

---

**Banco Central  
del Ecuador**

## **Boletín Analítico del Sector Petrolero**

**Segundo trimestre 2024**



**GERENCIA DE ESTUDIOS Y ESTADÍSTICAS ECONÓMICAS  
SUBGERENCIA DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA**

Jenny Muriel D.

**EQUIPO TÉCNICO DE LA GESTIÓN DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES Y FISCALES**

2024. © 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 .....	6
1.1.	Producción de petróleo de EP Petroecuador .....	8
1.2.	Producción de petróleo de Compañías Privadas .....	10
2.	PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO .....	12
3.	TRANSPORTE DE PETRÓLEO .....	13
4.	DEMANDA DE PETRÓLEO .....	15
4.1.	Consumo de Petróleo en Refinerías .....	15
4.2.	Exportaciones de Petróleo .....	18
4.3.	Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador .....	20
4.4.	Exportaciones de Petróleo del Ministerio de Energía y Minas .....	21
4.5.	Exportaciones de Petróleo 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 .....	25
6.1.	Oferta de derivados .....	25
6.2.	Demanda y Exportación de Derivados .....	29



## Índice de Tablas

Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo en campo .....	6
Tabla 2. Producción Nacional de Petróleo Promedio Diario .....	6
Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador .....	8
Tabla 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario .....	9
Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas.....	10
Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario .....	11
Tabla 7. Producción Fiscalizada de Petróleo .....	12
Tabla 8. Transporte de Petróleo por Oleoductos.....	14
Tabla 9. Materia Procesada en Refinerías del País .....	16
Tabla 10. Exportaciones Nacionales de Crudo .....	18
Tabla 11. Exportaciones EP Petroecuador .....	20
Tabla 12. Exportaciones MEM.....	22
Tabla 13. Exportaciones Compañías Privadas .....	23
Tabla 14. Oferta de Derivados.....	26
Tabla 15. Derivados Importados .....	28
Tabla 16. Demanda de Derivados .....	30
Tabla 17. Exportaciones de Derivados de Petróleo .....	31
Tabla 18. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados.....	32

## Índice de Figuras

Figura 1. Producción Nacional de Petróleo .....	7
Figura 2. Producción Nacional Promedio Diario .....	7
Figura 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador .....	9
Figura 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario.....	10
Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas .....	11
Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario .....	12
Figura 7. Producción Fiscalizada.....	13
Figura 8. Transporte por Oleoductos .....	15
Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	17
Figura 10. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	17
Figura 11. Exportaciones Nacionales de Crudo.....	19
Figura 12. Destino de Petróleo por Países .....	19
Figura 13. Exportaciones EP Petroecuador .....	21
Figura 14. Exportaciones de Petróleo del MEM.....	22
Figura 15. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano .....	24
Figura 16. Oferta de Derivados .....	27
Figura 17. Oferta de Derivados .....	27
Figura 18. Derivados Importados .....	29
Figura 19. Derivados Importados .....	29
Figura 20. Demanda de Derivados .....	30
Figura 21. Demanda de Derivados .....	31



## RESUMEN

En el segundo trimestre de 2024, la producción nacional de petróleo diaria presentó una reducción de 15,05 miles de barriles en comparación con el trimestre anterior, lo que indica una contracción del 3,1%; y en comparación con el mismo trimestre del año 2023, la producción registró una disminución de 1,75 miles de barriles, equivalente a una reducción del 0,4%. En total, la producción del trimestre alcanzó 42,89 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 471,33 miles de barriles.

En relación al transporte de crudo, durante el trimestre analizado, los oleoductos en el Ecuador transportaron un total de 41,52 millones de barriles de petróleo, lo cual equivale a un promedio diario de 456,22 miles de barriles. Estos volúmenes de transporte representan el 56,3% de la capacidad instalada para el transporte diario de crudo en el país.

En este trimestre, la materia prima procesada por las refinerías del país llegó a 12,11 millones de barriles, volumen que presentó un aumento del 1,3% en relación al trimestre anterior y del 11,4% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

Por otra parte, en el segundo trimestre de 2024, el país exportó petróleo por 29,86 millones de barriles, con un valor promedio trimestral de USD 73,90 por barril, lo que totalizó USD 2.206,64 millones. Estas exportaciones de petróleo experimentaron una disminución del volumen en 8,5% y valor en 2,5%; y, registraron un incremento del precio en 6,5%, en comparación con el trimestre anterior. De su lado, en relación al segundo trimestre de 2023, las exportaciones de petróleo fueron superiores en volumen en 4,9%, precio en 18,7% y en valor 24,5%.

Este informe se estructura en seis secciones con el propósito de brindar un análisis completo del sector petrolero ecuatoriano. La primera sección se enfoca en las estadísticas de producción nacional de petróleo, tanto de la empresa pública como de las empresas privadas. La segunda sección analiza la producción nacional fiscalizada de petróleo, es aquella que se registra en los centros de fiscalización y se encuentra libre de sedimentos. La tercera sección 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 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

La producción nacional de petróleo, que incluye la producción en campo de la empresa estatal EP Petroecuador y la de las compañías privadas, en el segundo trimestre de 2024, alcanzó un total de 42,89 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 471,33 miles de barriles. Esta producción total diaria presentó una reducción de 15,05 miles de barriles en relación con lo registrado en el primer trimestre de 2024, lo que refleja una contracción del 3,1%; y, registró una disminución de 1,75 miles de barriles en comparación con el segundo trimestre de 2023, equivalente a una reducción del 0,4%.

Esta disminución se debió a que, en junio de 2024, se suspendió el bombeo de crudo a través del Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) debido a la situación adversa que atravesó la provincia del Napo por la fuerte temporada invernal. Esto provocó que, desde el 17 de junio de 2024, EP Petroecuador activara un plan de contingencia<sup>1</sup> debido a los riesgos que enfrentaba la tubería por la erosión del Río Coca.

**Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo en campo**  
*En millones de barriles y porcentaje, 2022 - 2024*

Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	42,86	41,49	44,26	3,3%	6,7%
Segundo Trimestre	42,52	43,05	42,89	0,9%	-0,4%
Tercer Trimestre	45,00	44,20			
Cuarto Trimestre	45,17	44,73			
<b>Total Anual</b>	<b>175,55</b>	<b>173,48</b>			

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

**Tabla 2. Producción Nacional de Petróleo Promedio Diario**  
*En miles de barriles diarios y porcentaje, 2022 - 2024*

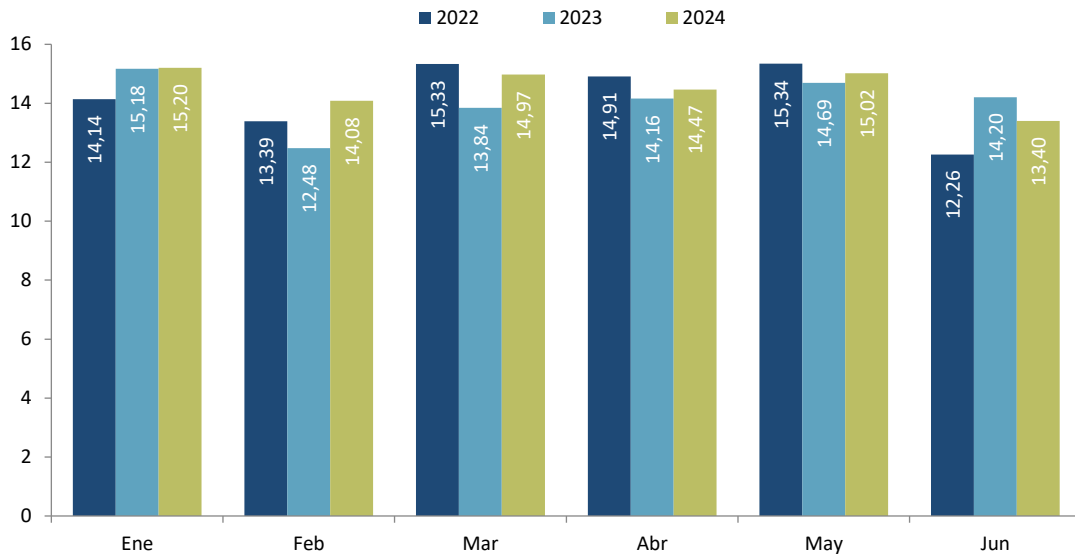
Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	476,25	461,05	486,37	2,1%	5,5%
Segundo Trimestre	467,23	473,08	471,33	0,9%	-0,4%
Tercer Trimestre	489,11	480,47			
Cuarto Trimestre	490,98	486,17			
<b>Total Anual</b>	<b>480,96</b>	<b>475,27</b>			

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

<sup>1</sup> Comunicado Oficial de EP Petroecuador de 19 de junio de 2024. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=23040>

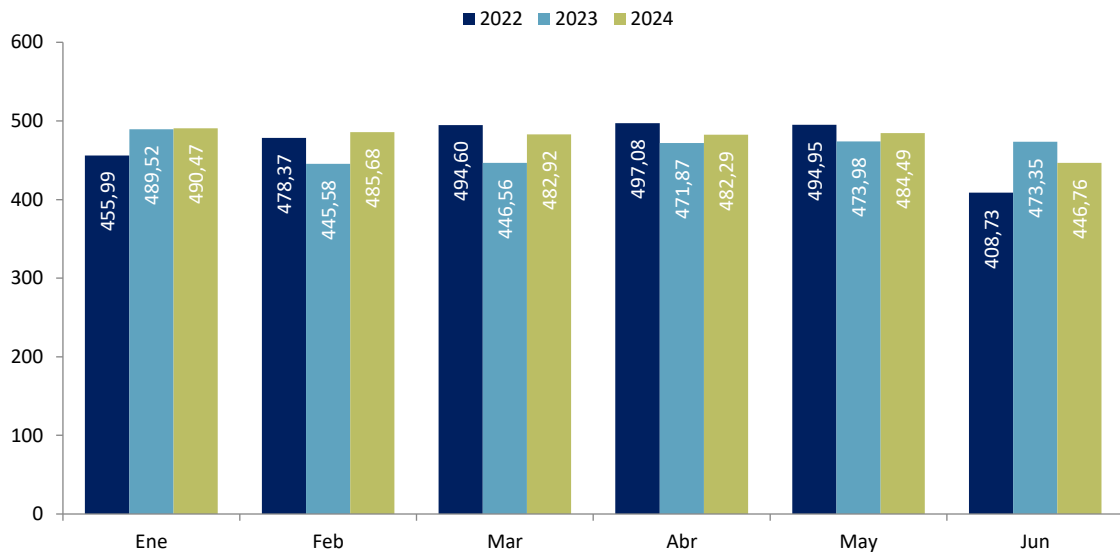


**Figura 1. Producción Nacional de Petróleo**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

**Figura 2. Producción Nacional Promedio Diario**  
En miles de barriles diarios, 2022 - 2024



**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



### 1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

La producción de EP Petroecuador alcanzó los 34,48 millones de barriles en el segundo trimestre de 2024, con un promedio diario de 378,93 miles de barriles. Estas cifras representan una reducción del promedio diario del 4,4% en comparación con el trimestre anterior y del 1,4% con respecto al segundo trimestre de 2023.

Esta disminución, tanto en relación con el trimestre anterior como con el segundo trimestre de 2023, se debió al problema ocurrido en el OCP desde el 17 de junio, causado por la intensa temporada invernal en Napo, que obligó a activar un plan de contingencia, en donde EP Petroecuador procedió a llenar los tanques de almacenamiento de crudo, ubicados en diferentes puntos y a apagar algunos de los pozos de extracción el crudo Napo (pesado) que no pudo transportarse<sup>2</sup>. La empresa estatal alcanzó una baja máxima en la producción petrolera de alrededor de 95 mil barriles diarios, provenientes principalmente de los Bloques 43 (ITT), Bloque 12 (Edén Yuturi), Bloque 15 (Indillana) y Bloque 16 (Iro).

La producción de EP Petroecuador representó la mayor parte de la producción, con aproximadamente el 80,4% del promedio diario total durante el segundo trimestre de 2024, mientras que el 19,6% restante correspondió a las compañías privadas.

**Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador**  
*En millones de barriles y porcentaje, 2022 - 2024*

Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	33,45	33,55	36,06	7,8%	7,5%
Segundo Trimestre	33,14	34,97	34,48	4,0%	-1,4%
Tercer Trimestre	35,04	36,09			
Cuarto Trimestre	35,30	36,52			
<b>Total</b>	<b>136,93</b>	<b>141,14</b>			

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

<sup>2</sup> Ver nota al pie número 1.



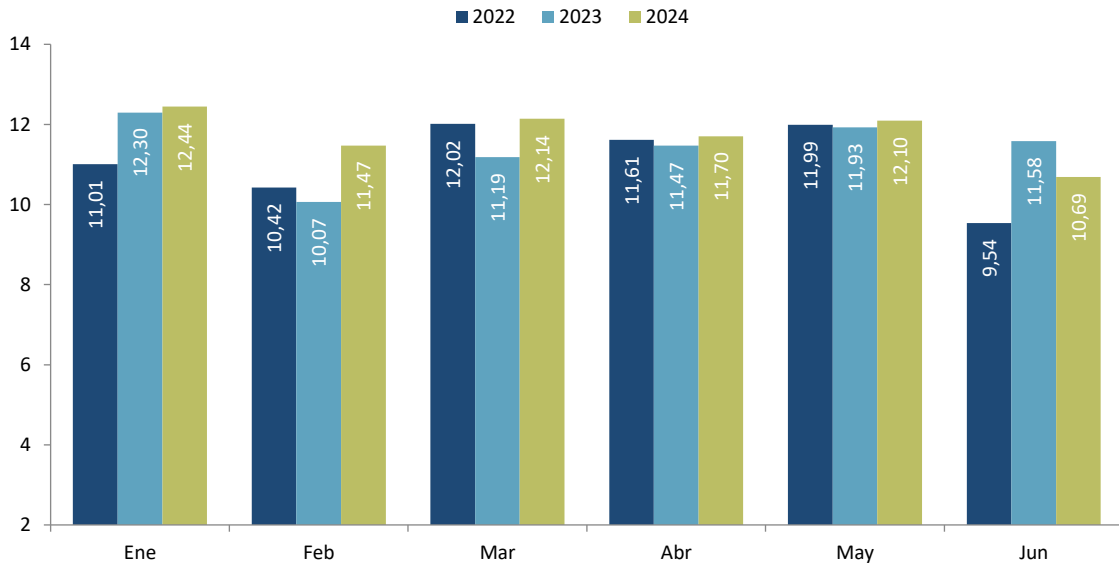


**Tabla 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario**  
En miles de barriles diarios y porcentaje, 2022 - 2024

Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	371,66	372,78	396,26	6,6%	6,3%
Segundo Trimestre	364,22	384,33	378,93	4,0%	-1,4%
Tercer Trimestre	380,83	392,28			
Cuarto Trimestre	383,65	396,99			
<b>Total</b>	<b>375,14</b>	<b>386,68</b>			

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

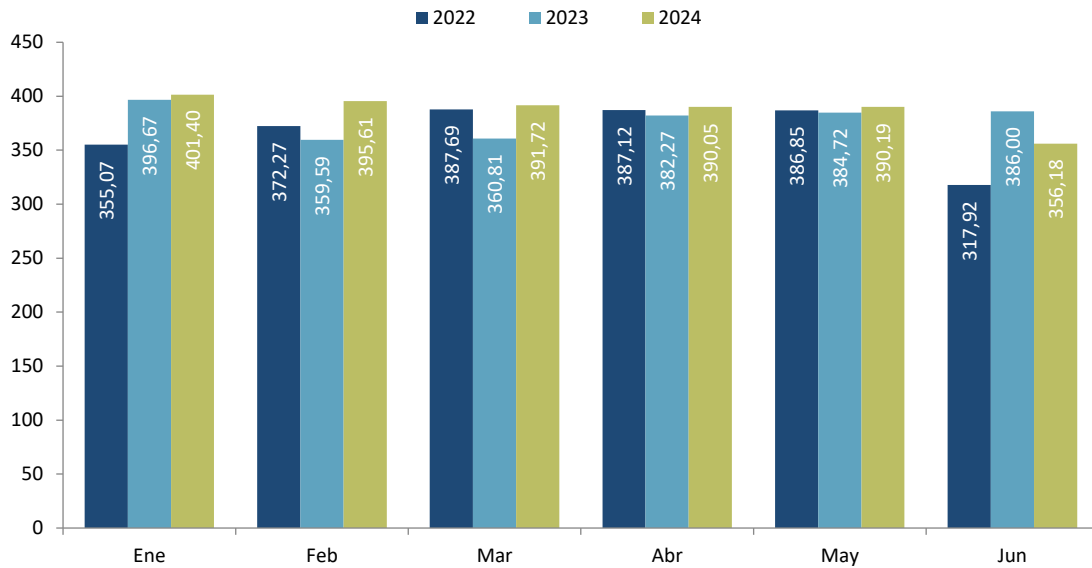
**Figura 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



Figura 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario  
En miles de barriles diarios, 2022 - 2024



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

### 1.2. Producción de petróleo de Compañías Privadas

En el segundo trimestre de 2024, las compañías privadas registraron una producción de 8,41 millones de barriles, con un promedio diario de 92,40 miles de barriles. Este promedio diario representa un incremento del 2,5% en comparación con el trimestre anterior y del 4,1% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas  
En millones de barriles y porcentaje, 2022 - 2024

Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	9,41	7,94	8,20	-12,9%	3,2%
Segundo Trimestre	9,37	8,08	8,41	-10,3%	4,1%
Tercer Trimestre	9,96	8,11			
Cuarto Trimestre	9,87	8,20			
<b>Total</b>	<b>38,62</b>	<b>32,34</b>			

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



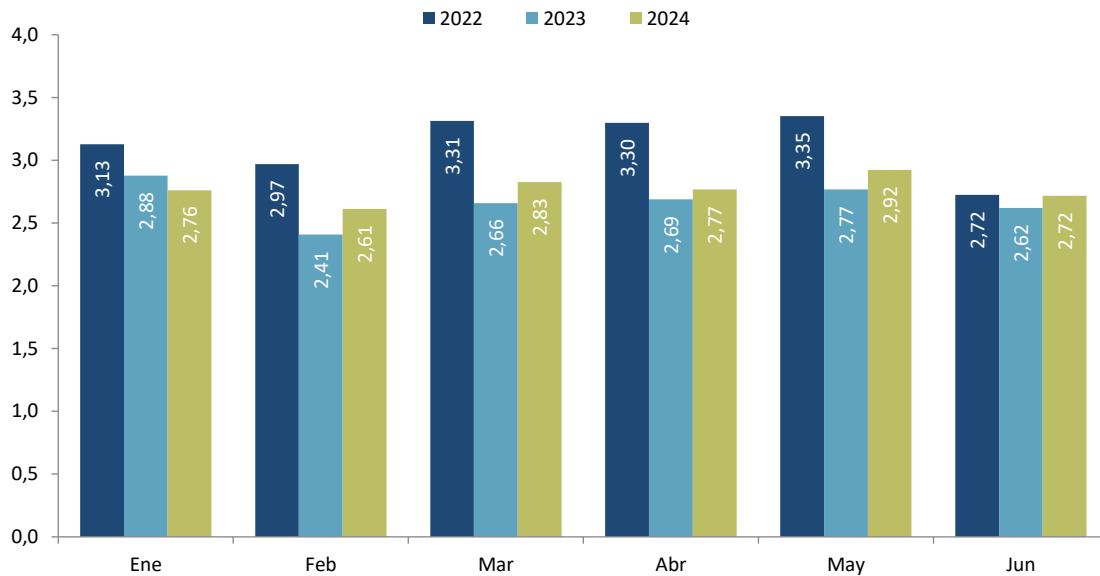
**Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario**  
*En miles de barriles diarios y porcentaje, 2022 - 2024*

Período	2022	2023	2024	Variación 2024-2022	Variación 2024-2023
Primer Trimestre	103,45	88,27	90,11	-12,9%	2,1%
Segundo Trimestre	103,01	88,75	92,40	-10,3%	4,1%
Tercer Trimestre	108,27	88,19			
Cuarto Trimestre	107,33	89,18			
<b>Total</b>	<b>105,82</b>	<b>88,60</b>			

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

El incremento de la producción de las compañías privadas, en relación tanto con el primer trimestre de 2024 como con el segundo trimestre de 2023, se debe principalmente al crecimiento observado en las empresas Consorcio Frontera Geopark Bloque Perico, con incrementos de 11,29% en t/t-1 y 229,73% en t/t-4, Petrobell S.A con 29,23% en t/t-1 y 117,20% en t/t-4; y Gran Tierra Energy Colombia con 26,29% en t/t-1 y 93,65% en t/t-4.

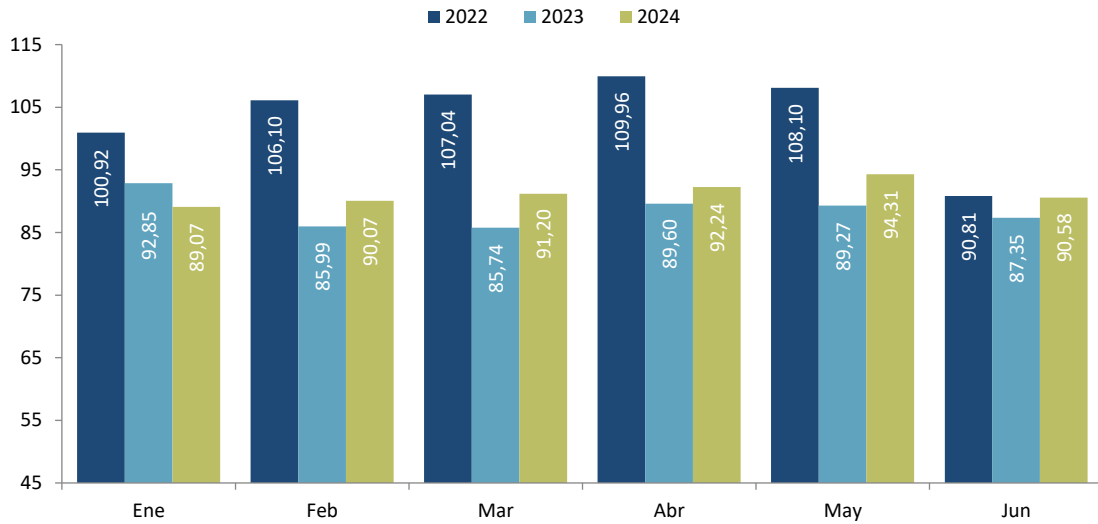
**Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas**  
*En millones de barriles, 2022 – 2024*



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



**Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario**  
En miles de barriles diarios, 2022 – 2024



**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

## 2. PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA DE PETRÓLEO

En el segundo trimestre de 2024, la producción fiscalizada alcanzó los 41,76 millones de barriles de petróleo, lo que equivale a un promedio diario de 458,95 miles de barriles. Esta producción total diaria presentó un decrecimiento del 4,1% con lo registrado en el primer trimestre de 2024 y del 0,8% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

**Tabla 7. Producción Fiscalizada de Petróleo**  
En millones de barriles, 2022 - 2024

Período	EP Petroecuador	Compañías Privadas	TOTAL
I Trimestre 2022	33,59	9,24	42,83
II Trimestre 2022	32,67	8,93	41,59
III Trimestre 2022	34,58	9,51	44,10
IV Trimestre 2022	34,72	9,44	44,17
<b>TOTAL 2022</b>	<b>135,57</b>	<b>37,12</b>	<b>172,69</b>
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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>137,77</b>	<b>31,47</b>	<b>169,24</b>
I Trimestre 2024	35,46	8,09	43,55
II Trimestre 2024	33,66	8,11	41,76
<b>TOTAL 2024</b>	<b>69,11</b>	<b>16,20</b>	<b>85,31</b>

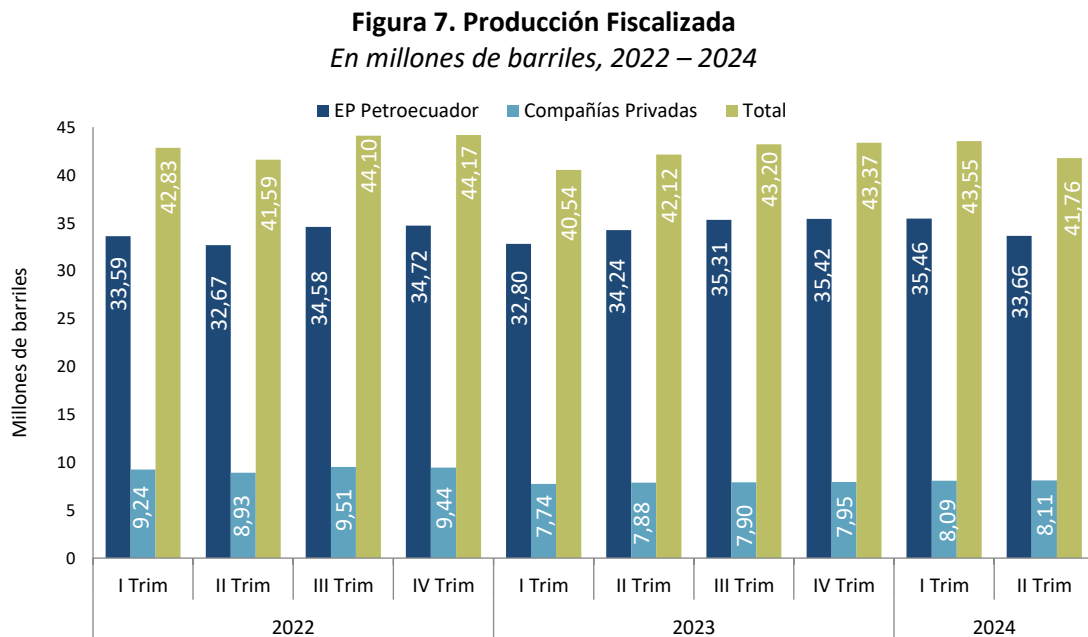
**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

En cuanto a la producción fiscalizada de EP Petroecuador, debido al problema con el OCP, ésta fue de 33,66 millones, con un promedio diario de 369,85 miles de barriles, lo que implica una



disminución del 5,1% en relación con el trimestre anterior y del 1,7% con respecto al segundo trimestre de 2023, respectivamente.

Mientras que las Compañías Privadas, registraron una producción fiscalizada de 8,11 millones de barriles, es decir un promedio diario de 89,10 miles de barriles, con un incremento del 0,2% respecto al primer trimestre de 2024 y del 2,8% en relación con similar período del año anterior.



**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

### 3. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

En el segundo trimestre de 2024, los oleoductos ecuatorianos: Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)<sup>3</sup> y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) transportaron 41,52 millones de barriles de petróleo. Esto equivale a un promedio diario de 456,22 miles de barriles y una utilización del 56,3% de la capacidad instalada de transporte diario de crudo en el país.

<sup>3</sup> Edición especial de EP Petroecuador de 19 de junio de 2024. El SOTE cumple 52 años. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=23142>



**Tabla 8. Transporte de Petróleo por Oleoductos**

*En millones de barriles, 2022 - 2024*

Período	SOTE	OCP	Total
I Trimestre 2022	29,64	13,65	43,29
II Trimestre 2022	27,09	13,93	41,02
III Trimestre 2022	29,15	14,10	43,25
IV Trimestre 2022	30,57	13,33	43,90
<b>TOTAL 2022</b>	<b>116,45</b>	<b>55,00</b>	<b>171,45</b>
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
<b>TOTAL 2024</b>	<b>51,68</b>	<b>33,61</b>	<b>85,30</b>

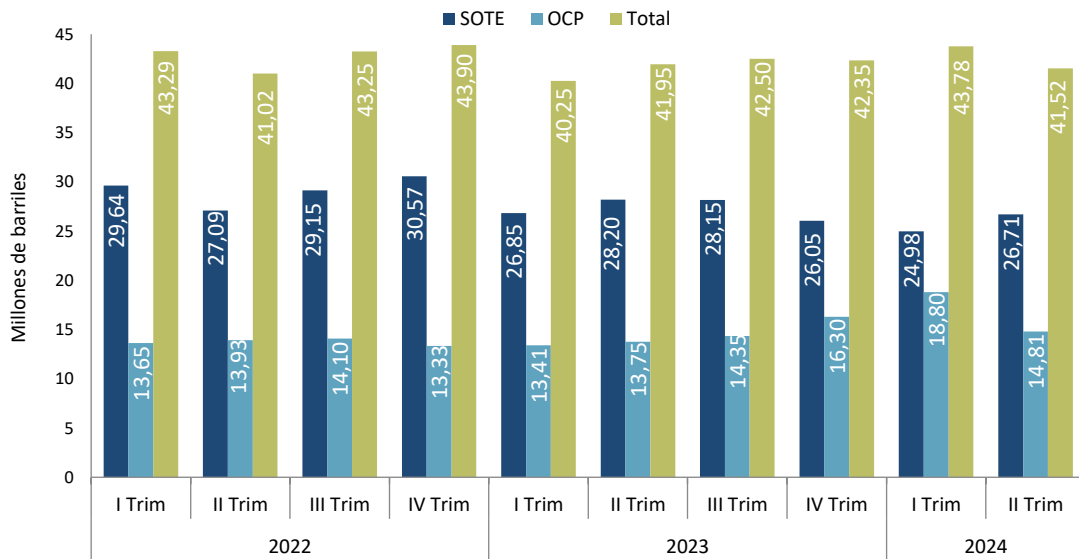
Fuente: EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2024, se transportó 26,71 millones de barriles de petróleo a través del SOTE, a cargo de Petroecuador presentando un crecimiento del 6,9% respecto al trimestre anterior; sin embargo, registró una disminución del 5,3% en relación con el segundo trimestre de 2023. Esto equivale a un promedio diario de 293,48 mil barriles, con una utilización del 81,5% de su capacidad total, incrementando su utilización en relación con el trimestre anterior (76,2%), debido principalmente a los problemas presentados en el OCP.

Por otro lado, en junio de 2024 se produjo la paralización de las operaciones del OCP, el cual es administrado por las compañías privadas, debido a los riesgos que enfrentaba la tubería por la erosión del Río Coca. En ese sentido, este oleoducto transportó 14,81 millones de barriles, con un promedio diario de 162,74 miles de barriles, registrando una utilización del 36,2% de su capacidad total durante el período analizado. Esto representa una disminución del 21,2% respecto al primer trimestre de 2024, aunque mostró un crecimiento del 7,7% en comparación con el segundo trimestre de 2023.



**Figura 8. Transporte por Oleoductos**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



Fuente: EP Petroecuador

## 4. DEMANDA DE PETRÓLEO

### 4.1. Consumo de Petróleo en Refinerías

En el segundo trimestre de 2024, se procesó 12,11 millones de barriles de materia prima en las refinerías del país, volumen que tuvo un incremento del 1,3% en relación al trimestre anterior; sin embargo, registró una disminución del 11,4% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

En cuanto a las refinerías, la de Esmeraldas procesó 6,97 millones de barriles de petróleo durante el periodo analizado, lo que equivale a un promedio diario de 76,57 miles de barriles. Esto representó una utilización del 69,6% de su capacidad total diaria, que asciende a 110 mil barriles, registrando una disminución del 3,8% en comparación con el trimestre anterior y del 17,7% en relación al segundo trimestre de 2023.

Esta disminución en el volumen de materia prima procesada en la Refinería de Esmeraldas, la más grande del país, se debe a que tuvo que reducir sus operaciones por la falta de petróleo. Esto ocurrió porque, ante los riesgos en el OCP, EP Petroecuador implementó un plan de contingencia que, como se mencionó, consistió en el almacenamiento de petróleo y el apagado de pozos petroleros, lo que redujo la cantidad de materia prima enviada a las refinerías.

Por su parte, la refinería La Libertad procesó 3,39 millones de barriles en el segundo trimestre de 2024, lo que equivale a un promedio de 37,21 miles de barriles diarios y una utilización del 82,7% de la capacidad de la refinería (45 mil barriles). El volumen procesado fue mayor en 16,6% en comparación con el trimestre anterior y en 0,5% en relación el segundo trimestre de 2023.

Por otro lado, la refinería Amazonas, parte del Complejo Industrial Shushufindi, llevó a cabo el procesamiento de 1,76 millones de barriles de petróleo durante el período analizado. Esto



representa un promedio diario de producción de 19,29 miles de barriles y una utilización del 96,5% de la capacidad de la refinería, que es de 20 mil barriles. En comparación con el trimestre anterior, el nivel de materia prima procesada en esta refinería presentó una disminución del 3,2% y del 3,9% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

Además de la escasez de crudo en las refinерías debido al problema en el OCP, del 2 al 7 de junio se produjo un paro emergente<sup>4</sup> en la Refinería Amazonas para realizar actividades de limpieza y revisión de los componentes internos de la torre de destilación atmosférica.

Adicionalmente, en Shushufindi funciona la terminal y envasadora de gas licuado de petróleo, ubicada junto a la planta de gas del complejo industrial Amazonas; con esta producción, EP Petroecuador abastece la demanda de las provincias de Orellana y Sucumbíos. Para el segundo trimestre de 2024, la producción alcanzó los 1.057,76 millones de pies cúbicos de gas.

Del total de petróleo procesado en las refinерías del país durante el segundo trimestre de 2024, el 57,5% correspondió a la Refinería Esmeraldas, el 28,0% a la Refinería La Libertad y el 14,5% a la Refinería Amazonas.

**Tabla 9. Materia Procesada en Refinerías del País**  
*En millones de barriles y millones pies cúbicos, 2022 -2024*

Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Amazonas	TOTAL	Otros (a)	Planta de Gas Shushufindi Gas asociado M.PC (b)
2022	Primer trimestre	9,12	3,34	1,75	14,21	0,07	1.052,69
	Segundo trimestre	9,30	3,55	1,70	14,54	0,07	1.004,39
	Tercer trimestre	8,79	3,16	1,83	13,78	0,00	944,47
	Cuarto trimestre	8,43	3,65	1,75	13,83	0,07	763,59
	<b>TOTAL</b>		<b>35,64</b>	<b>13,70</b>	<b>7,03</b>	<b>56,37</b>	<b>0,21</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>
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	1.057,76
	<b>TOTAL</b>		<b>14,21</b>	<b>6,29</b>	<b>3,57</b>	<b>24,07</b>	<b>0,14</b>

**Notas:**

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

(b) **M.PC:** Millones de pies cúbicos

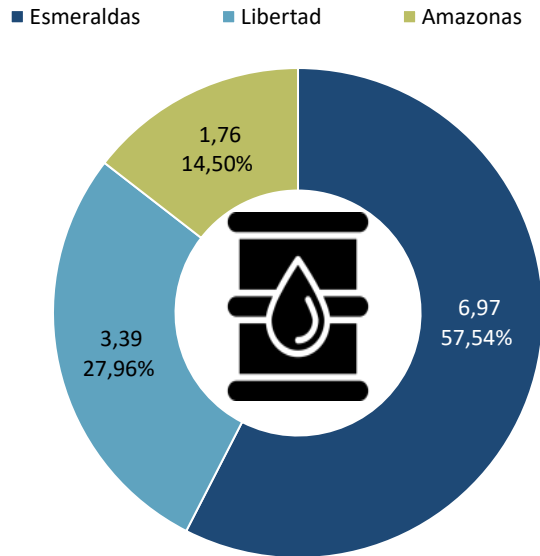
**Fuente:** EP Petroecuador

<sup>4</sup> Informes Estadísticos mensuales de EP Petroecuador, de enero a junio de 2024. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=3721>



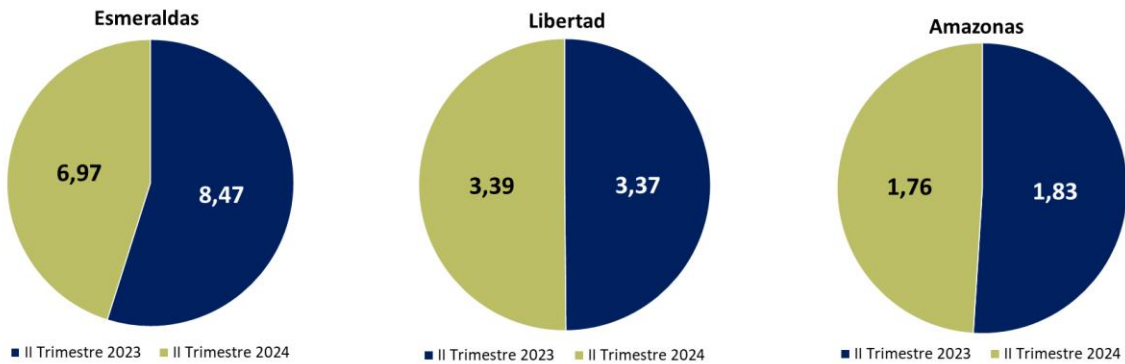


**Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País**  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2024



Fuente: EP Petroecuador

**Figura 10. Materia Prima Procesada en Refinerías del País**  
En millones de barriles, II trimestre de 2023 y II trimestre de 2024



Fuente: EP Petroecuador



## 4.2. Exportaciones de Petróleo

En el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de petróleo realizadas por el país alcanzaron un total de 29,86 millones de barriles, con un valor de USD 2.206,64 millones. Estas exportaciones se valoraron a un precio promedio trimestral de USD 73,90 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones trimestrales de petróleo crudo experimentaron una disminución en volumen en 8,5% y valor en 2,5%; y, registraron un incremento en el precio en 6,5%, lo que permitió que el valor no presente una reducción mayor.

La reducción en volumen y valor se debió al derrame de crudo en el OCP, que ocasionó la suspensión de las operaciones de bombeo, disminuyendo la disponibilidad de crudo para exportación.

En relación con el segundo trimestre de 2023, las exportaciones de petróleo fueron superiores en volumen (4,9%), precio (18,7%) y valor (24,5%). Este crecimiento interanual se debe a que, en el segundo trimestre de 2023, las exportaciones disminuyeron debido a factores como declaratorias de fuerza mayor, atentados a los campos petroleros y paralizaciones por parte de las comunidades.

Además, es importante señalar que *“en los cuatro primeros meses de 2024, EP Petroecuador realizó 11 concursos para la exportación de crudo en el mercado spot<sup>5</sup>, por 36.360.000 barriles. De estos procesos, seis correspondieron a crudo Oriente y cinco a crudo Napo. Por estas licitaciones, la empresa pública estima ingresos para el país por más de USD 2.723 millones, los cuales están calculados sobre la base del precio del West Texas Intermediate (WTI), marcador referencial para el crudo ecuatoriano, más el premio y diferencial ofertado por las compañías adjudicadas”<sup>6</sup>.*

**Tabla 10. Exportaciones Nacionales de Crudo**  
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024*

Período	2022			2023			2024		
	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	28,25	88,08	2.488,23	26,48	63,04	1.669,30	32,64	69,36	2.263,95
II Trimestre	28,51	99,89	2.847,99	28,46	62,28	1.772,34	29,86	73,90	2.206,64
III Trimestre	28,62	82,39	2.358,15	31,50	74,77	2.355,19			
IV Trimestre	31,52	74,25	2.340,10	28,59	70,87	2.026,54			
<b>TOTAL</b>	<b>116,90</b>	<b>85,84</b>	<b>10.034,47</b>	<b>115,03</b>	<b>68,01</b>	<b>7.823,37</b>			

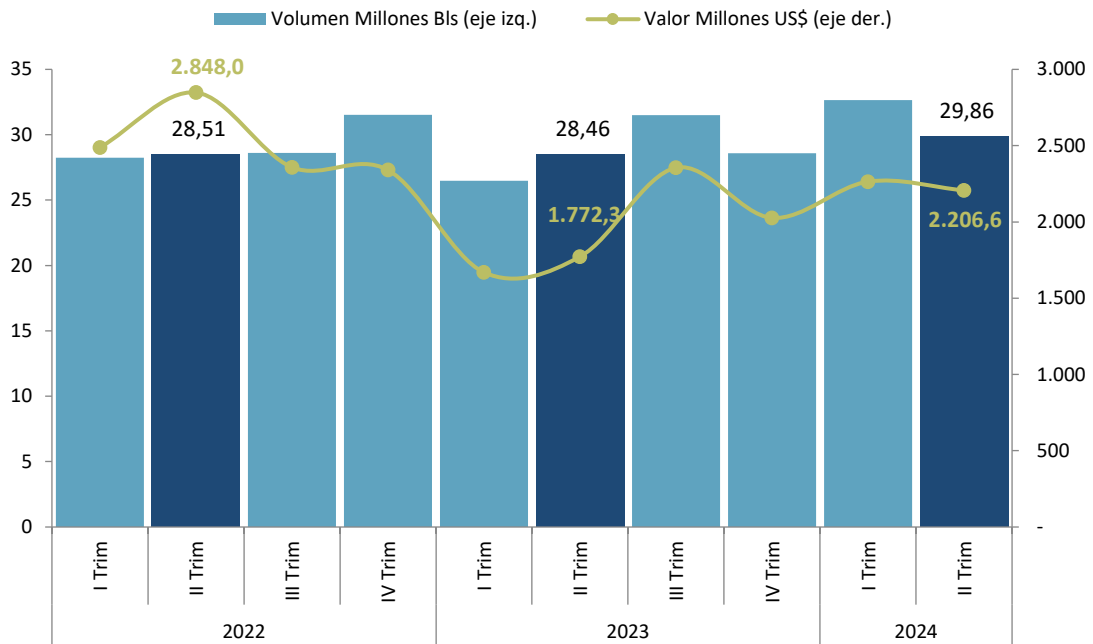
Fuente: EP Petroecuador

<sup>5</sup> Las ventas spot son procesos de compra y venta de hidrocarburos de corto y mediano plazo, en los cuales se adjudica al mejor diferencial ofertado, con base en los concursos abiertos de ofertas.

<sup>6</sup> Nota de prensa de EP Petroecuador de 13 de mayo de 2024. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=22159>



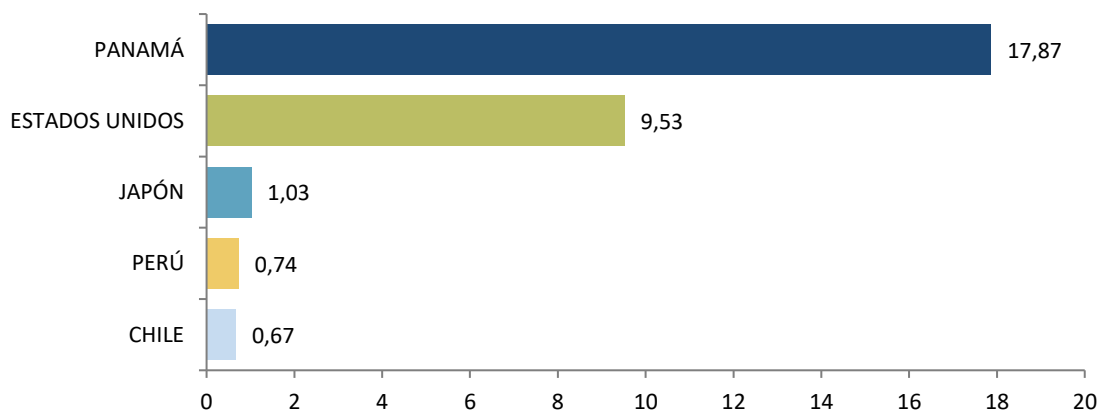
**Figura 11. Exportaciones Nacionales de Crudo**  
En millones de barriles y millones de dólares, 2022 - 2024



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

Durante el segundo trimestre de 2024, el petróleo ecuatoriano tuvo como destino final los siguientes países: Panamá (17,87 millones de barriles), Estados Unidos (9,53 millones de barriles), Japón (1,03 millones de barriles), Perú (0,74 millones de barriles); y, Chile (0,67 millones de barriles).

**Figura 12. Destino de Petróleo por Países**  
En millones de barriles, II Trimestre 2024



Fuente: Banco Central del Ecuador



### 4.3. Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2024, EP Petroecuador exportó un volumen de 27,02 millones de barriles de petróleo, con un valor de USD 2.000,32 millones, a un precio promedio trimestral de USD 74,03 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de EP Petroecuador experimentaron un decrecimiento de volumen en 7,6%, así como de valor en 1,6%, a pesar de registrar un aumento del precio en 6,6%. Por otra parte, con respecto al segundo trimestre de 2023, las exportaciones de EP Petroecuador fueron superiores en volumen en 6,2%, precio en 18,4% y valor en 25,8%.

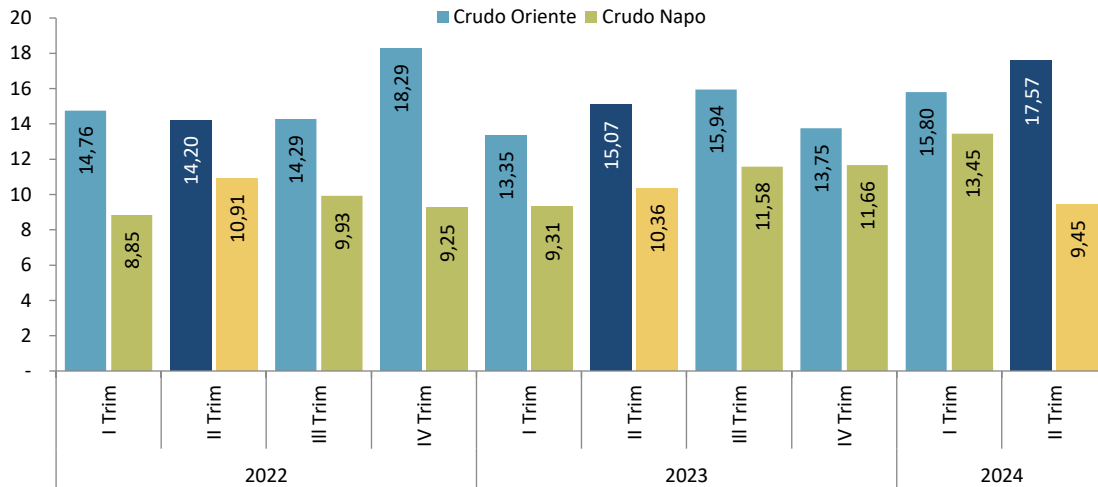
**Tabla 11. Exportaciones EP Petroecuador**  
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024*

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 2022	14,76	90,14	1.330,16	8,85	83,82	741,48	23,60	87,77	2.071,64
II Trimestre 2022	14,20	103,08	1.464,06	10,91	96,28	1.050,82	25,12	100,13	2.514,88
III Trimestre 2022	14,29	85,41	1.220,26	9,93	79,38	788,49	24,22	82,94	2.008,75
IV Trimestre 2022	18,29	77,49	1.416,93	9,25	69,37	641,36	27,53	74,76	2.058,29
<b>TOTAL 2022</b>	<b>61,53</b>	<b>88,27</b>	<b>5.431,42</b>	<b>38,94</b>	<b>82,75</b>	<b>3.222,15</b>	<b>100,47</b>	<b>86,13</b>	<b>8.653,57</b>
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
<b>TOTAL 2024</b>	<b>33,38</b>	<b>75,12</b>	<b>2.507,47</b>	<b>22,90</b>	<b>66,58</b>	<b>1.524,68</b>	<b>56,28</b>	<b>71,65</b>	<b>4.032,16</b>

Fuente: EP Petroecuador



**Figura 13. Exportaciones EP Petroecuador**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



Fuente: EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de Crudo Oriente llegaron a 17,57 millones de barriles, con un valor de USD 1.341,38 millones, a un precio promedio trimestral de USD 76,33 por barril. Estas exportaciones fueron mayores en volumen 11,2%, en precio 3,5% y en valor 15,0% en comparación con el trimestre anterior. Asimismo, con relación al segundo trimestre de 2023, éstas fueron superiores en volumen 16,6%, precio 16,8% y valor 36,1%.

Por otro lado, las ventas de Crudo Napo en el segundo trimestre de 2024 se situaron en 9,45 millones de barriles, con un valor de USD 658,94 millones, a un precio promedio por barril de USD 69,75. Estas exportaciones fueron menores en volumen 29,8% y valor 23,9% en relación al trimestre anterior; sin embargo, registraron un incremento del precio en 8,4%. Con respecto al segundo trimestre de 2023, las exportaciones de Crudo Napo presentaron una disminución de volumen en 8,8%, con un aumento de precio en 19,5%, lo que permitió que el valor se incremente en 9,0%.

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

En el segundo trimestre de 2024, 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 2,51 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 177,68 millones, a un precio promedio de USD 70,87 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por el MEM fueron menores en volumen 22,4% y valor en 19,6%, con un incremento del precio en 3,6%. En relación al segundo trimestre de 2023, las exportaciones del MEM fueron menores únicamente en volumen 12,4%, ya que se registró un aumento del precio en 17,6% y por ende un aumento en el valor en 3,0%.



Tabla 12. Exportaciones MEM

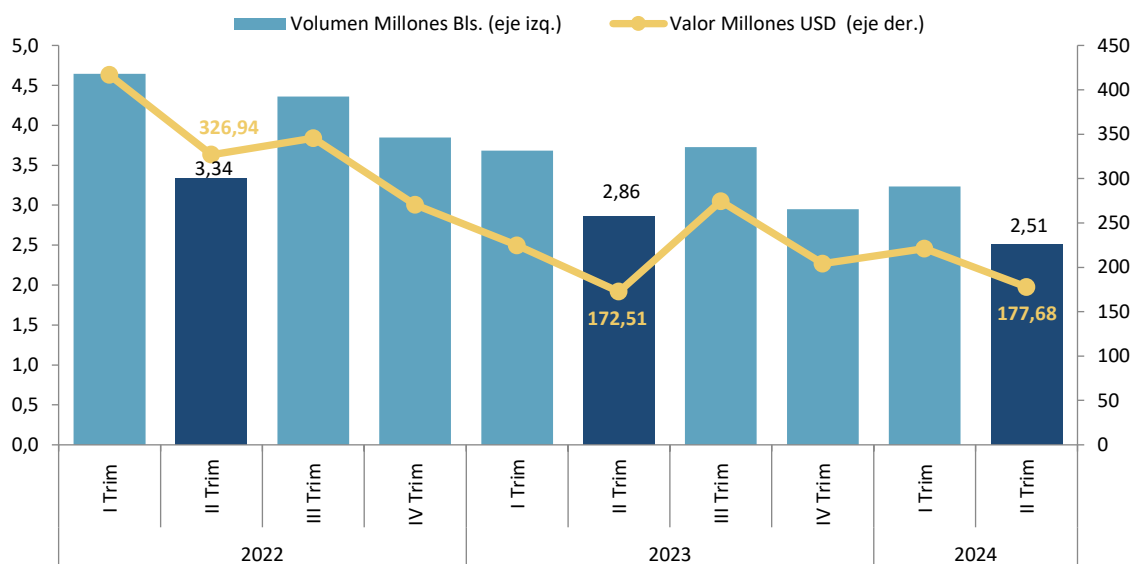
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024

Período	Volumen Millones Bs.	Precio USD/BI	Valor Millones USD
I Trimestre 2021	4,22	52,50	221,28
II Trimestre 2021	4,14	61,07	252,78
III Trimestre 2021	4,11	63,83	262,59
IV Trimestre 2021	3,70	68,40	252,80
<b>TOTAL 2021</b>	<b>16,16</b>	<b>61,21</b>	<b>989,45</b>
I Trimestre 2022	4,65	89,66	416,59
II Trimestre 2022	3,34	97,97	326,94
III Trimestre 2022	4,36	79,26	345,52
IV Trimestre 2022	3,85	70,32	270,51
<b>TOTAL 2022</b>	<b>16,19</b>	<b>83,98</b>	<b>1.359,56</b>
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
<b>TOTAL 2024</b>	<b>5,74</b>	<b>69,48</b>	<b>398,79</b>

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

Figura 14. Exportaciones de Petróleo del MEM

En millones de barriles y millones de dólares, 2022 - 2024



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



#### 4.5. Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas

En el 2022, el gobierno nacional impulsó la migración voluntaria de las compañías privadas que operan en el país de la modalidad de contrato de prestación de servicios a un contrato de participación, con el fin de incrementar la producción petrolera<sup>7</sup>. En el segundo trimestre de 2024, las exportaciones de las compañías privadas alcanzaron un volumen de 0,33 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 28,64 millones, a un precio promedio de USD 86,31 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por las compañías privadas se incrementaron en volumen en 122,4%, precio en 17,0% y valor en 160,3%. En relación al segundo trimestre de 2023, las exportaciones de las compañías privadas fueron superiores en volumen en 107,9%, precio en 39,3% y valor en 189,6%.

Las exportaciones de las compañías privadas dependen de las aprobaciones y asignaciones de volúmenes otorgadas por EP Petroecuador. Esta entidad es responsable de aprobar y determinar los volúmenes específicos de crudo que pueden ser embarcados y vendidos. En ese sentido, en mayo de 2024, existió un incremento considerable de las exportaciones de la empresa Consorcio Frontera Geopark Bloque Perico, debido a que se recibió una aprobación favorable por parte de la empresa estatal, que les permitió vender al exterior un volumen acumulado.

**Tabla 13. Exportaciones Compañías Privadas**

*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024*

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2022	-	-	-
II Trimestre 2022	0,06	108,76	6,17
III Trimestre 2022	0,04	92,95	3,88
IV Trimestre 2022	0,14	81,25	11,29
<b>TOTAL 2022</b>	<b>0,24</b>	<b>89,88</b>	<b>21,34</b>
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
<b>TOTAL 2024</b>	<b>0,48</b>	<b>82,42</b>	<b>39,64</b>

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

<sup>7</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

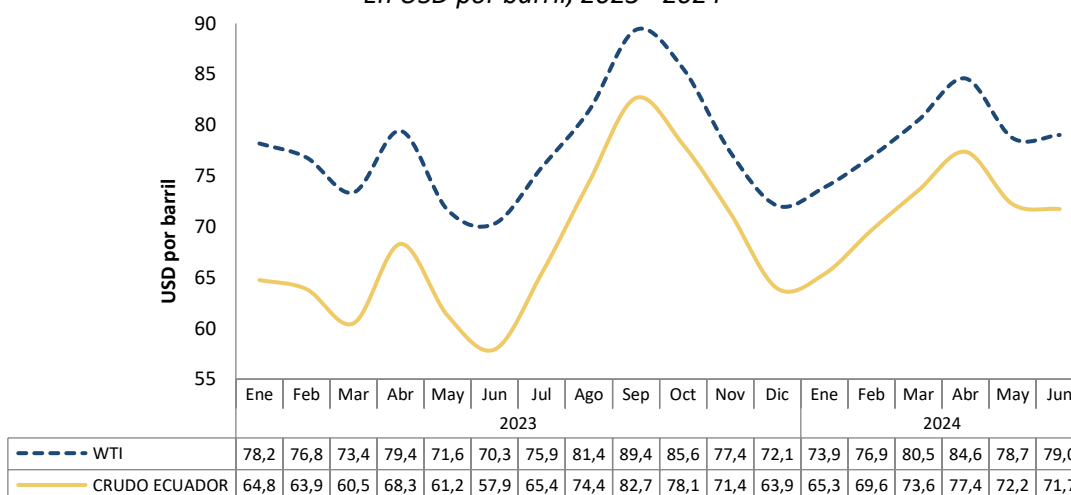
### 5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano

El precio promedio de exportación de petróleo crudo en el segundo trimestre de 2024 presentó una tendencia decreciente, como se puede apreciar en la Figura 15, pasando de USD 77,4 por barril en abril de 2024 a USD 71,7 en junio de 2024.

En este trimestre, el diferencial entre el crudo ecuatoriano y el WTI se ha mantenido en un descuento del alrededor de USD 7 por barril desde febrero de 2024. Sin embargo, este diferencial es menor si se compara con similar período de 2023, que se encontraba alrededor de USD 11 por barril.

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en el segundo trimestre de 2024 fue de USD 73,90 por barril; el crudo Oriente se comercializó en USD 76,33 por barril y el crudo Napo en USD 69,75 por barril.

**Figura 15. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano**  
En USD por barril, 2023 - 2024



Fuente: Banco Mundial y EP Petroecuador

En abril de 2024, el precio del WTI comenzó con una tendencia al alza, promediando USD 84 por barril, impulsado por expectativas de mayor demanda global y reducciones en la producción por parte de países como Arabia Saudita, Rusia e Irak. Estas reducciones, en el marco de la política de la OPEP+<sup>8</sup> para contrarrestar el exceso de oferta, ayudaron a sostener los precios en un rango favorable para los países productores. Sin embargo, la situación geopolítica se complicó con un ataque ucraniano a una refinería rusa y el incremento de ataques contra infraestructuras energéticas en Rusia.

<sup>8</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





La demanda también mostró señales alentadoras con el crecimiento de la actividad manufacturera en China y Estados Unidos, lo que auguraba un aumento en la demanda de petróleo. No obstante, las preocupaciones sobre una posible escalada del conflicto en Oriente Medio y el impacto en la oferta también pesaron sobre los precios.

Entre mayo y junio de 2024, los precios del WTI cayeron moderadamente a USD 78,7 y USD 79,0 por barril. Esta disminución se debió a un aumento en la producción en países como Estados Unidos y Brasil, así como a las preocupaciones sobre una desaceleración económica global que podría afectar la demanda de petróleo. La presión también vino de la acumulación de inventarios y la menor expectativa de recortes en las tasas de interés en Estados Unidos.

La Reserva Federal mantuvo las tasas de interés y las preocupaciones sobre una posible ralentización económica en EE. UU. y la prolongación del conflicto en Oriente Medio afectaron los precios. A pesar de la relajación de las tensiones en Oriente Medio, que alivió los temores sobre la oferta, el crecimiento económico en EE. UU. se desaceleró más de lo previsto, afectando negativamente la demanda de petróleo.

A inicios de junio de 2024, la OPEP+ decidió prorrogar sus recortes de producción hasta 2025 para sostener el mercado, en respuesta a un crecimiento de la demanda menor al esperado y el aumento de la producción de países no OPEP. Los precios subieron ligeramente debido a las esperanzas de recortes en las tasas de interés por parte de la Reserva Federal, y a datos económicos favorables de China, que indicaron un crecimiento en la inversión manufacturera. Las tensiones en Europa y Oriente Medio también contribuyeron al aumento de los precios del petróleo.

## 6. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

### 6.1. Oferta de derivados

En el segundo trimestre de 2024, la oferta total de derivados de petróleo en Ecuador, que incluye tanto la producción nacional como las importaciones, alcanzó un volumen de 30,43 millones de barriles. Este volumen representó un incremento del 8,0% en comparación con el trimestre anterior y del 5,2% respecto al segundo trimestre de 2023.

La producción nacional de derivados de petróleo en el mismo periodo alcanzó los 17,90 millones de barriles, lo cual representó una disminución del 1,1% en comparación con el trimestre anterior y del 8,2% en relación con el segundo trimestre de 2023. Esta reducción se debió a un menor procesamiento en refinerías debido a los problemas ocurridos en el OCP.

Por otro lado, las importaciones de derivados de petróleo directamente comercializables (Avgas, Diésel Oil, Jet Fuel y GLP), que no son utilizados como insumos en la elaboración de otros derivados, sumaron 12,53 millones de barriles, representando un incremento del 24,3% en comparación con el trimestre anterior y del 32,8% en comparación con el segundo trimestre de 2023.



Este aumento en las importaciones se debió principalmente a la caída en la producción nacional y a la necesidad de importar diésel para el funcionamiento de las termoeléctricas. En abril de 2024, se reanudaron los apagones y se anunciaron cortes programados de energía. Aunque estos cortes se suspendieron a mediados de mayo, se reanudaron en junio. A diferencia de los problemas de sequía que afectaron a finales del año anterior, los cortes que se produjeron a finales del segundo trimestre de 2024 se debieron a un exceso de lluvias, que provocó una alta acumulación de sedimentos. Esta situación hizo que la hidroeléctrica Coca Codo Sinclair dejara de operar. Además, en la Central Agoyán, los elevados caudales causaron inundaciones en la casa de máquinas, lo que obligó a paralizar también esta planta.

Para atender la demanda interna, EP Petroecuador realizó importaciones específicas: Diésel Premium, Nafta de Alto Octano Ron 95 y Jet A-1. El 8 de mayo de 2024, se adjudicaron cargamentos de Diésel Premium a Trafigura PTE. LTD. con un diferencial de USD +6,02, destinado al sector automotriz. La Nafta de Alto Octano Ron 95 fue adjudicada a Tartan Oil LLC. por un diferencial de USD +13,76, y es utilizada en la producción de gasolinas Súper Premium 95, Extra y Ecopaís. Finalmente, los cargamentos de Jet A-1 se adjudicaron a Freepoint Commodities LLC. con un diferencial de USD +42,69, destinado al sector aéreo<sup>9</sup>.

**Tabla 14. Oferta de Derivados**  
*En millones de barriles, 2022 - 2024*

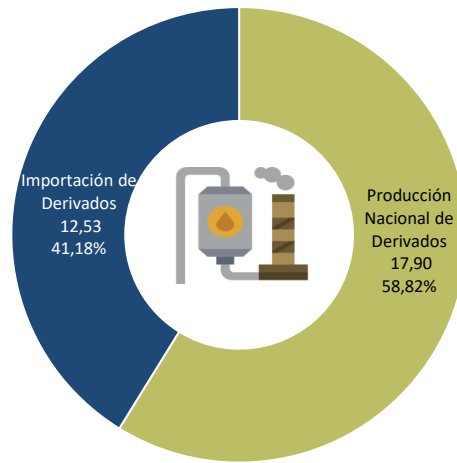
Período	Producción Nacional de Derivados	Importación de Derivados	Oferta de Derivados
I Trimestre 2022	19,26	9,40	28,66
II Trimestre 2022	20,11	10,66	30,77
III Trimestre 2022	19,74	10,34	30,09
IV Trimestre 2022	19,26	11,67	30,93
<b>TOTAL 2022</b>	<b>78,37</b>	<b>42,07</b>	<b>120,44</b>
I Trimestre 2023	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	17,90	12,53	30,43
<b>TOTAL 2024</b>	<b>35,99</b>	<b>22,62</b>	<b>58,61</b>

Fuente: EP Petroecuador

<sup>9</sup> Nota de prensa de EP Petroecuador de 14 de mayo de 2024. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=22183>

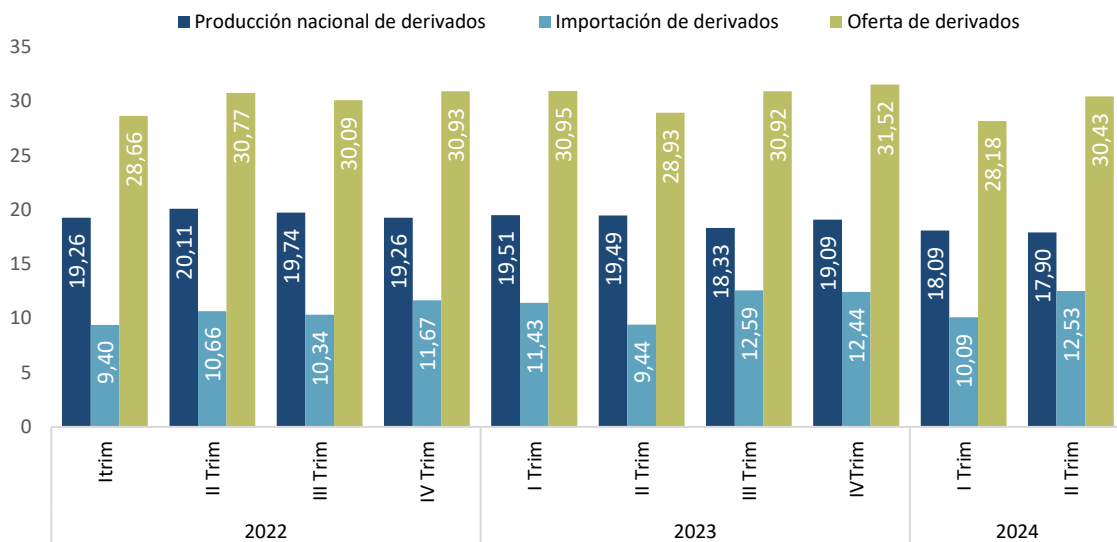


Figura 16. Oferta de Derivados
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2024



Fuente: EP Petroecuador

Figura 17. Oferta de Derivados
En millones de barriles, 2022 - 2024



Fuente: EP Petroecuador

A continuación, se analizan las importaciones por tipo de derivados, incluyendo la Nafta de Alto Octano, el Diésel y el Gas Licuado de Petróleo (GLP), durante el segundo trimestre de 2024:

- a) La importación de Nafta de Alto Octano fue de 5,76 millones de barriles, correspondiente a un valor de USD 649,91 millones, a un precio promedio ponderado de importación de USD 112,86 por barril. Estas importaciones fueron mayores en volumen en 28,4%, precio en 2,0% y valor en 31,0% en comparación con el trimestre anterior. Con relación al segundo trimestre de 2023, de igual manera se incrementaron en volumen en 12,6%, precio en 1,5% y valor en 14,4%. Este incremento de Nafta se atribuye a la para programada de la Refinería de Esmeraldas que se tiene previsto realizarse en el segundo semestre de 2024.



- b) La importación de Diésel alcanzó los 8,81 millones de barriles por un valor de USD 975,70 millones, a un precio promedio de importación de USD 110,77 por barril. Estas importaciones fueron superiores en volumen en 40,3% y valor en 30,9%, a pesar de registrar una reducción del precio en 6,7% en comparación con el trimestre anterior. Con respecto al segundo trimestre de 2023, presentaron un incremento en volumen de 48,0%, en precio de 4,0% y valor de 54,0%. Como se indicó, se recurrió a la compra externa de diésel para la utilización en las termoeléctricas del país, debido a la emergencia energética.
- c) La importación de GLP alcanzó un volumen de 3,62 millones de barriles por un valor de USD 164,55 millones, a un precio promedio trimestral de USD 45,49 por barril. Las compras de este producto, con respecto al trimestre anterior, fueron menores en volumen en 5,0%, en precio en 8,6% y en valor en 13,1%; por su lado, con relación al segundo trimestre de 2023, éstas aumentaron en volumen en 4,1%, precio en 5,8% y valor en 10,1%.

**Tabla 15. Derivados Importados**

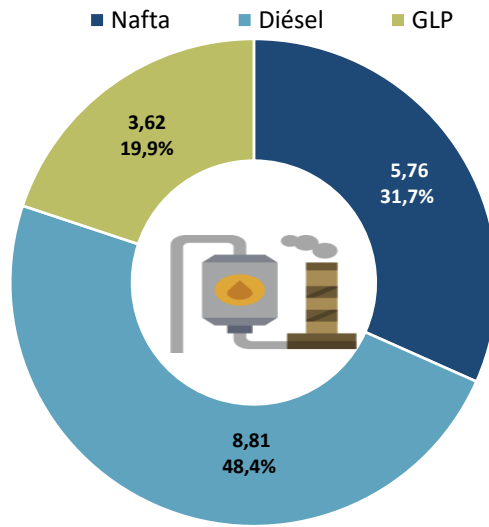
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024*

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 2022	4,50	118,82	534,14	6,21	125,03	776,90	3,18	65,91	209,31
II Trimestre 2022	4,51	159,11	717,24	7,19	172,41	1.240,28	3,45	65,40	225,85
III Trimestre 2022	4,51	141,72	639,73	6,60	161,29	1.063,83	3,74	57,07	213,38
IV Trimestre 2022	5,20	116,16	603,60	8,26	151,56	1.252,32	3,40	47,08	159,92
<b>TOTAL 2022</b>	<b>18,71</b>	<b>133,31</b>	<b>2.494,70</b>	<b>28,27</b>	<b>153,30</b>	<b>4.333,33</b>	<b>13,76</b>	<b>58,73</b>	<b>808,46</b>
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	112,86	649,91	8,81	110,77	975,70	3,62	45,49	164,55
<b>TOTAL 2024</b>	<b>10,24</b>	<b>111,87</b>	<b>1.146,12</b>	<b>15,09</b>	<b>114,08</b>	<b>1.721,00</b>	<b>7,43</b>	<b>47,67</b>	<b>353,96</b>

Fuente: EP Petroecuador

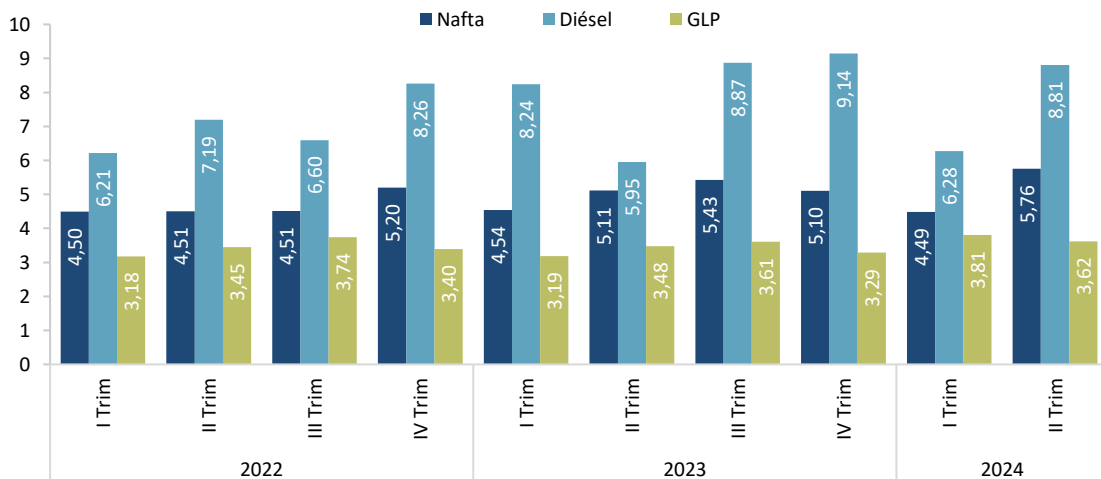


**Figura 18. Derivados Importados**  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2024



Fuente: EP Petroecuador

**Figura 19. Derivados Importados**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



Fuente: EP Petroecuador.

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

En el segundo trimestre de 2024, la demanda de derivados de petróleo alcanzó un total de 26,31 millones de barriles. Esta cifra representó un incremento del 7,0% en comparación con el trimestre anterior y de 5,3% en comparación con el segundo trimestre de 2023.

El derivado con mayor demanda continúa siendo el Diésel (9,56 millones de barriles), seguido por la gasolina (7,34 millones de barriles), y el GLP (3,93 millones de barriles). La demanda de diésel indica la importancia de este combustible en el sector eléctrico y de transporte, especialmente para el parque automotor de carga y el transporte público.



**Tabla 16. Demanda de Derivados**  
En millones de barriles, 2022 - 2024

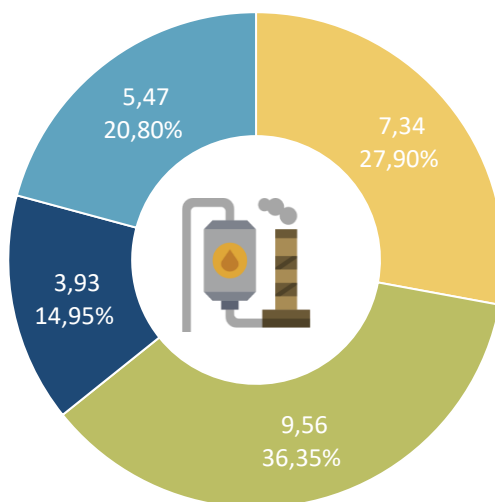
Período	Gasolina	Diésel	GLP	Otros *	Total
I Trimestre 2022	6,88	8,28	3,61	3,91	22,68
II Trimestre 2022	7,16	8,37	3,71	3,93	23,17
III Trimestre 2022	7,72	9,50	4,09	4,95	26,26
IV Trimestre 2022	7,79	9,75	3,99	5,39	26,91
<b>TOTAL 2022</b>	<b>29,55</b>	<b>35,91</b>	<b>15,39</b>	<b>18,17</b>	<b>99,02</b>
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
<b>TOTAL 2024</b>	<b>14,33</b>	<b>18,39</b>	<b>7,68</b>	<b>10,50</b>	<b>50,90</b>

**Nota (\*):** Incluye Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

**Fuente:** EP Petroecuador

**Figura 20. Demanda de Derivados**  
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2024

■ Gasolina ■ Diésel ■ GLP ■ Otros\*

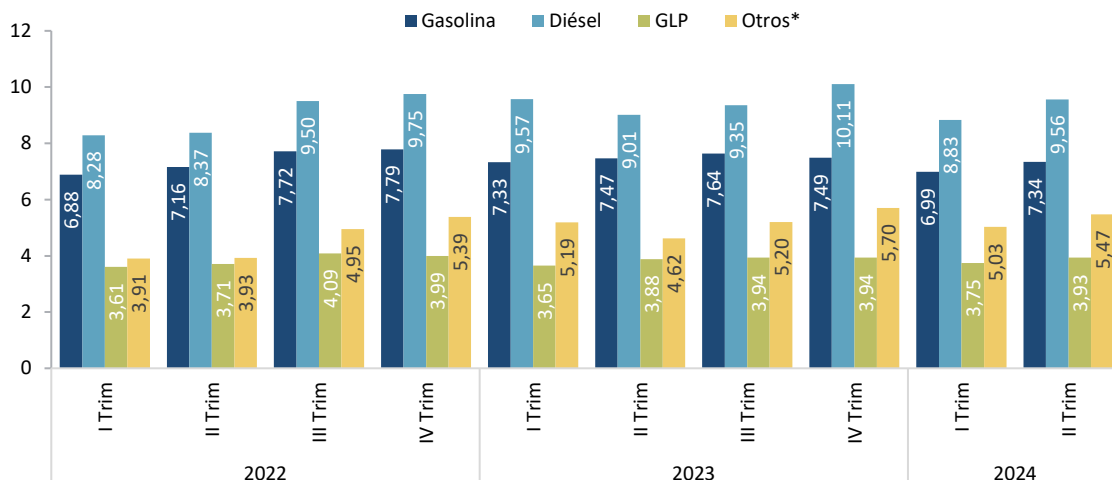


**Nota (\*):** Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

**Fuente:** EP Petroecuador.



**Figura 21. Demanda de Derivados**  
En millones de barriles, 2022 - 2024



**Nota (\*):** Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

**Fuente:** EP Petroecuador.

Por otra parte, en el segundo trimestre de 2024, EP Petroecuador exportó Fuel Oil No.6, por un total de 1,71 millones de barriles, equivalente a USD 109,74 millones a un precio promedio trimestral de USD 64,14. Estas exportaciones presentaron una disminución en volumen de 30,5% y valor de 25,0% a las realizadas en el trimestre anterior, a pesar de registrar un incremento de precios en 8,0%. Con respecto al segundo trimestre de 2023, éstas disminuyeron en volumen en 49,9% y valor en 41,3%; sin embargo, registraron crecimiento en precio de 17,2%.

**Tabla 17. Exportaciones de Derivados de Petróleo de EP Petroecuador**  
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2022 - 2024

Período	Fuel Oil 6		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2022	3,62	82,95	300,33
II Trimestre 2022	4,39	91,62	402,10
III Trimestre 2022	3,19	69,19	220,71
IV Trimestre 2022	2,85	48,75	138,83
<b>TOTAL 2022</b>	<b>14,05</b>	<b>75,60</b>	<b>1.061,97</b>
I Trimestre 2023	2,66	48,10	128,00
II Trimestre 2023	3,41	54,71	186,83
III Trimestre 2023	2,47	72,05	177,81
IV Trimestre 2023	2,09	67,01	139,86
<b>TOTAL 2023</b>	<b>10,63</b>	<b>59,49</b>	<b>632,49</b>
I Trimestre 2024	2,46	59,41	146,27
II Trimestre 2024	1,71	64,14	109,74
<b>TOTAL 2024</b>	<b>4,17</b>	<b>61,35</b>	<b>256,02</b>

**Fuente:** EP Petroecuador.



De manera referencial, se analiza la diferencia entre ingresos y egresos entre la importación de GLP, Diésel y Nafta de Alto Octano y su comercialización en el mercado nacional, considerando únicamente el costo total de las importaciones de estos derivados menos los ingresos por sus ventas. Esto supone que se habría vendido toda la importación.

En el período comprendido entre enero y junio de 2024, el ingreso por ventas internas de Diésel, Nafta de Alto Octano y GLP fue de USD 2.219,72 millones, mientras que el costo de importación de estos derivados se situó en USD 3.221,09 millones, generando una diferencia negativa de USD 1.001,36 millones. Esto representa un aumento del 2,0% en comparación con el mismo período de 2023 (Tabla 18).

**Tabla 18. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados**  
*En miles de dólares, USD por barril, acumulado enero - junio, 2022-2024*

Comercialización Interna de Derivados Importados	2022	2023	2024
<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)</b>	-1.609.964	-981.860	-1.001.364
<b>Costos Totales Importaciones (miles de dólares)</b>	3.703.717	3.075.371	3.221.085
<b>Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)</b>	2.093.753	2.093.511	2.219.720
<b>Nafta Alto Octano</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-378.574,53	-216.954,08	-206.000,14
Volumen Importado (miles de barriles)	9.003,16	9.651,32	10.244,79
Precio Importación (dólares por barril)	139,0	113,4	111,9
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>1.251.375,14</b>	<b>1.094.328,96</b>	<b>1.146.122,29</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	96,9	90,9	91,8
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>872.800,61</b>	<b>877.374,88</b>	<b>940.122,15</b>
<b>Diésel</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-898.052	-551.366	-541.720
Volumen Importado (miles de barriles)	13.407,59	14.189,50	15.085,85
Precio Importación (dólares por barril)	150,5	118,1	114,1
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>2.017.175,36</b>	<b>1.675.434,83</b>	<b>1.721.000,18</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	83,5	79,2	78,2
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>1.119.123,49</b>	<b>1.124.068,36</b>	<b>1.179.280,62</b>
<b>Gas Licuado de Petróleo</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-333.338	-213.539	-253.645
Volumen Importado (miles de barriles)	6.629,37	6.665,07	7.425,78
Precio Importación (dólares por barril)	65,6	45,9	47,7
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>435.166,55</b>	<b>305.606,96</b>	<b>353.962,08</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	15,4	13,8	13,5
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>101.828,57</b>	<b>92.067,82</b>	<b>100.317,33</b>

Fuente: EP Petroecuador