

**Banco Central del Ecuador**

# **ANÁLISIS DEL SECTOR PETROLERO**

Segundo trimestre 2023



**Banco Central del Ecuador**

---

**SUBGERENCIA DE PROGRAMACIÓN Y REGULACIÓN**

**DIRECCIÓN NACIONAL DE SÍNTESIS MACROECONÓMICA**

Alex Santiago Paucar Llumiquinga  
**EQUIPO TÉCNICO DE GESTIÓN DE COYUNTURA**

2023. © Banco Central del Ecuador  
**www.bce.ec**

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



## CONTENIDO

RESUMEN .....	5
1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO .....	6
1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador .....	8
1.2. Producción de petróleo de Compañías Privadas .....	10
2. TRANSPORTE DE PETRÓLEO .....	12
3. CONSUMO DE PETRÓLEO .....	13
3.1. Consumo de Petróleo en Refinerías.....	13
3.2. Exportaciones de Petróleo .....	15
3.3. Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador .....	16
3.4. Exportaciones de Petróleo del Ministerio de Energía y Minas .....	18
3.5. Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas.....	20
4. PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL.....	20
4.1. Precios del Petróleo en el mercado internacional en abril 2023 .....	20
4.2. Precios del petróleo en el mercado internacional en mayo 2023 .....	23
4.3. Precios del petróleo en el mercado internacional en junio 2023 .....	25
5. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS.....	29
5.1. Oferta de derivados.....	29
5.2. Demanda y Exportación de Derivados .....	32



## Índice de Tablas

Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo .....	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 .....	8
Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas.....	10
Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario .....	10
Tabla 7. Transporte de Petróleo por Oleoductos.....	12
Tabla 8. Materia Procesada en Refinerías del País .....	14
Tabla 9. Exportaciones Nacionales de Crudo .....	15
Tabla 10. Exportaciones EP Petroecuador .....	17
Tabla 11. Exportaciones MEM.....	19
Tabla 12. Exportaciones Cías Privadas .....	20
Tabla 13. Oferta de Derivados.....	29
Tabla 14. Derivados Importados .....	31
Tabla 15. Demanda de Derivados .....	33
Tabla 16. Exportaciones de Derivados de Petróleo .....	35
Tabla 17. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados.....	36

## 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.....	9
Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas .....	11
Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario .....	11
Figura 7. Transporte por Oleoductos .....	12
Figura 8. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	14
Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	15
Figura 10. Exportaciones Nacionales de Crudo.....	16
Figura 11. Destino de Petróleo por Países .....	16
Figura 12. Exportaciones EP Petroecuador .....	18
Figura 13. Exportaciones de Petróleo Del MEM .....	19
Figura 14. Crudos Brent y Wti Abril 2023.....	22
Figura 15. Crudos Brent y Wti Mayo 2023 .....	25
Figura 16. Crudos Brent y Wti Junio 2023.....	28
Figura 17. Oferta de Derivados (Abril-Junio 2023).....	30
Figura 18. Oferta de Derivados .....	30
Figura 19. Derivados Importados (Abril-Junio 2023) .....	32
Figura 20. Derivados Importados .....	32
Figura 21. Demanda de Derivados (Abril-Junio 2023).....	33
Figura 22. Demanda de Derivados .....	34



## RESUMEN

El presente informe se estructura en cinco secciones para brindar un análisis completo del sector petrolero ecuatoriano. La primera sección se enfoca en las estadísticas de producción nacional de petróleo, abarcando tanto la empresa pública como las empresas privadas. La segunda sección se centra en el transporte de petróleo a través de los dos oleoductos existentes en el país. En el tercer apartado, se analiza el consumo de petróleo en las refinerías y se examinan las exportaciones petroleras. La cuarta sección se dedica a los factores clave que influyeron en el comportamiento de los precios internacionales del petróleo durante el trimestre analizado. Por último, la quinta sección examina la oferta y demanda de derivados petroleros. Entre los principales resultados se tiene:

Durante el segundo trimestre de 2023, la producción nacional de petróleo diaria experimentó un incremento del 2,6% en comparación con el trimestre anterior. Además, en comparación con el mismo trimestre del año 2022, la producción resultó inferior en 1,3%. En total, la producción del trimestre alcanzó la cifra de 43,05 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 473,12 miles de barriles.

En relación al transporte de crudo, durante el trimestre analizado, los oleoductos en Ecuador transportaron un total de 41,95 millones de barriles de petróleo, lo cual equivale a un promedio diario de 460,98 miles de barriles. Estos volúmenes de transporte representan el 56,9% de la capacidad instalada para el transporte diario de crudo en el país.

En el trimestre analizado, la materia prima procesada por las refinerías del país llegó a 13,67 millones de barriles, volumen similar al alcanzado en el trimestre anterior e inferior 6,0% a lo registrado en el segundo trimestre de 2022.

Durante el segundo trimestre de 2023, el país realizó exportaciones de petróleo que alcanzaron los 28,30 millones de barriles, con un valor promedio trimestral de USD 62,28 por barril, lo que totalizó USD 1.762,4 millones. Estas exportaciones de petróleo experimentan un incremento del 7,1% en volumen, del 5,8% en valor e inferior en 1,2% en precio, en comparación con el trimestre anterior. Además, en comparación con el segundo trimestre de 2022, hubo una reducción del 0,7% en volumen de exportación.



## 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

Durante el segundo trimestre de 2023, la producción nacional de petróleo, considerando tanto la producción de la empresa estatal EP Petroecuador como la de las compañías privadas, alcanzó un total de 43,05 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 473,12 miles de barriles. Esta producción total (diaria) aumentó en 2,6% en comparación con el trimestre anterior y 1,3% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

El aumento en la producción nacional de petróleo durante el segundo trimestre de 2023, se atribuye a que la empresa estatal logró incrementar la producción del campo Sacha, el cual, en la actualidad, es el campo con mayor producción en el país.<sup>1</sup>

**Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo**  
*Millones de barriles*

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	45,40	42,87	41,49	-8,6%	-3,2%
Segundo Trimestre	45,24	42,52	43,05	-4,8%	1,3%
Tercer Trimestre	44,86	45,00	-	-	-
Cuarto Trimestre	37,10	45,17	-	-	-
<b>Total Anual</b>	<b>172,60</b>	<b>175,55</b>	-	-	-

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

**Tabla 2. Producción Nacional de Petróleo Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*

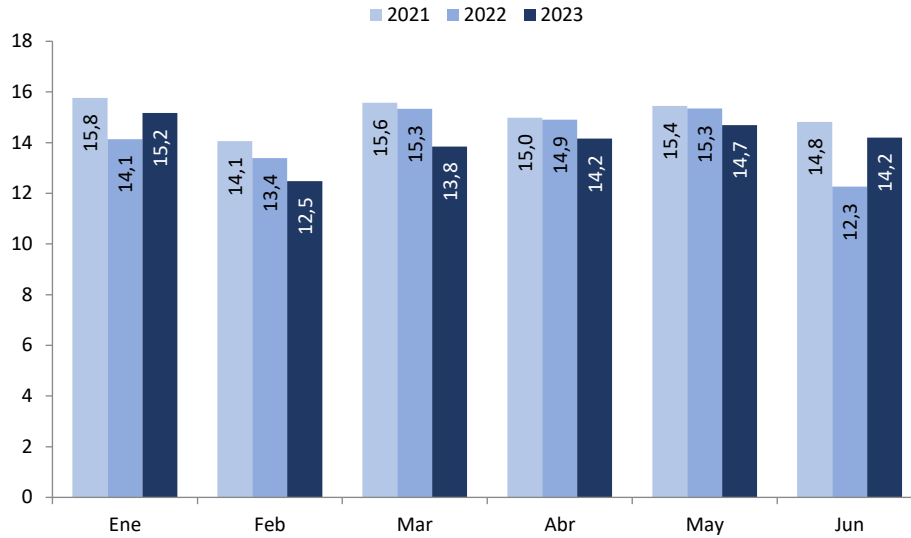
Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	504,41	476,29	461,06	-8,6%	-3,2%
Segundo Trimestre	497,16	467,23	473,12	-4,8%	1,3%
Tercer Trimestre	487,61	489,10	-	-	-
Cuarto Trimestre	403,26	490,98	-	-	-
<b>Total Anual</b>	<b>472,87</b>	<b>480,96</b>	-	-	-

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

<sup>1</sup> Boletín de prensa EP Petroecuador junio 2023. Sacha se posiciona como el mayor campo productivo del país con 72.606 barriles de petróleo por día. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=17964>

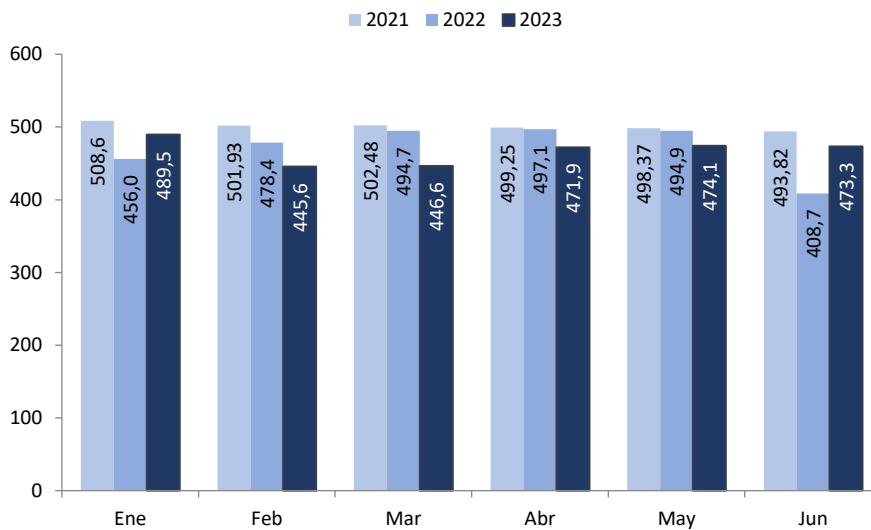


**Figura 1. Producción Nacional de Petróleo**  
*Millones de barriles*



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

**Figura 2. Producción Nacional Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*



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



### 1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

Durante el segundo trimestre de 2023, EP Petroecuador registró una producción de 34,97 millones de barriles, con un promedio diario de 384,33 mil barriles. Estas cifras representan un aumento del promedio diario de 3,1% y 5,5% en comparación con el trimestre anterior y el segundo trimestre de 2022, respectivamente.

Es relevante resaltar que la producción de EP Petroecuador representa aproximadamente el 81,2% del promedio diario total durante el período de abril a junio de 2023, mientras que el restante 18,8% corresponde a las compañías privadas.

El incremento registrado en el segundo trimestre de 2023, se debió a que EP Petroecuador alcanzó un acuerdo para poner fin a la paralización que llevaba a cabo la comunidad indígena cercana al bloque 16-67. Además, la empresa estatal incrementó la producción del campo Sacha mediante la reactivación de nuevos pozos.

**Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador**  
*Millones de barriles*

	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	36,08	33,45	33,55	-7,0%	0,3%
Segundo Trimestre	35,68	33,14	34,97	-2,0%	5,5%
Tercer Trimestre	35,22	35,04	-	-	-
Cuarto Trimestre	29,02	35,29	-	-	-
Total	136,00	136,92	-	-	-

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

**Tabla 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*

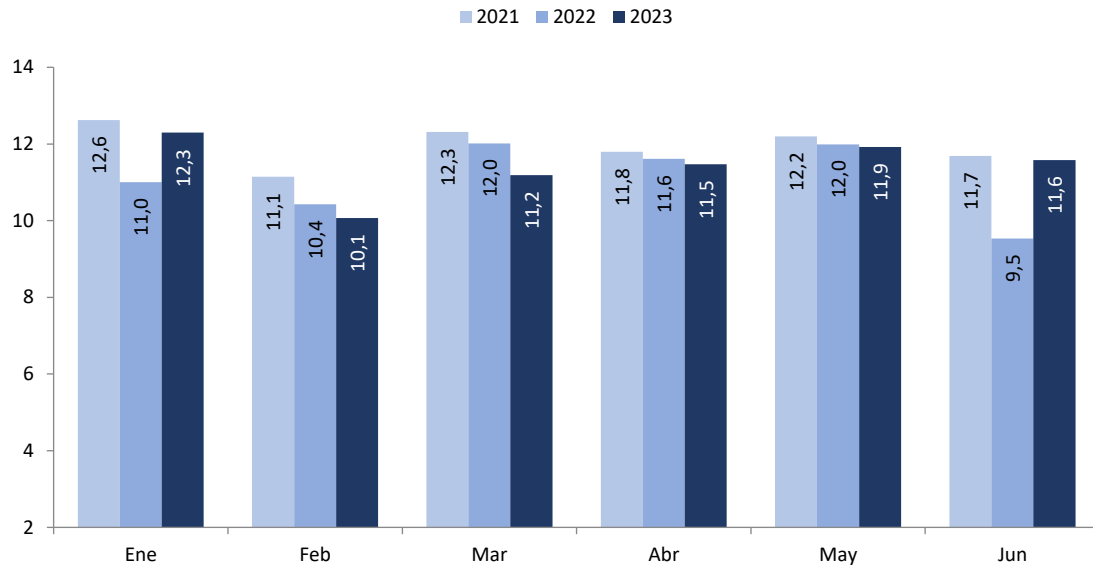
	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	400,86	371,65	372,78	-7,0%	0,3%
Segundo Trimestre	392,13	364,22	384,33	-2,0%	5,5%
Tercer Trimestre	382,82	380,83	-	-	-
Cuarto Trimestre	315,41	383,61	-	-	-
Total	372,60	375,13	-	-	-

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



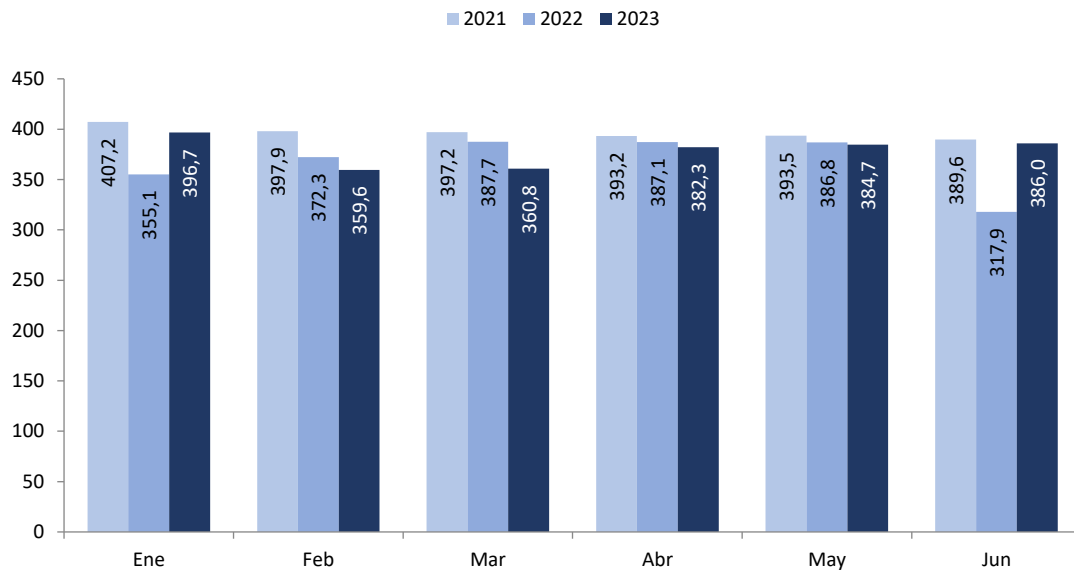


**Figura 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador**  
*Millones de barriles*



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

**Figura 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*



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



## 1.2. Producción de petróleo de Compañías Privadas

Las compañías privadas reportaron una producción de 8,08 millones de barriles en el segundo trimestre de 2023, con un promedio diario de 88,79 mil barriles. Esta cifra de promedio diario representa un aumento del 0,6% en comparación con el trimestre anterior y una reducción del 13,8% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

**Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas**  
*Millones de barriles*

	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	9,32	9,42	7,94	-14,8%	-15,6%
Segundo Trimestre	9,56	9,37	8,08	-15,5%	-13,8%
Tercer Trimestre	9,64	9,96	-	-	-
Cuarto Trimestre	8,08	9,87	-	-	-
<b>Total</b>	<b>36,60</b>	<b>38,63</b>	-	-	-

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

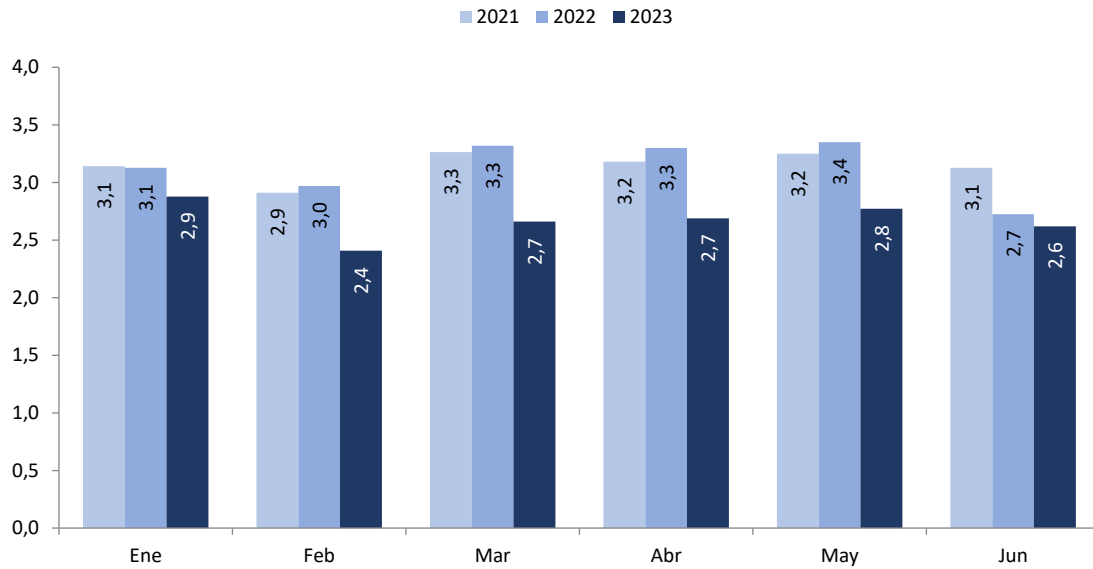
**Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*

	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	103,55	104,64	88,27	-14,8%	-15,6%
Segundo Trimestre	105,03	103,01	88,79	-15,5%	-13,8%
Tercer Trimestre	104,79	108,27	-	-	-
Cuarto Trimestre	87,85	107,33	-	-	-
<b>Total</b>	<b>100,27</b>	<b>105,83</b>	-	-	-

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

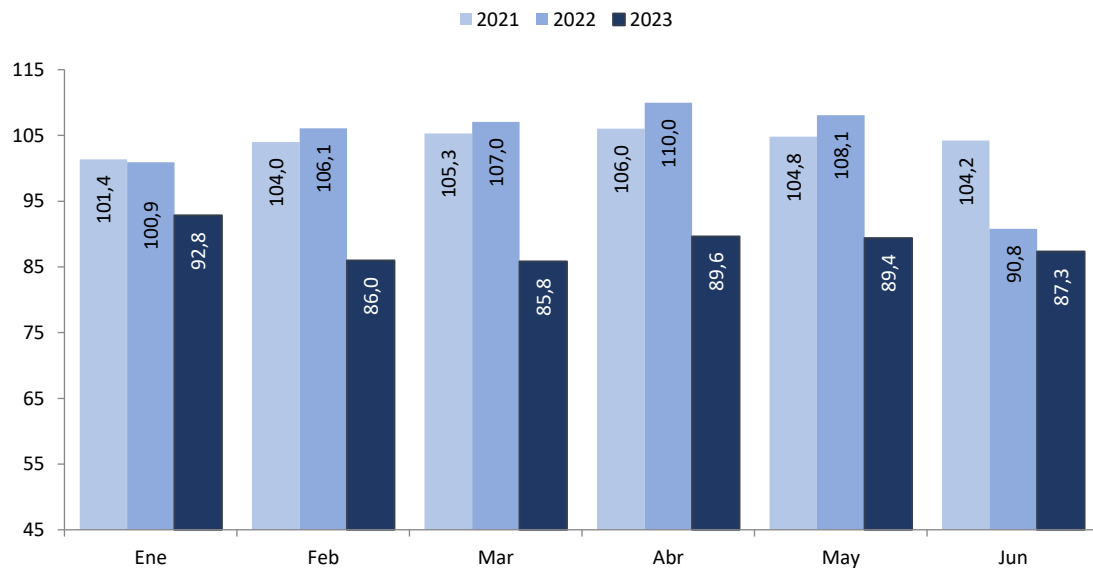


**Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas**  
*Millones de barriles*



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

**Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario**  
*Miles de barriles diarios*



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



## 2. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

Durante el período comprendido entre abril y junio de 2023, los oleoductos ecuatorianos transportaron 41,95 millones de barriles de petróleo. Esto equivale a un promedio diario de 460,98 mil barriles y una utilización del 56,9% de la capacidad instalada de transporte diario de crudo en el país.

**Tabla 7. Transporte de Petróleo por Oleoductos**  
*Millones de Barriles*

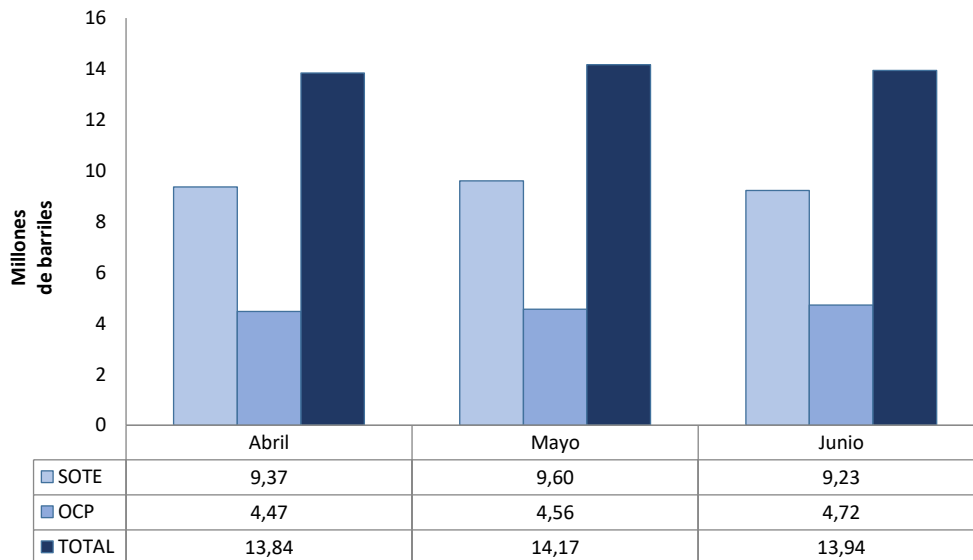
Abril-Junio	SOTE	OCP	TOTAL
<b>Total</b>	<b>28,20</b>	<b>13,75</b>	<b>41,95</b>

Fuente: EP PETROECUADOR

Durante el período analizado, 28,20 millones de barriles de petróleo fueron transportados a través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE). Esto equivale a un promedio diario de 309,88 miles de barriles, con una utilización del 86,1% de su capacidad total.

Por otro lado, el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) transportó 13,75 millones de barriles, con un promedio diario de 151,09 miles de barriles. En este caso, el oleoducto tuvo una utilización del 33,6% de su capacidad total durante el período.

**Figura 7. Transporte por Oleoductos**  
*Millones de barriles*



Fuente: EP PETROECUADOR.



### 3. CONSUMO DE PETRÓLEO

#### 3.1. Consumo de Petróleo en Refinerías

Durante el segundo trimestre de 2023, la materia prima procesada por las refinerías del país alcanzó 13,67 millones de barriles, un volumen similar al registrado en el trimestre anterior e inferior en un 6,0% al segundo trimestre de 2022.

En cuanto a las refinerías, la de Esmeraldas procesó 8,47 millones de barriles de petróleo, lo que equivale a un promedio diario de 93,10 miles de barriles, utilizando el 84,6% de su capacidad total diaria (110 mil barriles). Este volumen fue menor en un 4,3% en comparación con el trimestre anterior y en un 8,9% en relación al segundo trimestre de 2022.

Esta reducción en la materia prima procesada en la refinería de Esmeraldas se debió a que el 01 de mayo de 2023 comenzó el mantenimiento programado en dicha refinería. De acuerdo a Petroecuador, los trabajos se llevarían a cabo durante un período de 33 días.

Por su parte, la refinería La Libertad procesó 3,37 millones de barriles en el segundo trimestre de 2023, lo que equivale a un promedio de 37,01 miles de barriles diarios y una utilización del 82,2% de la capacidad de la refinería (45 mil barriles). El volumen procesado fue superior en un 12,4% en comparación con el trimestre anterior e inferior en un 5,1% en relación al segundo trimestre de 2022.

La refinería Amazonas, que forma parte del Complejo Industrial Shushufindi, llevó a cabo el procesamiento de 1,83 millones de barriles de petróleo durante el período analizado. Esto representa un promedio diario de producción de 20,08 miles de barriles y una utilización del 100,4% de la capacidad de la refinería, la cual es de 20 mil barriles. En comparación con el trimestre anterior, el nivel de materia prima procesada fue superior en un 1,0%, mientras que fue inferior en un 7,7% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

Por otro lado, 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 2023, la producción alcanzó los 0,009 millones de pies cúbicos.

Del total de petróleo procesado en las refinerías del país durante el segundo trimestre de 2023, el 62,0% correspondió a la Refinería Esmeraldas, el 24,6% a la Refinería La Libertad y el 13,4% a la Refinería Amazonas.



Tabla 8. Materia Procesada en Refinerías del País  
Millones de barriles

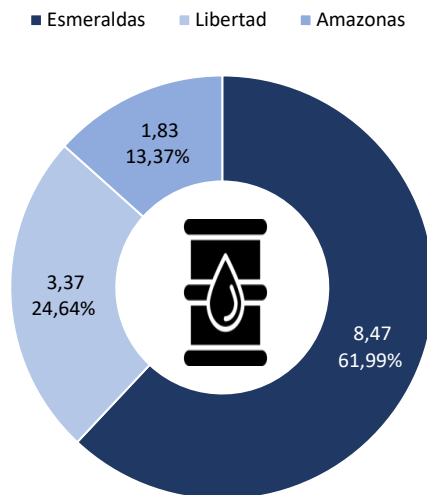
Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Amazonas	TOTAL	Otros (a)	Planta de Gas Shushufindi Gas asociado MM.PC*
2021	enero-marzo	6,23	3,52	1,81	11,57	0,04	0,0013
	abril-junio	8,52	3,61	1,73	13,87	0,06	0,0014
	julio-septiembre	9,61	3,06	1,85	14,52	0,08	0,0014
	octubre-diciembre	8,54	3,32	1,66	13,52	0,07	0,0012
	<b>TOTAL</b>	<b>32,90</b>	<b>13,52</b>	<b>7,05</b>	<b>53,47</b>	<b>0,25</b>	<b>0,0052</b>
2022	enero-marzo	9,12	3,34	1,75	14,21	0,07	0,0011
	abril-junio	9,30	3,55	1,70	14,54	0,07	0,0010
	julio-septiembre	8,79	3,16	1,83	13,78	-	0,0009
	octubre-diciembre	8,43	3,65	1,75	13,83	0,07	0,0008
	<b>TOTAL</b>	<b>35,64</b>	<b>13,70</b>	<b>7,03</b>	<b>56,37</b>	<b>0,21</b>	<b>0,0038</b>
2023	enero-marzo	8,85	3,00	1,81	13,66	0,07	0,0009
	abril-junio	8,47	3,37	1,83	13,67	0,06	0,0009
	<b>TOTAL</b>	<b>17,33</b>	<b>6,36</b>	<b>3,64</b>	<b>27,33</b>	<b>0,13</b>	<b>0,0018</b>

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

\* Millones de pies cúbicos

Fuente: EP PETROECUADOR

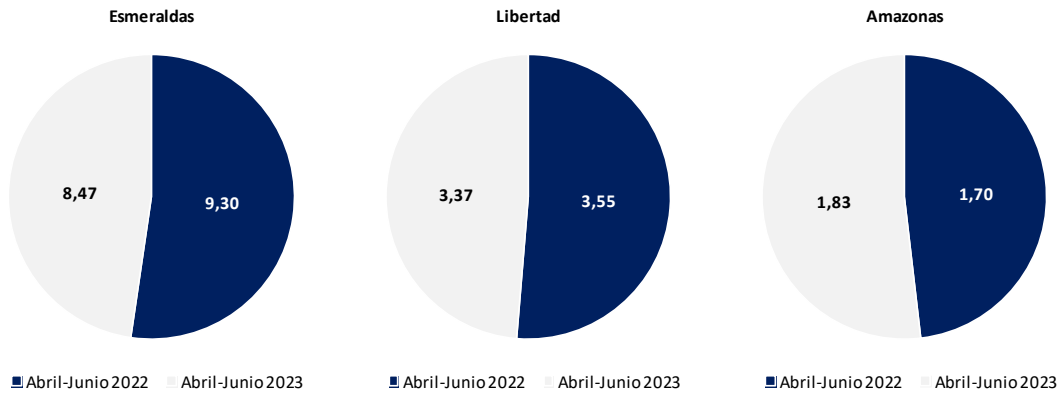
Figura 8. Materia Prima Procesada en Refinerías del País  
(Abril-Julio 2023)  
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.



**Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País**  
(Abril – Junio 2022 y 2023)  
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

### 3.2. Exportaciones de Petróleo

Durante el período de abril a junio de 2023, las exportaciones de petróleo realizadas por el país alcanzaron un total de 28,46 millones de barriles, con un valor de USD 1.772,34 millones. Estas exportaciones se valoraron a un precio promedio trimestral de USD 62,28 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones trimestrales de petróleo crudo experimentaron un aumento tanto en volumen (7,5%) como en valor (6,2%); sin embargo, registraron una reducción en el precio (1,2%).

En relación al segundo trimestre de 2022, las exportaciones de petróleo fueron inferiores en volumen (0,2%), valor (37,8%) y precio (37,7%).

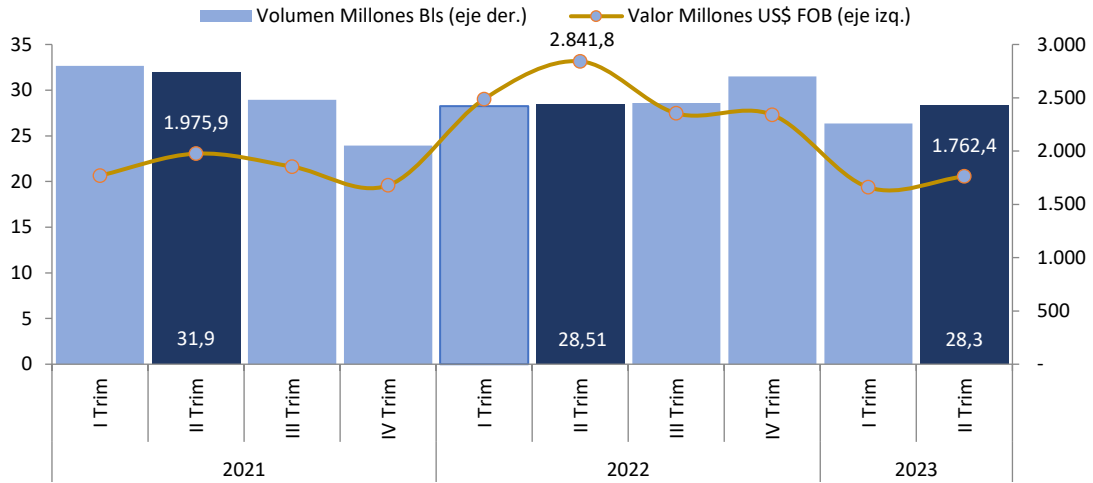
**Tabla 9. Exportaciones Nacionales de Crudo**

Mes/Año	2021			2022			2023		
	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	32,65	54,20	1.769,87	28,25	88,08	2.488,23	26,48	63,04	1.669,30
II Trimestre	31,92	61,90	1.975,89	28,51	99,89	2.847,99	28,46	62,28	1.772,34
III Trimestre	28,95	64,03	1.854,00	28,62	82,39	2.358,15	-	-	-
IV Trimestre	23,92	70,17	1.678,40	31,52	74,25	2.340,10	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>117,45</b>	<b>61,97</b>	<b>7.278,16</b>	<b>116,90</b>	<b>85,84</b>	<b>10.034,47</b>	<b>54,94</b>	<b>62,64</b>	<b>3.441,64</b>

Fuente: EP PETROECUADOR.



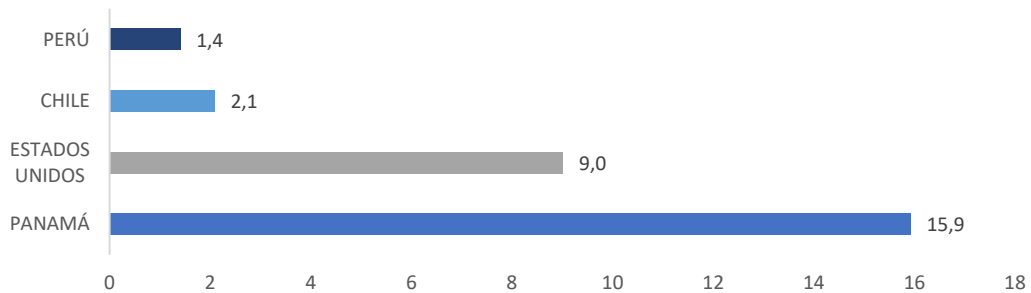
**Figura 10. Exportaciones Nacionales de Crudo**  
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

Durante el período de análisis, el petróleo ecuatoriano tuvo como destino final los siguientes países: Panamá (15,93 millones de barriles), Estados Unidos (9,02 millones de barriles), Chile (2,09 millones de barriles), y Perú (1,41 millones de barriles).

**Figura 11. Destino de Petróleo por Países**  
Millones de barriles



Fuente: Banco Central del Ecuador

### 3.3. Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2023, EP Petroecuador exportó un volumen de 25,44 millones de barriles de petróleo, con un valor de USD 1.589,94 millones, a un precio promedio trimestral de USD 62,51 por barril.





En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de EP Petroecuador presentaron un incremento en volumen (12,2%), valor (10,8%) e inferiores en precio (1,3%). Con respecto al segundo trimestre de 2022, las exportaciones de EP Petroecuador fueron superiores en volumen (1,3%) e inferiores en valor (36,8%) y precio (37,6%).

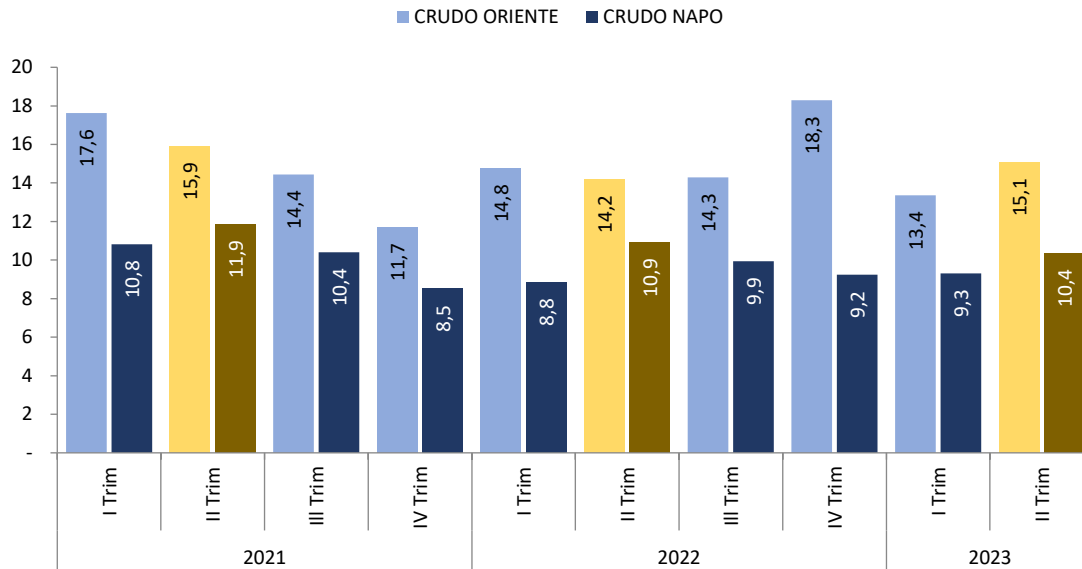
Tabla 10. Exportaciones EP Petroecuador

PERIODO	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	17,62	55,85	984,07	10,82	52,18	564,52	28,44	54,45	1.548,59
II Trimestre	15,91	63,07	1.003,21	11,88	60,62	719,90	27,78	62,03	1.723,11
III Trimestre	14,44	65,49	945,67	10,40	62,10	645,74	24,84	64,07	1.591,41
IV Trimestre	11,71	72,64	850,22	8,52	67,56	575,39	20,22	70,50	1.425,60
<b>TOTAL 2021</b>	<b>59,67</b>	<b>63,40</b>	<b>3.783,16</b>	<b>41,61</b>	<b>60,21</b>	<b>2.505,55</b>	<b>101,28</b>	<b>62,09</b>	<b>6.288,71</b>
I Trimestre	14,76	90,14	1.330,16	8,85	83,82	741,48	23,60	87,77	2.071,64
II Trimestre	14,20	103,08	1.464,06	10,91	96,28	1.050,82	25,12	100,13	2.514,88
III Trimestre	14,29	85,41	1.220,26	9,93	79,38	788,49	24,22	82,94	2.008,75
IV Trimestre	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	13,35	66,84	892,43	9,31	58,31	542,96	22,66	63,33	1.435,39
II Trimestre	15,07	65,36	985,28	10,36	58,35	604,66	25,44	62,51	1.589,94
<b>TOTAL 2023</b>	<b>28,43</b>	<b>66,06</b>	<b>1.877,71</b>	<b>19,68</b>	<b>58,33</b>	<b>1.147,62</b>	<b>48,10</b>	<b>62,90</b>	<b>3.025,33</b>

Fuente: EP PETROECUADOR.



**Figura 12. Exportaciones EP Petroecuador**  
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

Por tipo de petróleo, entre abril y junio de 2023, las exportaciones de Crudo Oriente llegaron a 15,07 millones de barriles con un valor de USD 985,28 millones, a un precio promedio trimestral de USD 65,36 por barril. Estas exportaciones fueron superiores en volumen (12,90%), en valor (10,4%) e inferiores en precio (2,2%) en comparación con las realizadas en el trimestre anterior. Con relación al segundo trimestre de 2022, las exportaciones de Crudo Oriente fueron superiores en volumen (6,1%) e inferiores en valor (32,7%) y precio (36,6%).

Por otro lado, las ventas de Crudo Napo en el segundo trimestre de 2023 se situaron en 10,36 millones de barriles, por un valor de USD 604,66 millones, a un precio promedio por barril de USD 58,35. Estas exportaciones fueron superiores en volumen (11,3%), valor (11,4%) y precio (0,1%) en comparación con las realizadas en el trimestre anterior. Con respecto al segundo trimestre de 2022, las exportaciones de Crudo Napo fueron inferiores en volumen (5,1%), en valor (42,5%) y en precio (39,4%).

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

Entre abril y junio de 2023, 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 2,86 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 172,51 millones, a un precio promedio de USD 60,25 por barril.



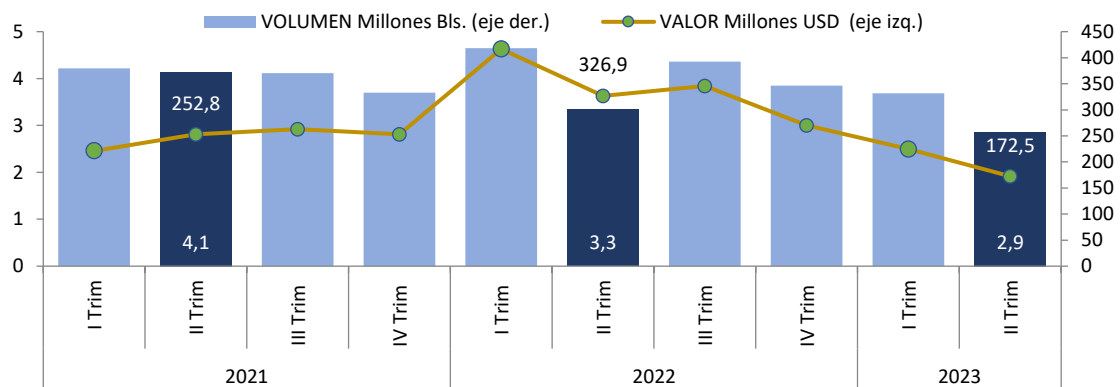
En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por el MEM fueron inferiores en volumen (22,3%), valor (23,2%) y precio (1,21%). En relación al segundo trimestre de 2022, las exportaciones del MEM también fueron inferiores en volumen (14,2%), valor (47,2%) y precio (38,5%).

Tabla 11. Exportaciones MEM

Trimestre - Año	VOLUMEN Millones Bls.	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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>6,55</b>	<b>60,66</b>	<b>397,12</b>

Fuente: EP PETROECUADOR.

Figura 13. Exportaciones de Petróleo Del MEM  
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.



### 3.5. Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas

En el 2022, el gobierno nacional con el fin de incrementar la producción petrolera impulsó a que las compañías privadas que operan en el país migren voluntariamente de la modalidad de contrato de prestación de servicios a un contrato de participación<sup>2</sup>. Entre abril y junio de 2023, las exportaciones de las compañías privadas que cambiaron de modalidad de contratos alcanzaron un volumen de 0,16 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 9,89 millones, a un precio promedio de USD 61,95 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por las compañías privadas fueron superiores en volumen (18,5%), valor (6,3%) e inferiores en precio (10,32%). En relación al segundo trimestre de 2022, las exportaciones de las compañías privadas también fueron superiores en volumen (181,5%), valor (60,3%) e inferiores en precio (43,0%).

**Tabla 12. Exportaciones Cías Privadas**

Trimestre - Año	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>0,29</b>	<b>65,22</b>	<b>19,19</b>

Fuente: EP PETROECUADOR.

## 4. PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL

### 4.1. Precios del Petróleo en el mercado internacional en abril 2023<sup>3</sup>

**Crudo Brent:** Mínimo USD/b 79,2 (26 Abr. 2023). Máximo USD/b 88,3 (12 Abr. 2023). Promedio Mensual USD/b 84,9

**Crudo WTI:** Mínimo USD/b 74,3 (26 Abr. 2023). Máximo USD/b 83,3 (12 Abr. 2022). Promedio Mensual USD/b 79,4

<sup>2</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.

<sup>3</sup> <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://lta.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>

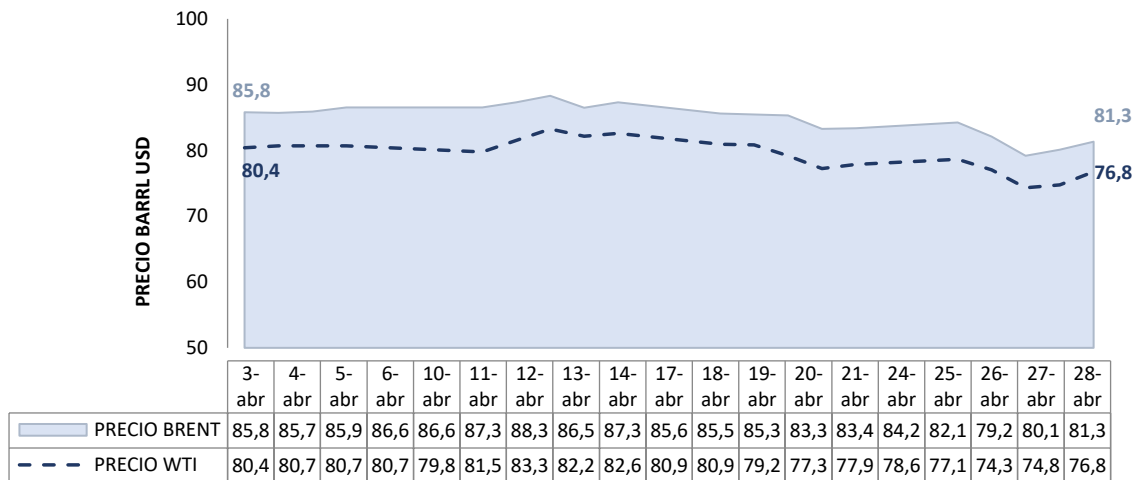


- Durante la primera semana de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una alza. Este impulso se originó tras el anuncio del Ministerio de Energía de Arabia Saudita, en conjunto con otros países miembros de la OPEP, sobre su intención de reducir la producción diaria de crudo en más de un millón de barriles. También contribuyó a este incremento, el informe de la Administración de Información de Energía de Estados Unidos, que señalaba una disminución en los inventarios de crudo en ese país.
- El lunes 10 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída debido a las especulaciones sobre una posible subida de tasas de interés por parte de los bancos centrales de las principales economías.
- Desde el 11 al 12 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento luego de que se divulgara un incremento en la inflación en China, lo cual podría indicar una disminución en la demanda en esta potencia.
- El jueves 13 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una reducción, luego de las declaraciones de la Reserva Federal de Estados Unidos, que advirtió sobre las tensiones en el sector bancario de dicho país lo que podría llevar a su economía a una recesión.
- A jornada seguida los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un incremento, impulsados por el anuncio de la Agencia Internacional de Energía que proyectó que la demanda mundial de crudo crecería a niveles record en 2023. Esta perspectiva se origina en el mayor consumo de crudo de China luego de que este país puso fin a las restricciones del COVID-19; así mismo, contribuyó a este incremento en los precios la información de que las plataformas de petróleo estadounidenses cayeron a su nivel más bajo desde junio de 2022.
- Desde el lunes 17 al jueves el 20 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída, debido a: a) Los inversionistas manifestaron inquietud ante la perspectiva de un posible aumento en las tasas de interés por parte de la Reserva Federal de Estados Unidos en mayo. Esta medida podría potencialmente frenar el crecimiento económico. b) La posibilidad de que Rusia aumente la exportación de crudo a través de sus puertos en el Mar Negro. c) El aumento de solicitudes de desempleo en Estados Unidos lo que respalda una posible desaceleración económica. d) La apreciación del dólar también influyó en la disminución de los precios del crudo, ya que esto puede hacer que los commodities, como el petróleo, sean menos atractivos para los inversores.



- Entre el 21 y 24 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento debido a que se espera que el mes de mayo la producción de crudo por parte de la OPEP y sus aliados se reduzca, según lo indicado por el ministro de energía de Arabia Saudí, también contribuyó señales que de Irak ha aumentado sus exportaciones de petróleo.
- El martes 25 y miércoles 26 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída debido a que se generaron inquietudes sobre una posible desaceleración económica en Estados Unidos, Gran Bretaña y la Unión Europea, también contribuyó a esta caída el fortalecimiento del dólar.
- Entre el 27 y el 28 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a declaraciones de altos funcionarios rusos que señalaban un equilibrio en el mercado petrolero. Estas afirmaciones generaron un sentimiento positivo entre los inversores, lo que condujo a un incremento en los precios del crudo.

Figura 14. Crudos Brent y Wti Abril 2023



Fuente: Datsmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en abril de 2023 fue de USD 68,73 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 72,95 por barril y el crudo Napo en USD 63,99 por barril.



## 4.2. Precios del petróleo en el mercado internacional en mayo 2023<sup>4</sup>

**Crudo Brent:** Mínimo USD/b 72,0 (31 May. 2023). Máximo USD/b 78,0 (13 May. 2023). Promedio Mensual USD/B 75,8.

**Crudo WTI:** Mínimo USD/b 68,1 (31 May. 2023). Máximo USD/b 75,7 (01 May. 2023). Promedio Mensual USD/B 75,8.

- Entre el 01 y 04 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido a temores sobre una posible recesión en Estados Unidos, lo que generó incertidumbre en los mercados, también contribuyó a esta caída los datos que indicaban una disminución en la actividad manufacturera en China durante el mes de abril.
- Desde el viernes 05 al martes 09 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un incremento debido a: a) Algunos analistas consideraron que los temores de una posible recesión económica en Estados Unidos estaban siendo exagerados. b) El incremento en el número de empleos en Estados Unidos durante el mes de abril sugirió una mejoría en la economía. c) Los incendios forestales en Canadá provocaron la paralización de una parte de la producción de petróleo en ese país. Esta disminución en la oferta contribuyó al aumento en los precios del crudo. d) La información de que el gobierno de los Estados Unidos planea comprar crudo para reponer su reserva estratégica de petróleo. e) La Administración de Información de Energía de Estados Unidos pronosticó un aumento en la demanda estacional de petróleo.
- El 10 y 12 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída en respuesta a: a) Un informe que señalaba un aumento en los precios al consumidor en Estados Unidos durante el mes de abril generó preocupaciones sobre una posible continuación en el aumento de las tasas de interés por parte de la Reserva Federal. b) Los informes de la Administración de Información de Energía que indicaban un aumento en los inventarios de crudo en Estados Unidos en la semana anterior. c) El aumento en las solicitudes de ayuda por desempleo generó temores de una posible recesión económica. d) Las especulaciones sobre un crecimiento económico más lento en China también contribuyeron a la caída de los precios del crudo, ya que China es uno de los principales consumidores de petróleo.
- El lunes 15 de mayo los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento debido a que los incendios forestales en Canadá causaron la interrupción de la producción de al

<sup>4</sup> <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://lta.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>



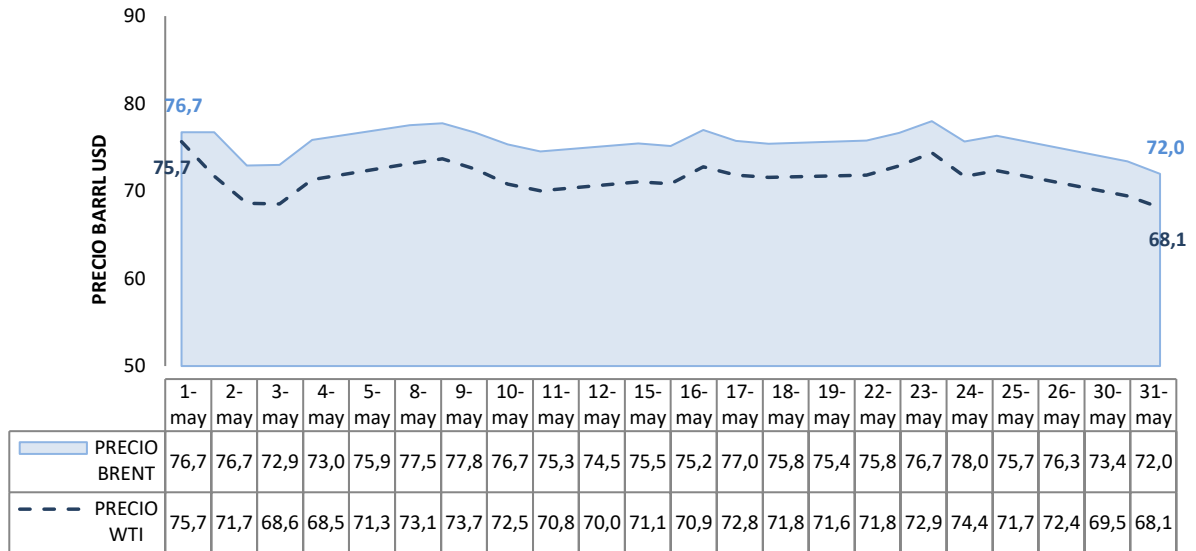
menos 300 mil barriles diarios de crudo, también contribuyó el debilitamiento del dólar estadounidense.

- Al día siguiente, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una disminución después de que se conociera que la producción industrial en China fue inferior a las previsiones para el mes de abril. Esta noticia generó preocupaciones sobre la demanda de energía en uno de los principales consumidores de petróleo del mundo.
- El miércoles 17 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento que se atribuyó a la posibilidad de un acuerdo para elevar el techo de deuda en Estados Unidos. La perspectiva de un acuerdo en este sentido generó confianza en los mercados financieros y en la estabilidad económica.
- El jueves 18 y viernes 19 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una disminución debido a la reactivación de los temores de que la Reserva Federal de los Estados Unidos pudiera aumentar las tasas de interés.
- Desde el 22 al 24 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento después de que la Administración de Información de Energía de Estados Unidos informó que la semana anterior se registró una reducción en los inventarios de crudo, así como en las existencias de gasolina.
- El jueves 25 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una disminución después de que un alto funcionario ruso indicó que no es probable que haya recortes adicionales en la producción de crudo por parte de la OPEP. Esta declaración generó preocupaciones sobre la oferta de petróleo y sus implicaciones en el equilibrio del mercado.
- El viernes 26 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento después de que el tema del aumento del techo de deuda en Estados Unidos volviera a ser discutido.
- Los últimos días del mes de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una disminución debido a rumores que sugerían que el Congreso de los Estados Unidos no aprobaría un aumento en el techo de deuda.





Figura 15. Crudos Brent y Wti Mayo 2023



Fuente: Datosmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en mayo de 2023 fue de USD 61,38 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 65,54 por barril y el crudo Napo en USD 55,49 por barril.

### 4.3. Precios del petróleo en el mercado internacional en junio 2023<sup>5</sup>

**Crudo Brent:** Mínimo USD/b 71,8 (12 Jun. 2023). Máximo USD/b 76,9 (21 Jun. 2022). Promedio Mensual USD/B 74,7

**Crudo WTI:** Mínimo USD/b 67,1 (12 Jun. 2023). Máximo USD/b 72,6 (21 Jun. 2022). Promedio Mensual USD/B 70,3

- Desde el 01 al 05 de junio los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron debido a: a) La OPEP y sus aliados, liderados por Rusia, acordaron limitar aún más la producción de crudo. b) El congreso de los Estados Unidos llegó a un acuerdo para suspender el límite de endeudamiento del gobierno estadounidense. c) El incremento en el empleo en Estados Unidos durante el mes de mayo sugirió una mejora en la economía.

<sup>5</sup> <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://lta.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>



- El martes 06 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una disminución debido a varios factores: a) Preocupaciones sobre una posible disminución en la demanda de petróleo. b) Señales de desaceleración económica en Estados Unidos y la Unión Europea, lo que podría afectar el consumo energético.
- Al día siguiente, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento debido a que la Administración de Información de Energía de los Estados Unidos informó que los inventarios de crudo en ese país habían disminuido la semana anterior.
- Desde el jueves 08 al lunes 12 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída debido a la divulgación de datos económicos débiles en China. Estos datos indicaban que la recuperación económica en China estaba avanzando más lentamente de lo esperado, lo que generó preocupaciones sobre la demanda de petróleo en una de las principales economías.
- El martes 13 de junio los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron debido a que se conoció que el Banco Popular de China anunció un recorte en las tasas de interés, también contribuyó a este incremento los datos que muestran una inflación en Estados Unidos por debajo de lo esperado.
- Desde el 14 al 15 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída como resultado del informe de la Administración de Información de Energía de los Estados Unidos que indicó un aumento en los inventarios semanales de crudo.
- El viernes, 16 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un incremento debido a que las refinerías chinas mostraron un incremento en la producción durante el mes de mayo, alcanzando una cifra récord, lo que para algunos analistas significa que la demanda china de petróleo seguirá aumentando.
- Desde el lunes 19 al martes 20 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída debido un nuevo declive en el número de plataformas petroleras que operan en Estados Unidos puede indicar una disminución en la producción futura de crudo en el país, también contribuyó a esta reducción en los precios el lento crecimiento de la demanda de crudo por parte de China.
- El miércoles 21 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un incremento debido a un informe publicado por la Administración de Información de Energía de Estados

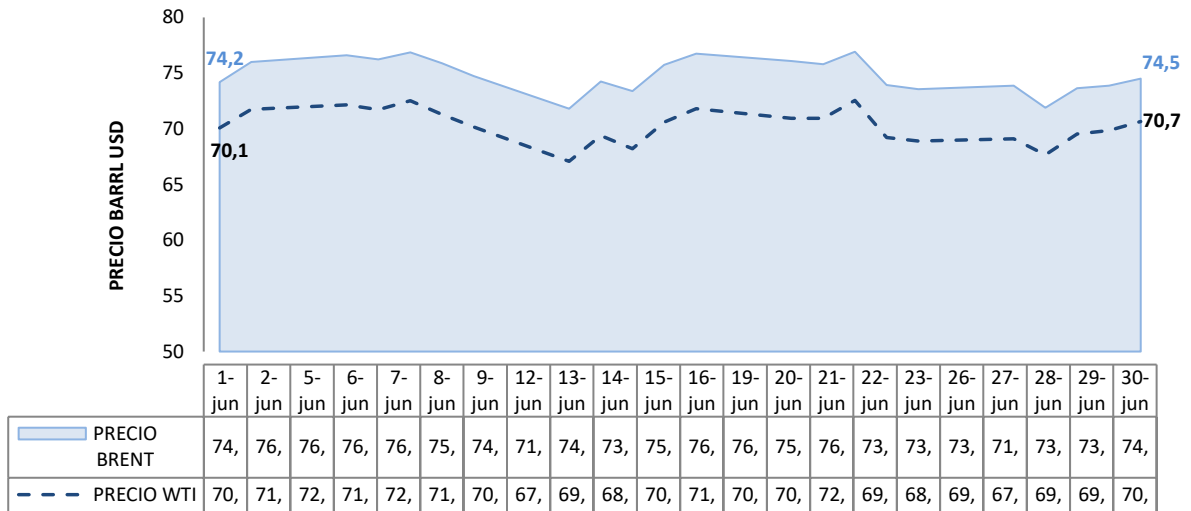


Unidos. Según este informe, las importaciones de petróleo habían caído de manera inesperada durante la semana anterior.

- Los dos últimos días de esta semana, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una caída como respuesta a los datos de inflación, luego de que el Banco de Inglaterra subiera las tasas de interés.
- El lunes 26 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un aumento debido a que una revuelta organizada por el grupo paramilitar Wagner generó preocupaciones en el mercado sobre el suministro de petróleo proveniente de Rusia. La incertidumbre en la relación con la estabilidad y el flujo continuo de petróleo desde un importante productor como Rusia puede afectar la oferta global y crear un sentimiento alcista en los precios del crudo.
- Al día siguiente, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una reducción debido a los temores de que los bancos centrales continúen con sus políticas de subida de tasas de interés.
- Desde el 28 al 30 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron un incremento debido a: a) La caída de los inventarios de crudo en los Estados Unidos, según lo informado por la Administración de Información de Energía de ese país. b) La mayor caída en 20 meses del número de solicitudes de subsidios por desempleo en Estados Unidos. c) Datos que indicaban un fortalecimiento en las actividades económicas de los Estados Unidos.



Figura 16. Crudos Brent y Wti Junio 2023



Fuente: Datosmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en junio de 2023 fue de USD 58,08 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 59,84 por barril y el crudo Napo en USD 54,74 por barril.



## 5. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

### 5.1. Oferta de derivados

La producción nacional de derivados de petróleo durante el segundo trimestre de 2022 alcanzó los 19,49 millones de barriles, lo cual representa una reducción del 0,1% en comparación con el trimestre anterior e inferior en un 3,1% en comparación con el segundo trimestre del año anterior.

Durante el mismo período de análisis, las importaciones de derivados de producción de petróleo directamente comercializables (Avgas, Diésel Oil, Jet Fuel y GLP) y que no son utilizados como insumos en la elaboración de otros derivados, alcanzaron un volumen de 9,44 millones de barriles. Este volumen representa una disminución del 17,5% en comparación con el trimestre anterior, e inferior en un 11,5% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

Durante el período de abril a junio de 2023, la oferta total de derivados de petróleo en Ecuador, que comprende la producción nacional más las importaciones, alcanzó un volumen de 28,93 millones de barriles. Este volumen representa una reducción del 6,5% en comparación con el trimestre anterior e inferior en un 6,0% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

**Tabla 13. Oferta de Derivados**  
*Millones de barriles*

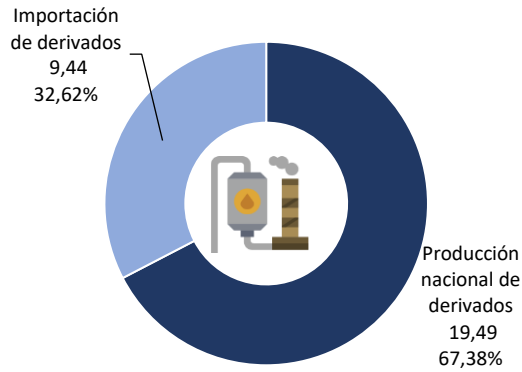
TRIMESTRE - AÑO	PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS	IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	OFERTA DE DERIVADOS
I Trimestre 2021	17,22	8,68	25,90
II Trimestre 2021	18,73	7,18	25,91
III Trimestre 2021	20,01	9,82	29,83
IV Trimestre 2021	19,59	10,98	30,57
<b>TOTAL 2021</b>	<b>75,54</b>	<b>36,67</b>	<b>112,21</b>
I Trimestre 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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>39,00</b>	<b>20,87</b>	<b>59,87</b>

Fuente: EP PETROECUADOR



Figura 17. Oferta de Derivados (Abril-Junio 2023)

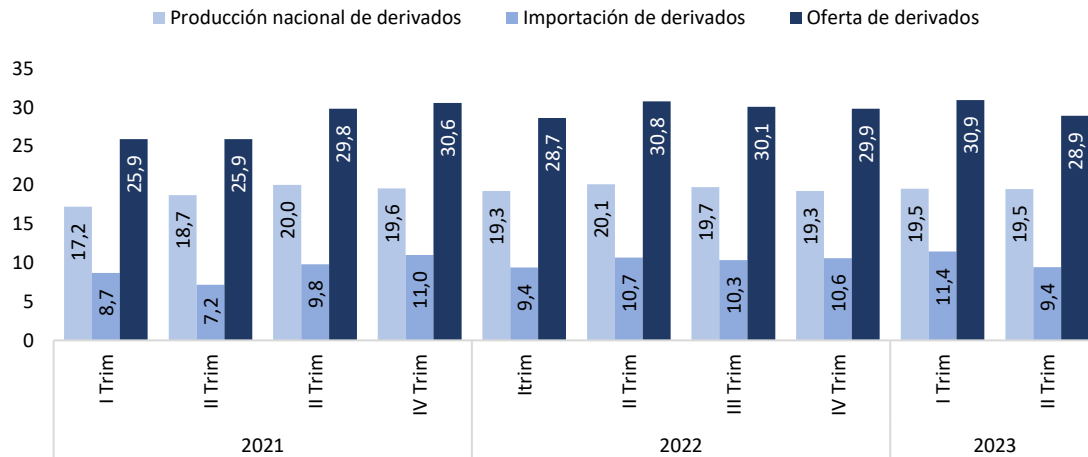
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

Figura 18. Oferta de Derivados

Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

En el segundo trimestre de 2023, se analizan las importaciones por tipo de derivados, incluyendo la Nafta de Alto Octano, el Diésel y el Gas Licuado de Petróleo (GLP), destacándose lo siguiente:

- a) La importación de Nafta de Alto Octano fue de 5,11 millones de barriles, correspondiente a un valor de USD 568,33 millones, a un precio promedio ponderado de importación de USD 111,17 por barril. Estas importaciones fueron superiores en volumen (12,6%), en valor (8,0%) e inferiores en precio (4,1%) en comparación con el trimestre anterior. Con relación al segundo trimestre de 2022, fueron superiores en volumen (13,4%) e inferiores en valor



(20,8%) y precio (30,1%).

b) La importación de Diésel alcanzó los 5,95 millones de barriles por un valor de USD 633,75 millones, a un precio promedio de importación de USD 106,47 por barril. Estas importaciones fueron inferiores en volumen (27,7%), en valor (39,2%) y en precio (15,8%) en comparación con el trimestre anterior. Con respecto al segundo trimestre de 2022, fueron inferiores en volumen (17,3%), en valor (48,9%) y en precio (38,2%).

c) La importación de GLP alcanzó un volumen de 3,48 millones de barriles por un valor de USD 149,43 millones, a un precio promedio trimestral de USD 42,99 por barril. Las compras de este producto, con respecto al trimestre anterior, fueron superiores en volumen (9,0%) e inferiores en valor (4,3%) y en precio (12,2%); por su lado, con relación al segundo trimestre de 2022, fueron superiores en volumen (0,6%), e inferiores en valor (33,8%) y en precio (34,3%).

**Tabla 14. Derivados Importados**

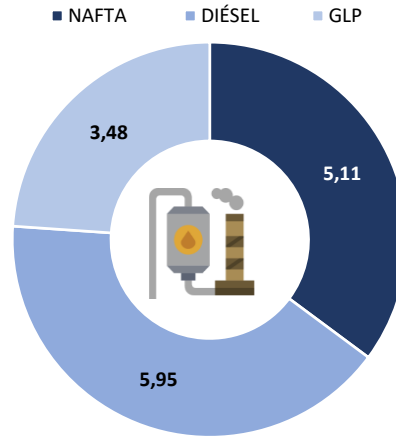
PERIODO	NAFTA ALTO OCTANO			DIÉSEL			GAS LICUADO DE PETROLEO		
	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD
I Trimestre 2021	4,48	76,78	343,89	5,68	71,62	406,63	3,00	45,31	135,87
II Trimestre 2021	4,47	85,10	380,25	3,76	82,04	308,75	3,40	46,73	159,00
III Trimestre 2021	4,48	91,38	409,78	6,62	85,46	565,45	3,19	58,80	187,71
IV Trimestre 2021	4,49	100,17	449,81	7,75	99,23	768,58	3,23	68,26	220,38
<b>TOTAL 2021</b>	<b>17,92</b>	<b>88,37</b>	<b>1.583,73</b>	<b>23,80</b>	<b>86,10</b>	<b>2.049,41</b>	<b>12,82</b>	<b>54,83</b>	<b>702,95</b>
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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>9,65</b>	<b>113,39</b>	<b>1.094,33</b>	<b>14,19</b>	<b>118,08</b>	<b>1.675,43</b>	<b>6,67</b>	<b>45,85</b>	<b>305,61</b>

Fuente: EP PETROECUADOR



Figura 19. Derivados Importados (Abril-Junio 2023)

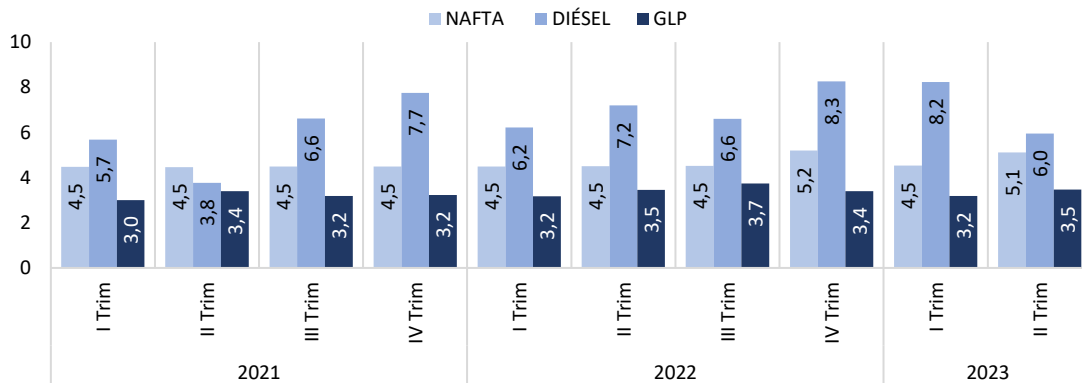
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

Figura 20. Derivados Importados

Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

## 5.2. Demanda y Exportación de Derivados

En el segundo trimestre de 2023, la demanda de derivados de petróleo en Ecuador alcanzó un total de 24,98 millones de barriles. Esta cifra representa una reducción del 2,9% en comparación con el trimestre anterior y un aumento del 7,8% en comparación con el segundo trimestre de 2022.

El derivado con mayor demanda continúa siendo el Diésel (9,00 millones de barriles), seguido por la gasolina (7,47 millones de barriles) y el GLP (3,88 millones de barriles). Esta cifra de diésel indica la importancia de este combustible en el sector del transporte, especialmente para el parque automotor de carga y el transporte público.





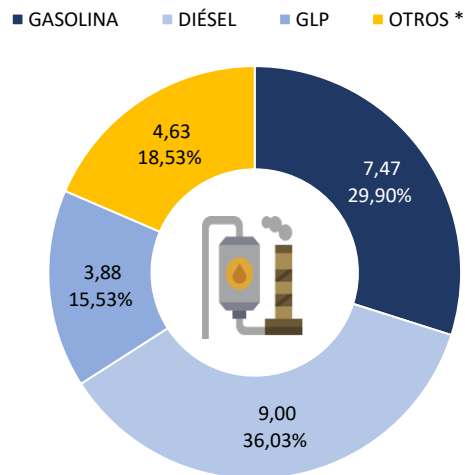
**Tabla 15. Demanda de Derivados**  
*Millones de barriles*

TRIMESTRE - AÑO	GASOLINA	DIÉSEL	GLP	OTROS *	TOTAL
I Trimestre 2021	6,77	7,64	3,49	2,88	20,78
II Trimestre 2021	6,66	7,90	3,70	3,60	21,87
III Trimestre 2021	7,45	8,68	3,82	4,06	24,00
IV Trimestre 2021	7,57	8,84	3,85	3,82	24,08
<b>TOTAL 2021</b>	<b>28,45</b>	<b>33,06</b>	<b>14,87</b>	<b>14,35</b>	<b>90,73</b>
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	9,00	3,88	4,63	24,98
<b>TOTAL 2023</b>	<b>14,81</b>	<b>18,57</b>	<b>7,53</b>	<b>9,82</b>	<b>50,72</b>

\* 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 (Abril-Junio 2023)**  
*Millones de barriles*

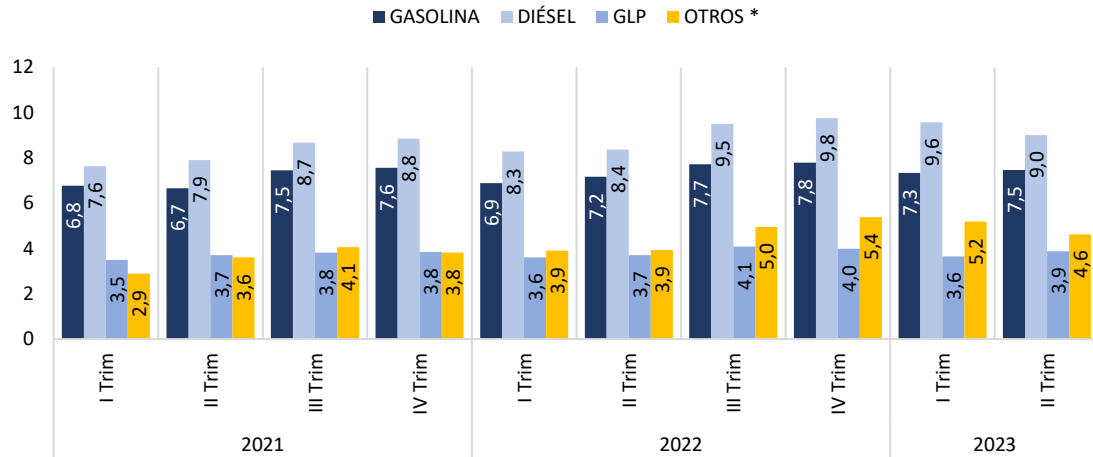


Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

Fuente: EP PETROECUADOR



**Figura 22. Demanda de Derivados**  
Millones de barriles



Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta Base 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

**Fuente:** EP PETROECUADOR

Adicionalmente, entre abril y junio de 2023, el país exportó, entre Fuel Oil No. 4 y 6, un total de 3,41 millones de barriles, equivalentes a USD 186,83 millones a un precio promedio trimestral de USD 54,71. Estas exportaciones fueron superiores en volumen (28,3%), valor (46,0%) y en precio (13,7%) a las realizadas en el trimestre anterior. Por otro lado, con respecto al segundo trimestre de 2022 fueron inferiores en volumen (22,2%), valor (53,5%) y en precio (40,3%).



Tabla 16. Exportaciones de Derivados de Petróleo

MES - AÑO	RESIDUO/FUEL OIL 6 y 4			GASÓLEO (VGO)			EXPORTACIONES TOTALES		
	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/Bl	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/Bl	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/Bl	VALOR Millones USD
I Trimestre 2021	3,03	50,94	154,59	-	-	-	3,03	50,94	154,59
II Trimestre 2021	3,78	56,44	213,59	0,34	69,39	23,64	4,12	57,51	237,23
III Trimestre 2021	3,97	60,81	241,63	0,34	71,32	23,98	4,31	61,63	265,61
IV Trimestre 2021	4,78	65,24	311,70	-	-	-	4,78	65,24	311,70
<b>TOTAL 2021</b>	<b>15,57</b>	<b>59,18</b>	<b>921,51</b>	<b>0,68</b>	<b>70,35</b>	<b>47,62</b>	<b>16,25</b>	<b>59,65</b>	<b>969,13</b>
I Trimestre 2022	3,62	82,95	300,33	-	-	-	3,62	82,95	300,33
II Trimestre 2022	4,39	91,62	402,10	-	-	-	4,39	91,62	402,10
III Trimestre 2022	3,19	69,19	220,71	-	-	-	3,19	69,19	220,71
IV Trimestre 2022	2,85	48,75	138,83	-	-	-	2,85	48,75	138,83
<b>TOTAL 2022</b>	<b>14,05</b>	<b>75,60</b>	<b>1.061,97</b>	-	-	-	<b>14,05</b>	<b>75,60</b>	<b>1.061,97</b>
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
<b>TOTAL 2023</b>	<b>6,08</b>	<b>51,81</b>	<b>314,83</b>	-	-	-	<b>6,08</b>	<b>51,81</b>	<b>314,83</b>

Fuente: EP PETROECUADOR

De manera referencial, se analiza la diferencia de 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. Lo anterior supone que se habría vendido toda la importación.

Entre enero y junio de 2023, el ingreso por ventas internas de Diésel, Nafta de Alto Octano y GLP fue de USD 2.093,51 millones, mientras que el costo de su importación alcanzó los USD 3.075,37 millones, lo cual generó una diferencia negativa de USD 981,86 millones, un 39,01% menos que en un período similar de 2022 (Tabla 17).



**Tabla 17. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados**  
*Enero – Junio, 2021-2023*

COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS	2021	2022	2023
<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)</b>	-503.548	-1.609.964	-981.860
Costos Totales Importaciones (miles de dólares)	1.734.381	3.703.717	3.075.371
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)	1.230.833	2.093.753	2.093.511
<b>Nafta Alto Octano</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-105.973	-378.575	-216.954
Volumen Importado (miles de barriles)	8.947	9.003	9.651
Precio Importación (dólares por barril)	80,9	139,0	113,4
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>724.133</b>	<b>1.251.375</b>	<b>1.094.329</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	69,1	96,9	90,9
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>618.160</b>	<b>872.801</b>	<b>877.375</b>
<b>Diésel</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-190.013	-898.052	-551.366
Volumen Importado (miles de barriles)	9.441	13.408	14.189
Precio Importación (dólares por barril)	75,8	150,5	118,1
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>715.381</b>	<b>2.017.175</b>	<b>1.675.435</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	55,7	83,5	79,2
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>525.368</b>	<b>1.119.123</b>	<b>1.124.068</b>
<b>Gas Licuado de Petróleo</b>			
<b>Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)</b>	-207.562	-333.338	-213.539
Volumen Importado (miles de barriles)	6.401	6.629	6.665
Precio Importación (dólares por barril)	46,1	65,6	45,9
<b>Costo Importación (miles de dólares)</b>	<b>294.868</b>	<b>435.167</b>	<b>305.607</b>
Precio Venta Interna (dólares por barril)	13,6	15,4	13,8
<b>Ingreso Venta Interna (miles de dólares)</b>	<b>87.306</b>	<b>101.829</b>	<b>92.068</b>

Fuente: EP PETROECUADOR