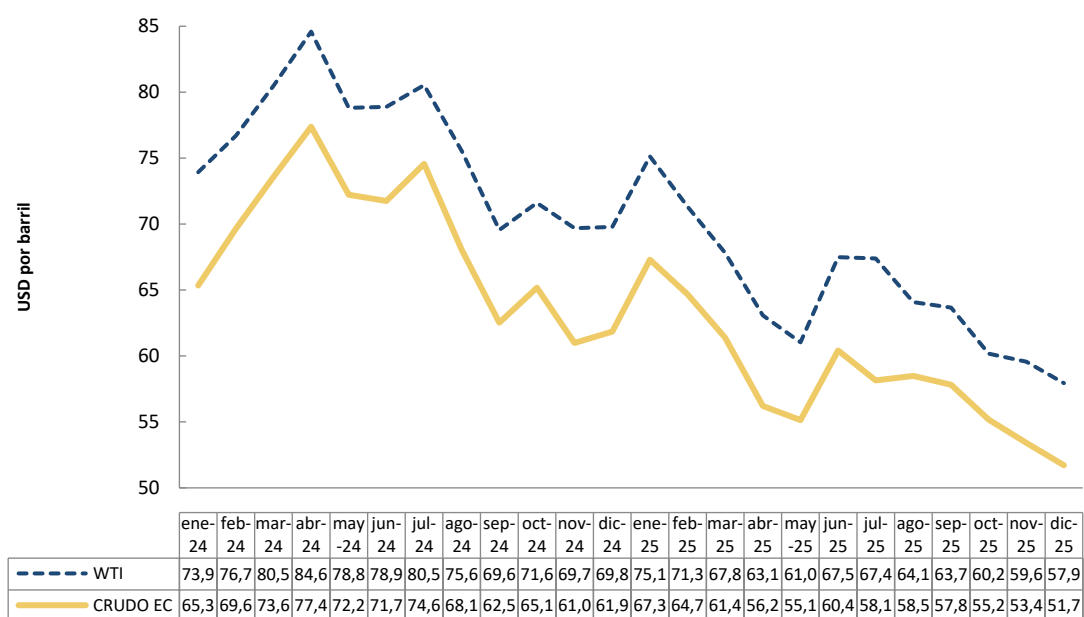
Entre octubre y diciembre de 2025, la cotización del crudo *West Texas Intermediate* (WTI), marcador utilizado como referencia para el petróleo ecuatoriano, mantuvo un comportamiento a la baja, como se observa en la figura 16. Esta dinámica descendente repercutió en la reducción del valor del crudo producido en el país.

Durante el período analizado, la brecha promedio entre el crudo ecuatoriano y el WTI fue de USD 5,8 por barril, cifra menor a la observada en el cuarto trimestre de 2024, cuando alcanzó USD 7,7 por barril.

El precio promedio de exportación del petróleo crudo ecuatoriano, durante el trimestre analizado, se situó en USD 53,43 por barril. Al desagregar por tipo, el Crudo Oriente se comercializó a un precio de USD 55,15 por barril en promedio, mientras que el crudo Napo alcanzó un precio medio de USD 50,84 por barril.

Figura 16. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano

En USD por barril, 2024-2025



Fuente: Banco Mundial y EP Petroecuador



En el cuarto trimestre de 2025, los precios internacionales del petróleo mantuvieron una tendencia descendente, en un contexto caracterizado por un mercado sobreabastecido y una demanda global moderada. Este entorno respondió principalmente al incremento sostenido de la producción mundial, especialmente en Estados Unidos y otros países no pertenecientes a la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), así como a señales de desaceleración económica en China. Como resultado, el precio del crudo WTI se ubicó en niveles cercanos a los más bajos observados desde 2021, mientras se consolidaron perspectivas de acumulación de inventarios y superávit de oferta hacia 2026.

En octubre de 2025, el WTI descendió de USD 63,7 por barril en septiembre a USD 60,2 por barril, influido por la mayor producción global y, en particular, por los niveles récord de extracción en Estados Unidos. Este incremento de la oferta coincidió con una moderación en el crecimiento de China durante el tercer trimestre, afectada por la debilidad del consumo interno y el contexto de tensiones comerciales²⁷. Asimismo, el aumento progresivo de las cuotas de producción de la OPEP+ contribuyó a reforzar las condiciones de exceso de suministro en el mercado internacional²⁸.

Durante noviembre de 2025, el precio continuó su tendencia bajista, aunque con episodios de volatilidad, y promedió USD 59,6 por barril. Este comportamiento reflejó la persistencia de un crecimiento de la oferta superior al de la demanda, lo que favoreció la acumulación de inventarios y fortaleció las expectativas de un superávit global en el mediano plazo. Si bien se registraron incrementos temporales asociados a riesgos geopolíticos, como posibles sanciones a Rusia y ataques a infraestructura energética, estos tuvieron efectos limitados y transitorios, predominando los fundamentos de mercado caracterizados por una oferta abundante y una demanda contenida²⁹.

En diciembre de 2025, el WTI mantuvo su trayectoria descendente y se ubicó por debajo de los USD 58 por barril, presionado por los elevados niveles de producción tanto dentro como fuera de la OPEP+ y por el aumento de los inventarios globales. Aunque se observaron breves repuntes asociados a tensiones geopolíticas, incluyendo riesgos vinculados a sanciones y conflictos internacionales, estos no alteraron la tendencia general. De esta manera, el comportamiento del mercado durante el mes confirmó la prevalencia de condiciones de sobreoferta, consolidando un entorno de precios relativamente bajos al cierre del año³⁰.

²⁷ El Milenio. (2025, 14 de octubre). *Precio del petróleo cae por tensiones comerciales entre Estados Unidos y China*. [Noticias] <https://www.milenio.com/negocios/precio-del-petroleo-wti-texas-y-brent-hoy-14-de-octubre-de-2025>

²⁸ Banco Central del Ecuador. (2025, octubre) *Monitoreo de los Principales Indicadores Internacionales de la Economía Ecuatoriana*. https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern_oct_25.html

²⁹ Banco Central del Ecuador. (2025, noviembre) *Monitoreo de los Principales Indicadores Internacionales de la Economía Ecuatoriana*. https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern_nov_25.html

³⁰ Milenio. (2025, 31 de diciembre). *Petróleo cierra el año con su mayor baja desde 2020*. [Noticias]. <https://www.milenio.com/negocios/precio-del-petroleo-wti-texas-y-brent-hoy-31-de-diciembre-de-2025>



6. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

6.1. Oferta de derivados

En el cuarto trimestre de 2025, la disponibilidad total de derivados de petróleo, que incluye la producción interna y las importaciones, alcanzó 31,59 millones de barriles. Lo que representa un incremento de volumen de 13,6 % frente al tercer trimestre de 2025 y de 2,8 % en comparación con igual período de 2024.

En particular, la producción nacional sumó 19,49 millones de barriles, lo que implicó un aumento de 37,7 % respecto al trimestre anterior y de 20,4 % en términos interanuales. Este desempeño estuvo asociado a la recuperación operativa de la Refinería Esmeraldas, cuya normalización impulsó de manera directa a una mayor disponibilidad de combustibles en el mercado interno. Es así como, durante el cuarto trimestre de 2025, se retomó la producción de diésel Premium, *fuel oil*, gasolina Súper y *jet fuel*.

En términos anuales, la producción de derivados se contrajo 7,4 %, al descender de 69,45 millones de barriles en 2024 a 64,30 millones de barriles en 2025. Este comportamiento respondió a la menor actividad en las refinerías, condicionada por la prolongación del paro programado y a los daños estructurales sufridos en la Refinería de Esmeraldas. A ello se sumó la reducción del volumen de crudo procesado, como consecuencia de las interrupciones generadas por las roturas de los oleoductos.

En cuanto a las importaciones de derivados directamente comercializables (*Avgas*, diésel, *jet fuel* y GLP), que no se utilizan como insumos para producir otros combustibles, totalizaron 12,10 millones de barriles en el cuarto trimestre de 2025. Este volumen fue inferior en 11,3 % frente al trimestre previo y en 16,8 % respecto a igual período de 2024.

En 2025, el país importó 50,05 millones de barriles de derivados, lo que representó un aumento de 1,6 % frente a los 49,24 millones de barriles de 2024, con el objeto de abastecer la demanda interna después de los problemas presentados en la refinería y los oleoductos.



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
TOTAL 2023	76,42	45,90	122,32
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
TOTAL 2024	69,45	49,24	118,68
I trimestre 2025	15,89	11,58	27,47
II trimestre 2025	14,77	12,72	27,49
III trimestre 2025	14,15	13,64	27,80
IV trimestre 2025	19,49	12,10	31,59
TOTAL 2025	64,30	50,05	114,35

Fuente: EP Petroecuador

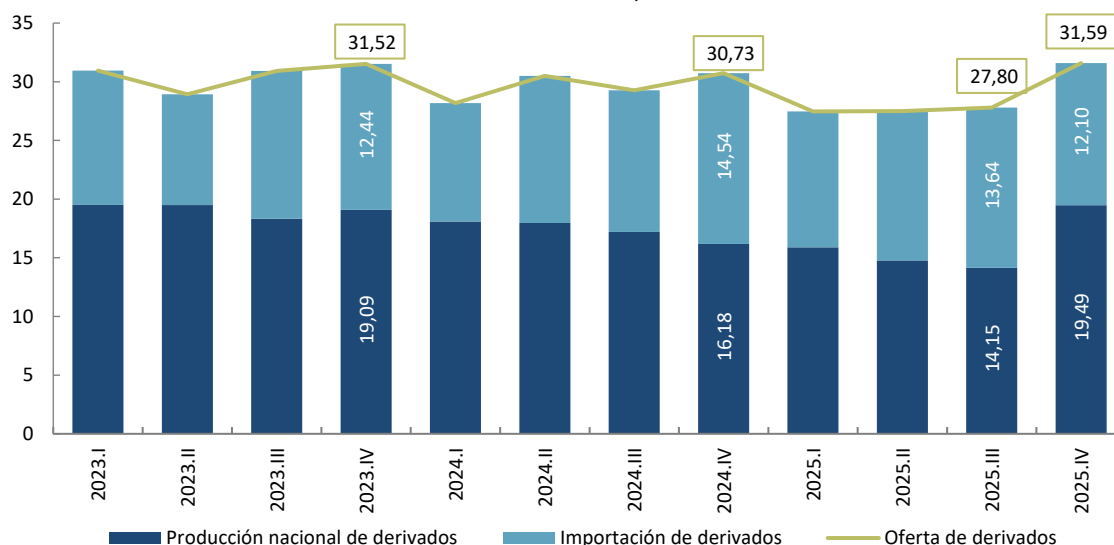
Figura 17. Oferta de derivados
En millones de barriles y porcentaje, IV trimestre de 2025



Fuente: EP Petroecuador



Figura 18. Oferta de derivados
En millones de barriles, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador

A continuación, se presenta un análisis de la evolución de las importaciones de los principales derivados de petróleo: nafta de alto octano, diésel y gas licuado de petróleo (GLP), correspondientes al cuarto trimestre de 2025.

- a) **Nafta de alto octano:** durante el cuarto trimestre de 2025, las importaciones de este producto sumaron 6,11 millones de barriles, por un valor de USD 547,49 millones y con un precio promedio de importación de USD 89,63 por barril. En comparación con el trimestre previo, el volumen importado aumentó en 1,3 % y el valor en 0,4 %, mientras que el precio disminuyó en 0,8 %. Frente al mismo trimestre de 2024, se observó un aumento de 12,8 % en volumen y de 9,4 % en valor; no obstante, el precio registró una caída de 3,0 %.

En el acumulado anual, las importaciones de este derivado en 2025 fueron superiores en volumen (12,2 %); sin embargo, se registró una reducción en el precio (-13,2 %) y valor (-2,6 %) a las registradas en 2024. El incremento en el volumen de las importaciones de nafta se ha visto reflejado desde el primer trimestre de 2025 debido a la menor producción nacional de derivados de petróleo, afectada por el sismo y el incendio en la Refinería Esmeraldas, así como por la escasez de materia prima en julio.

- b) **Diésel:** Ecuador importó 8,06 millones de barriles de diésel, con un valor total de USD 807,08 millones y un precio promedio de importación de USD 100,18 por barril. En comparación con el tercer trimestre de 2025, el volumen disminuyó un 9,7 % y el valor un 8,7 %, mientras que el precio promedio registró un aumento de 1,1 %. Frente al mismo período de 2024, el volumen disminuyó 23,3 % y el valor 19,7 %, aunque el precio promedio se incrementó 4,7 %. Esta disminución en volumen respecto al trimestre anterior se debió a que las importaciones se incrementaron en los trimestres previos



debido a los problemas en refinería y oleoductos. En relación con el cuarto trimestre de 2024, la reducción se debió a que el año anterior existió una mayor compra al exterior por los problemas energéticos.

En términos anuales, las importaciones de diésel en 2025 fueron menores en volumen (-0,3 %), precio (-5,8 %) y valor (-6,1 %) respecto de 2024.

- c) **GLP:** durante el cuarto trimestre de 2025, las importaciones de GLP alcanzaron 4,03 millones de barriles, con un valor de USD 160,78 millones y un precio promedio de USD 39,85 por barril. En relación con el trimestre anterior, el volumen disminuyó 8,2 %, el precio 3,9 % y el valor 11,8 %. Frente al mismo período de 2024, el volumen importado creció 4,8 %, aunque el precio se redujo 18,2 %, lo que provocó una reducción del valor en un 14,3 %. El aumento en las importaciones se explica tanto por las limitaciones en la producción nacional, derivadas de los problemas en la Refinería Esmeraldas, como por la necesidad de mantener niveles adecuados de abastecimiento, considerando que gran parte del GLP consumido en el país proviene de importaciones.

En términos anuales, las importaciones de GLP mostraron un incremento de 4,5 % en volumen, pero registraron disminuciones en precio (-6,7 %) y en valor (-2,4 %), respecto a las de 2024.

Tabla 12. Derivados importados

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

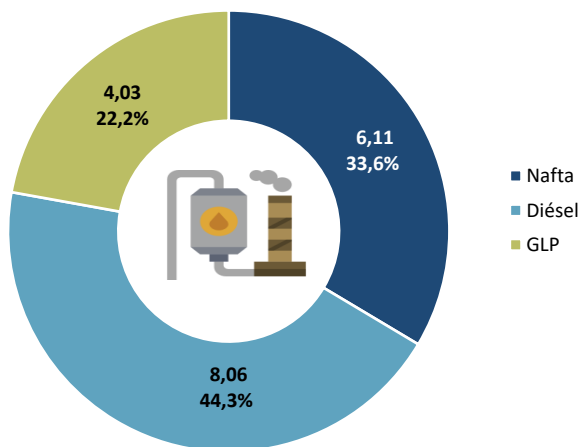
Período	Nafta alto octano			Diésel			Gas licuado de petróleo		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/BI	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/BI	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/BI	Valor Millones USD
I trimestre 2023	4,54	115,88	526,00	8,24	126,46	1.041,69	3,19	48,97	156,18
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
TOTAL 2023	20,18	114,13	2.303,10	32,21	120,91	3.894,20	13,56	44,05	597,39
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
TOTAL 2024	21,63	104,93	2.269,92	33,58	105,26	3.534,39	15,17	47,78	724,83
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	543,74	8,80	93,42	821,99	3,73	46,16	172,20
III trimestre 2025	6,03	90,37	545,04	8,92	99,07	883,85	4,40	41,48	182,37
IV trimestre 2025	6,11	89,63	547,49	8,06	100,18	807,08	4,03	39,85	160,78
TOTAL 2025	24,28	91,08	2.211,06	33,48	99,16	3.319,94	15,86	44,58	707,14

Fuente: EP Petroecuador



Figura 19. Derivados importados

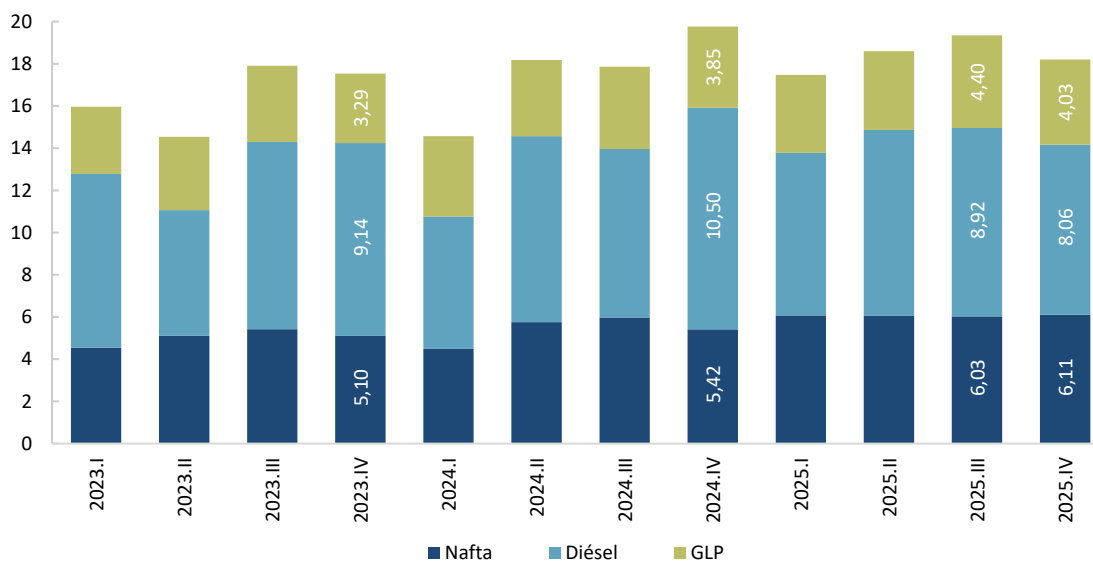
En millones de barriles y porcentaje, IV trimestre de 2025



Fuente: EP Petroecuador

Figura 20. Derivados importados

En millones de barriles, 2023-2025



Fuente: EP Petroecuador

6.2. Demanda y exportación de derivados de EP Petroecuador

En el cuarto trimestre de 2025, la demanda total de derivados de petróleo alcanzó 29,15 millones de barriles, registrando un aumento del 14,6 %, con respecto al trimestre anterior y del 1,7 % frente al mismo período de 2024. El diésel se mantiene como el producto más consumido, con 9,88 millones de barriles; seguido por la gasolina, con 7,06 millones de barriles, y el GLP, con 4,12 millones de barriles.



En relación con el tercer trimestre de 2025, la demanda de diésel aumentó en 2,7 % y la de otros derivados³¹ en 88,3 %; mientras que el consumo de gasolina se redujo en 3,6 %, y la de GLP en 1,7 %. Este aumento del diésel y de los otros derivados se explica por la escasa disponibilidad de estos productos debido los problemas operativos en la refinería, además que, entre el 22 de septiembre y el 22 de octubre de 2025, la eliminación del subsidio al diésel en Ecuador elevó su precio y provocó un paro nacional, reduciendo su consumo por el encarecimiento y los bloqueos³².

Al comparar con el cuarto trimestre de 2024, la demanda de GLP mostró un aumento de 3,0 % y la de otros derivados en 42,2 %. Por el contrario, la demanda de gasolina y diésel disminuyeron en 7,4 y 12,9 %, respectivamente. El incremento de los otros derivados, especialmente de asfalto, se debió a que la Refinería Esmeraldas no se encontraba produciendo este tipo de productos como consecuencia de las dificultades operativas registradas. En cuanto a la menor demanda de diésel, se explica a que en el cuarto trimestre de 2024 se registró un consumo excepcionalmente alto, debido a los problemas energéticos que afrontó el país.

En el 2025, la demanda de derivados se situó en 106,22 millones de barriles, registrando un decrecimiento de 0,3 % en relación con 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
TOTAL 2023	29,93	38,04	15,41	20,71	104,09
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
TOTAL 2024	29,17	39,49	15,76	22,11	106,54
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
III trimestre 2025	7,32	9,62	4,19	4,29	25,43
IV trimestre 2025	7,06	9,88	4,12	8,08	29,15
TOTAL 2025	28,69	38,44	16,07	23,02	106,22

Nota: (*) Incluye *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas y residuo

Fuente: EP Petroecuador

³¹ Incluye *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas y residuo.

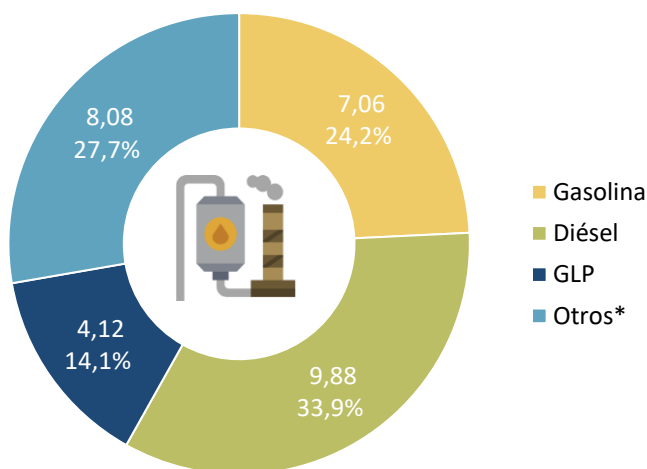
³² Revisar: Banco Central del Ecuador. (2025). Boletín Analítico del Sector Petrolero (tercer trimestre), sección "Demanda y Exportación de Derivados de EP Petroecuador".

<https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/Hidrocarburos/ASP202503.pdf>



Figura 21. Demanda de derivados

En millones de barriles y porcentaje, IV trimestre de 2025

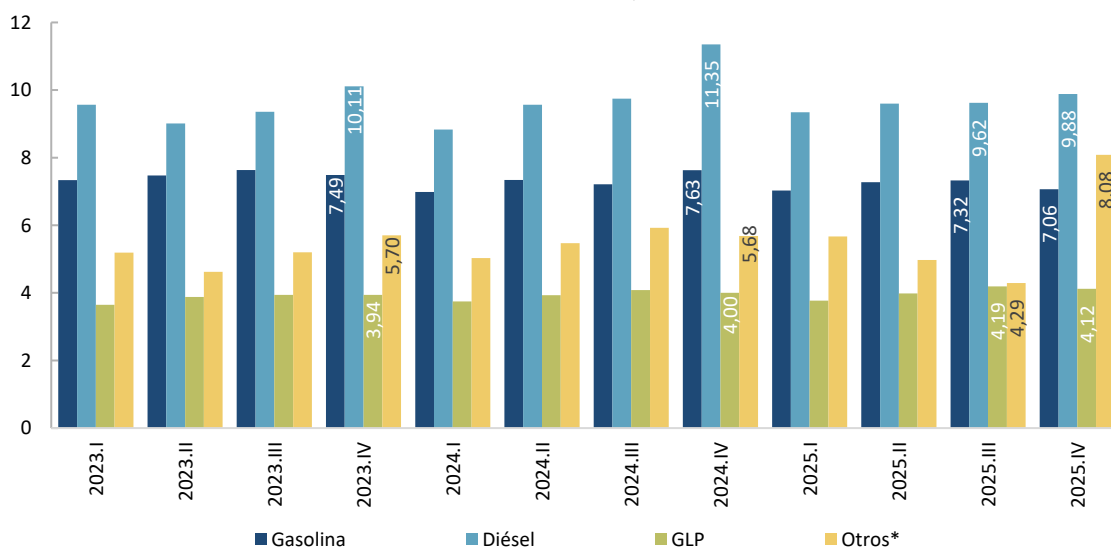


Nota: (*) Absorber, fuel oil #4, asfalto, solventes, jet fuel, Avgas, nafta 90, spray oil y residuo

Fuente: EP Petroecuador

Figura 22. Demanda de derivados

En millones de barriles, 2023-2025



Nota: (*) Absorber, fuel oil #4, asfalto, solventes, jet fuel, Avgas, nafta 90, spray oil y residuo

Fuente: EP Petroecuador

Por otro lado, en el cuarto trimestre de 2025, EP Petroecuador exportó 1,02 millones de barriles de derivados de petróleo, generando ingresos por USD 52,62 millones, con un precio promedio de exportación de USD 51,60 por barril. Frente al trimestre anterior, el volumen exportado se incrementó un 19,1 % y el valor un 15,9 %, aunque el precio promedio registró una disminución de 2,6 %.



Por su parte, en comparación con el cuarto trimestre de 2024, estas exportaciones igualmente se incrementaron de 42,3 % en volumen y 25,2 % en valor, a pesar de la disminución de 12,0 % en precio.

Este crecimiento se explicó principalmente por la exportación de gasóleo (VGO, por sus siglas en inglés *vacuum gas oil*) a partir de agosto de 2025. Ello respondió a que la Refinería Esmeraldas se vio afectada por los problemas anteriormente mencionados, por lo que se limitó la producción de *fuel oil 6* para exportación y favoreció la obtención de un derivado más pesado, como el gasóleo. Este producto se obtiene en la destilación al vacío del petróleo crudo, luego del proceso de refinación.

En el año 2025, las exportaciones de derivados de petróleo registraron una disminución del 57,1 % en volumen, 12,9 % en precio y 62,7 % en valor.

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/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	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
TOTAL 2023	10,63	59,49	632,49	-	-	-	10,63	59,49	632,49
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
TOTAL 2024	6,25	61,68	385,72	0,34	55,87	19,00	6,59	61,38	404,72
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
III trimestre 2025	0,19	55,87	10,54	0,67	52,18	34,85	0,86	52,99	45,39
IV trimestre 2025	0,19	58,02	10,98	0,83	50,13	41,64	1,02	51,60	52,62
TOTAL 2025	1,33	56,23	74,64	1,50	51,04	76,49	2,83	53,48	151,13

Fuente: EP Petroecuador

A continuación, se presenta un análisis de la relación entre los ingresos y egresos derivados de la importación y venta en el mercado nacional³³ de nafta de alto octano, diésel y GLP. Para ello, se consideran únicamente los costos totales de importación frente a los ingresos obtenidos por su comercialización, bajo el supuesto de que todo el volumen importado fue efectivamente vendido.

³³ 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.



Entre enero y diciembre de 2025, las ventas internas de diésel, nafta de alto octano y GLP generaron ingresos USD 5.485,99 millones, mientras que el costo de importación de estos combustibles ascendió a USD 6.238,15 millones, resultando en una diferencia negativa de USD 752,16 millones. Esta cifra representó una disminución de 54,6 % en comparación con el mismo período de 2024 (tabla 15).

Tabla 15. Ingresos y egresos por comercialización de derivados
En miles de dólares, USD por barril, acumulado enero-diciembre, 2023-2025

Comercialización interna de derivados importados	2023	2024	2025
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)	-2.246.501	-1.658.193	-752.163
Costos totales importaciones (miles de dólares)	6.794.692	6.529.139	6.238.149
Ingresos totales ventas internas (miles de dólares)	4.548.191	4.870.946	5.485.987
Nafta alto octano			
Diferencia ingreso y costo (miles de dólares)	-469.933,92	-174.896,32	266.623,74
Volumen importado (miles de barriles)	20.179,91	21.633,32	24.277,07
Precio importación (dólares por barril)	114,1	104,9	91,1
Costo importación (miles de dólares)	2.303.098,86	2.269.919,08	2.211.064,56
Precio venta interna (dólares por barril)	90,8	96,8	102,1
Ingreso venta interna (miles de dólares)	1.833.164,94	2.095.022,75	2.477.688,30
Diésel			
Diferencia ingreso y costo (miles de dólares)	-1.365.028,07	-956.560,00	-484.908,34
Volumen importado (miles de barriles)	32.207,57	33.577,34	33.479,70
Precio importación (dólares por barril)	120,9	105,3	99,2
Costo importación (miles de dólares)	3.894.203,89	3.534.386,25	3.319.940,16
Precio venta interna (dólares por barril)	78,5	76,8	84,7
Ingreso venta interna (miles de dólares)	2.529.175,83	2.577.826,25	2.835.031,82
Gas licuado de petróleo			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-411.539,50	-526.736,58	-533.878,02
Volumen Importado (miles de barriles)	13.561,07	15.171,60	15.861,68
Precio Importación (dólares por barril)	44,1	47,8	44,6
Costo Importación (miles de dólares)	597.389,57	724.834,07	707.144,56
Precio venta interna (dólares por barril)	13,7	13,1	10,9
Ingreso venta interna (miles de dólares)	185.850,07	198.097,50	173.266,53

Fuente: EP Petroecuador