

# AIHE

Asociación de la Industria  
Hidrocarburífera del Ecuador



78

# EL PETRÓLEO EN CIFRAS 2023



**MARZO  
2024**

## Contenido

- 4 Reservas, producción y consumo mundial y precios del petróleo
- 13 Consumo energético mundial
- 14 Producción nacional, precios, volúmenes de exportación de petróleo e inversión petrolera
- 24 Perforación en el Ecuador
- 26 Transporte de crudo
- 27 Comercialización de combustibles en el Ecuador
- 34 Transporte de productos
- 35 Breve historia de la industria petrolera
- 37 Actividades de la AIHE
- 38 Socios de la AIHE

## Fuentes de consulta

- Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)
- U.S. Energy Information Administration (EIA)
- Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables (ARCERNNR)
- Banco Central del Ecuador (BCE)
- Asociación de Empresas Automotrices del Ecuador (AEADE)
- Ing. Jorge Rosas
- Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables - Ecuador (MERNNR)
- EP Petroecuador
- BP Statistical

### CLASIFICACIÓN DE CONTENIDOS

① INFORMATIVO

② FORMATIVO

PUBLICACIÓN CON CLASIFICACIÓN C: APTA PARA PÚBLICO ADULTO

## EL PETRÓLEO EN CIFRAS

### PRODUCCIÓN

Asociación de la Industria  
Hidrocarburífera del Ecuador - AIHE

### DIRECTOR EJECUTIVO

Ing. Ernesto Grijalva

### COORDINACIÓN

Heeyeon Park - AIHE

### SUPERVISIÓN Y EDICIÓN

Sandra Mosquera

### REDACCIÓN

Ing. Paúl Sabando

### DISEÑO Y DIAGRAMACIÓN

Juan Centeno - GLOBALCORP

### FOTOGRAFÍA

Envato

### IMPRENTA

Globalcorp

### TIRAJE

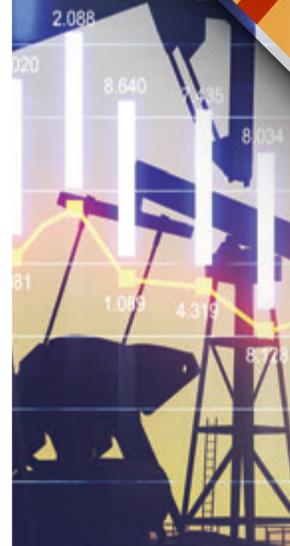
1.000 ejemplares

### NOTA EDITORIAL

Los contenidos teóricos, gráficos y fotográficos de las páginas 38 a la 55 son proporcionados y de exclusiva responsabilidad de las empresas socias de la AIHE.



Visite nuestra página web  
escaneando el código QR



# PRESENTACIÓN

Estimados Lectores

Les presentamos nuestra décima cuarta edición del folleto de estadísticas anual “El Petróleo en Cifras 2023”, una herramienta de investigación especializada en el sector que realiza la Asociación de la Industria Hidrocarburífera del Ecuador, con el objetivo de proporcionarles un documento confiable de información actualizada y análisis técnico comparativo e histórico de la industria petrolera mundial, regional y local.

En el mundo moderno, los hidrocarburos son la fuente de energía más utilizada para impulsar el desarrollo de sectores estratégicos como la industria, transporte, producción de energía eléctrica y son materia prima fundamental para la elaboración de artículos de gran valor. Su contribución a la economía global es de aproximadamente el 25% del PIB. En Ecuador la base de la economía se centra especialmente en el petróleo que aporta con un 30% - 34% a los ingresos públicos. El 2024 es un año complejo para la industria petrolera nacional, pues enfrenta grandes desafíos como el cierre de operación del Bloque 43-ITT, situado en Parque Nacional Yasuní, a causa del plebiscito celebrado en agosto 2023.

En su décima cuarta edición, el Petróleo en Cifras 2023, expone las siguientes temas:

- Reservas, producción, consumo mundial y precios del petróleo: Esta sección compila y detalla información sobre reservas mundiales, evolución de reservas probadas de petróleo en América, producción de crudo, demanda y oferta mundial de petróleo, comportamiento del precio WTI y BRENT.
- Consumo energético mundial por sector: Presenta un análisis sobre la importancia de las fuentes fósiles de energía.
- Producción nacional y volúmenes de exportación de petróleo: Por empresa, producción promedio diario por campo de EP Petroecuador, precios del petróleo Oriente y Napo, volúmenes de exportación, inversión en exploración y producción petrolera.
- Perforación Ecuador: Torres de perforación y mantenimiento en Ecuador. Pozos perforados.
- Transporte de Crudo: Transporte de crudo por los oleoductos SOTE y OCP.
- Transporte de Productos: Mapa de la red de terminales y poliductos.
- Información sobre producción, importación y consumo nacional de gasolinas, diésel y GLP. Distribución geográfica del consumo de gasolina y diésel por provincia y región.
- Evolución del parque automotor.
- Breve historia de la industria petrolera.
- AIHE: Actividades de la AIHE.
- Socios: Empresas que conforman la AIHE.

Los datos presentados en esta edición son proporcionados por diversas organizaciones de la industria hidrocarburífera nacional e internacional, nuestro compromiso es continuar ofreciéndoles un medio de información técnica, confiable y de primera elección para su proyección y estrategia empresarial.



Ing. Ernesto Grijalva H.  
Director Ejecutivo AIHE

# RESERVAS, PRODUCCIÓN Y CONSUMO MUNDIAL Y PRECIOS DEL PETRÓLEO

## Reservas mundiales de crudo por país

Billones de Barriles

PAÍSES	2023
América del Norte	233,74
Canadá	172,20
Estados Unidos	55,00
México	6,54
América Central Insular	0,30
Cuba	0,10
Trinidad and Tobago	0,20
América del Sur	330,91
Argentina	2,84
Bolivia	0,20
Brasil	13,24
Chile	0,20
Colombia	2,04
Ecuador	8,27
Perú	0,90
Venezuela	303,22
Europa	14,67
Albania	0,20
Dinamarca	0,40
Alemania	0,10
Italia	0,50
Países bajos	0,10
Noruega	8,27
Polonia	0,10
Rumania	0,60
España	0,20
Turquía	1,40
Reino Unido	2,80
Eurasia	141,20
Azerbaiyán	7,00
Bielorrusia	0,20
Kazajistán	30,00
Rusia	102,40
Turkmenistán	0,60
Ucrania	0,40

Uzbekistán	0,60
Medio Oriente	873,43
Bahrein	0,20
Irán	208,60
Irak	147,22
Kuwait	104,00
Omán	5,40
Qatar	25,24
Arabia Saudita	266,26
Siría	2,50
Emiratos Árabes Unidos	111,00
Yemen	3,00
África	150,10
Argelia	12,20
Angola	8,38
Camerún	0,20
Chad	1,50
Congo (Brazzaville)	2,90
Congo (Kinshasa)	0,20
Costa de Marfil	0,10
Egipto	4,40
Guinea Ecuatorial	1,10
Gabón	2,00
Ghana	0,70
Libia	74,36
Niger	0,20
Nigeria	37,45
Sudán	1,50
Túnez	0,40
Uganda	2,50
Asia y Oceanía	47,83
Australia	3,99
Brunéi	1,10
Birmania (Myanmar)	0,10
China	25,63

India	4,60
Indonesia	3,31
Malasia	3,60
Pakistán	0,50
Papua Nueva Guinea	0,20
Filipinas	0,10
Tailandia	0,30
Vietnam	4,40
Mundial	1792,17

Fuente: U.S. Energy Information Administration (EIA)

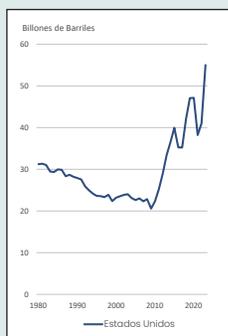
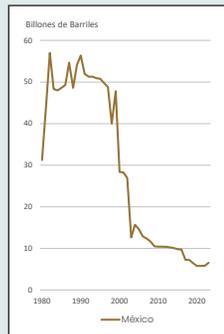
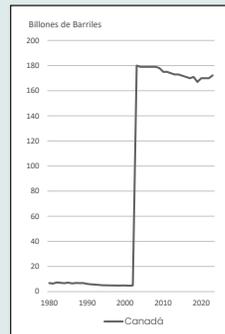
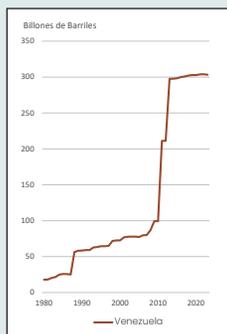
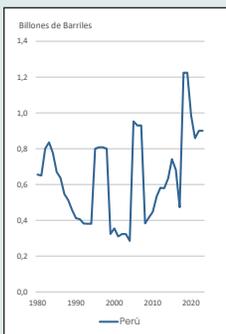
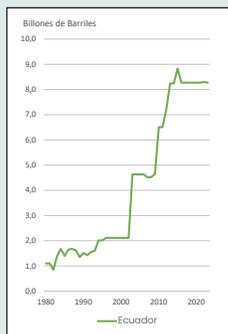
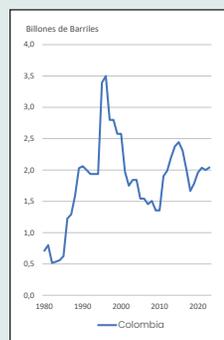
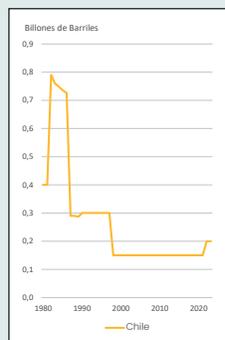
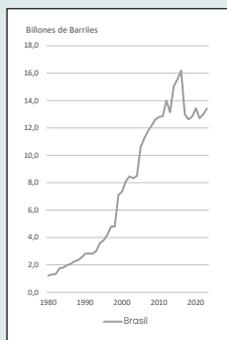
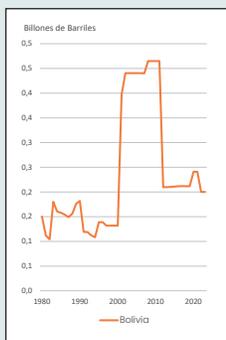
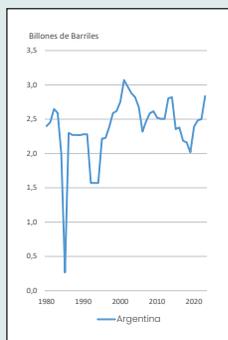
Con datos de la Administración de Información Energética de E.E.U.U (EIA por sus siglas en inglés) se presenta un análisis detallado de las reservas de petróleo a nivel mundial en billones de barriles para el año 2023, desglosado por regiones y países. La distribución se clasifica en cinco grandes regiones: América del Norte, América Central Insular, América del Sur, Europa, Eurasia, Medio Oriente, África, y Asia y Oceanía.

América del Norte lidera las reservas de petróleo con 233.74 billones de barriles (13% del total mundial), siendo Canadá el principal contribuyente con 172.20 billones de barriles, seguido por Estados Unidos con 55.00 billones de barriles y México 6.54 billones de barriles.

América del Sur presenta reservas significativas con una participación porcentual del 18% del total mundial, Venezuela lidera la participación regional con 303.22 billones de barriles (92% del total), seguido por Brasil con 13.24 billones de barriles y Ecuador que ha logrado mantener reservas probadas en torno a los 8,27 billones de barriles en 2023.

En Europa, Noruega se destaca con 8.27 billones de barriles, contribuyendo significativamente a la región que tiene un total de 14.67 billones de barriles, 0.82% del total global. Eurasia, por su parte, cuenta con un total de 141.20 billones de

# Evolución de las reservas probadas de petróleo en América 1980 – 2023



barriles (8% del porcentaje mundial), siendo Rusia el país con las mayores reservas, 102.40 billones de barriles (73% a nivel regional).

Medio Oriente emerge como la región con mayores reservas, sumando un total de 873.43 billones de barriles; es decir, 49% del valor global. Arabia Saudita encabeza la lista con 266.26 billones de barriles, seguido por Irán con 208.60 y Kuwait con 104.00 billones de barriles.

África presenta reservas considerables, en este continente Libia contribuye con 74.36 billones, seguido por Nigeria que alcanza los 37.45 billones de

barriles. Asia y Oceanía cuentan con 47.83 billones, donde China se destaca con 25,63 billones de barriles.

En términos globales, las reservas mundiales ascienden a 1.792,17 billones de barriles en 2023. De esta forma, se presenta la distribución geográfica de las reservas de petróleo, resaltando la importancia estratégica de ciertas regiones y países en la producción y almacenamiento de este recurso.

Fuente: U.S. Energy Information Administration (EIA)

## Producción de crudo por regiones – 2023



REGIÓN	PRODUCCIÓN	
	Millones de barriles diarios	Participación porcentual
América del Norte	28,5	28%
América del Sur y Central	7,68	8%
Europa	17,43	17%
Medio Oriente	25,56	25%
África	6,37	6%
Asia y Oceanía	8,06	8%
Ganancias Procesadas	2,47	2%
OPEP NGLS y crudo no convencional	5,41	5%
<b>Total</b>	<b>101,48</b>	<b>100%</b>

Fuente: OPEP

La producción mundial de petróleo se distribuye de manera diversa entre las regiones, delineando una compleja red de contribuciones a la oferta global. América del Norte emerge como líder con 28,50 millones de barriles diarios (Mmb/d), que representa el 28% del total mundial. Esto se atribuye a la presencia de Estados Unidos y Canadá, actores clave en la industria. Por su parte, América del Sur y Central aportan 7,68 Mmb/d, configurando un 8% de la producción global.

Medio Oriente, con una producción de 25,56 Mmb/d se ubica como la segunda

región más destacada, contribuyendo con un cuarto del total mundial. Este protagonismo se atribuye a países como Arabia Saudita, quienes desempeñan un papel esencial en la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). Por otro lado, Europa con el 17% y Asia-Oceanía con el 8% abarcan el 25% de la producción mundial, correspondiente a 25,49 Mmb/d. Adicionalmente, segmentos específicos, como OPEP NGLS y Crudo no Convencional, así como las Ganancias Procesadas, aportan un 5% y 2% respectivamente, a la producción total de crudo.

## Consumo de crudo por regiones - 2023



El panorama global del consumo de petróleo revela patrones regionales distintivos que reflejan la complejidad de las necesidades energéticas a nivel mundial. Asia y Oceanía dominan en este escenario, con 38,14 Mmb/d, que representa el 37% del consumo total de petróleo. Este liderazgo se asocia al desarrollo económico de la región y la creciente demanda energética.

América del Norte, con un consumo de 24,99 Mmb/d y Europa, con 19,22 Mmb/d ocupan posiciones destacadas en el consumo global, alcanzando el 24% y 19%, respectivamente. En

contraste, América del Sur y Central, Medio Oriente y África contribuyen con porcentajes más modestos al consumo global. América del Sur y Central aportan un 7%, mientras que Medio Oriente y África contribuyen con un 8% y 4%, respectivamente. Estos porcentajes reflejan diferentes niveles de desarrollo económico, así como, la influencia de factores geopolíticos y socioeconómicos en los patrones de consumo. En total, el consumo global de petróleo asciende a 102,11 Mmb/d, subrayando la persistente dependencia de esta fuente de energía a nivel mundial.

REGIÓN	CONSUMO	
	Millones de barriles diarios	Participación porcentual
América del Norte	24,99	24%
América del Sur y Central	6,68	7%
Europa	19,22	19%
Medio Oriente	8,63	8%
África	4,46	4%
Asia y Oceanía	36,14	37%
<b>Total</b>	<b>102,11</b>	<b>100%</b>

Fuente: OPEP

# Demanda y oferta mundial de petróleo 2023

Demanda / Oferta, Millones de Barriles Diarios																			
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023		
<b>Demanda</b>																			
América	25,8	24,5	23,7	24,1	24,0	23,6	24,2	24,2	24,6	24,9	25,1	25,73	32,24	22,80	24,16	25,07	24,99		
Europa	15,6	15,5	14,7	14,7	14,3	13,8	13,6	13,5	13,8	14,0	14,3	14,33	14,33	12,30	12,98	13,65	13,42		
Asia	8,7	8,3	8,0	8,2	8,2	8,5	8,3	8,1	8,1	8,1	8,2	7,95	7,79	7,05	7,39	7,47	7,37		
Países En Desarrollo	24,2	25,0	25,6	26,5	27,3	28,3	29,1	30,1	30,9	31,5	32,1	32,64	33,11	30,00	32,02	33,11	34,39		
Rusia	4,0	4,1	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,7	4,6	4,6	4,7	4,83	4,84	3,25	3,61	3,53	3,84		
Otros Europa	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,74	0,76	1,71	1,97	1,92	1,96		
China	7,6	8,0	8,3	9,0	9,4	9,7	10,3	10,8	11,5	11,8	12,3	12,71	13,06	12,89	14,50	14,79	16,15		
<b>Total Demanda Mundial</b>	<b>86,6</b>	<b>86,1</b>	<b>84,8</b>	<b>87,3</b>	<b>88,1</b>	<b>89,0</b>	<b>90,7</b>	<b>92,0</b>	<b>94,2</b>	<b>95,6</b>	<b>97,4</b>	<b>98,93</b>	<b>106,14</b>	<b>90,01</b>	<b>96,64</b>	<b>99,55</b>	<b>102,11</b>		
<b>OFERTA</b>																			
América	14,3	14,0	14,4	15,0	15,5	16,7	18,2	20,1	21,1	20,6	21,5	23,86	25,69	24,70	25,17	26,66	28,50		
Europa	5,2	4,9	4,7	4,4	4,1	3,8	3,6	3,6	3,8	3,9	3,8	3,76	3,72	3,89	3,79	3,57	3,63		
Asia	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,41	1,49	0,54	0,51	0,48	0,45		
Países En Desarrollo	11,9	12,2	12,4	12,7	12,6	12,0	11,8	11,8	13,8	13,5	13,4	13,41	13,56	14,02	13,75	14,06	15,64		
Rusia	12,5	12,6	13,0	13,2	13,2	13,4	13,6	13,5	13,7	13,9	14,1	14,29	14,37	10,42	10,80	11,03	10,78		
<b>Otros Europa</b>	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>2,91</b>	<b>3,04</b>	<b>2,95</b>	<b>3,02</b>											
China	3,8	3,8	3,8	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,1	4,0	3,97	4,10	4,15	4,32	4,46	4,57		
Ganancias procesadas	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,20	2,28	2,07	2,28	2,40	2,47		
<b>Total Oferta Non-OPEC</b>	<b>50,4</b>	<b>50,4</b>	<b>51,1</b>	<b>52,3</b>	<b>52,4</b>	<b>52,9</b>	<b>54,1</b>	<b>56,2</b>	<b>59,6</b>	<b>58,6</b>	<b>59,5</b>	<b>62,02</b>	<b>64,34</b>	<b>62,69</b>	<b>63,65</b>	<b>65,61</b>	<b>69,06</b>		
<b>OPEP NGLS + crudo no convencional</b>	<b>3,9</b>	<b>4,1</b>	<b>4,3</b>	<b>5,0</b>	<b>5,4</b>	<b>5,6</b>	<b>5,6</b>	<b>5,9</b>	<b>4,7</b>	<b>4,8</b>	<b>4,9</b>	<b>4,98</b>	<b>4,80</b>	<b>5,13</b>	<b>5,14</b>	<b>5,39</b>	<b>5,41</b>		
<b>Total Oferta Non-OPEP y OPEP NGLs</b>	<b>54,4</b>	<b>54,5</b>	<b>55,5</b>	<b>57,3</b>	<b>57,8</b>	<b>58,4</b>	<b>59,7</b>	<b>62,1</b>	<b>64,2</b>	<b>63,5</b>	<b>64,4</b>	<b>67,00</b>	<b>69,13</b>	<b>67,82</b>	<b>68,79</b>	<b>71,00</b>	<b>74,47</b>		
<b>Producción OPEP (fuentes secundarias)</b>	<b>30,2</b>	<b>31,3</b>	<b>28,8</b>	<b>29,2</b>	<b>29,8</b>	<b>31,2</b>	<b>30,5</b>	<b>30,5</b>	<b>31,2</b>	<b>32,2</b>	<b>32,0</b>	<b>31,86</b>	<b>29,86</b>	<b>25,65</b>	<b>26,32</b>	<b>28,89</b>	<b>27,01</b>		
<b>Total Oferta Mundial</b>	<b>84,6</b>	<b>85,8</b>	<b>84,2</b>	<b>86,5</b>	<b>87,6</b>	<b>89,6</b>	<b>90,2</b>	<b>92,6</b>	<b>95,5</b>	<b>95,7</b>	<b>96,4</b>	<b>98,86</b>	<b>98,99</b>	<b>93,47</b>	<b>95,11</b>	<b>99,89</b>	<b>101,48</b>		
<b>Balance</b>	<b>-2,0</b>	<b>-0,3</b>	<b>-0,6</b>	<b>-0,7</b>	<b>-0,5</b>	<b>0,6</b>	<b>-0,5</b>	<b>0,6</b>	<b>1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>-1,0</b>	<b>-0,07</b>	<b>-7,15</b>	<b>3,46</b>	<b>-1,54</b>	<b>0,34</b>	<b>-0,63</b>		

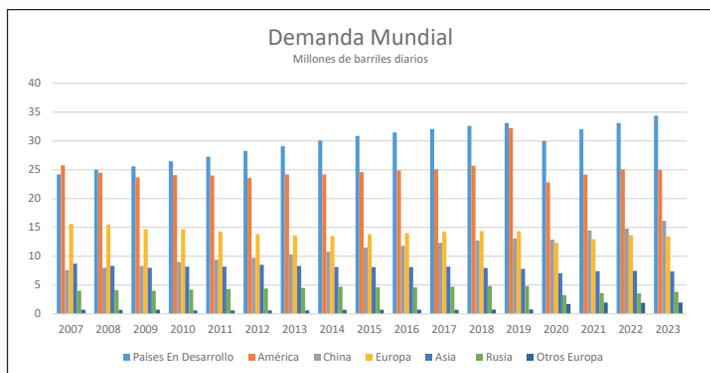
Fuente: [www.opec.org](http://www.opec.org)

En 2023, la demanda mundial alcanzó los 102,11 Mmb/d, Asia y Oceanía destacaron con el 37% de la demanda global. China, con un consumo de 16,15 Mmb/d representó el 15% de la demanda mundial, consolidándose como uno de los mayores consumidores de petróleo. Los países en desarrollo contribuyeron significativamente con el 33% del consumo total; es decir, 34,39 Mmb/d.

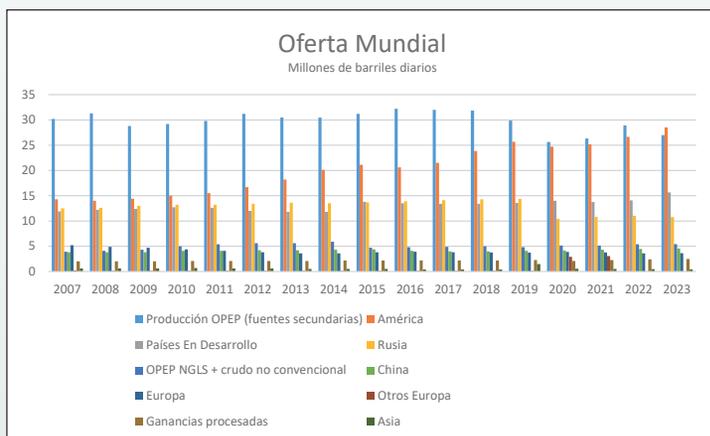
El informe anual de la OPEP, en su 58 edición 2023, destaca que la producción mundial de petróleo crudo experimentó un crecimiento significativo en 2022, alcanzando un promedio de 72,80 Mmb/d, que representa un incremento de 3,46 Mmb/d, 5,0% en comparación con el año anterior. Esto fue impulsado principalmente por el incremento de 2,53 Mmb/d en la producción de petróleo crudo de la OPEP, 9,6% de crecimiento por segundo año consecutivo desde 2020. La producción de petróleo crudo por parte de los países no pertenecientes a la OPEP también experimentó un aumento de 0,92 Mmb/d, o 2,1%.

En cuanto a la demanda mundial de petróleo, el informe revela un crecimiento de 2,49 Mmb/d o 2,6% año consecutivo, alcanzando un total de 99,89 Mmb/d en 2022. Este incremento se observó en casi todas las regiones, registrando mayores incrementos en las Américas (OECD), Europa (OECD), India, Asia, Oriente Medio y África. Es importante destacar que la demanda de petróleo en los países miembros de la OPEP también fue significativa en 2022, con un crecimiento de 0,57 Mmb/d o 6,9% año tras año. En 2023 la oferta aumentó a 101,48 Mmb/d.

# Proyección de demanda y oferta mundial de petróleo



Fuente: www.opec.org  
Elaboración: AIHE



Fuente: www.opec.org  
Elaboración: AIHE

La proyección de crecimiento en la demanda mundial de petróleo de la OPEP para 2024 se mantiene, ubicándose en 2,2 Mmb/d. Se ha realizado un ligero ajuste al alza en la previsión de Estados Unidos por las expectativas de mejora en su economía. Esto compensa la revisión a la baja en la estimación para la OCDE Europa que se proyecta se expandirá en aproximadamente 0,3 Mmb/d, mientras que la no OCDE lo hará en alrededor de 2,0 Mmb/d este año. En 2025, se espera un sólido crecimiento de la demanda global de 1,8 Mmb/d, año tras año. Se pronostica que la OCDE crecerá en 0,1 Mmb/d, mientras que la demanda en la no OCDE aumentará en 1,7 Mmb/d.

La producción de líquidos no pertenecientes a la OPEP en 2024 se espera crezca en 1,2 Mmb/d, revisado a la baja desde la evaluación del mes de enero. Se estima que los principales impulsores del crecimiento de la oferta de líquidos en 2024 sean Estados Unidos, Canadá, Guyana, Brasil y Noruega. La previsión de crecimiento de la oferta de líquidos no pertenecientes a la OPEP en 2025 se mantiene en 1,3 Mmb/d, impulsada principalmente por Estados Unidos, Brasil, Canadá, Noruega, Kazajistán y Guyana. De manera independiente, se considera que los líquidos de gas natural (NGLs) de la OPEP y líquidos no convencionales aumentarán en alrededor de 64 mil barriles diarios (Mb/d) este año, alcanzando un promedio de 5,5 Mmb/d, seguido de un crecimiento de 110 Mb/d en 2025, con un promedio de 5,6 Mmb/d. La producción de petróleo crudo de la OPEP disminuyó 350 Mb/d en enero con respecto al mes anterior, situándose en un promedio de 26,34 Mmb/d.

# Factores que inciden en el precio del petróleo a nivel mundial

El precio del petróleo crudo Brent en 2023 se estableció en \$83/b (dólares por barril), frente a \$101/b en 2022. Los mercados mundiales se ajustaron a la nueva dinámica comercial: el petróleo crudo procedente de Rusia encontró destinos fuera de la UE y la demanda mundial de petróleo crudo no cumplió con las expectativas, dinámicas que contrarrestan los impactos de las restricciones al suministro de petróleo crudo de la OPEP+.

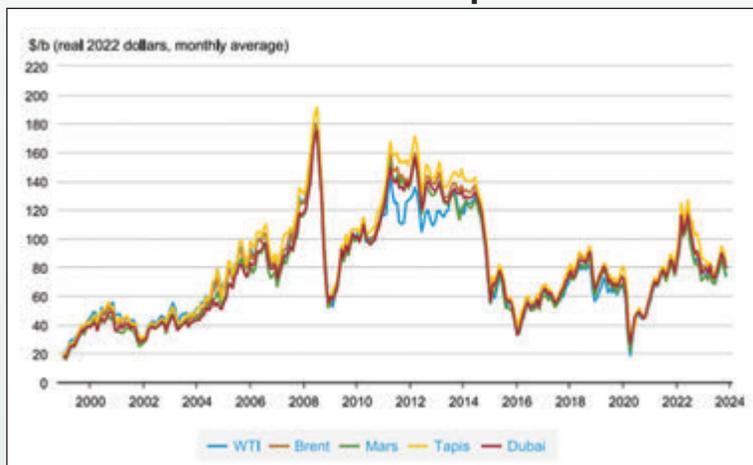
El mercado del petróleo crudo en 2023 experimentó fluctuaciones impulsadas por factores como prohibición de la UE de importar petróleo crudo de Rusia, aumento en tasas de interés de bancos centrales globales, inflación y recesión. Los miembros de la OPEP+ ampliaron los recortes de producción hasta 2024, y Arabia Saudita implementó un recorte voluntario adicional de 1,0 millón b/d en julio. En septiembre, los inventarios de petróleo crudo de Estados Unidos alcanzaron su nivel más bajo desde diciembre de 2022, elevando los precios del Brent a \$98/b. Después de la caída en octubre debido al conflicto entre Israel y Hamas, los precios subieron a \$91/b. A pesar de las tensiones geopolíticas e incertidumbre sobre la demanda en la segunda mitad del año, los precios del petróleo crudo Brent terminaron en \$78/b.

El precio de contado del petróleo crudo Brent aumentó a un promedio de \$80/b en enero de 2024 a causa de la mayor incertidumbre sobre envíos mundiales de petróleo a medida que se intensifican los ataques a buques en el Mar Rojo. Según la EIA, se espera que los precios se incrementen en los próximos meses hasta el rango medio de \$80/b. Se considera surjan presiones a la baja sobre los precios en el segundo semestre de 2024. Sin embargo, los riesgos por interrupciones del suministro en Medio Oriente podrían incrementar los precios pronosticados.

Precio Mensual WTI y BRENT		
Dólares/Barril		
Mes	WTI	BRENT
dic-2022	76,44	80,92
ene-2023	78,12	82,50
feb-2023	76,83	82,59
mar-2023	73,28	78,43
abr-2023	79,45	84,64
may-2023	71,58	75,47
jun-2023	70,25	74,84
jul-2023	76,07	80,11
ago-2023	81,39	86,15
sep-2023	89,43	93,72
oct-2023	85,64	90,60
nov-2023	77,69	82,94
dic-2023	71,90	77,63

Fuente: U.S. Energy Information Administration (EIA)

## Precios a nivel mundial de petróleo crudo



Fuente: U.S. Energy Information Administration (EIA)

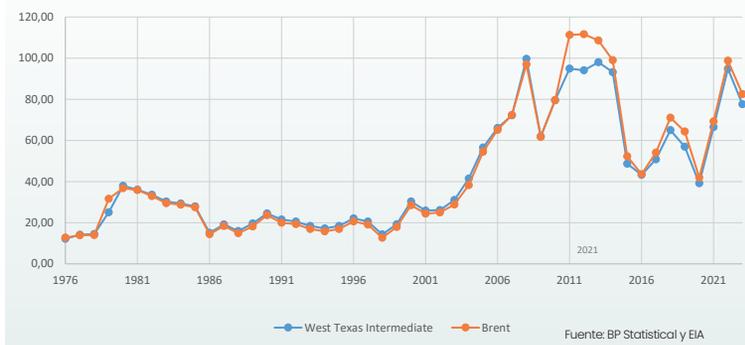
PRECIO DEL PETRÓLEO  
Dólares por Barril

Año	West Texas Intermediate	Brent
1976	12,23	12,80
1977	14,22	13,92
1978	14,55	14,02
1979	25,08	31,61
1980	37,96	36,83
1981	36,08	35,93
1982	33,65	32,97
1983	30,30	29,55
1984	29,39	28,78
1985	27,98	27,56
1986	15,10	14,43
1987	19,18	18,44
1988	15,97	14,92
1989	19,68	18,23
1990	24,50	23,73
1991	21,54	20,00
1992	20,57	19,32
1993	18,45	16,97
1994	17,21	15,82
1995	18,42	17,02
1996	22,16	20,67
1997	20,61	19,09
1998	14,39	12,72
1999	19,31	17,97
2000	30,37	28,50
2001	25,93	24,44
2002	26,16	25,02
2003	31,07	28,83
2004	41,49	38,27
2005	56,59	54,52
2006	66,02	65,14
2007	72,20	72,39
2008	99,67	96,94
2009	61,95	61,74
2010	79,48	79,61
2011	94,88	111,26
2012	94,05	111,63
2013	97,98	108,56
2014	93,17	98,97
2015	48,66	52,32
2016	43,29	43,64
2017	50,80	54,12
2018	64,96	71,09
2019	56,99	64,30
2020	39,16	41,96
2021	66,45	69,23
2022	94,79	98,75
2023	77,58	82,49

Fuente: BP Statistical y EIA

# Comportamiento del precio de WTI y BRENT

## Precios del petróleo WTI y BRENT



Gran parte del petróleo crudo del mundo se encuentra en regiones que históricamente sufren conflictos políticos, impactando en los precios y suministro. El embargo petrolero árabe (1973-74), la revolución iraní y la guerra entre Irán e Irak (1970 - 1980), la Guerra del Golfo Pérsico (1990) y recientemente acontecimientos políticos en Nigeria, Venezuela, Irak, Irán y Libia.

El precio del petróleo crudo Brent promedió \$80/b en enero de 2024, un aumento de dos dólares por barril desde diciembre de 2023. Los precios se incrementaron por la incertidumbre en los envíos mundiales de petróleo a medida que se intensifican los ataques a buques alrededor del canal de envío del Mar Rojo, el cual es más crítico para el comercio mundial de petróleo que en años pasados, tras la invasión a Ucrania por parte de Rusia, incrementando los tiempos y costos de envío. Los ataques también añaden riesgo a los precios por el potencial en la producción de petróleo de Medio Oriente que podría quedar cerrada durante un período previsto.

El impacto de los ataques en el Mar Rojo ha sido limitado en los precios del petróleo

por la prolongada acumulación global de inventarios de petróleo en 2022 y 2023, y la falta de interrupciones en la producción. De acuerdo con la evaluación actual de la EIA, los inventarios globales de petróleo aumentaron en promedio 0.8 Mmb/d desde octubre de 2023, el mes anterior al inicio de los ataques en el Mar Rojo, hasta enero de 2024, y en un promedio de 0.7 Mmb/d durante todo el 2023. El pronóstico de la agencia prevé que los recortes de producción de la OPEP+ provoquen retiros de inventarios globales de petróleo durante febrero y marzo, resultando en una reducción promedio de 0.8 Mmb/d en el primer trimestre de 2024, lo cual supone una presión al alza sobre los precios del petróleo en los próximos meses. Para la EIA el mercado volverá gradualmente a construcciones moderadas de inventarios en 2025, ya que el crecimiento más lento en la demanda será superado nuevamente por el crecimiento en la producción de petróleo. Finalmente, se espera que los inventarios globales aumentarán en promedio en 0.1 Mmb/d en los últimos tres trimestres de 2024 y en un promedio de casi 0.5 Mmb/d en 2025.

## Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

Generalidades		Argelia	Angola	Congo	Gabón	Guinea Ecuatorial	Irán	Irak	Kuwait	Libia	Nigeria	Arabia Saudita	Emiratos Árabes Unidos	Venezuela	OPEP
Población	millones habitantes	45,4	33,1	6,0	2,2	1,5	85,7	42,2	4,4	6,8	221,6	34,8	9,9	33,11	526,6
Superficie	1.000 km <sup>2</sup>	2381,7	1247,7	342,0	267,7	28,0	1648,0	438,3	17,8	1759,5	923,8	2150,0	83,6	916	12.205
PIB per capita	dólares	4118,8	3480,7	2094,7	10148,5	10982,0	4110,3	6253,0	41493,3	6502,3	2122,4	31849,8	51307,6	2.813	177.276,0
Valor de las exportaciones de petróleo	Billones \$	32,5	41,2	8,3	6,8	3,1	42,6	120,6	95,4	33,3	53,5	326,3	94,7	15,4	873,6
Reservas probadas de crudo	billones de barriles	12,2	2,6	1,8	2,0	1,1	208,6	145,0	101,5	48,4	37,0	267,2	113,0	303,2	1.243,5
Reservas de gas natural	billones m <sup>3</sup>	4504,0	129,0	284,0	26,0	39,0	34,0	3714,2	1784,0	1504,9	5.913	9.514	8.210	5.511	41.168
Producción de petróleo crudo	1.000 b/d	1020,3	1136,7	261,6	191,0	81,0	2554,3	4452,5	2707,0	981,3	1.137,9	10.590,9	3.064,2	716,0	28.895
Producción de gas natural comercializado	billones m <sup>3</sup>	105513,0	5505,0	423,0	463,0	8105,0	262261,3	9778,0	13883,0	23807,0	44.307	122.895	55.574	24.421	676.935
Capacidad de refinación	1.000 b/cd	677,0	80,0	21,0	25,0	0,0	2237,0	1116,0	1005,0	634,0	485,5	3.291,0	1.227,0	2.276,0	13.075
Consumo de petróleo	1000 b/d	431,1	151,9	7,7	45,0	5,0	1793,1	827,6	468,7	192,5	517,8	3.172,1	957,5	272,0	8.842
Exportaciones de petróleo crudo	1000 b/d	476,9	1084,9	242,8	185,0	81,0	900,6	3712,4	1878,9	919,8	1.388,3	7.363,6	2.717,1	438,0	21.389
Exportaciones de productos de petróleo	1000 b/d	508,9	22,4	4,7	10,0	0,0	383,3	172,1	711,0	99,5	0,0	1.468,4	902,9	176,0	4.459,0
Exportaciones de gas natural	billones m <sup>3</sup>	48,9	7,5	0,0	0,0	5,7	18,8	0,0	0,0	2,5	32,2	-	7,3	-	122,9

Fuente: www.opec.org

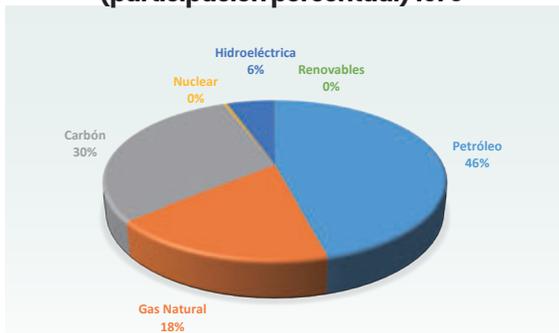
La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), es una organización intergubernamental, permanente creada por Irán, Irak, Kuwait, Arabia Saudita y Venezuela en la Conferencia de Bagdad en septiembre de 1960. El objetivo de la OPEP es coordinar y unificar las políticas petroleras entre los países miembros, con el fin de asegurar precios justos y estables para los productores de petróleo; un suministro eficiente, económico y regular de petróleo a las naciones consumidoras; y un retorno justo del capital para quienes invierten en la industria.

La relación dinámica de Ecuador con la OPEP ha involucrado

múltiples instancias de suspensión y retiro de membresía; inicialmente en diciembre de 1992, reincorporándose en octubre de 2007 y finalmente, retirándose en enero de 2020. Así también, Indonesia suspendió su membresía en enero de 2009, la reactivó en enero de 2016 y la suspendió nuevamente en noviembre de 2016. Por su parte Catar terminó su membresía en enero de 2019. En 2023, la OPEP contaba con 13 países miembros: Angola, Argelia, Congo, Guinea Ecuatorial, Gabón, Irán, Irak, Kuwait, Libia, Nigeria, Arabia Saudita, Emiratos Árabes Unidos y Venezuela. Sin embargo, a partir de enero de 2024, Angola retiró su membresía.

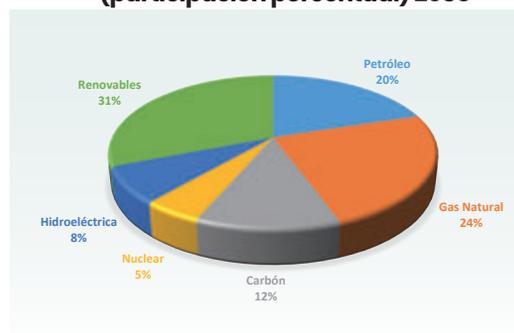
## Importancia de las fuentes fósiles de energía

**Consumo energético mundial (participación porcentual) 1970**



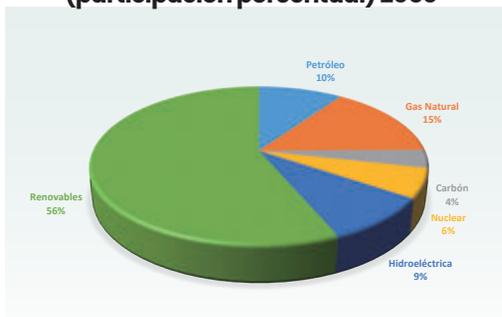
Fuente: BP Statistical

**Consumo energético mundial (participación porcentual) 2035**



Fuente: BP Statistical

**Consumo energético mundial (participación porcentual) 2050**



Fuente: BP Statistical

La combinación de combustibles en sectores principales de consumo de energía muestra una diversidad significativa, el petróleo es predominante en transporte e insumos industriales. En todos los escenarios analizados hay una disminución en el uso de combustibles fósiles, con un incremento considerable en uso de electricidad, crecimiento de hidrógeno de baja emisión y bioenergía moderna para descarbonizar la matriz energética.

El transporte, especialmente terrestre experimenta un incremento significativo en la electrificación. En sectores más desafiantes para la descarbonización como aviación y transporte marítimo, se prevé un papel para biocombustibles y uso de hidrógeno de baja emisión. La construcción muestra una alta propensión a la electrificación, climatización y adopción de bombas de calor. La industria también muestra un incremento en el uso de electrificación, aunque más limitado en procesos de alta temperatura, dando lugar a un papel clave para el hidrógeno de baja emisión y la bioenergía para el calor. A pesar de los esfuerzos, se anticipa un papel continuo de gas natural y carbón en procesos industriales difíciles de descarbonizar, con la captura y almacenamiento de carbono (CCUS) desempeñando un papel sustancial, especialmente en el escenario de Cero Neto. En conjunto, estos cambios en la matriz energética apuntan a una reducción significativa en el uso de combustibles fósiles y una mayor integración de tecnologías de bajas emisiones en el panorama energético global para el año 2050.



# Producción nacional de petróleo 1972 – 2023

En los últimos diez años, la producción de petróleo de empresas públicas ha experimentado una disminución constante, pasando de 42,7 Mmbls en 2016 a 33,1 Mmbls en 2023. En las compañías privadas, su producción ha presentado fluctuaciones notables, alcanzó su punto más bajo en 2010 con 4,8 Mmbls y se recuperó significativamente en 2011, logrando un aporte por 57,2 Mmbls. Sin embargo, a partir de 2012 se observa una tendencia descendente, llegando a 15,4 Mmbls en 2016.

En 2023, la producción total de petróleo en Ecuador alcanzó los 174 Mmbls, manteniendo una tendencia relativamente estable en comparación con años anteriores. Las empresas públicas contribuyeron con 141 Mmbls, logrando el 81% de la producción total, mientras que las compañías privadas aportaron con 33,1 Mmbls que corresponde al 19% restante.

(millones de barriles de petróleo - anual)							
AÑOS	Producción Empresas Públicas				Producción Compañías Privadas		Total Producción Nacional
	EP Petroecuador	Petroamazonas EP	Operaciones Río Napo	TOTAL MBPA	Compañías Privadas		Total
1972	28,58			28,6			28,6
1973	76,22			76,2			76,2
1974	64,62			64,6			64,6
1975	58,75			58,8			58,8
1976	68,36			68,4			68,4
1977	67,00			67,0			67,0
1978	72,84			72,8	791	0,8	73,6
1979	78,06			78,1	1.197	1,2	79,3
1980	73,29			73,3	1.476	1,5	74,8
1981	75,36			75,4	1.415	1,4	76,8
1982	76,44			76,4	1.241	1,2	77,7
1983	84,97			85,0	1.375	1,4	86,3
1984	93,39			93,4	1.525	1,5	94,9
1985	100,84			100,8	1.578	1,6	102,4
1986	103,74			103,7	1.845	1,8	105,6
1987	62,49			62,5	1.271	1,3	63,8
1988	108,15			108,1	2.385	2,4	110,5
1989	99,58			99,6	2.214	2,2	101,8
1990	102,58			102,6	1.865	1,9	104,4
1991	106,58			106,6	2.154	2,2	108,7
1992	114,58			114,6	2.592	2,6	117,2
1993	117,62			117,6	7.815	7,8	125,4
1994	119,68			119,7	18.416	18,4	138,1
1995	113,64			113,6	27.515	27,5	141,2
1996	112,21			112,2	28.258	28,3	140,5
1997	106,70			106,7	35.007	35,0	141,7
1998	101,40			101,4	35.678	35,7	137,1
1999	89,54			89,5	46.750	46,7	136,3
2000	85,90			85,0	60.279	61,2	146,2
2001	82,93			82,9	62.575	65,8	148,7
2002	80,78			80,8	60.331	63,0	143,8
2003	75,99			76,0	77.553	77,6	153,5
2004	71,94			71,9	119.201	120,4	192,3
2005	70,97			71,0	122.026	123,2	194,2
2006	68,62	21,8		90,4	105.025	105,0	195,5
2007	62,15	32,2		94,3	92.330	92,2	186,5
2008	62,40	35,2		97,6	87.634	87,2	184,7
2009	63,58	36,2	3,0	102,8	74.854	74,6	177,4
2010	49,68	41,8	18,5	109,9	67.128	67,5	177,4
2011	55,30	57,2	18,1	130,5	52.025	51,8	182,4
2012	58,26	54,3	21,1	133,7	50.659	50,7	184,3
2013		119,2	25,7	144,9	47.199	47,2	192,1
2014		131,8	26,2	158,0	45.097	45,1	203,1
2015		127,3	27,0	154,3		43,9	198,2
2016		142,6	15,4	158,1		42,7	200,7
2017		152,1		152,1		41,8	193,9
2018		146,4		146,4		42,4	188,8
2019		153,2		153,2		40,9	194,1
2020		126,9		126,9		32,7	159,6
2021	136,03			136,0		36,6	172,6
2022	136,95			137,0		38,7	175,6
2023	140,99			141,0		33,1	174,0

Fuente: EP Petroecuador, BCE y ARCERNNR

# Producción nacional fiscalizada de petróleo por empresas

Período 2013 - 2023  
(barriles por día)

Empresa	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
PETROAMAZONAS EP	325.390	362.861	350.122	432.980	416.737	402.625	426.484	380.532	354250,54	375094,21	386272,18
RIO NAPO CEM	70.429	71.981	73.853		0						
PETROPRODUCCION / EP PETROECUADOR											
<b>SUBTOTAL COMPAÑÍAS ESTATALES</b>	<b>395.819</b>	<b>434.842</b>	<b>423.975</b>	<b>432.980</b>	<b>416.737</b>	<b>402.625</b>	<b>426.484</b>	<b>380.532</b>	<b>354.251</b>	<b>375.094</b>	<b>386.272</b>
AGIP OIL ECUADOR	13.575	12.194	11.419	10.775	11.917	12.387	10.208	-	-	-	-
ANDES PETROLEUM	33.892	33.913	33.712	34.687	33.825	34.739	31.885	26.519	25.696	26.069	24.387
CAMPO PUMA S.A. (CONSORCIO PEGASO)	1.408	901	791	661	277	282	130	-	-	-	-
GENTE OIL - SINGUE DGC	525	3.727	5.956	4.567	3.126	2.874	3.413	3.036	3.820	2.971	2.907
ORION ENERGY B 52 (INTERPEC OCAÑO - PEÑA BLANCA)	52	637	990	2.372	2.642	2.030	1.404	1.043	1.113	1.257	1.401
ORIONOILER S.A.		304	2.472	4.141	4.856	4.902	3.730	2.841	2.407	2.922	2.808
CONSORCIO PALANDA YUCA SUR	2.827	2.503	2.653	2.153	2.048	1.874	2.809	2.444	2.362	2.478	2.356
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	5.542	5.322	4.531	3.933	4.051	4.768	3.913	3.319	4.044	4.917	4.765
PACIFPETROL	1.190	1.226	1.113	1.137	1.037	1.101	1.029	399	882	914	867
PETROBELL	3.272	2.894	2.441	2.379	2.733	2.863	2.593	1.809	1.664	1.528	2.179
PETRORIENTAL	13.048	12.122	10.616	9.438	9.017	9.144	11.161	10.277	11.098	11.951	10.692
REPSOL / PETROLIA ECUADOR S.A.	37.959	32.700	28.408	25.108	21.474	19.893	17.928	13.592	15.186	14.940	-
ENAP SIPEC (Sociedad Petrolera)	12.780	12.216	12.673	13.071	15.852	17.901	21.041	20.588	20.888	23.963	24.055
PLUSPETROL ECUADOR B.V.								7.505	8.329	9.836	9.227
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC										157	3.055
CONSORCIO FONTERA/GEOPARK - BLOQUE PERICO										1.645	1.717
CONSORCIO GEOPARK/FRONTERA - BLOQUE ESPEJO										41	134
TECPECUADOR	3.353	2.980	2.655	2.436	2.083	1.983	922				
CANADA GRANDE											
CITY ORIENTE											
PERENCO											
PETROBRAS											
SJUELOPETROL											
<b>SUBTOTAL COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	<b>129.423</b>	<b>123.639</b>	<b>120.431</b>	<b>116.859</b>	<b>114.938</b>	<b>116.741</b>	<b>112.166</b>	<b>93.373</b>	<b>97.489</b>	<b>105.586</b>	<b>90.550</b>
<b>TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA</b>	<b>525.242</b>	<b>558.481</b>	<b>544.406</b>	<b>549.839</b>	<b>531.675</b>	<b>519.366</b>	<b>538.650</b>	<b>473.905</b>	<b>451.740</b>	<b>480.681</b>	<b>476.822</b>
<b>TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA</b>	<b>502.264</b>	<b>525.242</b>	<b>558.481</b>	<b>544.406</b>	<b>549.839</b>	<b>531.675</b>	<b>519.366</b>	<b>538.650</b>	<b>473.905</b>	<b>451.740</b>	<b>480.996</b>

Fuente: ARCERNR

En esta tabla se expone la Producción Nacional Fiscalizada de Petróleo por Empresas en barriles por día para los años 2013-2023, destacando la producción de las empresas públicas y privadas en Ecuador. Las tres primeras son compañías estatales, lideradas por PETROAMAZONAS EP, que muestra una producción creciente a lo largo de los años, alcanzando 386.272 b/d en 2023. Las compañías estatales, en conjunto, representan una parte significativa del total de la producción fiscalizada, con un 80,94%.

En cuanto a las empresas privadas, ANDES PETROLEUM y PETRORIENTAL

muestran una producción considerable con 24.387 y 10.692 barriles diarios en 2023, respectivamente. Cabe destacar que las empresas privadas han experimentado variaciones en su producción a lo largo de los años y su participación en el total ha oscilado entre el 19,06% y 20,11% en el mismo período. Además, se observa que la producción de REPSOL - PETROLIA ECUADOR S. A., disminuyó significativamente en 2022, no se proporciona datos para 2023.

La producción total fiscalizada en 2023 fue de 476.822 b/d, mostrando una disminución en relación al año anterior.

## PRODUCCIÓN NACIONAL PROMEDIO DIARIO EP PETROECUADOR Y PRIVADAS (barriles por día)



La producción total de petróleo, que alcanzó su punto máximo en 2019 con 534.221 b/d, ha presentado fluctuaciones notables en los últimos años. En 2023, la producción total se situó en 476.822 b/d.

EP Petroecuador, la empresa estatal, desempeña un papel crucial en la producción petrolera del país. Su contribución ha sido

significativa, mostrando un crecimiento constante desde 2017, cuando alcanzó 416.738 b/d, hasta llegar en 2023 a 386.272 b/d. Por otro lado, las empresas privadas también han sido actores importantes a pesar de que su producción fue más volátil. Después de alcanzar su punto máximo en 2022 con 105.902 b/d, la producción privada experimentó una disminución en 2023, llegando a 90.550 b/d diarios.

## Producción promedio diaria (BPD) por campo de EP Petroecuador período 2013 - 2023

ZONAS	Bloques	Campos	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
ZONA CENTRO	B31	APAICA	407,62	4.696,34	6.935,93	16.698,04	10.621,39	8.457,67	6.299,17	4.087,06	3.914,96	3.475,55	3.080,38	
		<b>SUBTOTAL APAICA</b>	<b>407,62</b>	<b>4.696,34</b>	<b>6.935,93</b>	<b>16.698,04</b>	<b>10.621,39</b>	<b>8.457,67</b>	<b>6.299,17</b>	<b>4.087,06</b>	<b>3.914,96</b>	<b>3.475,55</b>	<b>3.080,38</b>	
	B 43	ISHPINGO											4.767,59	20.790,89
		TAMBOCHOCHA						17.322,96	41.118,96	35.066,00	32.090,87	26.216,88	17.915,28	
		TIPUTINI	0,00	0,00	0,00	8.357,22	44.222,51	42.390,87	31.251,85	22.303,30	20.409,95	19.632,98	14.904,06	
		<b>SUBTOTAL TIPUTINI</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8.357,22</b>	<b>44.222,51</b>	<b>59.713,83</b>	<b>72.370,81</b>	<b>57.369,30</b>	<b>52.500,82</b>	<b>50.617,45</b>	<b>53.610,23</b>	
	EDEN YUTURI B12	DUMBIQUE	709,14	486,19	372,08	220,03	212,65	142,43	136,32	103,73	154,42	148,19	97,47	
		PAÑACOCCHA	10.921,08	10.759,03	8.429,18	11.543,28	9.356,08	7.522,40	6.379,15	3.839,24	3.489,00	3.409,85	3.973,31	
		YANAHURCO	160,24	119,61	101,45	91,10	87,47	90,95	92,52	81,61	94,43	61,47	0,00	
		EDEN YUTURI	34.918,79	31.160,62	25.955,52	26.689,69	28.185,71	24.402,55	24.283,81	21.714,31	22.488,60	25.593,00	25.293,07	
		TANGAY ESTE	400,66	229,50	100,33	173,77	119,02	79,88	50,94	10,30	89,35	67,31	53,15	
		DUMBIQUE SUR	83,86	71,15	11,79	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		TUMALI SURESTE	1.450,77	1.022,17	698,00	625,81	623,11	397,95	317,12	528,35	730,43	547,69	426,61	
		<b>SUBTOTAL EDEN YUTURI</b>	<b>48.644,54</b>	<b>43.848,27</b>	<b>35.668,35</b>	<b>39.343,68</b>	<b>38.584,04</b>	<b>32.636,16</b>	<b>31.259,87</b>	<b>26.277,54</b>	<b>27.046,22</b>	<b>29.827,50</b>	<b>29.843,61</b>	
	INDILLANA B 15	TUICH	734,30	587,94	497,30	415,69	385,12	385,77	301,78	312,69	296,21	329,18	266,99	
		QUINDE	215,63	298,04	118,33	116,57	111,86	233,08	399,55	353,54	325,15	279,73	221,39	
		TUNTIK	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		PAKA SUR	5.665,97	3.837,87	2.828,26	3.093,12	2.689,24	2.115,72	1.646,76	1.660,80	1.218,24	1.134,98	1.220,47	
		PANAYACU	126,28	81,05	8,10	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
		INDILLANA	3.554,96	3.456,25	3.708,23	4.013,79	3.620,81	3.658,52	3.703,30	920,91	3.518,65	475,90	2.589,46	
		LIMONCOCHA	10.389,06	9.574,17	6.142,37	5.675,36	4.553,69	3.232,93	2.782,35	2.499,56	2.491,69	3.090,58	3.099,82	
		PAKA NORTE	2.675,94	2.406,32	4.473,22	4.140,17	2.867,38	3.024,45	2.975,58	2.432,51	2.382,30	2.264,17	2.331,59	
		PAKA SUR C	1.156,04	2.122,50	1.667,94	1.087,31	674,81	767,25	486,23	0,00	316,90	206,72	104,54	
		YANAQUINCHA	9.105,43	8.800,84	7.886,34	8.066,65	7.382,78	5.942,83	4.624,41	4.212,51	3.732,03	3.545,42	3.099,19	
		PALMAR OESTE	1.138,31	801,09	865,42	841,32	882,01	981,24	717,37	534,63	583,34	354,96	342,12	
		PALMERAS NORTE	2.456,98	1.961,36	1.635,23	1.419,97	1.113,56	1.224,57	1.150,95	926,37	898,31	855,76	835,05	
		CONCORDIA								163,29	170,00	84,78	0,00	
ITAYA									653,97	1.182,00	1.001,72	0,00		
JIVINO									994,20	854,00	617,66	0,00		
LAGUNA									303,99	474,00	590,55	0,00		
<b>SUBTOTAL INDILLANA</b>		<b>37.218,90</b>	<b>33.927,43</b>	<b>29.830,74</b>	<b>28.869,95</b>	<b>24.281,26</b>	<b>21.566,36</b>	<b>18.788,27</b>	<b>15.968,97</b>	<b>18.442,82</b>	<b>14.832,11</b>	<b>14.110,61</b>		
<b>SUBTOTAL ZONA CENTRO</b>	<b>86.271,06</b>	<b>82.472,04</b>	<b>72.435,02</b>	<b>93.268,89</b>	<b>117.709,20</b>	<b>122.374,02</b>	<b>128.718,12</b>	<b>103.702,87</b>	<b>101.904,82</b>	<b>98.752,61</b>	<b>100.644,83</b>			

Fuente: EP PETROECUADOR

La zona norte de EP Petroecuador está conformada por cinco bloques petroleros: Cuyabeno que cuenta con siete campos petroleros, Lago Agrío con cinco campos petroleros, Libertador con 11, Shushufindi con siete y B49 con cuatro campos petroleros.

En general, la zona norte en 2023 presenta una disminución en la producción de aproximadamente 8 mb/d con respecto al 2022, llegando

a 101.354,04 b/d. Esto se ve reflejado en la decreciente producción de todos los bloques petroleros. El bloque Cuyabeno cerró el 2023 en 19.511,79 b/d (3.933,61 b/d menos que en 2022); Lago Agrío cerró con 9.182,39 b/d, el bloque Libertador alcanzó los 10.998,94 b/d, el bloque Shushufindi logró 60.498,7 b/d (2.007,59 b/d menos que en 2022), mientras que el bloque B49 cerró con 1.162,21 b/d.

# Producción promedio diaria (BPD) por campo de EP Petroecuador período 2013 - 2023

ZONAS	Bloques	Campos	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
ZONA NORTE	CUYABENO	BLANCA	256,67	208,08	185,24	178,01	149,52	145,36	131,27	114,79	77	63,44	69,66	
		VINITA	676,31	654,65	643,68	625,60	642,15	656,34	647,86	773,37	1.662,55	2.494,26	2.484,03	
		CUYABENO	13.299,95	14.304,10	16.542,85	15.846,47	13.665,35	12.695,16	10.794,10	14.965,74	15.137,59	14.526,50	11.030,08	
		TIPISHCA	796,70	825,55	577,08	427,22	367,35	275,83	196,40	135,15	118,85	75,43	55,31	
		SANSAHUARI	3.516,10	3.248,09	2.765,19	3.796,81	3.163,49	2.768,57	2.553,89	3.870,11	2.928,84	2.644,19	2.352,49	
		VICTOR HUGO RUALES	6.738,92	6.949,50	5.764,30	6.076,42	5.035,34	5.198,80	6.703,17	4.333,68	4.138,00	3.638,30	3.520,23	
		AMILCAR ESPINEL DIAZ										0,92	3,28	0,00
	<b>SUBTOTAL CUYABENO</b>		<b>25.284,65</b>	<b>26.189,97</b>	<b>26.478,34</b>	<b>26.950,53</b>	<b>23.023,20</b>	<b>21.740,06</b>	<b>21.026,71</b>	<b>24.192,84</b>	<b>24.063,75</b>	<b>23.445,40</b>	<b>19.511,79</b>	
	LAGO AGRIO	PACOA		60,64	56,35	48,02	42,70	41,40	38,62	42,96	11,79	35,00	38,35	30,51
		GUANTA		3.514,46	3.969,40	3.789,45	4.137,25	3.737,06	3.705,52	3.649,38	3.116,30	3.214,21	2.492,91	2.167,53
		PARAHUACU		2.810,79	2.949,28	3.261,40	3.242,74	3.143,05	2.984,19	3.465,84	5.143,50	5.797,93	5.404,32	4.186,40
		LAGO AGRIO		4.018,16	4.746,37	4.850,74	3.841,07	4.112,23	3.842,69	3.537,27	2.957,85	2.780,00	2.702,27	2.797,95
		DURENO									202,16		0,00	0,00
	<b>SUBTOTAL LAGO AGRIO</b>		<b>10.404,05</b>	<b>11.721,40</b>	<b>11.949,61</b>	<b>11.263,76</b>	<b>11.033,74</b>	<b>10.571,02</b>	<b>10.695,45</b>	<b>11.431,60</b>	<b>11.827,14</b>	<b>10.637,85</b>	<b>9.182,39</b>	
LIBERTADOR	ARAZA		523,20	638,29	990,59	759,16	392,32	266,02	183,73	106,45	23,60	0,00	19,75	
	ATACAPI		4.203,31	5.978,71	4.610,37	3.607,17	3.529,17	1.952,36	1.327,02	1.027,90	1.902,00	1.643,55	1.095,23	
	FRONTERA		652,48	493,62	372,12	338,56	264,36	258,80	226,77	145,34	79,72	40,06	48,17	
	PACAYACU		363,55	409,16	1.386,47	1.502,49	893,93	726,12	774,18	543,19	423,20	338,51	338,72	
	PICHINCHA		1.453,38	1.106,96	962,43	875,13	653,85	490,36	615,73	675,57	630,98	574,37	568,45	
	SECOYA		6.527,11	7.189,89	6.142,51	4.825,47	4.530,81	3.835,64	4.435,00	4.373,33	3.943,21	5.334,45	5.442,25	
	SECOYA OESTE				107,45	114,51	43,36	86,08	4,25	0,00	0,00	0,00	0,00	
	SHUARA		1.465,29	1.436,02	1.402,79	1.185,59	755,92	845,12	865,26	693,91	657,80	564,25	548,16	
	SHUSHUQUI		1.957,35	2.246,09	2.163,67	2.591,05	2.170,62	2.042,18	2.161,33	1.724,74	1.354,00	1.591,05	1.497,94	
	TAPI		305,93	2.186,32	2.621,55	2.949,94	1.209,60	1.171,89	1.586,62	1.182,78	938,19	638,57	744,88	
TETETE		1.691,39	1.054,95	861,98	1.084,01	554,76	696,09	598,03	564,33	701,22	675,10	695,39		
<b>SUBTOTAL LIBERTADOR</b>		<b>19.142,99</b>	<b>22.740,01</b>	<b>21.621,93</b>	<b>19.833,08</b>	<b>14.998,70</b>	<b>12.370,66</b>	<b>12.777,92</b>	<b>11.037,54</b>	<b>10.653,92</b>	<b>11.399,91</b>	<b>10.998,94</b>		
SHUSHUFINDI	COBRA		278,83	243,02	257,38	273,02	251,82	278,34	201,99	27,53	210,00	213,98	0,00	
	DRAGO		138,64	124,32	83,08	49,12	70,70	109,98	65,81	0,00	3,67	0,08	0,00	
	AGUARICO		9.782,46	18.550,68	19.282,97	19.418,87	10.984,56	9.060,74	7.591,63	5.559,10	4.855,43	5.686,33	5.262,36	
	CONDORAZO		23,08	0,00	0,00	0,00	0,00	34,25	0,00	0,00	0,00	23,01	19,74	
	DRAGO ESTE		2.661,69	1.972,39	1.318,14	982,03	1.068,29	1.598,07	1.492,78	887,19	708,00	536,03	625,45	
	DRAGO NORTE		5.635,27	9.307,85	7.494,25	6.384,19	11.008,55	10.985,98	7.621,49	6.405,34	4.994,00	4.082,23	3.953,81	
	SHUSHUFINDI		51.020,51	54.784,15	55.618,40	62.186,39	49.535,83	47.324,35	46.086,16	47.559,57	50.270,04	51.964,62	50.637,34	
<b>SUBTOTAL SHUSHUFINDI</b>		<b>69.540,48</b>	<b>84.982,41</b>	<b>84.054,22</b>	<b>89.293,62</b>	<b>72.919,75</b>	<b>69.391,71</b>	<b>63.059,86</b>	<b>60.438,73</b>	<b>61.041,13</b>	<b>62.506,29</b>	<b>60.498,70</b>		
B49	BERMEJO ESTE								7,56	7,59	10,23	10,85	9,72	
	BERMEJO NORTE								189,02	126,69	107,50	98,04	87,45	
	BERMEJO SUR								1.256,61	1.016,04	1.026,44	901,32	863,80	
	EL RAYO								228,41	214,15	229,56	244,91	201,24	
	<b>SUBTOTAL SHUSHUFINDI</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.681,60</b>	<b>1.364,47</b>	<b>1.373,73</b>	<b>1.255,13</b>	<b>1.162,21</b>	
<b>SUBTOTAL ZONA NORTE</b>		<b>124.372,17</b>	<b>145.633,79</b>	<b>144.104,10</b>	<b>147.340,99</b>	<b>121.975,39</b>	<b>114.073,45</b>	<b>109.241,55</b>	<b>108.465,18</b>	<b>108.959,67</b>	<b>109.244,59</b>	<b>101.354,04</b>		

Fuente: EP PETROECUADOR

La zona centro está conformada por los bloques petroleros: B31 (Apaika) con un campo petrolero, B43 con dos campos petroleros, B12 (Edén Yuturi) con siete, y B15 (Indillana) con 16 campos petroleros.

La producción promedio diaria en la zona centro en 2023 fue de 100.644,83 b/d. Esta zona refleja una variabilidad significativa entre los bloques, con algunos mostrando una tendencia a la baja como

el Bloque B31 (APAIIKA), cuya producción disminuyó de 10.621,39 b/d en 2017 a 3.080,38 b/d en 2023. Por otro lado, el Bloque B43 (TAMBOCHOCHA y TIPUTINI) presenta una producción creciente, con un incremento notable en TIPUTINI de 14.904,06 b/d en 2022 a 53.610,23 b/d en 2023. Mientras tanto, el Bloque B12 (EDEN YUTURI) mantiene una producción relativamente estable, con una ligera disminución en 2023, pasando de 29.827,50 b/d en 2022 a 29.843,61 b/d en 2023.

## Producción promedio diaria (BPD) por campo de EP Petroecuador período 2013 - 2023

ZONAS	Campos	Campos	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
AUCA	ANACONDA		1.433,68	1.253,51	1.539,14	1.886,84	1.882,30	1.268,55	1.116,28	868,32	858,00	771,15	623,14
	ARMADILLO			161,33	373,78	222,70	622,37	2.195,27	2.652,67	2.266,91	1.854,22	1.569,63	1.268,15
	AUCA CENTRAL		11.186,73	16.437,83	18.954,79	14.606,97	16.461,08	14.187,48	16.582,87	0,00	16.496,89	18.159,68	18.964,50
	AUCA SUR		20.134,88	21.999,32	20.127,32	18.727,95	18.381,22	17.000,12	20.868,11	32.067,08	16.539,95	18.933,42	18.914,49
	AUCA SURI		5.577,22	6.336,55	6.622,16	6.560,79	8.028,59	7.383,30	7.036,15	5.111,09	4.696,07	4.619,32	4.499,74
	BOA			334,27	353,86	257,98	35,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	CHONTA ESTE		893,64	1.096,89	1.077,37	1.490,31	1.279,81	1.148,06	924,52	2.538,00	602,00	756,70	745,47
	CONONACO		7.009,09	6.456,45	7.369,23	7.600,74	4.869,54	4.194,93	4.523,17	4.584,87	3.617,00	3.509,23	3.134,51
	CULEBRA		3.306,55	2.950,92	3.326,16	3.187,63	4.125,39	4.014,43	9.241,43	16.512,48	15.948,00	14.723,27	15.171,86
	PITALALA		206,76	259,62	252,05	301,07	311,73	547,03	1.295,26	959,70	785,00	468,78	983,30
	RUMIYACU		1.102,51	1.437,89	3.929,70	5.419,57	5.145,64	4.284,84	2.498,23	137,60	2.006,51	2.094,49	2.118,72
	TORTUGA SUR							566,32	492,88	460,09	412,61	500,52	518,46
	YUCA		3.231,18	5.797,89	5.000,46	5.065,86	5.097,58	4.102,98	3.496,23	2.528,38	2.801,44	2.703,52	2.632,88
	YULEBRA		2.569,34	2.569,12	2.621,44	2.529,79	2.206,25	2.547,10	7.621,64	6.860,63	6.230,92	5.128,87	4.270,49
	<b>SUBTOTAL AUCA</b>		<b>56.651,58</b>	<b>67.091,59</b>	<b>71.547,46</b>	<b>67.858,20</b>	<b>68.447,06</b>	<b>63.440,41</b>	<b>78.349,46</b>	<b>74.895,15</b>	<b>72.848,61</b>	<b>73.938,56</b>	<b>73.845,71</b>
OSO YURALPA	OSO		25.603,88	24.956,82	22.121,89	19.260,65	14.554,44	13.080,88	11.104,46	7.928,86	7.479,15	6.532,67	6.541,35
	COCA		5.690,87	9.124,95	10.080,39	8.088,75	6.919,10	5.165,91	3.501,38	2.594,81	2.457,00	2.467,35	2.262,16
	LOBO		962,70	997,58	1.016,30	1.035,92	1.019,14	993,09	955,78	820,54	785,08	777,14	659,06
	MONO		627,35	521,79	479,57	443,59	350,65	243,99	186,38	150,95	65,80	64,66	95,63
	GACELA		543,33	388,26	612,84	553,05	525,54	576,94	527,70	473,83	429,97	816,12	779,09
	PAYAMINO		2.069,02	1.902,64	2.780,11	2.769,17	2.538,62	2.115,42	2.095,59	2.988,14	2.701,41	2.275,97	2.923,33
	YURALPA		7.306,17	6.676,95	6.254,02	5.656,67	5.208,00	4.820,22	5.375,97	5.746,70	5.214,00	5.409,37	5.720,05
		<b>SUBTOTAL OSO YURALPA</b>		<b>42.803,32</b>	<b>44.568,99</b>	<b>43.345,12</b>	<b>37.807,80</b>	<b>31.115,49</b>	<b>26.996,45</b>	<b>23.747,27</b>	<b>20.703,83</b>	<b>19.132,41</b>	<b>18.343,28</b>
PALO AZUL	PATA		765,07	675,22	519,57	505,65	407,89	351,02	306,88	288,89	275,76	445,95	601,15
	PUCUNA		2.266,17	2.148,55	2.110,30	1.969,45	1.887,51	1.969,04	4.576,17	3.956,47	3.470,10	3.689,75	4.105,98
	PALO AZUL		13.463,91	18.448,84	14.644,52	10.797,25	8.020,30	6.965,33	6.114,79	4.913,88	4.816,13	3.786,01	3.821,55
		<b>SUBTOTAL PALO AZUL</b>		<b>16.495,15</b>	<b>21.272,61</b>	<b>17.274,39</b>	<b>13.272,35</b>	<b>10.315,70</b>	<b>9.285,39</b>	<b>10.997,85</b>	<b>9.159,24</b>	<b>8.561,98</b>	<b>7.921,71</b>
SACHA	SACHA		70.452,00	71981	74054	72260,75	67.174,68	66.473,09	68.722,22	64.642,54	63.873,53	66.678,25	72.061,60
		<b>SUBTOTAL SACHA</b>		<b>70.452,00</b>	<b>71.981,00</b>	<b>74.054,00</b>	<b>72.260,75</b>	<b>67.174,68</b>	<b>66.473,09</b>	<b>68.722,22</b>	<b>64.642,54</b>	<b>63.873,53</b>	<b>66.678,25</b>
	<b>SUBTOTAL ZONA OESTE</b>		<b>186.402,05</b>	<b>204.914,19</b>	<b>206.220,97</b>	<b>191.199,10</b>	<b>177.052,93</b>	<b>166.195,34</b>	<b>181.816,80</b>	<b>169.400,76</b>	<b>164.416,53</b>	<b>166.881,80</b>	<b>173.416,67</b>
	<b>TOTAL ZONAS</b>		<b>397.045,28</b>	<b>433.020,02</b>	<b>422.760,09</b>	<b>431.808,98</b>	<b>416.737,52</b>	<b>402.642,81</b>	<b>419.776,46</b>	<b>381.568,81</b>	<b>375.281,02</b>	<b>374.878,99</b>	<b>375.415,54</b>

Fuente: EP PETROECUADOR

La zona oeste está conformada por el bloque Auca que cuenta con 14 campos petroleros, el bloque Oso Yuralpa con siete campos petroleros, el bloque Palo Azul con tres campos petroleros y el bloque Sacha con un campo petrolero del mismo nombre.

En esta zona se denota un incremento en la producción promedio diaria con respecto al año anterior, por tanto, para el 2023 se registraron 173.416,67 b/d, siendo el bloque petrolero Auca el único que presentó una

leve disminución en la producción con 73.845,71 b/d. El bloque Sacha evidencia el mayor incremento de producción con respecto al año anterior, cerca de 6 mb/d, finalizando el 2023 con 72.061,6 b/d.

De esta forma, todas las zonas presentan una producción promedio diaria acumulada de 375.415,54 b/d, reflejando un incremento poco impactante con respecto al 2022.

AÑOS	Crudo Oriente		Crudo napo	
	Dólares/barril	API Promedio	Dólares/barril	API Promedio
1972	2,50	29,10	-	-
1973	4,20	29,90	-	-
1974	13,70	30,10	-	-
1975	11,50	30,40	-	-
1976	11,50	30,30	-	-
1977	13,00	29,10	-	-
1978	12,50	30,00	-	-
1979	23,50	29,80	-	-
1980	35,26	29,80	-	-
1981	34,48	29,40	-	-
1982	32,84	29,40	-	-
1983	28,08	29,40	-	-
1984	27,46	29,20	-	-
1985	25,90	29,60	-	-
1986	12,70	29,80	-	-
1987	16,35	29,50	-	-
1988	12,50	29,10	-	-
1989	16,22	28,90	-	-
1990	20,32	28,80	-	-
1991	16,16	28,70	-	-
1992	16,89	28,70	-	-
1993	14,42	28,40	-	-
1994	13,68	27,80	-	-
1995	14,83	27,00	-	-
1996	18,04	26,10	-	-
1997	15,51	25,20	-	-
1998	9,15	25,20	-	-
1999	15,12	24,60	-	-
2000	24,92	24,20	-	-
2001	18,99	23,90	-	-
2002	22,06	23,90	-	-
2003	26,26	24,20	-	-
2004	32,17	24,10	-	-
2005	42,84	23,80	-	-
2006	52,80	23,50	48,56	-
2007	62,27	24,30	56,34	19,00
2008	83,96	24,30	82,04	18,20
2009	54,34	23,40	50,87	18,70
2010	72,57	23,70	69,56	19,30
2011	98,92	23,90	95,11	19,30
2012	99,49	24,00	96,44	19,50
2013	97,36	24,80	92,91	19,70
2014	85,81	24,70	81,58	20,20
2015	43,44	25,20	39,22	20,80
2016	37,17	24,90	31,72	19,70
2017	47,35	24,40	43,09	17,60
2018	63,13	23,90	56,95	17,20
2019	58,38	23,60	51,53	16,70
2020	37,87	23,70	32,57	17,08
2021	63,45	23,20	60,31	17,00
2022	88,27	23,80	82,75	17,20
2023	71,12	23,70	64,32	17,10

Fuente: EP Petroecuador

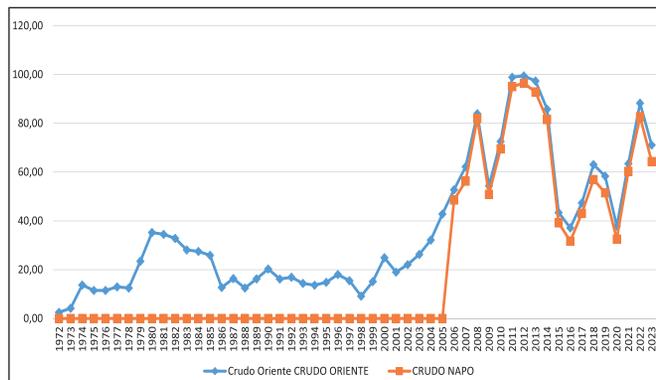


## Precio Crudo Oriente y Napo (1972-2023)

Durante las décadas de 1970 y 1980, se observan fluctuaciones moderadas con picos notables en 1974 y 1980, alcanzando \$13,70 y \$35,26 por barril, respectivamente. En la década de 1990, los precios oscilaron en el rango de \$9 a \$20 por barril.

A partir del nuevo milenio, se evidencia un incremento significativo en los precios del crudo, alcanzando su punto máximo en 2008 con \$83,96/b. Posteriormente, se observa una serie de fluctuaciones. La caída drástica en 2015, con precios por debajo de los \$50/b, refleja el impacto de la sobreoferta global de petróleo. En los últimos años, los precios se han recuperado gradualmente. El 2020, marcado por la pandemia de COVID-19, muestra una disminución en la demanda y, por ende, en los precios. Sin embargo, la transición de precios del petróleo ecuatoriano desde el año 2022 al 2023 muestra una disminución significativa en ambos tipos de crudo. Para el crudo Oriente, el precio bajó un 19,23%, disminuyendo de \$88,27/b en 2022 a \$71,12/b en 2023. En el caso del crudo Napo, la disminución fue del 21,93%, descendiendo de \$82,75/b en 2022 a \$64,32/b en 2023.

**Precios del Petróleo 1972 - 2023**  
(dólares por barril)



Fuente: EP Petroecuador

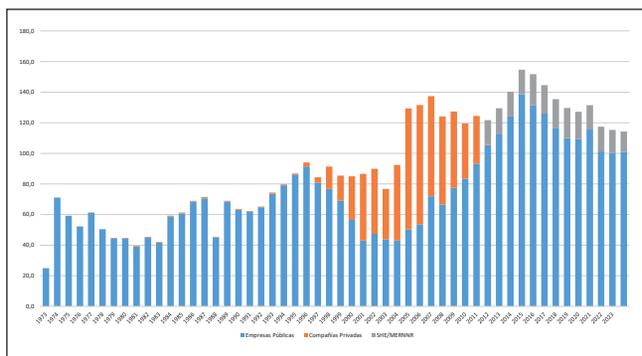
# Volúmenes de exportación

En 2023, las exportaciones totales de petróleo ascendieron a 115,03 Mmb, generando un valor de \$7.823,37 millones y un precio promedio anual de \$68,01/b. Estos datos representan una disminución del 1,6% en volumen, 20,8% en el precio y 22,0% en valor, comparado con las exportaciones del 2022.

En ese mismo periodo, EP Petroecuador como parte de los resultados anuales, exportó 101,04 Mmbp, alcanzando un valor de \$6.894,14 millones, a un precio promedio trimestral de \$68,23/b. Aunque, se observó un incremento en volumen exportado del 0,6% con respecto al 2022, la disminución en el precio de exportación resultó en una reducción del valor total de las exportaciones (FOB). Asimismo, durante 2023, las exportaciones del Ministerio de Energía y Minas se situaron en 13,22 Mmbp, con un valor de \$875,62 millones y un precio promedio de \$66,22/b. Estos resultados reflejan descensos significativos en volumen (18,3%), precio (21,1%), y valor (35,6%) con respecto al 2022. En el mismo periodo, las compañías privadas contribuyeron al total de exportaciones con un volumen de 0,77 Mmb, generando un valor por \$53,61 millones, a un precio promedio de \$69,53/b. A pesar de la reducción del 22,6% en el precio por barril, se observó un aumento notable del 224,7% en volumen y 151,2% en valor, comparado con el año anterior.

Durante el último trimestre de 2023, el petróleo ecuatoriano tuvo como destino final los siguientes países: Panamá (14,86 Mmb), Estados Unidos (7,14 Mmb), Chile (3,53 Mmb), Perú (2,35 Mmb) y Canadá (0,71 Mmb).

**Exportaciones de petróleo**  
(Millones de Barriles por año)  
**1972 - 2023**



Fuente: EP Petroecuador /BCE

VOLÚMENES DE EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO (millones de barriles por año)				
AÑO	EMPRESAS PÚBLICAS	COMPAÑÍAS PRIVADAS	SHE/MERNR	TOTAL
1972	25,0	-		25,0
1973	71,1	-		71,1
1974	59,2	-		59,2
1975	52,3	-		52,3
1976	61,3	-		61,3
1977	50,5	-		50,5
1978	44,5	0,3		44,8
1979	44,4	0,3		44,8
1980	39,2	0,4		39,6
1981	45,1	0,4		45,4
1982	41,7	0,4		42,1
1983	58,8	0,5		59,3
1984	60,6	0,7		61,3
1985	68,5	0,5		68,9
1986	70,6	0,8		71,4
1987	45,2	0,2		45,4
1988	68,5	0,5		69,0
1989	63,2	0,5		63,7
1990	61,8	0,5		62,3
1991	64,8	0,5		65,3
1992	73,5	0,8		74,4
1993	79,1	0,6		79,7
1994	86,2	0,6		86,8
1995	91,4	2,7		94,1
1996	80,7	3,7		84,4
1997	76,8	14,6		91,4
1998	69,0	16,4		85,4
1999	56,5	28,5		85,0
2000	43,1	43,5		86,6
2001	47,4	42,5		89,9
2002	43,7	33,0		76,7
2003	43,0	49,4		92,4
2004	50,4	79,0		129,4
2005	53,7	77,9		131,6
2006	72,0	65,4		137,4
2007	66,6	57,5		124,1
2008	77,5	49,9		127,4
2009	83,5	36,1		119,6
2010	93,2	31,2		124,5
2011	105,6	0,4	15,7	121,7
2012	112,3	-	17,2	129,5
2013	124,1	-	16,1	140,2
2014	138,7	-	16,0	154,7
2015	131,4	-	20,4	151,8
2016	126,0	-	18,6	144,6
2017	116,3	-	19,2	135,5
2018	110,1	-	19,6	129,7
2019	109,5	-	17,7	127,2
2020	115,6	-	15,9	131,5
2021	101,3	-	16,2	117,4
2022	100,4	-	14,9	115,3
2023	101,0	-	13,2	114,3

Fuente: EP Petroecuador / BCE

**Período 2007 - 2023**  
(millones de dólares)

# Inversión en exploración y producción petrolera

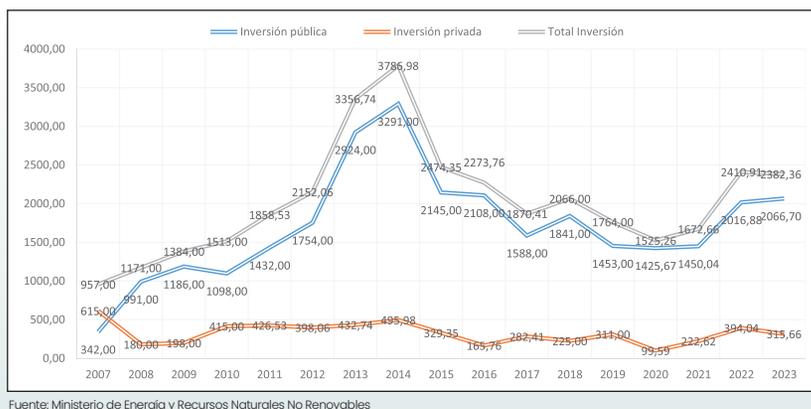
La inversión en exploración y producción petrolera en el período 2007-2023 muestra una variación significativa. En el año 2007, la inversión pública fue de \$342 millones, mientras que la inversión privada alcanzó los \$615 millones, sumando un total de \$957 millones. A lo largo de los años, la inversión total experimentó fluctuaciones, destacándose los años 2013 y 2014 con inversiones totales de \$3.356,74 y \$3.786,98 millones, respectivamente.

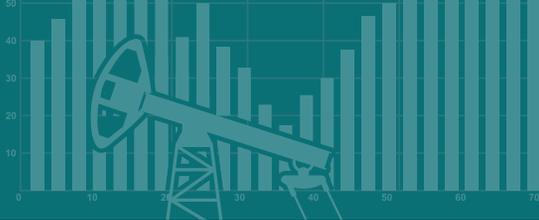
En 2022, la inversión pública fue de \$2.016,88 millones y la inversión privada fue de \$394,04 millones, sumando un total de \$2.410,91 millones. Para el 2023, la inversión pública incrementó a \$2.066,70 millones, mientras que la inversión privada disminuyó en alrededor del 20% con respecto al año anterior, a razón de \$315,66 millones. De esta forma, al cierre de 2023 se registra una inversión total de \$2.382,36 millones en exploración y producción petrolera.

	INVERSIÓN PÚBLICA	INVERSIÓN PRIVADA	TOTAL INVERSIÓN
2007	342,00	615,00	957,00
2008	991,00	180,00	1171,00
2009	1186,00	198,00	1384,00
2010	1098,00	415,00	1513,00
2011	1432,00	426,53	1858,53
2012	1754,00	398,06	2152,06
2013	2924,00	432,74	3356,74
2014	3291,00	498,98	3786,98
2015	2145,00	329,35	2474,35
2016	2108,00	165,76	2273,76
2017	1588,00	282,41	1870,41
2018	1841,00	225,00	2066,00
2019	1453,00	311,00	1764,00
2020	1425,67	99,59	1525,26
2021	1450,04	222,62	1672,66
2022	2016,88	394,04	2410,91
2023	2066,70	315,66	2382,36

\* Presupuestos Aprobados por el MERNNR - Inversiones Programadas  
Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables, EP Petroecuador

## Inversión en exploración y producción petrolera Período 2007 - 2023 (En millones de dólares)





## TALADROS DE PERFORACIÓN

OPERADORA	CCDC	SINOPEC	TRIBOILGAS	RMS (SLB)	FAST DRILLING	ORIENDRILL	HILONG	DYGOIL	ESPINEL & ASOCIADOS	GEOPETA	TUSCANY DRILLING	PSS WOROVER S.A.	PLUSPETROL	LOXODONTA	NORDRILCO	IES (PETREX)
ANDES PETROLEUM																
PETRORIENTAL																
ENAP SIPEC																1
EP PETROECUADOR	1	4	1	2												1
REPSOL																
PLUSPETROL																
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK																
PCR ENERGY	1															
ORION ENERGY		1														
RIGS STACKED	5	6					1				1					1
TOTAL RIGS EN EL PAIS	7	11	1	2			1				1					3 26

OPERADORA	CCDC	SINOPEC	TRIBOILGAS	RMS (SLB)	FAST DRILLING	ORIENDRILL	HILONG	DYGOIL	ESPINEL & ASOCIADOS	GEOPETA	TUSCANY DRILLING	PSS WOROVER S.A.	PLUSPETROL	LOXODONTA	OCIPAG	NORDRILCO	DOWN HOLE TOOLS	PETROELF S.A.	EDS PETROLEUM
ANDES PETROLEUM							1												
CONSORCIO PETROSUD-PETROFINA																			
PETRORIENTAL	1																		
ENAP SIPEC						1													
EP PETROECUADOR	3	4	8		1	2	2	1		1	2	1						1	
REPSOL																			
PLUSPETROL																			
RIGS STACKED	1	2	9			2		1	1	4	1	1	2	1	1	1		1	1
TOTAL TALADROS DE WOROVER EN EL PAIS	5	6	17	0	1	5	3	2	1	5	3	2	2	1	1	1		1	1 58

Fuente: Ing. Jorge Rosas  
Elaboración: AIHE

EP Petroecuador cuenta con nueve taladros de perforación que corresponden a: CCDC (1), SINOPEC (4), TRIBOILGAS (1), RMS (SLB) (2) IES (PETREX) (1). Por otro lado, PCR ENERGY, ENAP SIPEC y ORION ENERGY junto a REPSOL operan con 1 taladro. Además, se identifican 14 taladros de perforación apilados (stacked): (5) CCDC, (6) SINOPEC, (1) HILONG, (1) TUSCANY DRILLING y (1) de IES (PETREX). En general, el país dispone de 26 taladros distribuidos entre varias operadoras.

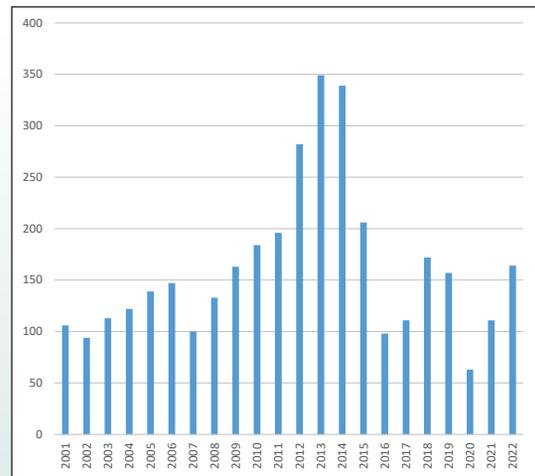
En relación a los taladros de workover, EP Petroecuador tiene 26 taladros distribuidos entre CCDC (3), SINOPEC (4), TRIBOILGAS (8), FAST DRILLING (1), ORIENDRILL (2), HILONG (2), DYGOIL (1), GEOPETA (1), TUSCANY DRILLING (2), PSS WOROVER S.A. (1) y EDS PETROLEUM (1). Por otra parte, ANDES PETROLEUM, PETRORIENTAL y ENAP SIPEC contribuyen con 1 taladro cada una. La presencia de taladros apilados (stacked), suman 29, entre varias operadoras. En total el país cuenta con 58 taladros de workover, sugiriendo una actividad significativa en esta área.

# Pozos perforados

AÑO	POZOS PERFORADOS	OBSERVACIONES
2001	106	
2002	94	
2003	113	INICIA OPERACIÓN OCP (OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS)
2004	122	
2005	139	
2006	147	OXY DEJA DE OPERAR EN ECUADOR (Mayo/2006). SE FORMA UNIDAD BLOQUE 15 QUE POSTERIORMENTE SERIA EP PETROAMAZONAS
2007	100	
2008	133	
2009	163	PERENCO DEJA DE OPERAR BLOQUES 7 Y 21 EN ECUADOR
2010	184	PETROBRAS (BLOQUE 18) Y EDC (CAMPO AMISTAD, OFFSHORE) DEJAN DE OPERAR EN EL PAIS AL NO LLEGAR A UN ACUERDO BAJO LAS NUEVAS MODALIDADES ESTABLECIDAS POR EL GOBIERNO
2011	196	
2012	282	COMIENZA OPERACIÓN DE CONSORCIO SHUSHUFINDI
2013	349	PETROPRODUCCIÓN (LA FILIAL RESPONSABLE DE UPSTREAM DE PETROECUADOR) SE INTEGRA A PETROAMAZONAS (ENERO/2013)
2014	339	SE FIRMAN ACUERDOS DE CAMPO MADUROS (OCTUBRE/2014)
2015	206	
2016	98	SE FIRMA RENEGOCIACIÓN DE ACUERDOS DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ESPECÍFICOS EN CAMPOS MADUROS (ABRIL/2016)
2017	111	
2018	172	
2019	157	SE REALIZA LA LICITACIÓN DE OCHO CAMPOS EN LA "XII RONDA PETROLERA INTRACAMPOS"
2020	63	
2021	111	
2022	164	
2023	128	

Fuente: Ing. Jorge Rosas y ARCERNIR  
Elaboración: AIHE

POZOS PERFORADOS EN ECUADOR 2001-2023



Fuente: Ing. Jorge Rosas  
Elaboración: AIHE

En los últimos dos años, la actividad de perforación de pozos en Ecuador experimentó variaciones significativas. En 2022, se perforaron 164 pozos, mostrando un incremento con respecto al año anterior (2021) y marcando uno de los niveles más altos en la última década. Sin embargo, en 2023 la cifra disminuyó a 128 pozos perforados; es decir, 36 pozos menos que el 2022.

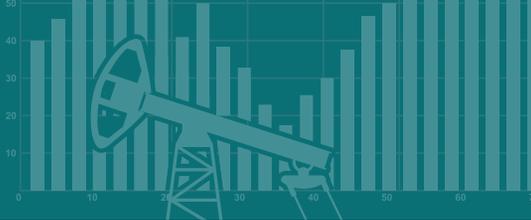
A lo largo del tiempo, se observan hitos importantes como la renegociación de acuerdos en 2016 y la licitación de ocho campos en 2019, indicativos de la dinámica y evolución del sector durante estos años.

AÑOS	CRUDO TRANSPORTADO (1972-2022) Miles de barriles			
	SOTE		OCP	
	Prom/día	anual	Prom/día	anual
1972	75,09	27.408	-	-
1973	205,90	75.152	-	-
1974	174,51	63.695	-	-
1975	158,79	57.957	-	-
1976	184,58	67.373	-	-
1977	180,57	65.909	-	-
1978	199,98	72.994	-	-
1979	212,38	77.518	-	-
1980	202,78	74.014	-	-
1981	208,84	76.228	-	-
1982	209,26	76.379	-	-
1983	236,08	86.171	-	-
1984	255,24	93.161	-	-
1985	278,60	101.688	-	-
1986	291,17	106.277	-	-
1987	156,00	56.941	-	-
1988	292,95	106.926	-	-
1989	273,10	99.682	-	-
1990	279,58	102.045	-	-
1991	286,92	104.726	-	-
1992	307,76	112.332	-	-
1993	315,52	115.165	-	-
1994	335,00	122.274	-	-
1995	332,28	121.284	-	-
1996	320,44	116.960	-	-
1997	316,54	115.536	-	-
1998	311,90	113.845	-	-
1999	320,00	116.800	-	-
2000	354,87	129.529	-	-
2001	369,50	134.868	-	-
2002	359,93	131.376	-	-
2003	328,73	119.987	49,84	18.190
2004	324,48	118.436	175,23	63.959
2005	331,28	120.916	158,16	57.730
2006	345,64	126.159	158,57	57.879
2007	331,83	121.119	147,68	53.901
2008	346,69	126.542	132,91	48.513
2009	351,50	128.297	112,65	41.116
2010	349,75	127.658	113,77	41.526
2011	345,17	125.987	131,69	48.066
2012	353,47	129.016	132,55	48.379
2013	361,57	131.972	146,12	53.334
2014	363,10	132.530	161,93	59.104
2015	366,22	133.669	170,02	62.059
2016	364,08	132.891	167,60	61.172
2017	359,14	131.088	164,08	59.890
2018	344,03	125.570	171,72	62.678
2019	341,98	124.824	188,58	68.830
2020	310,92	113.487	160,55	58.760
2021 (a)	299,76	109.411	152,26	55.575
2022	319,04	116.450	150,69	55.001
2023	<b>299,30</b>	<b>109.243</b>	<b>158,38</b>	<b>57.810</b>
<b>TOTAL</b>		<b>5.418.219</b>		<b>1.188.614</b>

Fuente: EP PETROECUADOR

a) Paro del SOTE del 10 al 30 de diciembre de 2021, debido a la erosión regresiva del Río Quijos y puntualmente el flanco izquierdo del talud en el río Piedra Fina 2, lo que causó el colapso de la mesa de la vía E-45, lo que puso en riesgo inminente a la tubería del SOTE en el KM 98+600 y obligó a parar las operaciones de transporte de crudo.

## TRANSPORTE DE CRUDO



## Oleoductos SOTE Y OCP 1972-2023



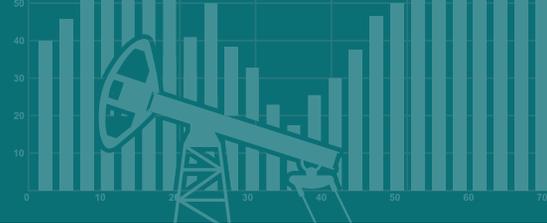
En el periodo de 1972 a 2023, se observa la evolución del transporte de crudo a través de los oleoductos SOTE (Sistema de Oleoducto Transecuatoriano) y OCP (Oleoducto de Crudos Pesados). El SOTE, inaugurado en 1972, ha experimentado fluctuaciones en su promedio diario anual de barriles transportados, alcanzando su punto máximo en 1985 con 278,60 Mbbls promedio día y descendiendo a 156,00 Mbbls en 1987. Es importante destacar que, del 10 al 30 de diciembre de 2021 se produjo un paro de operaciones en el SOTE, debido a la erosión regresiva del Río Quijos y puntualmente el flanco izquierdo

del talud en el río Piedra Fina 2, lo que causó el colapso de la mesa de la vía E-45, poniendo en riesgo inminente a la tubería del SOTE en el km. 98+600.

En el caso del OCP, que inició operaciones en 2003, se evidencia un crecimiento constante en el transporte de crudo, llegando a 188,58 Mbbls en 2019.

En 2023, el SOTE transportó un promedio diario de 299,30 Mbbls, mientras que OCP transportó 158,38 Mbbls/d. En total, durante el 2023, se transportaron aproximadamente 167.053,30 Mbbls a través de los dos oleoductos.

# COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES EN EL ECUADOR

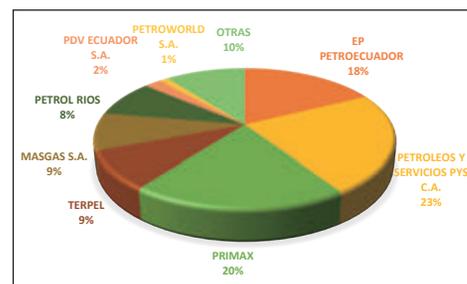


## Estaciones de servicio a nivel nacional período 2013 – 2023

PROVINCIAS Y REGIONES	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
<b>REGIÓN SIERRA</b>	<b>531</b>	<b>542</b>	<b>564</b>	<b>567</b>	<b>570</b>	<b>571</b>	<b>572</b>	<b>573</b>	<b>581</b>	<b>600</b>	<b>618</b>
CARCHI	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	13
IMBABURA	32	33	36	35	36	36	35	35	35	36	36
PICHINCHA	181	182	190	192	192	192	192	195	195	203	200
SANTO DOMINGO DE LOS TSÁCHILAS	34	37	42	42	42	43	44	45	47	49	53
COTOPAXI	49	48	48	48	48	49	49	49	50	54	55
TUNGURAHUA	62	62	62	62	63	62	61	60	61	62	61
BOLÍVAR	16	17	17	18	18	18	18	18	18	18	20
CHIMBORAZO	47	51	52	52	52	53	54	53	54	52	59
CAÑAR	26	27	30	29	29	29	29	29	30	29	31
AZUAY	44	45	46	47	49	49	49	48	49	54	53
LOJA	29	29	30	31	30	29	30	30	31	32	37
<b>REGIÓN COSTA</b>	<b>434</b>	<b>439</b>	<b>449</b>	<b>456</b>	<b>463</b>	<b>473</b>	<b>485</b>	<b>495</b>	<b>506</b>	<b>626</b>	<b>559</b>
ESMERALDAS	32	32	32	33	34	34	34	35	36	56	38
MANABÍ	92	93	95	98	99	103	107	108	111	137	122
LOS RÍOS	53	53	54	55	58	59	61	63	63	63	66
SANTA ELENA	19	19	19	19	20	20	21	20	20	35	20
GUAYAS	196	199	204	206	207	210	212	218	226	266	251
EL ORO	42	43	45	45	45	47	50	51	50	69	62
<b>REGIÓN ORIENTE</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>63</b>	<b>63</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>68</b>	<b>69</b>	<b>74</b>
NAPO	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11
PASTAZA	7	7	9	9	10	10	10	10	10	10	10
MORONA SANTIAGO	13	13	16	16	16	16	17	17	18	18	18
ZAMORA CHINCHIPE	7	7	7	7	7	6	7	7	7	8	13
SUCUMBIOS	12	12	13	13	13	14	14	14	14	14	14
ORELLANA	6	6	7	7	7	7	7	7	8	8	8
<b>REGIÓN INSULAR</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>3</b>								
GALÁPAGOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	3
<b>Total</b>	<b>1023</b>	<b>1039</b>	<b>1078</b>	<b>1088</b>	<b>1099</b>	<b>1110</b>	<b>1125</b>	<b>1136</b>	<b>1158</b>	<b>1301</b>	<b>1254</b>

Fuente: ARCERNNR

### Participación de las Comercializadoras 2023 (% Aproximado)



Fuente: ARCERNNR

En la Región Sierra, el número de estaciones creció de 531 en 2013 a 618 en 2023, reflejando un crecimiento del 16,4%. Entre las provincias de esta región, Chimborazo destacó con un incremento del 25,5%. En la Región Costa, el total de estaciones pasó de 434 en 2013 a 559 en 2023, marcando un crecimiento del 28,8%. Guayas, la provincia más significativa en términos poblacionales, experimentó un aumento del 28,6%, mientras que la Región Oriente también registró un incremento, pasando de 55 a 74 estaciones en el periodo analizado, con un crecimiento del 34,5%. En la Región Insular, se observa un incremento del 100%, pasando de 3 a 6 estaciones de servicio. Sin embargo, al comparar específicamente 2022 y 2023, se nota una ligera disminución de estaciones de servicio de 1.301 a 1.254, representando una reducción del 3,6%.

En el panorama de estaciones de servicio en Ecuador en 2023, se destaca la participación de diversas comercializadoras. La distribución porcentual se presenta con Petróleos y Servicios PYS C.A. liderando el mercado con el 23%, seguida por Primax 20% y EP Petroecuador con el 18%. Terpel y Masgas S. A., 9%, Petrol Ríos 8%, PDV Ecuador S. A. 2%, Petroworld S. A., 1% y otras comercializadoras que suman el 10% restante.

Producción, importación y consumo nacional de gasolinas

(millones de barriles por año)

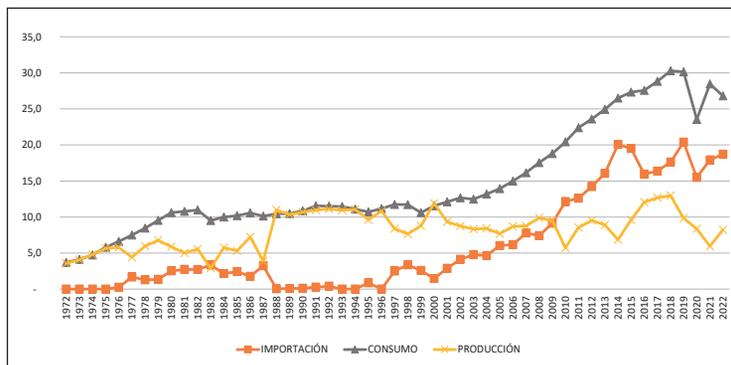
AÑOS	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN	CONSUMO
1972	3,57	-	3,7
1973	4,06	-	4,1
1974	4,80	-	4,7
1975	5,65	-	5,8
1976	5,79	0,3	6,6
1977	4,43	1,7	7,5
1978	5,96	1,3	8,5
1979	6,76	1,4	9,5
1980	5,88	2,5	10,6
1981	5,02	2,7	10,9
1982	5,57	2,7	11,0
1983	2,90	3,3	9,5
1984	5,76	2,2	10,0
1985	5,30	2,4	10,2
1986	7,23	1,8	10,6
1987	3,91	3,2	10,1
1988	10,98	0,1	10,5
1989	10,34	0,1	10,5
1990	10,69	0,1	10,9
1991	10,97	0,3	11,6
1992	11,11	0,4	11,5
1993	10,96	-	11,5
1994	11,05	-	11,1
1995	9,63	0,9	10,7
1996	10,85	-	11,2
1997	8,39	2,5	11,8
1998	7,66	3,4	11,7
1999	8,80	2,6	10,6
2000	11,90	1,5	11,6
2001	9,34	2,9	12,1
2002	8,75	4,1	12,7
2003	8,33	4,8	12,5
2004	8,43	4,6	13,2
2005	7,69	6,0	13,9
2006	8,70	6,2	15,0
2007	8,76	7,8	16,1
2008	9,87	7,4	17,5
2009	9,50	9,1	18,8
2010	5,75	12,1	20,4
2011	8,54	12,6	22,4
2012	9,53	14,2	23,6
2013	8,91	16,0	24,9
2014	6,86	20,1	26,5
2015	9,60	19,5	27,3
2016	12,05	15,9	27,6
2017	12,7	16,4	28,8
2018	13,0	17,6	30,3
2019	9,8	20,4	30,2
2020	8,4	15,5	23,5
2021	5,9	17,9	28,5
2022	8,2	18,7	26,8
2023	10,0	20,2	28,7

Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

## Producción, importación y consumo nacional de Gasolinas 1972 -2023

La producción, importación y consumo nacional de gasolinas en Ecuador ha experimentado variaciones a lo largo de los años. En 2023, se importaron 10 millones de barriles de gasolina, mientras que la producción nacional fue de 20,2 millones de barriles. El consumo nacional de gasolinas alcanzó los 28,7 millones de barriles. Comparado con 2022, se observa un incremento tanto en importación como en consumo, pasando de 8,2 a 10 millones de barriles y de 18,7 a 20,2 millones de barriles, respectivamente.

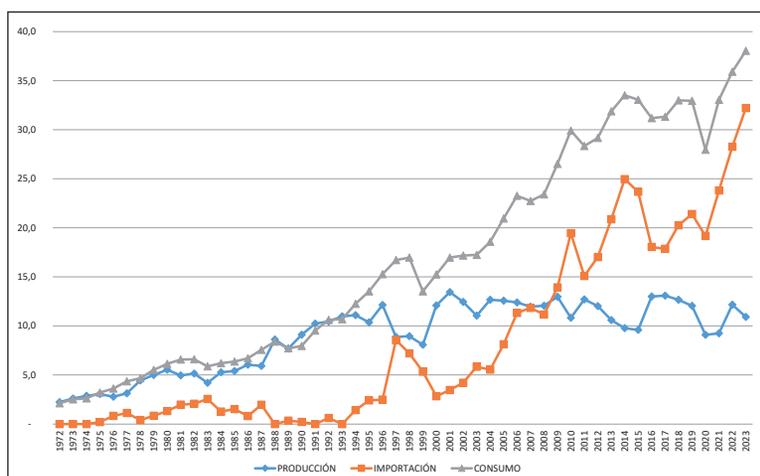
Producción, importación y consumo nacional de gasolinas  
(Millones de Barriles por año)



Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

# Producción, importación y consumo nacional de diésel 2 y diésel premium 1972 - 2023

**Producción, importación y consumo nacional de diésel**  
(Millones de Barriles por año)



Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

La producción de diésel 2 y diésel premium en Ecuador ha experimentado cambios significativos a lo largo de los años. Inicialmente, en 1972 se mantuvo estable en 2.2 Mmb. Sufrió fluctuaciones, alcanzando un mínimo de 8,9 millones. En 1996, un máximo de 13,1 millones en 2017. Desde entonces, ha mostrado ciertas variaciones, llegando a 10,9 Mmb en 2023. Por otro lado, las importaciones han incrementado de manera constante, pasando de 5,5 Mmb en 2000 a 32,2 millones en 2023, reflejando una creciente dependencia del país en recursos externos. En cuanto al consumo nacional, se ha mantenido un crecimiento constante, con un cambio porcentual del 80,95% desde el año 2000, hasta alcanzar los 38,0 Mmb en 2023, lo que demuestra una creciente demanda interna en consecuencia con el desarrollo económico del país.

## Producción, importación y consumo nacional de diésel 2 y diésel premium

(millones de barriles por año)

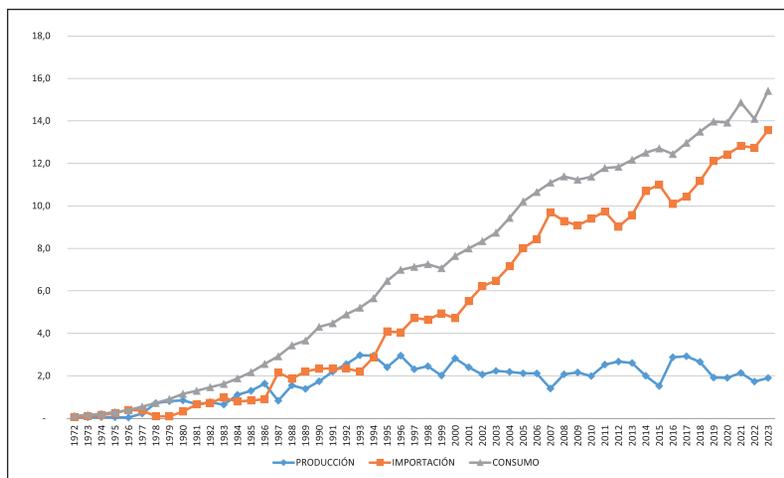
AÑOS	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN	CONSUMO
1972	2,2	-	2,1
1973	2,6	-	2,5
1974	2,9	-	2,6
1975	3,0	0,2	3,2
1976	2,8	0,8	3,6
1977	3,1	1,1	4,4
1978	4,4	0,4	4,7
1979	5,0	0,8	5,5
1980	5,5	1,3	6,1
1981	5,0	2,0	6,6
1982	5,2	2,1	6,6
1983	4,2	2,5	5,9
1984	5,3	1,3	6,2
1985	5,4	1,5	6,4
1986	6,0	0,8	6,7
1987	5,9	2,0	7,6
1988	8,6	-	8,4
1989	7,7	0,3	7,7
1990	9,1	0,2	8,0
1991	10,2	-	9,5
1992	10,5	0,6	10,6
1993	11,0	-	10,7
1994	11,1	1,4	12,3
1995	10,4	2,4	13,5
1996	12,1	2,5	15,3
1997	8,9	8,6	16,7
1998	9,0	7,2	17,0
1999	8,1	5,3	13,5
2000	12,1	2,8	15,2
2001	13,5	3,5	17,0
2002	12,4	4,2	17,2
2003	11,0	5,8	17,2
2004	12,7	5,5	18,6
2005	12,6	8,1	21,0
2006	12,4	11,3	23,3
2007	12,0	11,8	22,7
2008	12,1	11,2	23,4
2009	13,0	13,9	26,5
2010	10,8	19,5	29,9
2011	12,7	15,1	28,3
2012	12,0	17,0	29,2
2013	10,6	20,9	31,9
2014	9,8	25,0	33,5
2015	9,6	23,7	33,1
2016	13,0	18,1	31,2
2017	13,1	17,9	31,3
2018	12,7	20,3	33,0
2019	12,1	21,4	32,9
2020	9,1	19,2	28,0
2021	9,2	23,8	33,0
2022	12,2	28,3	35,9
2023	10,9	32,2	38,0

Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

Producción, importación y consumo nacional de GLP			
(millones de barriles por año)			
AÑOS	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN	CONSUMO
1972	0,1	0,1	0,1
1973	0,0	0,1	0,2
1974	0,1	0,2	0,2
1975	0,1	0,3	0,3
1976	0,0	0,4	0,4
1977	0,2	0,4	0,5
1978	0,7	0,1	0,7
1979	0,8	0,1	0,9
1980	0,8	0,3	1,2
1981	0,7	0,7	1,3
1982	0,8	0,7	1,5
1983	0,6	1,0	1,6
1984	1,1	0,8	1,9
1985	1,3	0,8	2,2
1986	1,6	0,9	2,6
1987	0,8	2,2	2,9
1988	1,5	1,9	3,4
1989	1,4	2,2	3,7
1990	1,7	2,3	4,3
1991	2,2	2,3	4,5
1992	2,5	2,3	4,9
1993	3,0	2,2	5,2
1994	3,0	2,9	5,6
1995	2,4	4,1	6,5
1996	3,0	4,0	7,0
1997	2,3	4,7	7,1
1998	2,5	4,6	7,3
1999	2,0	4,9	7,1
2000	2,8	4,7	7,6
2001	2,4	5,5	8,0
2002	2,1	6,2	8,3
2003	2,2	6,5	8,7
2004	2,2	7,2	9,4
2005	2,1	8,0	10,2
2006	2,1	8,4	10,7
2007	1,4	9,7	11,1
2008	2,1	9,3	11,4
2009	2,2	9,1	11,2
2010	2,0	9,4	11,4
2011	2,5	9,7	11,8
2012	2,7	9,0	11,8
2013	2,6	9,6	12,2
2014	2,0	10,7	12,5
2015	1,5	11,0	12,7
2016	2,9	10,1	12,4
2017	2,9	10,4	13,0
2018	2,7	11,2	13,5
2019	1,9	12,1	14,0
2020	1,9	12,4	13,9
2021	2,1	12,8	14,9
2022	1,7	12,7	14,1
2023	1,9	13,6	15,4

## Producción, importación y consumo nacional de GLP 1972 - 2023

Producción, Importación y Consumo Nacional de GLP  
(Millones de Barriles por año)



Fuente: EP PETROECUADOR Y BCE

La producción, importación y consumo nacional de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en Ecuador ha mantenido cambios significativos a lo largo del tiempo. Inicialmente, en 1972, la producción y consumo eran mínimos, llegando a 0,1 millones de barriles entre los dos. La importación se mantuvo relativamente baja

en las primeras décadas pero aumentó progresivamente, llegando a 13,6 Mmb en 2023. En términos de consumo, se registró un incremento sostenido, alcanzando los 15,4 Mmb en 2023. Estos cambios indican una mayor dependencia del país en importaciones de GLP para satisfacer la creciente demanda interna.

# Distribución geográfica del consumo anual de gasolina y diésel por provincia 2023

## Segmento automotriz

	Población (Miles de habitantes)	GASOLINA EXTRA		GASOLINA SÚPER		DIÉSEL PREMIUM	
		Volumen (Millones de Galones)	Intensidad (Galones / Habitante)	Volumen (Millones de Galones)	Intensidad (Galones / Habitante)	Volumen (Millones de Galones)	Intensidad (Galones / Habitante)
*Guayas	4.392	287,92	65,6	23,77	5,4	246,61	56,2
Pichincha	3.089	259,11	83,9	17,79	5,8	165,07	53,4
*Manabí	1.593	107,02	67,2	5,20	3,3	70,67	44,4
*Los Ríos	899	45,24	50,3	0,79	0,9	51,63	57,5
*Azuay	802	68,09	84,9	3,00	3,7	49,16	61,3
*El Oro	715	55,16	77,2	1,93	2,7	84,22	117,9
*Esmeraldas	554	26,67	48,1	0,54	1,0	19,48	35,2
Tungurahua	564	53,27	94,5	1,51	2,7	38,37	68,1
*Chimborazo	472	36,27	76,9	0,68	1,4	33,25	70,5
*Loja	485	31,11	64,1	0,74	1,5	37,12	76,5
Cotopaxi	470	37,81	80,4	0,60	1,3	38,58	82,0
*Imbabura	470	34,54	73,5	0,88	1,9	35,29	75,1
Santo Domingo	493	35,52	72,1	1,00	2,0	43,76	88,8
*Santa Elena	386	20,63	53,5	1,09	2,8	18,75	48,6
*Cañar	228	17,09	75,1	0,73	3,2	22,80	100,2
*Bolívar	199	10,97	55,1	0,15	0,8	11,23	56,4
**Sucumbios	199	13,19	66,3	0,12	0,6	11,29	56,7
Carchi	173	10,91	63,1	0,18	1,0	8,54	49,4
*Morona Santiago	193	10,12	52,6	0,16	0,8	12,82	66,6
**Orellana	182	10,76	59,1	0,08	0,4	11,85	65,1
Napo	132	7,09	53,8	0,13	1,0	12,09	91,8
*Zamora Chinchipe	111	6,34	57,1	0,09	0,8	28,20	254,1
Pastaza	112	7,73	69,1	0,13	1,2	8,46	75,6
Galápagos	29	3,74	130,8	-	-	1,37	47,9
<b>TOTAL</b>	<b>16.939</b>	<b>1.196,30</b>	<b>70,6</b>	<b>61,29</b>	<b>3,6</b>	<b>1060,61</b>	<b>62,61</b>

\* Se considera el Consumo de Extra con Etanol

\*\* Incluye el consumo de Diesel 2

Fuente: ARCERNR

En Ecuador, Guayas lidera en el consumo de Gasolina Extra con 287,92 millones de galones, seguido por Pichincha (259,11 millones) y Manabí (107,02 millones). En Gasolina Súper, Guayas encabeza nuevamente la lista con un consumo de 23,77 millones de

galones, seguido por Pichincha (17,79 millones) y Azuay (3,00 millones). En cuanto al Diésel Premium, también Guayas lidera el consumo con 246,61 millones de galones, seguido por Pichincha (165,07 millones) y Manabí (70,67 millones). La provincia del Guayas

destaca en intensidad de consumo de Gasolina Extra (65,6 galones/habitante) y Diésel Premium (56,2 galones/habitante), evidenciando un patrón de uso más elevado por habitante en comparación con otras provincias.

## Consumo nacional de gasolina y diésel por regiones segmento automotriz

	GASOLINA EXTRA		GASOLINA SÚPER		DIÉSEL PREMIUM	
	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual
<b>Sierra</b>	<b>594,71</b>	<b>49,7%</b>	<b>27,25</b>	<b>44,5%</b>	<b>483,17</b>	<b>45,6%</b>
Azuay	68,09		3,00		49,16	
Bolívar	10,97		0,15		11,23	
Cañar	17,09		0,73		22,80	
Carchi	10,91		0,18		8,54	
Cotopaxi	36,27		0,68		33,25	
Chimborazo	37,81		0,60		38,58	
Imbabura	34,54		0,88		35,29	
Loja	31,11		0,74		37,12	
Pichincha	259,11		17,79		165,07	
Tungurahua	53,27		1,51		38,37	
Santo Domingo	35,52		1,00		43,76	
<b>Costa</b>	<b>542,64</b>	<b>45,4%</b>	<b>33,32</b>	<b>54,4%</b>	<b>491,35</b>	<b>46,3%</b>
El Oro	55,16		1,93		84,22	
Esmeraldas	26,67		0,54		19,48	
Guayas	287,92		23,77		246,61	
Los Ríos	45,24		0,79		51,63	
Manabí	107,02		5,20		70,67	
Santa Elena	20,63		1,09		18,75	
<b>Amazonía</b>	<b>55,23</b>	<b>4,6%</b>	<b>0,71</b>	<b>1,2%</b>	<b>84,71</b>	<b>8,0%</b>
Morona Santiago	10,12		0,16		12,82	
Napo	7,09		0,13		12,09	
Pastaza	7,73		0,13		8,46	
Zamora Chinchipe	6,34		0,09		28,20	
*Sucumbíos	13,19		0,12		11,29	
*Orellana	10,76		0,08		11,85	
<b>Insular</b>	<b>3,74</b>	<b>0,3%</b>	<b>0</b>	<b>0,0%</b>	<b>1,37</b>	<b>0,1%</b>
Galápagos	3,74		0,00		1,37	
<b>TOTAL</b>	<b>1.196,32</b>		<b>61,29</b>		<b>1.060,60</b>	

\* Incluye consumo de Diésel 2

Fuente: ARCERNR

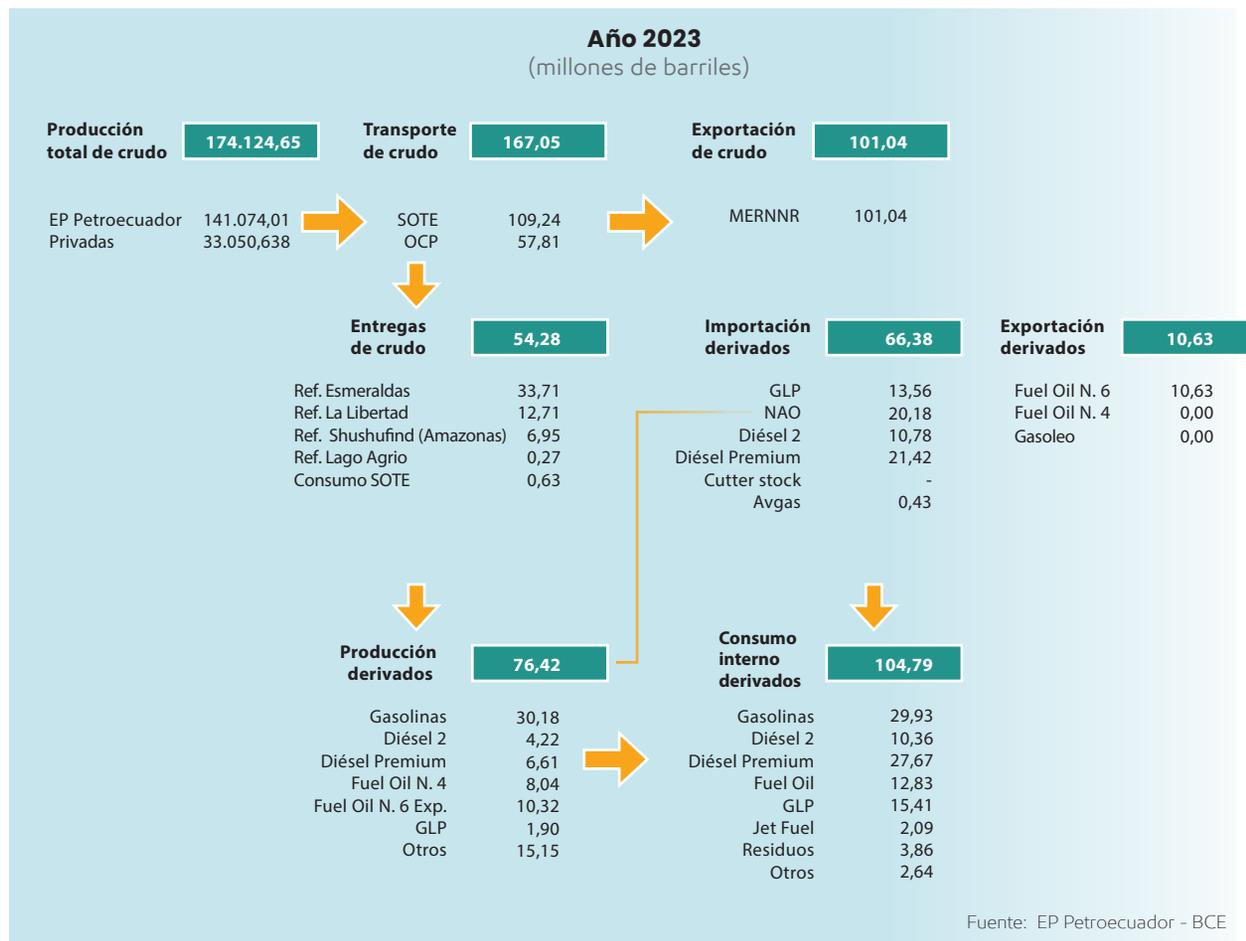
En 2023, el consumo total de Gasolina Extra en Ecuador llegó a 1.196,32 millones de galones (mg). La Región Sierra lideró el segmento con el 49,7%, siendo Pichincha la provincia con mayor volumen 594,71 mg, le sigue la Región Costa con el 45,4%, donde Guayas es la provincia con mayor consumo, 287,92 mg. La Amazonía contribuyó con el 4,6% y la región Insular, alcanzó el 0,3%.

La Gasolina Súper en 2023 registró un consumo por 61,29 mg. La Región Costa, con el 54,4%, es la de mayor consumo; Guayas

lidera el segmento con 23,77 mg. La Región Sierra le sigue con el 44,5% (27,25 mg), Pichincha destaca con 17,79 mg; mientras que la Amazonía consumió el 1,2%.

El consumo de Diésel Premium en 2023 alcanzó los 1.060,60 mg, la Región Costa lidera el segmento con el 46,3%, siendo Guayas la provincia con mayor consumo (246,61 mg). La Región Sierra, con una participación del 45,6%, (483,17 mg), se ubica en segundo lugar, donde la provincia de Pichincha destaca (165,07 mg). La Amazonía aportó con el 8,0% del consumo total.

# Movimiento hidrocarburífero anual

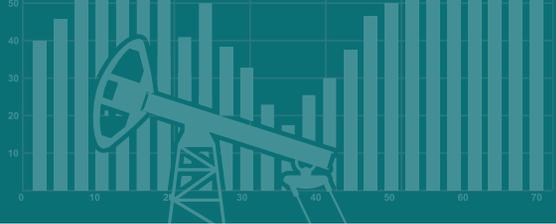


En el año 2023, el movimiento hidrocarburífero en Ecuador refleja una producción total de crudo por 174.124,65 Mmbls. De este volumen, EP Petroecuador contribuyó con 141.074,01 Mmbls, mientras que las empresas privadas aportaron 33.050,638 Mmbls.

El transporte de crudo alcanzó los 167,05 Mmbls, distribuidos principalmente entre el SOTE con 109,24 Mmbls y el OCP con 57,81 Mmbls. Asimismo, se exportaron un total de 101,04 Mmbls de crudo.

En términos de derivados, se importaron 66,38 Mmbls y se exportaron 10,63 Mmbls.

La producción nacional de derivados fue de 76,42 Mmbls, mientras que el consumo a nivel nacional alcanzó los 104,79 Mmbls. Estos datos destacan la relevancia de las actividades de producción, transporte y comercio de hidrocarburos en la economía ecuatoriana durante el 2023.



## Red de terminales y poliductos



### TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

#### POLIDUCTOS

- P1 Shushufindi – Quito
- P2 Esmeraldas – Sto. Domingo – Pascuales
- P3 Quito – Ambato
- P4 Libertad – Manta
- P5 Libertad – Pascuales
- P6 Monteverde – El Chorrillo
- P7 Tres Bocas – Fuel Oil
- P8 Tres Bocas – Pascuales
- P9 Ambato – Riobamba
- P10 Pascuales – Cuenca
- P11 Esmeraldas – Sto. Domingo – Quito

#### OLEODUCTO

- SOTE: Lago Agrio - Esmeraldas

#### TERMINALES DE COMBUSTIBLES

- T1 El Beaterio
- T2 Sto. Domingo
- T3 Ambato
- T4 Riobamba
- T5 Cuenca
- T6 Pascuales
- T7 El Chorrillo
- T8 Basbarquillo
- T9 La Troncal
- T10 Oyambaro

#### TERMINALES MARÍTIMOS

- TM1 Tres Bocas
- TM2 La Libertad
- TM3 Monteverde
- TM4 Balao

#### DEPÓSITO DE COMBUSTIBLES

- La Toma
- Balra

Fuente: EP Petroecuador

# BREVE HISTORIA DE LA INDUSTRIA PETROLERA

## ● Nacional ● Internacional

**1830.** Ley de Promoción de Fomento Minero.

**1847.** Ley sobre Explotación de Minas.

**1859.** La industria petrolera inicia cuando Edwin Drake perfora en Titusville, Pennsylvania, un pozo de 21 metros con una producción de 1 500 litros de petróleo/día. El principal producto refinado era kerosene, usado para lámparas y reemplaza al aceite de ballena.

**1863.** El 2 de noviembre, E. W. Prentice perfora el primer pozo para petróleo en Perú. Alcanzó una profundidad de 24 metros y se utilizó para producir kerosene.

**1872.** El kerosene americano abastece a casi todos los mercados mundiales, llegando hasta el Japón.

**1876.** Comienza la producción mundial de petróleo en California.

**1878.** Ecuador otorga la primera concesión a favor del colombiano M. G. Mier para extraer en Santa Elena toda especie de sustancias bituminosas, como petróleo, brea y kerosene.

**1895.** Aparición de los primeros automóviles a gasolina. Para 1914 había un millón de vehículos de este tipo en el mundo.

**1902.** Se concede al italiano Salvatore Viggiani derechos sobre los yacimientos Carolina, Las Conchas y Santa Paula en el litoral ecuatoriano. La concesión caducó en 1972 y en 1976 CEPE asumió su explotación.

**1905.** Union Oil, de California, perforó un pozo en el agua, cerca de la ciudad de Houston, Texas, al que se considera como el primer "offshore" en el mundo.

**1908.** La empresa Anglo Persian descubre petróleo en Irán.

**1910.** En México se descubre el yacimiento Potrero del Llano, con un pozo de 94 300 ppd, que lo convertiría, 11 años más tarde (1921), en el segundo productor mundial.

**1911.** Se inicia la explotación de petróleo en Ecuador. Se perfora el primer pozo en la península de Santa Elena, denominado Ancón 1, con resultados positivos. El presidente Leónidas Plaza Gutiérrez promulgó el Código de Minería reformado, que declara propiedad estatal al petróleo y demás sustancias sólidas.

**1921.** El presidente José Luis Tamayo expidió la Primera Ley sobre Yacimientos o Depósitos de Hidrocarburos. Primera concesión en la región amazónica. Leonard Exploration Co., de Nueva York, obtuvo la concesión de 25 mil km<sup>2</sup> cuadrados por 50 años, el cual se canceló 16 años más tarde porque se negó a pagar una deuda al Estado. En Santa Elena, el pozo Ancón 4 de la compañía Anglo resultó productivo con 30 barriles diarios.

**1922.** Henry Ford lanzó su modelo "T", que masificó el uso de automóviles. Ese año había 18 millones de automóviles a gasolina. Shell descubre el yacimiento Los Barrosos en Lago Maracaibo - Venezuela, convirtiéndose en un nuevo gran productor mundial.

**1927.** La compañía Anglo Persian descubre petróleo en Irak.

**1928.** Inician las primeras exportaciones de petróleo desde la Refinería La Libertad. Un año después, exporta el primer embarque de kerosene y gasolina a Colombia.

**1930.** Se descubre el gigante East Texas Field con 6.289 millones de barriles de reservas. Esto, sumado a la depresión económica, llevan al precio del petróleo hasta los 5 centavos por barril.

**1933.** Se crea la Dirección General de Minas y Petróleos, adscrita al entonces Ministerio de Obras Públicas.

**1937.** Se promulga una nueva Ley de Petróleos que facilita la apertura ilimitada del país a compañías extranjeras.

**1938.** Se nacionaliza el petróleo en México

**1941.** Se crea la empresa La Cautivo, Empresa Petrolera Ecuatoriana, que ocupó el segundo lugar en importancia en la península de Santa Elena, después de Anglo.

**1948.** Se descubre en Arabia Saudita el supergigante Ghawar (81 760 mb).

**1948.** Se perfora Tiputini N.º 1 en el Oriente ecuatoriano

**1951.** Primera crisis petrolera: Irán nacionaliza la Anglo-Iranian Oil Co. y se funda la National Iranian Petroleum.

**1956.** Segunda crisis petrolera: Egipto nacionaliza y cierra el canal de Suez.

**1960.** Se funda en Bagdad la OPEP (Organización de Países Exportadores de Petróleo), originariamente integrada por Venezuela, Arabia Saudita, Irán, Irak y Kuwait; luego se incorporan Argelia, Indonesia, Libia, Nigeria, Qatar y Emiratos Árabes Unidos (EAU).

**1964.** La Junta Militar de Gobierno otorga al Consorcio Texaco - Gulf, por 40 años, una concesión de 1,4 millones de hectáreas en la Amazonia. En 1965 se establece un límite para exploración de 500 mil hectáreas y de 250 mil hectáreas para explotación.

**1967.** Tercera crisis petrolera. "Guerra de los seis días" entre Egipto e Israel.

**1967.** Se reportan 2.610 b/d de petróleo del pozo Lago Agrio 1, de la concesión Texaco - Gulf, a una profundidad de 10.171 pies. La Compañía Anglo proclama que los yacimientos de la Península de Santa Elena están casi agotados y su operación no es rentable. Desde ese año se dedica a la refinación, mediante importación de mezclas de crudos.

**1970.** La Compañía William Brothers inicia la construcción del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) para transportar crudo desde la región amazónica hasta Balao, provincia de Esmeraldas.

**1971.** El presidente José María Velasco Ibarra promulga dos leyes: la Ley de Hidrocarburos y la Ley Constitutiva de la Corporación Estatal

Petrolera Ecuatoriana (CEPE), que entraron en vigencia en 1972. Se revisa el contrato original de Texaco - Gulf y se le obliga a devolver al Estado ecuatoriano 930 mil hectáreas.

**1972.** Ecuador inicia su "era petrolera" al entrar en operación el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE).

**1973.** Cuarta crisis petrolera: Guerra del Yom Kippur y el consiguiente embargo petrolero, que lleva el precio del crudo de \$2,90 (septiembre) a \$12 por barril (diciembre).

**1973.** Ecuador ingresa a la OPEP.

**1977.** La Refinería de Esmeraldas inicia operaciones con una capacidad de 55 mil bpd. Incrementa su procesamiento a 110 bpd, adaptándose para procesar crudos más pesados.

**1979.** Quinta crisis petrolera: el barril sube de \$13 a \$34.

**1984.** La Planta de Gas de Shushufindi inicia operaciones con el procesamiento de 25 millones de pies<sup>3</sup>. Se construyen instalaciones complementarias para captar el gas de los campos petroleros y transportarlo junto con los licuables a su procesamiento en la planta.

**1985.** Primera Ronda Petrolera. El Estado ecuatoriano suscribe un contrato de prestación de servicios con Occidental Exploration & Production para el desarrollo del bloque 15 (Orellana). Esso- Hispanoil asume el bloque 8 y Belco los bloques 1 y 2.

**1987.** La Refinería Amazonas (Shushufindi) inicia su operación procesando 10 mil bpd. En 1995 amplía su capacidad de procesamiento a 20 mil bpd.

**1989.** Se crea la estatal Petroecuador en lugar de CEPE.

**1990.** Sexta crisis petrolera: Irak invade a Kuwait.

**1992.** Ecuador abandona la OPEP.

**1999.** La española Repsol adquiere la totalidad de las acciones de YPF S.A.

**2003.** El OCP inicia operaciones incrementando la capacidad de transporte del Ecuador en 115% a 840 mil bppd. La producción de petróleo pasó de 392.110 a 562.710 bppd en 2004.

**2004.** Continuo ascenso del precio de petróleo: supera los \$70.

**2006.** Reformas a la Ley de Hidrocarburos ecuatoriana (Ley 42-2006). Se introduce la cláusula que permite la participación del Estado en 50% de las ganancias extraordinarias de las compañías petroleras. El pozo Lago Agrio 1 cierra el 31 de julio, generó casi 10 millones de barriles, con ingresos por \$82 mil millones. Declaración de caducidad del contrato con la petrolera estadounidense Occidental.

**2007.** Ecuador reingresa a la OPEP. Firma del Decreto Ejecutivo 662 que fija el 99% de ganancias extraordinarias para el Estado y el 1% a las compañías. Inicio de renegociación de contratos para cambiar el modelo de contrato

de participación a prestación de servicios.

**2008.** En febrero el precio del barril de petróleo en el mercado internacional superó la barrera de los \$100, alcanzando un total de \$147 en julio.

**2010 – 2011.** Firma de contratos de Prestación de Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos con tarifa única.

**2012.** Firma de contratos de Prestación de Servicios Específicos, con financiamiento para la optimización de la producción y recuperación de Reservas en campos maduros. En noviembre, se convoca la Ronda Suroriente Ecuador.

**2013.** En agosto, el presidente Rafael Correa firma el Decreto 74, que dispone analizar la posibilidad técnica, ambiental y constitucional de la explotación de los campos petroleros del Bloque 43 ITT. En octubre, la Asamblea Nacional declaró de interés nacional la explotación de los bloques 31 y 43. Se aperturan en noviembre los sobres de ofertas para exploración y explotación petrolera en el marco de la XI Ronda de Licitaciones petroleras. El diciembre hubo audiencias públicas de la Consulta Previa del Bloque 43 ITT: un espacio de reivindicación de derechos comunitarios.

**2014.** Ronda Suroriente Ecuador, de los 16 bloques licitados en 2012 se recibieron tres ofertas. En junio se inauguró el Complejo de Recepción, Almacenamiento, Transporte y Distribución de GLP en tierra, al Terminal Monteverde – Chorrillo. En octubre, Petroamazonas EP cerró las negociaciones de 17 campos maduros en producción y captó inversiones por \$2.120 millones para los próximos cinco años. En el cuarto trimestre de 2014 los precios del crudo descendieron abruptamente. La producción alcanza récord de 203,1 millones de barriles.

**2015.** El precio promedio del crudo WTI fue de \$48,69 y comparado al 2014 se aprecia una disminución del 48%, similar caso registró el crudo Brent con una disminución del 47%, ubicándose su valor en \$52,35. Petroamazonas EP firma un contrato con Schlumberger para operar el campo Auca a cambio de invertir \$4.900 millones durante 20 años.

**2016.** En abril, Petroamazonas EP firmó nueve contratos de servicios específicos con compañías nacionales e internacionales para financiamiento y desarrollo de nueve campos maduros. Las inversiones comprometidas por los Consorcios Pañaturí, Kamana e Igapó suman casi \$1.000 millones. También, se firmó un contrato de servicios específicos con financiamiento de Santa Elena Petroleum para el campo Pacoa, que representa alrededor de \$10 millones de inversión hacia incrementar la producción en campos maduros en 30.500 barriles adicionales/día en 2018. En julio, la Superintendencia de Compañías declaró

inactiva a la Compañía Operaciones Río Napo, asumiendo desde agosto de 2016 la estatal Petroamazonas las operaciones del campo Sacha. En septiembre, Petroamazonas incorporó el Bloque 43 (ITT) a la producción nacional. En noviembre, la OPEP acordó recortar 1,2 mbd para estabilizar los precios que cayeron a finales de 2014 (primer ajuste en ocho años).

**2017.** Ecuador redujo en el primer trimestre su producción en 4,6% por el acuerdo suscrito con la OPEP en 2016. En junio, se realizó el lanzamiento de la Ronda Campos Menores 2017 con el fin de buscar socios estratégicos para 15 campos de la región Amazónica cuya producción actual es inferior a 5.000 bpd. Desde septiembre, el sistema petrolero ecuatoriano usa energía de la Subestación Jivino que beneficiará a Sucumbios y Orellana y pretende generar un ahorro de más de \$230 millones por año en operaciones hidrocarbúferas. A finales de 2017, el Ministerio de Hidrocarburos y PNUD, firmaron un proyecto de cooperación para realizar una evaluación técnica internacional a proyectos gestionados por Petroecuador: Refinería Esmeraldas; Planta de Licuefacción de Gas Natural de Bajo Alto; Terminal de Despacho, Recepción y Almacenamiento de GLP de Monteverde; Poliducto Pascuales Cuenca y Refinería del Pacífico.

**2018.** En febrero, Petroamazonas firmó contratos para inversión privada por \$696 millones. En abril, Petroecuador celebró un hito al transportar 5.000 MMb a través del SOTE, también culminaron las negociaciones con Petrochina, Petrotailandia y Unipet. En mayo, se suscribió el primer contrato con Petropetrú para entrega mensual de 360.000 bp, en diciembre se firmó otro contrato para venta por 3'960.000 bls. El MERNNR presentó en septiembre la XII Ronda Intracampos para captar 1.170 millones de inversión en ocho bloques en Sucumbios. En octubre, Petroamazonas firmó contratos con inversión privada por \$1.622 millones. En diciembre se suscribió un contrato por 15 años entre Petroecuador y Amerisur para transportar crudo de Colombia desde Lago Agrio hasta el Terminal Marítimo de Balao.

**2019.** En mayo se anunció los resultados de la Ronda Intracampos; Petrolamer, Frontera Energy Colombia - Geopark Perú y Grantierra Energy Colombia fueron las ganadoras. En agosto, el MERNNR realizó la convocatoria a inversionistas privados para la construcción y operación de una refinería de alta conversión en la región Costa. El MERNNR informó en octubre la decisión del Gobierno de dejar de pertenecer a la OPEP a partir del 01 de enero 2020. En octubre, con el Decreto 889 el presidente eliminó los subsidios y liberó oficialmente los precios de los combustibles, tras el levantamiento de varios sectores, con pérdidas por \$136,86 millones el Gobierno derogó la medida.

**2020.** Fue el año más duro para la historia

petrolera en términos de consumo y ganancia, a causa del COVID-19 la producción y precios del crudo disminuyeron a niveles alarmantes. Según la ARCH, la producción nacional se redujo 13,3% entre enero y agosto, en comparación con 2019, cerrando el 2020 con un promedio de 9,74% por debajo de 2019. La baja producción se debe principalmente a las medidas restrictivas por la emergencia del COVID-19, la rotura de los oleoductos SOTE y OCP en abril. Se retrasó la perforación de 22 nuevos pozos petroleros en el campo Tambococha, parte del bloque 43, en el cual también se redujeron las actividades en 30%, para implementar medidas de bioseguridad desde julio de 2020. En enero de 2021, se fusionaron Petroecuador y Petroamazonas.

**2021.** La producción petrolera se incrementó en aproximadamente 8%, 13 Mmb más que en 2020, el más bajo de los últimos 18 años. La producción promedio de petróleo en 2021 fue de 481.017 bd. Desde el 07 de diciembre que ocurrió la erosión en el río Piedra Fina 2, en Napo, la producción de petróleo cayó un 55% debido a la suspensión de transporte por el SOTE y OCP. La lenta recuperación de la economía mundial y nacional, la paralización de oleoductos y campos petroleros han incidido en los bajos niveles de producción. En agosto se inició la campaña de perforación que incrementó la producción de Sacha en unos 20.000 bd.

**2022.** En mayo, Ecuador firmó siete contratos petroleros por US\$1.170 millones para exploración y explotación en bloques de la Cuenca Oriente. A consecuencia del paro nacional en junio, EP Petroecuador y empresas extranjeras dejaron de extraer 679.000 b, con pérdidas por \$61 millones. El 31 de diciembre se cumple la concepción del bloque 67 que tuvo Repsol y pasó a Petrolia, al cumplirse el plazo podría pasar legalmente al Estado. Las exportaciones de hidrocarburos realizadas en 2022 generaron ingresos por \$9.715,53 millones, superando en más de \$2.000 millones a los generados en 2021.

**2023.** EP Petroecuador, adjudicó el 01 de enero las primeras ventas spot o inmediatas de petróleo que generarán ingresos al Estado por \$138,5 millones. En junio, la estatal petrolera logró una producción de 391.881,34 bp/d, 99% de cumplimiento a la meta planteada. En agosto, EP Petroecuador oficializó el lanzamiento del proceso licitatorio para captar nuevas inversiones en el Campo Amistad (Bloque 6), en la provincia de El Oro. El 20 de agosto, mediante referéndum, Ecuador voto a favor de suspender la exploración en los campos petroleros de ITT (Bloque 43). El 03 de diciembre, EP Petroecuador superó los 411.000 bls equivalentes diarios de petróleo. El 07 diciembre, la estatal nacional presentó el proyecto de licitación para el aprovechamiento del gas asociado en la Estación Cuyabeno, provincia de Sucumbios.



# AIHE

Asociación de la Industria  
Hidrocarburífera del Ecuador

Es una organización sin fines de lucro establecida en el marco legal de la República del Ecuador.

## Visión

Ser el nexo estratégico y referente entre los socios y el Estado, apoyando al crecimiento de la industria hidrocarburífera y al desarrollo económico y social del país.

## Misión

Fortalecer a la industria hidrocarburífera del Ecuador agrupando a las empresas del sector.

Promover la cooperación y comunicación entre los socios y el Estado.

## Objetivos

- Cooperar con los organismos del Estado para procurar el desarrollo sustentable

y buen funcionamiento de la industria hidrocarburífera en beneficio de la economía del país.

- Mantener a los socios informados sobre oportunidades de negocios y posibles cambios en el entorno que puedan incidir en la industria.
- Organizar seminarios y eventos para difundir y fomentar el desarrollo de la industria hidrocarburífera.

## Actividades de la AIHE

Los socios de la Asociación mantienen un alto nivel de participación y comunicación para tratar diversos temas concernientes al sector tales como: planes anuales de actividades de las operadoras, leyes, contratos, reglamentos, proyectos especiales, oportunidades de negocios, evolución económica del país, entre otros.

## Compromisos

- Promover el desarrollo de las actividades de la industria hidrocarburífera del país.
- Fortalecer la competitividad y eficiencia de los socios.
- Apoyar el crecimiento de la industria en forma ética, respetuosa con el ambiente y comprometida con la comunidad.

## Socios

AIHE agrupa a compañías especializadas en:

- Exploración, producción y transporte de hidrocarburos.
- Comercialización de combustibles, derivados y lubricantes.
- Servicios petroleros a la industria.

## Contacto

Av. 12 de Octubre N26-48 y Lincoln  
Edificio Mirage, piso 3, oficina 3C.  
(593 2) 450-3164 / 450-3169  
[www.aihe.org.ec](http://www.aihe.org.ec)

Empresa ecuatoriana con **70** años de experiencia en el transporte marítimo de hidrocarburos y comercialización de combustibles marinos.



Establecidos en  
**1952**



**380**  
 mil T.M. anuales de Suministro de búnker al sector naviero internacional.



Proveedor de servicios de agenciamiento.

P&I (Protection & Indemnity), póliza de **US\$ 1,000 millones** para Contaminación.



**4** buques propios, entre tanqueros barcaza y remolcador, cumpliendo con los mejores estándares de calidad.

**75 millones de galones** anuales de Transporte marítimo de hidrocarburos a nivel nacional.

Equipo de colaboradores altamente competente y capacitado.

**Comprometidos** con:

- El medio ambiente.
- La seguridad de la vida humana en alta mar.
- Aplicación de prácticas de responsabilidad corporativa.





**El Grupo Alkhorayef fue fundado en 1957, y la Compañía Alkhorayef Petroleum ha servido a la industria del petróleo y el gas desde principios de los años 80 como una subsidiaria con recursos y gestión independiente.**

Desde estos primeros años en Medio Oriente, nuestras operaciones se han expandido, así como nuestra base de Clientes ha crecido; es así que actualmente nos encontramos con fuerte presencia en América Latina y el Continente Africano.

Hoy nuestra presencia y huella son verdaderamente globales. En el año 2016 como Alkhorayef Petroleum CO empezamos operación en Ecuador con nuestro primer equipo BES instalado exitosamente en el pozo EDYK-108. Es así como, desde esa fecha, nuestra operación ha tenido un crecimiento sostenible en el mercado ecuatoriano con más de 200 equipos instalados en 19 Bloques ( 11 operados por EP PETROECUADOR y 8 por Compañías privadas ).

**2724** Días de operación exitosa  
OSOG-067 de EP PETROECUADOR



#### PRODUCTO O SERVICIO CLAVE:

**SISTEMAS Y SOLUCIONES DE BOMBEO ELECTROSUMERGIBLE BES** que cubren los requerimientos y nuevos desafíos de la industria.

- 1000 días de vida promedio de los equipos instalados en EP PETROECUADOR a la fecha
- 2 pozos instalados con bomba de alta viscosidad WE-1500HV en el Campo ISHIPINGO que maneja el crudo pesado de la arena U con un run life actual de 260 días ( ISHA-017U )
- 1 motor PMM instalado en el Campo Perico
- Equipo ESP instalado más profundo en Ecuador ( @ 12100 ft prof

- intake ) en el Campo Paka Norte operado por WAYRA ENERGY
- Diseño a medida para EP PETROECUADOR de una bomba de flujo mixto para bajo caudal (WD-600MF)
- 5 pozos con COMPLETACIONES DUALES con CUYABENO PETRO y 2 completaciones DUALES invertidas en el B43 - ISHIPINGO

**SISTEMAS DE BOMBAS DE TRANSFERENCIA O REINYECCIÓN ( BOMBAS HPS )** para las aplicaciones de bombeo horizontal con una amplia gama de opciones de alternativas. Actualmente contamos con 3 unidades entregadas en el país.



#### Sede principal

Saudi Arabia  
Alkhorayef Petroleum Headquarters  
2nd Industrial City, Street No.87  
Near Modon Lake, Dammam,  
Kingdom of Saudi Arabia

Quito, Ecuador  
México, México  
Pointe-Noire, Congo  
Triboli, Libya  
Alexandria, Egypt  
Cairo, Egypt

#### Subsidiarias

Fahaheel, Kuwait  
Bogota, Colombia

Khartoum, Sudan  
Juba, South Sudan  
Basrah, Iraq



#### Contacto

📍 Quito, Ecuador  
Catalina Aldaz N23-534, y Av. Portugal, Edif. Bristol Parc,  
Piso 4, Quito ☎ +593 (2) 395 7690  
🌐 [www.alkhorayefpetroleum.com](http://www.alkhorayefpetroleum.com)



**PALANDA / 64**  
**PINDO / 65**  
**SAHINO / 90**  
**ARAZÁ ESTE / 91**

#### **DATOS DE CONTACTO**

📍 Calle Martín Carrión entre  
Av. República y Alpallana.  
Edificio Titanium Plaza,  
oficina 7-1.  
Quito – Ecuador  
☎ (+593-2) 4013600

## **¡Somos PCR, la energía para construir el futuro!**

PCR es una empresa con más de 100 años de trayectoria, especializada en petróleo & gas, cemento y energías renovables.

En el Ecuador opera 4 bloques petroleros y se constituye en el tercer mayor productor privado de petróleo del país.

PCR cuenta con una política integrada orientada al cuidado y la preservación del ambiente poniendo como prioridad las futuras generaciones, el bienestar y la seguridad de sus colaboradores, y el desarrollo económico, social y cultural de las comunidades donde opera.

Hasta el 2023, hemos producido en Pindo más de 38 millones de Bbls de crudo Oriente y en Palanda más de 23 millones de Bbls de crudo Oriente.



## Somos energía con FUTURO

Somos la empresa líder en envasado, comercialización e importación de **Gas Licuado de Petróleo (GLP)**, con más de 50 años en el mercado ecuatoriano. Contamos con una amplia gama de productos que responden a diferentes necesidades del segmento doméstico, comercial e industrial.

**La sostenibilidad es parte integral de nuestras operaciones**, estamos fielmente comprometidos con el bienestar y desarrollo de nuestros colaboradores, clientes, sociedad y planeta, razón por la que publicamos nuestro primer **Reporte de Sostenibilidad** considerando el desempeño de gestión en el ámbito social, económico y medio ambiental del año 2021.

El informe se realizó bajo la metodología de **Global Reporting Initiative (GRI)**, y cuenta con su **certificación y sello, Content Index Service**.

Ponemos a disposición de todos nuestros grupos de interés este reporte, que refleja nuestros valores, transparencia y compromiso con el desarrollo sostenible en las comunidades en las que operamos. Los invitamos a ser parte de nuestra convicción de asegurar y cuidar el patrimonio más importante que tenemos, nuestro futuro.

### Contáctanos:

 **Dirección:** Vía a la Costa, Km 7,5 Sector El Salitral, Guayaquil - Ecuador

 **PBX:** 370 5300

 **Servicio de Atención al Cliente:** 1700 387242

 **Correo:** clientes@duragas.com.ec



[www.duragas.com.ec](http://www.duragas.com.ec)



## EL ÉXITO DE CAMPO SINGUE

El campo Singue está ubicado en la provincia de Sucumbíos con una extensión de 3.446 hectáreas (35 km<sup>2</sup>). El campo Singue se licita en la Décima Ronda Petrolera, y se adjudica al Consorcio DGC (Dygoil & Gente Oil Ecuador) desde abril 2012. Desde septiembre 2014 su exploración y explotación están a cargo de Gente Oil Ecuador a través de un contrato de prestación de servicios con tarifa por un plazo de 20 años.

Khalil Al Sholy, importante inversionista internacional y reconocido por sus inversiones en la industria petrolera, construcción, turismo e inmobiliaria en Medio Oriente, se interesó en Campo Singue y en otros proyectos de inversión en Ecuador. El Sr. Sholy es el fundador de Gente Oil Global y principal accionista de Gente Oil Ecuador.

La firma petrolera recibió el denominado Campo Singue en el año 2012, después de permanecer cerrado por más de 15 años sin generar ningún beneficio económico ni social al Estado ecuatoriano. Gracias a la inversión de Gente Oil Ecuador, 100% a riesgo propio, en diez años, se han generado importantes beneficios al Ecuador, las cifras hablan por sí solas:

USD **162 MM**

Invertidos en facilidades de producción 580% más de lo comprometido en el contrato

- 14 pozos productores, 1 de inyección y 1 de reinyección de agua.
- Construcción y adecuación de dos plataformas y vías de acceso.
- Con tecnología de punta, innovadora como, por ejemplo, la única planta de tratamiento de agua que usa el sistema de filtración cáscara de nuez de Ecuador, y un centro de fiscalización con tecnología Coriolis para medición y control de crudo (Unidad LACT), intervenciones de pozos multi arena, entre otras.



Más de USD 700 millones en ingresos brutos al Estado Ecuatoriano. Incluyendo tasas e impuestos.



13.5 millones de barriles de petróleo extraídos acumulados.



Descubrimiento e incremento de reservas.



Proyectos sociales y de apoyo a las comunidades del área de influencia importantes.

### Un compromiso social verdadero

En Gente Oil Ecuador existe un real compromiso con la gente y la comunidad del sector a través de un proyecto integral de Relaciones Comunitarias que planifica y ejecuta los programas de compensación social e indemnización, contemplados en los Planes de Manejo Ambiental de Gente Oil Ecuador. La gran mayoría de las actividades son voluntarias y de la propia iniciativa de la compañía, están enfocadas en temas de salud, educación, manejo ambiental y emprendimiento. La excelente interrelación con la comunidad se traduce en el apoyo a la operación de Gente Oil. Hasta la fecha se ha desarrollado el plan de relaciones comunitarias, entregando recursos al Ministerio de Hidrocarburos para el apoyo de estos proyectos sociales por 17 millones.

#### Contacto:

📍 Calle Del Establo y Calle C  
Site Center, Torre I, Oficinas 204-205  
Quito, Ecuador

✉ info@genteoilecuador.com 🌐 www.camposingue.com

## Company Overview

Fundada en 1919, Halliburton con más de 100 años de servicio se ratifica como uno de los proveedores de productos y servicios más grandes del mundo para la industria energética. Con 60.000 empleados, que representan a 140 nacionalidades en más de 80 países, la empresa ayuda a sus clientes a maximizar el valor durante todo el ciclo de vida del yacimiento, desde la localización de hidrocarburos y la gestión de datos geológicos, hasta la evaluación de perforaciones y formaciones, la construcción y terminación de pozos y la optimización de la producción en toda la vida del activo.

Halliburton cuenta con 14 líneas de servicios de productos (PSL): Consulting & Project Management (incluye Integrated Asset Management), Baroid, Drill Bits & Services, Sperry Drilling, Testing & Subsea, Landmark, Wireline & Perforating, Artificial Lift, Cementing, Completion Tools, Production Enhancement, Production Solutions, Multi-Chem y Pipeline & Process Services; que operan en dos divisiones: Perforación & Evaluación y Completación & Producción y además contamos con un PSL de Consultoría y Gestión de Proyectos que trabaja en ambas divisiones y es la punta de lanza de nuestra estrategia de servicios integrados.

También, tenemos 12 centros de investigación importantes en todo el mundo, desde Duncan (Oklahoma) hasta Arabia Saudita; Singapur a Pune, India. Con el objetivo de respaldar estratégicamente nuestro negocio internacional. Y lo estamos haciendo al acercar la tecnología a las cuencas de los clientes para abordar sus desafíos



Halliburton cree que contratar, capacitar y promover a los profesionales de la energía locales mejora el bienestar económico y social de las comunidades en las que vivimos y trabajamos. Hemos logrado un promedio de fuerza laboral nacionalizada del 90% en más de 80 países.



## Visión y Valores

En Halliburton, colaboramos y diseñamos soluciones para maximizar el valor de los activos para nuestros clientes; esta es nuestra propuesta de valor.

Nuestra visión es ofrecer una experiencia de cliente insuperable, como líderes intelectuales competitivos, creativos y éticos a nivel mundial.



Nuestros valores son nuestro ADN corporativo, la base de cómo nos relacionamos entre nosotros y con todos aquellos con quienes interactuamos. Estos son los fundamentos que se espera que todos los empleados de Halliburton encarnen, todos los días. Nuestros valores son: Integridad, Seguridad, Colaboración, Competición, Creatividad, Fiabilidad y Respeto.

## Contacto

Descubra cómo Halliburton lo ayuda a reducir su costo por BOE a través de la colaboración, la innovación y la ejecución.

Manténgase actualizado con Halliburton a través de una variedad de canales sociales en línea: online social channels.



## Contacto – Ecuador

Halliburton Latin América S.R.L  
 Dirección: Avenida Amazonas  
 N37-29 y Villalengua  
 Edificio Eurocenter,  
 Teléfono: 593 2 3971700  
 Quito, Pichincha - Ecuador



**OCP Ecuador inició sus operaciones en el 2003 y es una de las mayores inversiones privadas que ha tenido el país. Su aporte ha sido crucial en el crecimiento del Ecuador ya que por más de una década ha transportado responsablemente petróleo, el recurso estratégico más importante para el desarrollo del país.**

OCP Ecuador transporta petróleo por un oleoducto de 485 kilómetros de longitud desde Lago Agrio hasta Esmeraldas. A partir de 2017, puede transportar petróleo pesado y liviano, dinamizando así su servicio y cumpliendo con las necesidades de sus clientes en Ecuador y Colombia. Es un aliado para el Ecuador ya que permite el desarrollo de nuevos campos petroleros a través de la capacidad disponible de transporte.

Desde el 2013, es parte importante de la Integración Hidrocarburífera Regional entre Ecuador y Colombia, pues por este oleoducto han pasado más de 26 millones de barriles de crudo colombiano para exportación por Ecuador.

Cuenta con un equipo técnico de más de 250 profesionales altamente experimentados que les permite mantener un alto nivel de calidad de servicio, enfocados en la eficiencia y seguridad de sus operaciones.

Es una empresa responsable y de conciencia ambiental. Su operación busca mantener un equilibrio entre los aspectos sociales, ambientales y económicos.

## Área de influencia

El transporte de crudo se inicia en el Terminal Amazonas en Lago Agrio y recorre 485 kilómetros, atravesando cuatro provincias, 11 cantones y 33 parroquias, en las cuales se han impulsado más de 750 proyectos de desarrollo comunitario.

## Misión

Brindar soluciones logísticas integrales e innovadoras en el transporte de hidrocarburos que contribuyan al Desarrollo Sostenible del Ecuador.

### Contacto

📍 **Oficinas:**  
Avenida Simón Bolívar y vía a Nayón, Centro Corporativo Ekopark, Torre 2, piso 8  
Quito - Ecuador.

📞 **Emergencias Oleoducto:** 1800 76 76 27

🌐 [www.ocpecuador.com](http://www.ocpecuador.com)

✉ [comunicacion@ocp-ec.com](mailto:comunicacion@ocp-ec.com)

## Datos técnicos

Tubería: API 5L-X70

Diámetro: 24", 32", 34" y 36"

Longitud: 485 kilómetros

Capacidad: 450,000 Barriles por día

Almacenamiento: 4.95 millones de Barriles

Crudo transportado y exportado: 26,3 millones de barriles  
CRUDO NAPO y CRUDO CHAZA (Colombia)

Inicio de Operaciones: Noviembre 2003

Período de Concesión: 2003 – 2023

99% de la tubería enterrada

4 Estaciones de Bombeo

2 Estaciones Reductoras de Presión

1 Terminal Marítimo

Fibra óptica en toda la ruta

Sistema SCADA

Capacidad de Boyas: 130.000 DWT (buques de 2MM de barriles)





# Pluspetrol impulsa iniciativas sociales en comunidades de influencia del Campo Villano en Pastaza

Pluspetrol es una empresa privada con más de 45 años de experiencia en la producción de energía. Desde el 2019, la compañía llegó a Ecuador para operar el Campo Villano – Bloque 10, localizado en Pastaza. La empresa se guía por su Política de Sostenibilidad que impulsa el progreso social a través de proyectos en temas de salud, educación y desarrollo económico.



## Salud, desde y para la comunidad

En 2023, Pluspetrol continuó con dos alianzas con el Distrito de Salud de Arajuno y la Coordinación Zonal de Salud N° 3 de Pastaza, para ejecutar su Programa de Salud que proporcionó apoyo logístico para el desarrollo de brigadas médicas en la zona de influencia del Campo Villano. Además, realizó evacuaciones de emergencia en casos especiales, campañas de fumigación para el control de enfermedades tropicales producidas por mosquitos y capacitaciones lideradas por sus promotores de salud comunitarios.

En 2023, se realizaron:

**170**  
brigadas médicas



**276**  
evacuaciones por emergencias médicas



**77**  
campañas de fumigación en 932 viviendas y 81 infraestructuras comunales



**6298**  
atenciones de salud médica, odontológica y/o de vacunación



**210** jornadas de capacitaciones de Promotores de Salud dirigidas a 4930 personas en temas de prevención y promoción de la salud.



## Educación como motor de transformación

Pluspetrol impulsa su Programa de Educación en los establecimientos educativos de la zona de influencia del Campo Villano. En 2023, la empresa entregó colación, mochilas y útiles escolares. Además, apoyó la excelencia deportiva y desarrolló un Programa Integral de Becas de Educación Superior dirigido a los estudiantes mejor puntuados de la zona.

En 2023:

**1492**  
niños y jóvenes recibieron colación escolar a diario



**1818** alumnos recibieron sus mochila y útiles escolares



**12**  
estudiantes están cursando estudios superiores con becas de Pluspetrol



**1** auspicio a deportista de élite



**4** estudiantes en proceso de titulación superior de estudios con becas de Pluspetrol



## Desarrollo económico, una prioridad

Pluspetrol impulsa iniciativas que generan oportunidades económicas y empoderan a las comunidades locales, fomentando un crecimiento sostenible. En este sentido, en 2023, la compañía realizó el acompañamiento y asesoramiento técnico y administrativo para la creación de cinco empresas comunitarias que prestan servicios a Pluspetrol.

Asovillano, Chuya SAS, PAH SAS, Grupo ECP SAS brindan servicio de mantenimiento de vía y Wamak Yaku SAS, servicio de vigías para el control y movilización de transporte.

La consolidación de las empresas comunitarias refleja la visión a largo plazo de Pluspetrol y el impulso hacia la autonomía financiera de las comunidades potenciando su crecimiento.





## Petrobell S.A. Grantmining S.A.

En Ecuador somos una empresa de exploración y explotación de hidrocarburos que busca generar valor para: la sociedad, nuestros socios, colaboradores, organismos de control, proveedores y comunidades ancestrales y colonas, asentadas en el área de influencia de nuestra operación.

Somos conscientes del impacto social y ambiental que involucran nuestras actividades, razón por la cual es fundamental la aplicación de procedimientos y tecnologías con altos estándares, que coexistan tanto con las comunidades como con la naturaleza.

Actualmente, operamos el Bloque 66 en la Amazonía ecuatoriana. (Bloque Tigüino). Creemos que es importante invertir tiempo hoy para seguir generando sustentabilidad a futuro, aprendiendo de cada actividad ejecutada y comprometiéndonos día a día con superar las mejores prácticas de la industria.

### Reseña Histórica Bloque Tigüino:

En 1971: El Bloque Tigüino fue descubierto en julio de 1971 con la perforación del pozo exploratorio Tigüino 01, realizado por la compañía Anglo-Ecuadorian Oilfields. Años más tarde, la operación del Bloque estuvo a cargo de la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana - CEPE.

1999: En el año 1999 las compañías PETROCOL, IECONTSA, CPVEN y Grantmining S.A., suscribieron con el Estado ecuatoriano el Contrato para la Explotación de Petróleo Crudo y la Exploración Adicional de Hidrocarburos en el Campo Marginal Tigüino (hoy Bloque Tigüino) y en el año 2001 Petrobell Inc., adquirió el 70% de la participación constituyéndose en la operadora del Campo.

En el año 2005, por disposiciones legales se conforma el Consorcio de compañías Petrobell S.A – Grantmining S.A., entidad que opera el Bloque Tigüino y tiene contrato hasta el 2022.

#### Contacto

##### Sede Principal - Oficinas Quito

☎ 593 (2) 3964600

📍 Av. Amazonas N 44-105 y Río Coca, Edificio Eteco - Promelsa  
2do Piso, Quito, Ecuador

✉ info@petrobell.com.ec

##### Campo:

##### Bloque Tigüino

📍 Vía al Auca (120km de la ciudad Francisco de Orellana),  
Parroquia Inés Arango, Provincia de Orellana – Ecuador.

2022: Se suscribió el Contrato Modificatorio No. 2 mediante el cual se amplió la extensión del plazo para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque Tigüino hasta el 31 de diciembre de 2029.

### Certificaciones y Acreditaciones:

#### • Sistema de Gestión de Calidad

Contamos con la certificación del Sistema de Gestión de Calidad con base a la norma ISO 9001 desde el año 2006, a través del cual hemos podido controlar la calidad de nuestros procesos orientados a la mejora continua. En el año 2017 obtuvimos la certificación de la última versión de la norma ISO 9001:2015. Contamos también con la acreditación de la norma ISO 17025 desde el año 2014, a través del cual certificamos que el crudo entregado al Estado se encuentre dentro de las especificaciones y acuerdos contractuales.

#### • Sistema de Gestión Ambiental

Por las características de nuestra ubicación y operación el cuidado al medio ambiente es fundamental, es así que desde el año 2014 contamos con la certificación del Sistema de Gestión Ambiental con base a la norma ISO 14001 y finalmente en el año 2017 obtuvimos la certificación de la última versión de la norma ISO 14001:2015.

#### • Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo.

Con respecto al ámbito de salud y seguridad contamos con un Sistema de Gestión certificado bajo la norma ISO 45001:2018, el cual tiene por objetivo precautelar la seguridad y salud de los colaboradores previniendo posibles accidentes y/o enfermedades ocupacionales.

- Contamos con la certificación de verificación y reducción de huella de carbono con base a requisitos exigidos por la norma ISO 14064-1, con el objetivo de lograr un desarrollo sostenible y combatir el cambio climático.



# MÁS DE 270 ESTACIONES

# 28 AÑOS



Acompañándote en Costa, Sierra y Amazonía



# 30

-AÑOS-



@petrolrios

[www.petrolrios.com.ec](http://www.petrolrios.com.ec)



**PETROLRIOS**

*Nuestra gente es nuestro combustible*



**PETROWORLD S. A., es una empresa ecuatoriana especializada en la comercialización de combustibles, consultoría, representación, control y administración de Sociedades a fines a la industria del petróleo.**

La empresa inicia operaciones en 1994, soportada por la experiencia profesional de sus socios fundadores, en:

- La Comercialización de Combustibles – Comercializadora.
- Diseño, montaje y operación de estaciones de servicio.
- Selección de Tecnologías, entrenamiento de personal, provisión de materiales y equipos.

### **LOGROS EMPRESARIALES**

La empresa ha diseñado y construido casi todas las Estaciones de Servicio de su Red, que son de su propiedad. Opera directamente con su propio personal cada una de ellas, transporta en sus propios auto – tanques todo el combustible que diariamente se vende al consumidor y realiza directamente su mantenimiento.

#### **Contacto**

- 📍 Av. República E4-51 e Inglaterra, Edificio Banderas Mezannine.
- ☎ 2248261 - 2255000 - 2255738
- ✉ pw@petroworld.ec

Por lo tanto, es la primera empresa ecuatoriana ciento por ciento integrada, en la comercialización de combustibles.

#### **Tiendas de Conveniencia.**

En todas las estaciones de la Red existen tiendas de conveniencia (MICROMARKET), que brindan a sus clientes snacks, bebidas y comida rápida.

#### **Facilidades de Pago.**

Los clientes pueden realizar sus pagos en efectivo o utilizando todas las tarjetas de crédito disponibles en el mercado.

Con la aplicación de la facturación electrónica se garantiza que la factura refleja exactamente el valor de combustible adquirido.

PETROWORLD S. A., colabora con el sector empresarial al otorgar crédito corporativo, sus unidades de transporte pueden abastecerse a crédito, en todas las Estaciones de la Red, con una sola aplicación.

PETROWORLD S. A., cuenta con la infraestructura adecuada y los recursos humanos debidamente calificados para apoyar el desarrollo de proyectos industriales y comerciales en el país.





**Primax Ecuador se mantiene como la compañía líder del mercado, al cierre del 2022, con una participación del 26.1%, con 236 estaciones de servicio presentes en 19 provincias, consolidando un año más su posición como la comercializadora #1 del país.**

*(Fuente: Petrocomercial. Dic,2022)*

Desde su llegada al Ecuador en el 2006, Primax la comercializadora de derivados de petróleo y tiendas de conveniencia, está absolutamente comprometida a sobrepasar las exigencias de sus clientes, colaboradores, socios comerciales y stakeholders, superando siempre sus objetivos, aumentando y mejorando cada una de las estaciones afiliadas a su red. Evidencia clara de su compromiso y acuerdos por más de 16 años

**Super G-Prix Premium 95**, su gasolina premium emblemática única en el mercado con aditivos alemanes y ahora con 95 octanos, tiene el 37.7% de la cuota total de mercado, convirtiendo a Primax en la comercializadora preferida por los clientes del país a la hora de comprar gasolina Super.

Pero Primax no está solo a lo largo del territorio ecuatoriano. Su trabajo ejemplar la convierte en una compañía de alto impacto internacional, con más de 2.100 estaciones de servicio entre Perú, Colombia y por supuesto Ecuador. Primax sin duda tiene una gran proyección de crecimiento en los próximos años, gracias a su excelente servicio, altos estándares de calidad en sus productos, modernas estaciones de servicio y negocios aliados. Todo de la mano de un riguroso cumplimiento de las leyes, seguridad y el meticoloso cuidado del medio ambiente, todo esto la mantiene en la marca número 1 en la mente del consumidor. (Ipsos, Brand tracking, Dic 2022).

## **Gasolina Super G-PRIX Premium 95:**

### **La tranquilidad de darle a tu auto lo mejor.**

Uno de los principales diferenciadores de Primax es su gasolina aditivada Super G-PRIX Premium 95. Y es que a diferencia de la gasolina Super convencional, esta es la única del país, que cuenta con aditivos alemanes de última generación, ideales para el mantenimiento del motor, ya que limpian y mejoran su rendimiento. Su tecnología "Friction Modifier evita el desgaste del pistón, disminuye la fricción y proporciona ahorro en el consumo de combustible. Un producto altamente diferenciador que le ofrece excelentes beneficios para nuestros clientes y sus vehículos.

## **Tiendas Listo!:**

### **Un compañero en el camino**

La marca LISTO! es otro de los grandes atributos únicos de Primax, ya que es la red de tiendas de conveniencia más grande del país. Con una imagen moderna y atractiva, LISTO! brinda a sus clientes, una gran variedad de productos: snacks,

bebidas, confitería, entre otros; además de una deliciosa oferta de comida rápida propia, fresca y preparada al instante. Todo en un ambiente cómodo, seguro y con servicios adicionales como Wi-Fi, TV satelital, cajeros automáticos, etc., y como no destacar, la presencia de su aliado Sweet & Coffee. Actualmente, Primax cuenta con más de 75 tiendas LISTO! a nivel nacional.

## **Tarjeta PRIMAX PRE-PAGO:**

### **Tus consumos cómodos y sin complicaciones**

Como no podía ser de otra manera, Primax, el líder del mercado, lanzó la primera tarjeta PRE PAGO, para sus estaciones de servicio del Ecuador. Con esta tarjeta, el cliente puede pagar sus consumos de combustible, productos en tiendas LISTO! y lubricantes sin necesidad de efectivo o tarjetas de crédito, facilitando así, el proceso con comodidad y transparencia. Todo sin costo de activación o recargos adicionales por transacción. Otro beneficio de la tarjeta PRIMAX PRE-PAGO es la facilidad que ofrece a los consumidores para administrar y controlar mejor sus gastos.

## **Primax Card Plus:**

### **Controla los consumos de tu flota remotamente, cuando quieras y como quieras**

Primax Card Plus, es una innovadora plataforma de servicios corporativos, que permite a sus usuarios el abastecimiento de combustible y productos de la red PRIMAX. Todo integrado a diversos elementos de seguridad y sistemas de crédito en línea, priorizando la seguridad y confianza absoluta para los consumidores. El servicio está disponible a nivel nacional y en más de 95 estaciones afiliadas, convirtiendo a PCP en el servicio de flotas con la red de cobertura más amplia del país. Esta plataforma se encuentra en continua innovación y desarrollo, adaptándose a las distintas necesidades de los consumidores y diversificando su portafolio, todo con los más altos estándares de la industria.

## **Soluciones para el sector Petrolero y la Industria:**

### **Un sólido compromiso con nuestros aliados estratégicos**

Como no podía ser de otra manera, Primax atiende al sector industrial y petrolero con combustibles y lubricantes además con una operación de altos estándares en sus procesos de seguridad y capacitación de talento humano. Este esfuerzo nos permite llegar a altísimos niveles de efectividad en los despachos de clientes industriales desde cualquier terminal del país, con especial atención al sector petrolero que va desde Esmeraldas hasta los campos en el Oriente ecuatoriano (600km). De esta manera y gracias a sus clientes, aliados y equipo humano, Primax sigue creciendo, innovando y sobre todo buscando dar siempre más.



### **Contáctanos:**

🌐 [www.primax.com.ec](http://www.primax.com.ec)

📱 @Primaxec

📺 /PrimaxEcuador

📍 [www.viveviajando.ec](http://www.viveviajando.ec)



## **Petrolia Ecuador S.A. CONSORCIOS PETROLEROS BLOQUES 16 Y 67 (TIVACUNO)**

Las operaciones de los Bloques 16 y 67 (TIVACUNO), en manos de la iniciativa privada, se ejecutaron durante aproximadamente 28 años, siendo la última compañía privada en operarlos Petrolia Ecuador S.A.

Desde enero de 2022, una vez obtenida la aprobación del Ministerio del Ramo, se transfirió la totalidad de las acciones de Repsol Ecuador S.A., empresa española, a New Stratus Energy. La empresa Operadora en Ecuador continuó siendo la misma bajo la denominación social de Petrolia Ecuador S.A.

El 31 de diciembre de 2022 terminaron los Contratos Modificatorios a Contratos de Prestación de Servicios de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), y se procedió con la reversión de éstos al Estado ecuatoriano por intermedio del Ministerio de Energía y Minas.

La gestión de estos Bloques es un referente mundial por asumir de forma libre y voluntaria la responsabilidad social en todos los niveles de sus actividades. Las acciones vinculadas al respeto a los derechos humanos, derechos de los pueblos indígenas, actividades medioambientalmente amigables, implementación de tecnología, reducción de emisiones, entre otras, legitiman las excelentes prácticas en la operación de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) en la Amazonía ecuatoriana, y en las áreas de influencia.

Trabajamos con políticas rigurosas en materia de seguridad industrial y ambiental lo que se refleja en una actividad impecable por muchos años, así como el reconocimiento dentro de la industria por la labor realizada en varios aspectos relevantes en bloques con crudos pesados en la amazonia del Ecuador. Además, queremos destacar que, en las actividades ejecutadas en los Bloques, no se produjeron incidentes o accidentes ambientales que hayan afectado las operaciones durante el último año de operación (2022).

**Petrolia Ecuador S.A.  
CONSORCIOS PETROLEROS  
BLOQUES 16 Y 67 (TIVACUNO)**

📍 Quito, Av. 12 de Octubre N26-48 y Abraham Lincoln.  
Edificio Mirage. Piso 8.

**Contacto**

✉️ [relaciongobierno@](mailto:relaciongobierno@)

Asimismo, el Ministerio del Ambiente, Agua y Transición Energética, en el año 2023, en el marco de las actividades de reversión de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) efectuadas por Comisión de Reversión conformada por varias entidades estatales y las empresas Contratistas representadas por su Operadora, actualizó la Base de Datos del PRAS, y deslindó de cualquier responsabilidad a Petrolia Ecuador S.A. como resultado del análisis documental y en sitio. Esto implica la no existencia de pasivos ambientales en una operación tan sensible como la desarrollada con éxito en las facilidades de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) ubicadas dentro del Parque Nacional Yasuní.

En nuestras operaciones de explotación y producción de hidrocarburos, enfatizamos el aporte que se ha dado al desarrollo sustentable de acuerdo con los 10 Principios del Pacto Mundial, alineados a los 17 principios de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) adoptados por las Naciones Unidas, y que marcan las agendas de sostenibilidad con la cooperación entre los estados, la sociedad civil y los grupos de interés.

La empresa trabajó de forma conjunta con la Nacionalidad Waorani del Ecuador (NAWE) cuyo ámbito de actuación se desarrolla en las provincias de Napo, Pastaza y Orellana; cumpliendo sistemática y responsablemente con los programas generados en el acuerdo de cooperación "Waemo Kewingi" y los planes anuales que cubrieron aspectos relativos a salud, educación, infraestructura y proyectos inclusivos, potenciando de forma positiva la relación con las comunidades intra y extra-bloque.

En 2023, en el marco de la reversión de los Bloques, Petrolia Ecuador S.A., cumplió con su compromiso de construir un Centro de Salud y Casa de Médicos en la comunidad Waorani de Guiyero; proyecto recibido a satisfacción por la comunidad, y que será operado y administrado por el Ministerio de Salud Pública.

Finalmente, es importante destacar que Petrolia Ecuador S.A., durante el 2023, ha dado cumplimiento en más de un 80% a las actividades a su cargo dentro del plan de reversión que consta en el Acta de Única de Reversión suscrita con el Ministerio de Energía y Minas.





**Somos una compañía de tecnología global que impulsa la innovación energética para alcanzar el equilibrio del planeta. Por ello, nos comprometemos a ser parte activa para alcanzar el mayor acto de equilibrio: satisfacer la demanda energética del planeta de forma segura, accesible y sostenible, mientras reducimos las emisiones de carbono para alcanzar cero emisiones hasta el 2050.**

A casi un siglo de fundación, la historia de SLB cuenta con experiencia en más de 120 países y 71 centros tecnológicos para brindar a la industria energética mundial soluciones digitales, tecnologías innovadoras y conocimiento técnico. Más de 95000 colaboradores de más de 170 nacionalidades distintas, aportan con su experiencia, bagaje cultural y creatividad para brindar soluciones a largo plazo.

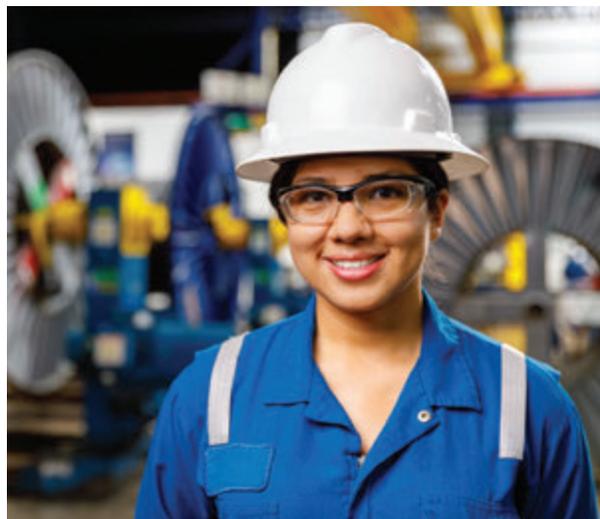
En SLB, el construir espacios de diversidad e inclusión, con igualdad de oportunidades, son aspectos esenciales para atraer, desarrollar y mantener talento humano notable y comprometido. Fomentamos una cultura caracterizada por la responsabilidad social (programas de empoderamiento y desarrollo en las comunidades locales) y ambiental (tecnologías con Certificación Punto Verde, portafolio de Tecnologías de Transición, inversión en nuevas iniciativas de tecnología energética) que se apoya en el liderazgo, la ética, la ciencia y la innovación; todo esto bajo exigentes procesos, políticas y estándares en seguridad, salud,

responsabilidad social y protección del medio ambiente que permiten reducir riesgos e impactos.

Contamos con una extensa cartera tecnológica y experiencia en el ámbito de la innovación para consolidar nuestro propósito de crear tecnología sorprendente que permita el acceso a la energía para beneficio de todos. Así, trabajamos en estrecha colaboración con nuestros clientes, superando desafíos juntos, mientras mejoramos su rendimiento y los apoyamos para cumplir con sus compromisos de sostenibilidad.

Es el camino que hemos tomado en SLB. Creando tecnología y apoyando a las personas y sus comunidades para contribuir a enfrentar este desafío, en respeto al entorno en el que vivimos y operamos. Contribuyendo a cambios reales para acceso más limpio y seguro a la energía, mientras velamos por la competitividad de nuestra industria.

Con 90 años ininterrumpidos en el Ecuador, SLB renueva su compromiso para trabajar de la mano de nuestros clientes, proveedores, socios de la industria y las comunidades en las que vivimos y trabajamos para enfrentar los retos, establecer mejores prácticas, buscar más soluciones con tecnología innovadora y superar nuestras propias metas.



**Contacto:**

📍 Quito  
Av. de los Granados, Vía Nayón  
Centro Corporativo Ekopark.  
Torre 3, piso 2  
☎ (593 2) 297 94 00  
📍 Coca y Lago Agrío

🌐 [www.slb.com](http://www.slb.com)  
📷 [Instagram/slb\\_global](https://www.instagram.com/slb_global)  
🌐 [LinkedIn/company/slbglobal/mycompany](https://www.linkedin.com/company/slbglobal/mycompany)  
📺 [YouTube c/SLB Technology/featured](https://www.youtube.com/channel/UCSLBTechnology/featured)



**Tecpetrol es una empresa líder regional de energía que, desde sus inicios, ha contribuido al desarrollo de los países en América Latina; aportando energía para el transporte, las industrias, los comercios y para su uso en los hogares.**

Forma parte del Grupo Techint, un grupo con compañías y operaciones en diversos países del mundo, que comparten una filosofía de compromiso a largo plazo con el desarrollo local, así como con la calidad y la tecnología.

Su liderazgo le ha permitido ser pionera en proyectos energéticos desafiantes y de gran relevancia para el crecimiento de los países en los que está presente como Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela.

Se dedica a la exploración, la producción, el transporte, la distribución y la generación de energía. Además, está convencida de la importancia de crear valor a largo plazo, combinando sostenibilidad económica y ambiental en un mercado energético en rápido movimiento, con el objetivo de aportar a una reducción significativa en la huella de carbono.

#### Contacto

📍 Av. 12 de Octubre N26-97 y Abraham Lincoln  
Edificio Torre 1492. Piso 2 – Piso 3  
Quito – Ecuador

☎ (593 2) 3988600 / (593 2) 3988611 Fax

🌐 [www.tecpetrol.com](http://www.tecpetrol.com)

📷 @tecpetrolenergia

📘 /tecpetrol

📺 /company/tecpetrol

📺 @Tecpetrol

En cada actividad y en cada proceso, Tecpetrol hace foco en la mejora continua. Esta renovación constante le ha permitido no sólo lograr una mejor recuperación de reservas en campos maduros y una mayor eficiencia en sus operaciones de transporte de gas, sino también el desarrollo de proyectos no convencionales que hoy son ejemplo a nivel mundial.





**Somos el fabricante líder de tubos de acero y servicios para la industria del petróleo y gas. En Ecuador estamos presentes desde hace más de 30 años como aliado industrial nacional y socio de sus clientes, contribuyendo con el desarrollo tecnológico, económico y social.**

Nuestro sistema industrial integra producción de acero, laminación, conformado de tubos, tratamiento térmico, roscado y terminación. Fabricamos tuberías de revestimiento (Casing), producción (Tubing), conducción (Line Pipe), así como tubos mecánicos, estructurales y accesorios. Tenemos una red global de laboratorios de I&D e instalaciones para ensayo de producto, ubicados en Argentina, Italia y México.

### Nuestra Historia

Somos parte del Grupo Techint, fundado en 1945 e integrado por compañías con operaciones en diversos países.

Tras la expansión de sus actividades en Argentina y una serie de adquisiciones e inversiones estratégicas en México, Italia, Venezuela, Brasil, Japón y Canadá, en 2001 nace la marca Tenaris que consolida a esta red industrial internacional.

Cotizamos en las bolsas de valores de Nueva York e Italia. Nuestro sistema industrial tiene una capacidad de producción anual de 7,8 millones de toneladas y emplea a más de 23.000 personas en 25 países.

### Certificaciones y Reconocimientos:

Contamos con un sistema de calidad global con certificaciones OHSAS 18001 e ISO 14001 para todas las plantas. Certificaciones API 5CT, API 5L, ASTM, entre otras, para los productos Tenaris. Certificación ISO 9001-2015 como único Sistema de Calidad y Sello de calidad INEN para Machachi.

Por quinto año consecutivo recibimos el reconocimiento de la World Steel Association, organización que agrupa a los mayores productores de acero del mundo, por su desempeño e iniciativas de descarbonización y sustentabilidad.

### Proyección a corto plazo

Estamos comprometidos con el desarrollo de negocios sostenibles a largo plazo mediante la reducción de nuestra huella ambiental dentro de nuestras comunidades y cadena de valor; trabajar con socios y pares para abordar el desafío del cambio climático y la transición a una economía neutral en carbono.

Nuestro objetivo es lograr una reducción del 30% del CO2 para 2030 en comparación con 2018 mediante el uso de una mayor proporción

de chatarra de acero reciclada en la mezcla metálica, inversiones para incrementar la eficiencia energética, y el uso de renovables como parte de nuestros requerimientos energéticos, así como el desarrollo de tecnologías que involucren el uso de hidrógeno y la captura de carbono.

En Machachi, Ecuador contamos con un centro de servicios que ocupa alrededor de 500 m2 y estamos trabajando en una nueva inversión para duplicar la capacidad de planta.

### Transformación Digital

Nuestras soluciones digitales innovadoras optimizan los procesos y aumentan la eficiencia, la seguridad y la confiabilidad en las operaciones de los clientes a través de la integración digital.

### Servicio Rig Direct®

Una solución integrada que optimiza costos, mejora la calidad, la eficiencia operativa y sustentabilidad.

- Optimización y estandarización de producto
- Reducción del inventario y de capital activo
- Ahorro en costos operativos y simplificación de procesos
- Cadena de suministro más corta y flexible
- Menor impacto medioambiental
- Sistema de gestión QHSE consistente, certificado por los estándares más altos
- Trazabilidad del producto

### Rig Direct® Portal

Nuestras herramientas digitales simplifican y dan transparencia a todos los aspectos administrativos, desde el pedido inicial hasta la entrega y la facturación. En el campo, nuestro equipo ofrece asistencia técnica para asegurar la integridad del pozo.

### RunReady™

Logramos operaciones de nuestros clientes más eficientes al preparar el tubo en nuestro centro de servicio y enviarlo listo para la bajada. En Machachi el servicio incluye, inspección al tubo y la conexión, retiro de protectores, limpieza de la grasa de almacenamiento, aplicación de cera anticorrosiva, medición de la longitud del tubo y preensamble de accesorios.

### PipeTracer®

Con esta tecnología nuestros clientes pueden realizar seguimiento a cada tubo desde el momento que sale de la línea de producción hasta su llegada a plataforma, Accediendo a especificaciones técnicas y al manual completo de bajada, al mismo tiempo que elimina la necesidad de recuento manual, mejorando precisión y racionalización de las operaciones.



### Tenaris en Ecuador:

Oficinas Técnico Comerciales: Quito

Centro Productivo y de Servicios: Machachi

Centro de Acopio: El Coca

### Contacto:

📍 Av. 12 de Octubre E 10 80 y Lizardo

García Edificio Alto Aragón, piso 15

☎ (593 2) 500 24 00

✉ ecuador@tenaris.com

🌐 Tenaris.com/es

📘 Tenaris

🐦 @Tenaris

📺 Tenaris



# 107

## ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL

13

Tiendas de  
conveniencia



3

Electrolineras



# AIHE

Asociación de la Industria  
Hidrocarburífera del Ecuador

Av. 12 de Octubre N26-48 y Abraham Lincoln  
Edificio Mirage, piso 3, oficina 3C.  
(593 2) 450-3164 / 450-3169  
[www.aihe.org.ec](http://www.aihe.org.ec)



78

