

The image is a collage representing the oil industry. It features a financial chart with a red line and bars in the top left, an oil pumpjack at sunset in the top right, a close-up of oil barrels in the middle right, and an industrial refinery at night in the bottom right. The background is a mix of blue and orange tones with abstract light effects.

AIHE

Asociación de la Industria
Hidrocarburífera del Ecuador

EL PETRÓLEO ENCIFRAS 2019

MARZO 2020

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

- 23** 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



Descargue este contenido
escaneando el código QR

CLASIFICACIÓN DE CONTENIDOS

i INFORMATIVO

f 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

Pixabay

IMPRENTA

Globalcorp

TIRAJE

1.000 ejemplares

NOTA EDITORIAL

Los contenidos teóricos,
gráficos y fotográficos de las páginas
38 a la 58 son proporcionados
y de exclusiva responsabilidad de las
empresas socias de la AIHE.

PRESENTACIÓN

El petróleo representa un tercio del suministro de energía primaria de la humanidad, es per se el recurso energético más importante a nivel global. Su participación en el PIB mundial alcanza el 2.5%, razón por la cual la demanda de petróleo impacta en la economía de todas las naciones, especialmente en los países petroleros.

La dinámica de la industria petrolera ha obligado a las empresas públicas y privadas del sector a gestionar procesos que garanticen el suministro y buen uso de este recurso. Así como también, tienen el reto de implementar métodos que cuenten con normas de calidad internacional, proyectos de responsabilidad social, recursos humanos altamente eficientes y éticos, tecnología de última generación hacia la aplicación de métodos ecoeficientes que permitan reducir el impacto ambiental.

Estimados lectores, en la décima edición del folleto de estadísticas anual “El Petróleo en Cifras 2019”, ponemos a su disposición una fuente de consulta completa, segura y objetiva de la industria hidrocarburífera mundial, regional y local.

En su décima edición “El Petróleo en Cifras 2019” presenta los siguientes temas:

Reservas, producción, consumo mundial y precios del petróleo: En esta primera sección se compila y detalla información sobre las reservas mundiales, evolución de las 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 y 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 Petroamazonas EP, precios del petróleo Oriente y Napo, volúmenes de exportación, inversión en exploración y producción petrolera.
- Perforación en el Ecuador: Torres de perforación y torres de 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 la producción, importación y consumo nacional de gasolinas, diésel y GLP. Distribución geográfica del consumo de gasolina y diésel por provincia y por regiones.
- Evolución del parque automotor.
- Breve historia de la industria petrolera.
- AIHE: Actividades de la AIHE.
- Socios: Empresas que conforman la AIHE.
- Esperamos que esta nueva edición alcance nuestro objetivo de entregarles una guía de primera elección para su planificación y estrategia empresarial.



Ing. Ernesto Grijalva H.
Director Ejecutivo AIHE

Reservas mundiales de crudo por país

Billones de Barriles

PAÍSES	2019
AMÉRICA DEL NORTE	217,65
CANADÁ	167,40
ESTADOS UNIDOS	43,82
MÉXICO	6,43
AMÉRICA CENTRAL INSULAR	0,30
CUBA	0,10
TRINIDAD AND TOBAGO	0,20
AMÉRICA DEL SUR	329,29
ARGENTINA	2,02
BOLIVIA	0,21
BRASIL	12,83
CHILE	0,15
COLOMBIA	1,78
ECUADOR	8,27
PERÚ	1,22
VENEZUELA	302,81
EUROPA	13,55
ALBANIA	0,20
DINAMARCA	0,43
ALEMANIA	0,10
ITALIA	0,53
PAÍSES BAJOS	0,07
NORUEGA	8,55
POLONIA	0,10
RUMANIA	0,60
ESPAÑA	0,15
TURQUÍA	0,32
REINO UNIDO	2,50
EURASIA	118,80
AZERBAIYÁN	7,00
BIELORRUSIA	0,20
KAZAJSTÁN	30,00
RUSIA	80,00
TURKMENISTÁN	0,60

UCRANIA	0,40
UZBEKISTÁN	0,60
MEDIO ORIENTE	804,59
BAHREIN	0,10
IRÁN	155,60
IRAK	147,22
KUWAIT	101,50
OMÁN	5,37
QATAR	25,24
ARABIA SAUDITA	266,26
SIRIA	2,50
EMIRATOS ÁRABES UNIDOS	97,80
YEMEN	3,00
ÁFRICA	123,85
ARGELIA	12,20
ANGOLA	8,40
CAMERÚN	0,20
CHAD	1,50
CONGO (BRAZZAVILLE)	1,60
CONGO (KINSHASA)	0,18
COSTA DE MARFIL	0,10
EGIPTO	3,30
GUINEA ECUATORIAL	1,10
GABÓN	2,00
GHANA	0,66
LIBIA	48,36
NIGER	0,15
NIGERIA	36,18
SUDÁN	5,00
TÚNEZ	0,42
UGANDA	2,50
ASIA Y OCEANÍA	46,20
AUSTRALIA	2,44
BRUNÉI	1,10

BIRMANIA (MYANMAR)	0,14
CHINA	25,93
INDIA	4,42
INDONESIA	3,17
MALASIA	3,60
PAKISTÁN	0,34
PAPUA NUEVA GUINEA	0,20
FILIPINAS	0,14
TAILANDIA	0,32
VIETNAM	4,40
MUNDIAL	1654,22

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

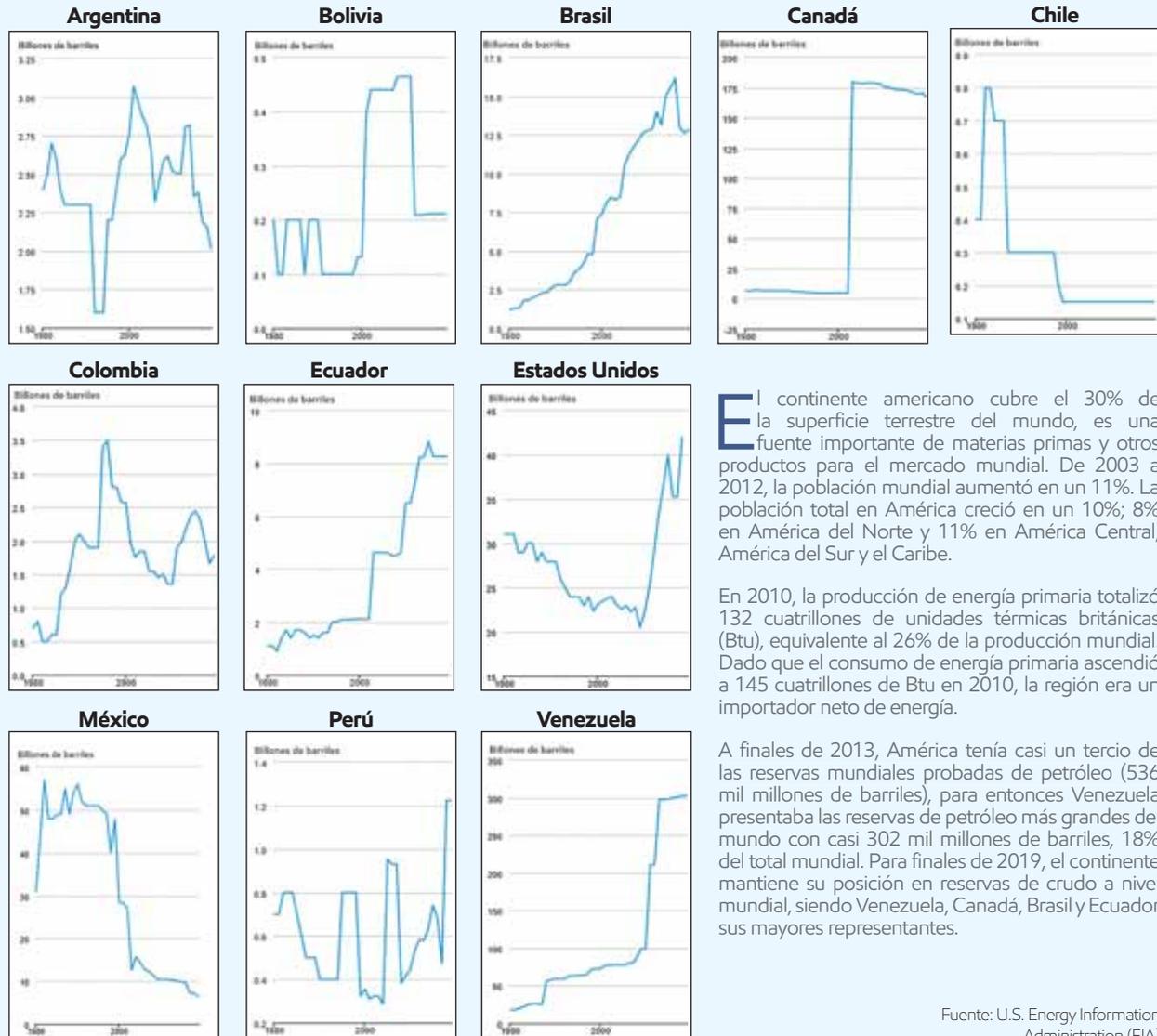
Las reservas probadas de crudo a nivel mundial cerraron el 2019 con 1654,22 billones de barriles, de las cuales la mayor cantidad se encuentra en Medio Oriente. Esta región acumula 804,59 billones de barriles. Es decir, el 80,5% del total global. Sin embargo, la presencia de reservas probadas no es homogénea en dicho territorio debido a que se concentran en 5 países principalmente: Irán 155,6 billones de barriles (Gbb); Irak 147,22 Gbb; Kuwait 101,5 Gbb; Arabia Saudita 266,26 Gbb y Emiratos Árabes Unidos 97,8 Gbb.

América del Sur, es la segunda región con mayores reservas de crudo, posee el 20% del total mundial. En Sudamérica, Venezuela concentra casi la totalidad de reservas de crudo, con 302,8 billones de barriles que representan el 92% a nivel regional, y es el país con las mayores reservas de petróleo del mundo. Le sigue Brasil (12,83 billones de barriles, 4% regional) y Ecuador (8,27 billones de barriles, 2,5% a nivel regional).

América del Norte, cuenta con 217,86 billones de barriles que representan el 13,2% del total de reservas probadas de crudo a nivel mundial. Su representante más notorio es Canadá que alcanza los 167,4 billones de barriles, siendo el tercer país con mayores reservas probadas de crudo en el panorama mundial.



Evolución de las reservas probadas de petróleo en América 1980 – 2019



El continente americano cubre el 30% de la superficie terrestre del mundo, es una fuente importante de materias primas y otros productos para el mercado mundial. De 2003 a 2012, la población mundial aumentó en un 11%. La población total en América creció en un 10%; 8% en América del Norte y 11% en América Central, América del Sur y el Caribe.

En 2010, la producción de energía primaria totalizó 132 cuatrillones de unidades térmicas británicas (Btu), equivalente al 26% de la producción mundial. Dado que el consumo de energía primaria ascendió a 145 cuatrillones de Btu en 2010, la región era un importador neto de energía.

A finales de 2013, América tenía casi un tercio de las reservas mundiales probadas de petróleo (536 mil millones de barriles), para entonces Venezuela presentaba las reservas de petróleo más grandes del mundo con casi 302 mil millones de barriles, 18% del total mundial. Para finales de 2019, el continente mantiene su posición en reservas de crudo a nivel mundial, siendo Venezuela, Canadá, Brasil y Ecuador sus mayores representantes.

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

Producción de crudo por regiones - 2019



REGIÓN	PRODUCCIÓN	
	Millones de barriles diarios	Participación porcentual
América del Norte	25,69	26%
América del Sur	6,73	7%
Europa	18,21	18%
Medio Oriente	25,79	26%
África	7,47	8%
Asia y Oceanía	8,02	8%
Ganancias Procesadas	2,28	2%
OPEP NGLS y crudo no convencional	4,8	5%
Total	98,99	-

Fuente: OPEP

La producción promedio de crudo líquido a nivel mundial en 2019 fue de 98,99 mb/d (millones de barriles diarios). América del Norte y Medio Oriente fueron las regiones con mayor producción alcanzando el 26% de participación porcentual cada una. Sin embargo, estas cifras demuestran que Medio Oriente disminuyó su producción en un 2% con relación al 2018, mientras que América del Norte incrementó su producción mundial un 4%, pasando del 22% en 2018 al 26% en 2019. Europa mantuvo su participación porcentual de producción mundial en 18,2 mb/d, 18% con relación al 2018.

Para 2019, el crecimiento de producción de crudo de países no pertenecientes a la OPEP se determinó al alza en 0,02 mb/d. En consecuencia, el crecimiento de producción de líquidos en Estados Unidos se incrementó en 11 tb/d hasta un promedio de 1.68 mb/d. En contraste, el pronóstico

de crecimiento de producción de líquidos no OPEP para 2020 se revisa a la baja en 0.10 mb/d y se proyecta que crezca en 2.25 mb/d para un promedio de 66.60 mb/d. Las grandes revisiones a la baja del pronóstico de producción de líquidos de Estados Unidos están parcialmente compensadas por los ajustes al alza de otras regiones. El pronóstico de crecimiento de producción de líquidos de Estados Unidos en 2020 se revisa a la baja en 166 tb/d, un crecimiento de 1.26 mb/d. Se estima que Estados Unidos siga siendo el principal motor de crecimiento en 2020, junto con Noruega, Brasil, Canadá, Guyana y Australia. La producción de LGN de la OPEP en 2019 creció en 0.04 mb/d a un promedio de 4.80 mb/d, para 2020 se pronostica que crecerá en 0.03 mb/d a un promedio de 4.83 mb/d. En enero, la producción de petróleo crudo de la OPEP cayó 509 tb/d m-o-m a un promedio de 28.86 mb/d, según fuentes secundarias.



Consumo de crudo por regiones - 2019



Al cierre del 2019, Asia y Oceanía mantienen su predominancia en consumo de crudo a nivel mundial, con una participación del 35%. Presentan una ligera alza en volúmenes de consumo en relación a 2018 de 0,51 mb/d.

América del Norte incrementó sus volúmenes de consumo con respecto al 2018 en 4,97 mb/d. Para finales del 2019, el consumo de la región cerró el año con 25,69 mb/d (26% del consumo mundial), cuya participación porcentual se colocó en 20% a nivel mundial.

Por otra parte, la región considerada por América del Sur y Central disminuyó su consumo con respecto al 2018. Al

cierre del 2019, la región presentó un volumen de consumo de 6,57 mb/d (7% de participación); es decir, 4,73 mb/d menos que en 2018, periodo en el que su participación porcentual fue del 11% global.

La evolución de la demanda de productos petroleros de los países en desarrollo se debe principalmente a un sólido crecimiento del PIB, con un promedio del 5% anual. Esto se suma a la demanda continua en sectores como carreteras, aviación y residencial, lo que proporciona una base sólida para el crecimiento constante del sector. Hacia 2023, se proyecta que la demanda de productos petroleros aumentará a 51 mb/d.

REGIÓN	CONSUMO	
	Millones de barriles diarios	Participación porcentual
América del Norte	20,72	21%
América del Sur y Central	11,30	11%
Europa	19,89	20%
Medio Oriente	8,11	8%
África	4,33	4%
Asia y Oceanía	34,43	35%
Total	98.79	-

Fuente: OPEP

Demanda y oferta mundial de petróleo 2019

Demanda / Oferta, Millones de Barriles Diarios												
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
DEMANDA												
América	24,5	23,7	24,1	24,0	23,6	24,2	24,2	24,6	24,9	25,1	25,50	25,69
Europa	15,5	14,7	14,7	14,3	13,8	13,6	13,5	13,8	14,0	14,3	14,33	14,33
Asia	8,3	8,0	8,2	8,2	8,5	8,3	8,1	8,1	8,1	8,1	8,04	7,97
Países En Desarrollo	25,0	25,6	26,5	27,3	28,3	29,1	30,1	30,9	31,5	32,1	32,64	33,11
Ex Unión Soviética	4,1	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,7	4,6	4,6	4,7	4,83	4,84
Otros Europa	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,74	0,76
China	8,0	8,3	9,0	9,4	9,7	10,3	10,8	11,5	11,8	12,3	12,71	13,06
Total Demanda Mundial	86,1	84,8	87,3	88,1	89,0	90,7	92,0	94,2	95,6	97,3	98,79	99,77
OFERTA												
América	14,0	14,4	15,0	15,5	16,7	18,2	20,1	21,1	20,6	21,5	23,86	25,69
Europa	4,9	4,7	4,4	4,1	3,8	3,6	3,6	3,8	3,9	3,8	3,76	3,72
Asia	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,41	1,49
Países En Desarrollo	12,2	12,4	12,7	12,6	12,0	11,8	11,8	13,8	13,5	13,4	13,41	13,56
Ex Unión Soviética	12,6	13,0	13,2	13,2	13,4	13,6	13,5	13,7	13,9	14,1	14,29	14,37
Otros Europa	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,12	0,12
China	3,8	3,8	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,1	4,0	3,97	4,10
Ganancias procesadas	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,20	2,28
Total Oferta Non - OPEC	50,4	51,1	52,3	52,4	52,9	54,1	56,2	59,6	58,6	59,5	62,02	64,34
OPEP NGLS + crudo no convencional	4,1	4,3	5,0	5,4	5,6	5,6	5,9	4,7	4,8	4,9	4,98	4,80
Total Oferta Non - OPEP y OPEP NGLS	54,5	55,5	57,3	57,8	58,4	59,7	62,1	64,2	63,5	64,4	67,00	69,13
Producción OPEP (fuentes secundarias)	31,3	28,8	29,2	29,8	31,2	30,5	30,5	31,2	32,2	32,0	31,86	29,86
Total Oferta Mundial	85,8	84,2	86,5	87,6	89,6	90,2	92,6	95,5	95,7	96,4	98,86	98,99
Balance	-0,3	-0,6	-0,7	-0,5	0,6	-0,5	0,6	1,3	0,0	-0,9	0,07	-0,78

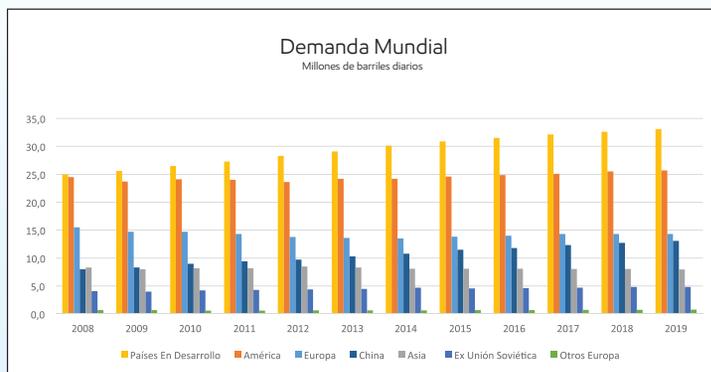
Fuente: www.opec.org

De acuerdo al Informe del Mercado de Crudo generado por la OPEP la demanda mundial de petróleo continúa en aumento año tras año, aunque en comparación al histórico de manera más desacelerada en 2019, alcanzando un estimado de 99,77 mb/d. Esta cifra expresa su crecimiento a razón de 1 mb/d en relación a 2018, con datos de demanda de petróleo en América más débiles de lo esperado por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE), durante la mayor parte del año.

La demanda de crudo de la OPEP en 2020 se redujo durante los primeros meses, situándose en alrededor de 1,3 mb/d, por debajo del nivel alcanzado en 2019. En consecuencia, se pronostica que la demanda mundial crecerá a un promedio de 100,73 mb/d para 2020. La razón principal detrás de la revisión a la baja, es el estallido del Coronavirus y su impacto esperado en la demanda de petróleo de China y, por extensión, la demanda mundial de petróleo.

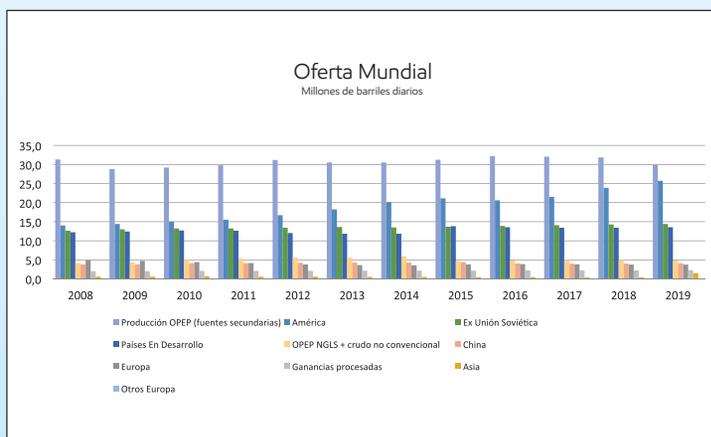
El crecimiento de producción de líquidos no pertenecientes a la OPEP para 2019 se estima en un promedio de 64,3 mb/d. Con esto, el crecimiento de producción de líquidos en Estados Unidos se incrementó hasta un promedio de 1,68 mb/d. Por tanto, el pronóstico de crecimiento de producción de líquidos no OPEP para 2020 se revisa a la baja, con un promedio de 66,6 mb/d. Se espera que Estados Unidos siga siendo el principal motor de crecimiento en 2020, junto con Noruega, Brasil, Canadá, Guyana y Australia. La producción de NGL de la OPEP en 2019 se estima creció en 0,04 mb/d a un promedio de 4,8 mb/d, para 2020 se pronostica que crecerá en 0,03 mb/d a un promedio de 4,83 mb/d.

Proyección de demanda y oferta mundial de petróleo



Fuente: www.opec.org

Elaboración: AIHE



Fuente: www.opec.org

Elaboración: AIHE

El crecimiento de la demanda mundial de petróleo en 2019 se estima en 0,91 mb/d. En las regiones de la OCDE el crecimiento se registró a la baja (0,02 mb/d en 2019), durante todo el año. Todas las revisiones a la baja fueron en la OCDE

América como resultado de una demanda de combustible industrial más lenta, demanda de gasolina más escasa de lo esperado y un clima más cálido en el último trimestre de 2019. Mientras tanto, la OCDE Europa registró un crecimiento al alza. En

las regiones no pertenecientes a la OCDE el crecimiento de la demanda de petróleo fue marginalmente más bajo en 2019.

El crecimiento de la demanda mundial de petróleo en los primeros meses de 2020 se registró a la baja, 0,23 mb/d. El brote de coronavirus en China y su impacto en el transporte (principalmente combustible para aviones) y combustibles industriales en dicho país y en otras regiones, explican la mayor parte de la revisión a la baja.

Actualmente, se proyecta que el mundo consumirá 100,73 mb/d en 2020, con un registro de consumo más alto en el segundo trimestre. La demanda de petróleo de la OCDE se registra a la baja, en 0,08 mb/d, principalmente debido a menores proyecciones económicas para la OCDE Asia Pacífico. En los países no pertenecientes a la OCDE la demanda de petróleo para 2020 se revisó a la baja, en 0,15 mb/d, la mayor parte de registros a la baja durante el primer semestre.

En el caso de América Latina, se muestra un crecimiento de la demanda de petróleo en 2020, principalmente como resultado de medidas económicas esperadas en varios países de la región. Se estima que el crecimiento de la demanda de petróleo en la región aumentará en 0,11 mb/d, respecto al 2019.

El crecimiento de la producción de líquidos fuera de la OPEP para 2019 se estima en 1,88 mb/d, con un promedio de 64,36 mb/d. Se realizaron revisiones al alza a los datos de producción de los Estados Unidos, Canadá, Brasil y otros países de América Latina (Guyana), principalmente en el último semestre de 2019. Se estima que Estados Unidos, Brasil, Canadá, Rusia, China, Australia y el Reino Unido fueron los impulsores clave del crecimiento en 2019, mientras que México y Noruega han experimentado los mayores descensos. NGL de la OPEP y la producción de líquidos no convencionales crecieron en 2019 en 0,04 mb/d hasta un promedio de 4,80 mb/d. En 2020, se pronostica que NGL de la OPEP crecerá para promediar 4.83 mb/d.

El crecimiento de la producción de líquidos no OPEP para 2020 se pronostica en 2,25 mb/d, con un promedio de 66,60 mb/d. Una gran revisión a la baja del pronóstico de producción de líquidos de Estados Unidos fue parcialmente compensada por revisiones a la baja en los pronósticos de producción de Noruega, Brasil y otros países de América Latina (Guyana). Se espera que Estados Unidos sea el principal motor de crecimiento en 2020 junto con Noruega, Brasil, Canadá, Guyana y Australia, mientras que Indonesia, Tailandia, Egipto y Colombia verán las mayores caídas.

Factores que inciden en el precio del petróleo a nivel mundial

La Administración de Información Energética de los Estados Unidos (EIA por sus siglas en inglés) determina 7 factores que, interrelacionados entre sí, impulsan el precio del crudo a nivel mundial. Estos corresponden tanto a factores físicos del mercado como los relacionados con mercados comerciales y financieros. Sin embargo, los precios del petróleo crudo, como de los productos derivados, pueden verse afectados por eventos que tienen el potencial de interrumpir el flujo de petróleo y productos al mercado, incluidos desarrollos geopolíticos y relacionados con el clima.

Gran parte del petróleo crudo del mundo está ubicado en regiones que han sido históricamente propensas a la agitación pública o eventos políticos que afectan su producción. Varios aspectos importantes a lo largo de la historia han generado variables incidiendo en el precio del petróleo tales como: el Embargo Árabe de Petróleo en 1973 -1974; la Revolución iraní; la guerra entre Irán e Irak a finales de los años 70 y principios de los 80 y la Guerra del Golfo Pérsico en 1990.

Los eventos más recientes corresponden a la desaceleración de la producción del último semestre de 2019, el impacto relacionado con el Coronavirus, en combinación con un debilitamiento de la economía en la Eurozona y la India, desencadenó la revisión a la baja del crecimiento del PIB en 2020 en 0,1 pp, alcanzando un 3.0%. Mientras se mantiene el impacto relacionado con el Coronavirus, el sólido desempeño económico en curso en Estados Unidos y otras economías importantes de la OCDE, la mejora de las relaciones comerciales mundiales en combinación con las medidas de estímulo en China y las continuas políticas monetarias acomodaticias se espera que respalden el crecimiento global.

El valor de la cesta de referencia de la OPEP (ORB) en enero de 2020 disminuyó mes a

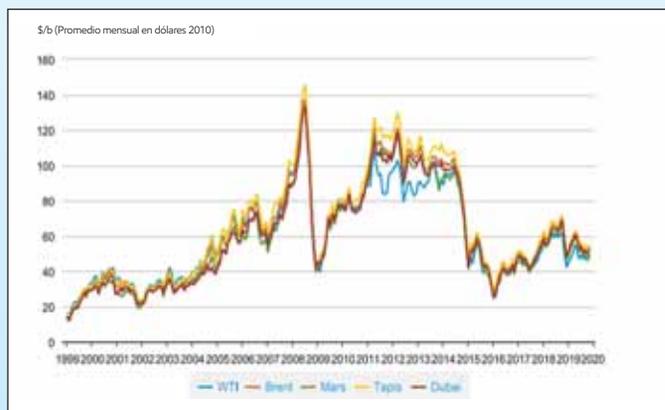
mes en \$ 1,38, o 2,1%, a un promedio de \$ 65,10/b. Esto se debe a las preocupaciones sobre el brote del Coronavirus en China así como su potencial propagación a otros países, el riesgo de suavizar la demanda de

petróleo y un mayor debilitamiento en los márgenes de refinación, particularmente en Asia Pacífico y Europa, junto con aliviar las tensiones geopolíticas en Medio Oriente.

Precio Mensual WTI y BRENT		
Dólares/Barril		
MES	WTI	BRENT
dic-2018	49,52	57,36
ene-2019	51,38	59,41
feb-2019	54,95	63,96
mar-2019	58,15	66,14
abr-2019	63,86	71,23
may-2019	60,83	71,32
jun-2019	54,66	64,22
jul-2019	57,35	63,92
ago-2019	54,81	59,04
sept-2019	56,95	62,83
oct-2019	53,96	59,71
nov-2019	57,03	63,21
dic-2019	59,71	65,13

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

Precios a nivel mundial de petróleo crudo



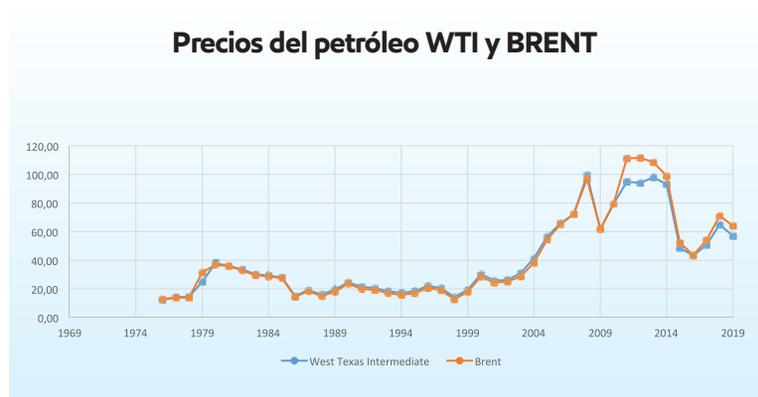
Fuente: U.S. Energy Information Administration (EIA)



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	56,98	64,11

Fuente: BP Statistical y EIA

Comportamiento del precio de WTI y BRENT



Fuente: BP Statistical y EIA

El ICE Brent cayó a fines de enero de 2020 para alcanzar el nivel diario más bajo en tres meses. Año a la fecha, el ICE Brent fue de \$3,43, el 5,7%, más alto colocándose a \$ 63,67 /b, mientras que el NYMEX WTI subió \$5,98, el 11,6%, para alcanzar los \$ 57,53 /b, en comparación con el mismo período del año anterior.

El valor de la cesta de referencia de la OPEP (ORB) en enero disminuyó en \$1,38, el 2,1%,

mes a mes (m-a-m) a un promedio de \$65,10 /b. Esto se debió a las preocupaciones sobre el brote del Coronavirus en China, así como su potencial propagación a otros países, el riesgo de disminuir la demanda de petróleo y un mayor debilitamiento en los márgenes de refinación, particularmente en Asia Pacífico y Europa, junto con las tensiones geopolíticas en Medio Oriente.

Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

Generalidades		Argelia	Angola	Congo	Ecuador	Gabón	Guinea Ecuatorial	Iran	Irak	Kuwait	Libia	Nigeria	Arabia Saudita	Emiratos Árabes Unidos	Venezuela	OPEP
Población	millones habitantes	42,58	29,25	5,40	17,02	1,97	1,31	82,01	38,12	4,62	6,56	202,99	3410,00	10,14	31,84	3883,81
Superficie	1.000 km ²	2.382	1.248	342,00	284	268	28	1.648	438	18	1.760	924	2.150	84	916	12.490
PIB per capita	dólares	4.186	3.390	1.882	6.094	8.751	8.263	5.104	5.571	30.661	7.574	2.056	23.418	40.859	3.093	6.220
Valor de las exportaciones de petróleo	billones \$	26,09	36,32	4,46	9,83	4,22	5,35	60,20	68,19	58,39	17141,00	54,51	194358,00	74,94	34,67	211936,18
Reservas probadas de crudo	billones de barriles	12,20	8,16	2,98	8,27	2,00	1,10	155,60	145,02	101,50	48,36	39,97	267,03	97,80	302,81	1.192,80
Reservas de gas natural	billones m ³	4.504	383	285	11	26	42	34	3.729	1.784	1.505	5.675	9.069	6.091	5.671	38.808
Producción de petróleo crudo	1.000 b/d	1.040	1.473	324	517,2	193,4	120,2	3.553	4.410	2.737	951	1.602	10.317	3.008	1.510	31.756
Producción de gas natural comercializado	billones m ³	95.898	9.614	867	349	530	7.751	248.524	11.130	17.738	13.880	44.251	118.000	47.624	24.785	640.941
Capacidad de refinación	1.000 b/cd	657	80	21	188	24	nap	2.414	663	736	380	446	2.856	1.124	1.890	11.480
Consumo de petróleo	1000 b/d	431	121	9	260	38	5	1.854	704	353	215	446	3.105	885	402	8.827
Exportaciones de petróleo crudo	1000 b/d	571	1.420	307	371	174,1	145	1.850	3.862	2.050	999	1.980	7.372	2.297	1.273	24.669
Exportaciones de productos de petróleo	1000 b/d	532,1	17,6	5,9	42,2	8,9		272,1	45,7	630,4	25,4	21,3	1.971,2	916,0	219,0	4.707,8
Exportaciones de gas natural	billones m ³	51,42	0,54				5,51	12,33			4,25	28,63		7,09		109,76

Fuente: www.opec.org

La OPEP es una organización intergubernamental permanente, establecida en Bagdad, Irak, el 14 de septiembre de 1960. Está compuesta por 14 miembros: Argelia, Angola, República del Congo, Ecuador, Guinea Ecuatorial, Gabón, la República Islámica de Irán, Irak, Kuwait, Libia, Nigeria, Arabia Saudita, Emiratos Árabes Unidos y Venezuela. La Organización tiene su sede en Viena, Austria.

Los principales objetivos de la OPEP son la coordinación y unificación de políticas petroleras de sus Países Miembros y la determinación de los mejores medios para salvaguardar sus intereses, individual y colectivamente. También busca idear formas y medios para: a) Asegurar y estabilizar los precios del petróleo en mercados internacionales con miras a eliminar las fluctuaciones dañinas e innecesarias, prestando la debida atención en todo momento a los intereses de las naciones productoras

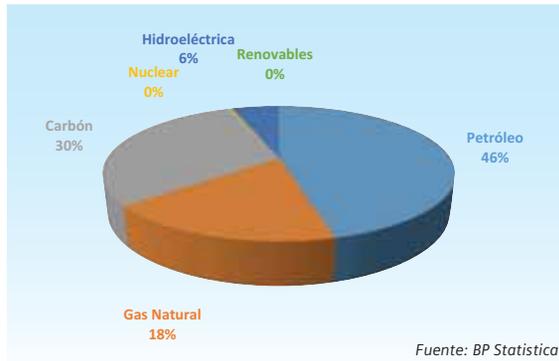
y a la necesidad de asegurar un ingreso estable para ellos. b) Un suministro eficiente, económico y regular de petróleo a las naciones consumidoras y c) Un rendimiento justo de su capital para quienes invierten en la industria petrolera.

En noviembre de 2017, tras la tercera reunión ministerial conjunta con la OPEP y los países no productores de la OPEP, se acordó enmendar "La Declaración de Cooperación". Esta colaboración constituye un hito sin precedentes en la historia de la OPEP porque por primera vez, los países miembros de la OPEP se coordinaron con 11 países que no son parte de la organización en un esfuerzo concertado para acelerar la estabilización del mercado mundial del petróleo mediante ajustes voluntarios de producción, que ascendieron aproximadamente a 1,8 millones de barriles por día; así como, cooperación técnica y de investigación.

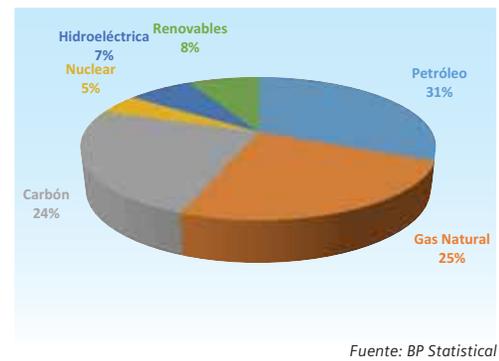


Importancia de las fuentes fósiles de energía

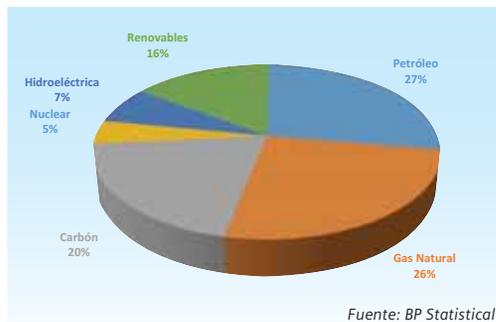
Consumo energético mundial (participación porcentual) 1970



Consumo energético mundial (participación porcentual) 2025



Consumo energético mundial (participación porcentual) 2040



La transición a un sistema energético con menor consumo de carbón continúa con la energía renovable y el gas natural ganando importancia en relación al petróleo y al carbón. La energía renovable es la fuente de energía que experimenta mayor crecimiento (7,1% por año) y contribuye a la mitad del crecimiento energético global, mientras que su participación en energía primaria aumenta desde 4% en 2019 a aproximadamente el 15% para 2040.

El consumo energético del gas natural crece mucho más rápido que el petróleo o el carbón (1,7% por año), superando a este último y colocándose como la segunda fuente de energía a nivel mundial con perspectivas de superar al petróleo.

El petróleo (0,3% anual) aumenta durante la primera mitad de la previsión energética, aunque mucho más lento que en el pasado, antes de estabilizarse en la década de 2030.

El consumo de carbón (-0,1% anual) mantiene su continua disminución en la importancia del sistema energético mundial, alcanzando su nivel más bajo desde antes de la Revolución Industrial.

Producción nacional de petróleo 1972 – 2019

La producción nacional de crudo cerró el 2019 con un total de 194,1 millones de barriles por año. Esta cifra es mayor a la experimentada en 2018, con 5,3 mb/a, más que el año pasado.

La participación estatal de Petroamazonas EP aumentó 6,8 millones de barriles, respecto al 2018, y corresponde al 78,9% de la producción nacional. El 21,07% corresponde a la producción de la empresa privada, que disminuyó su participación en 1,5 millones de barriles a diferencia de 2018.

(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	28,6			28,6		28,6
1973	76,2			76,2		76,2
1974	64,6			64,6		64,6
1975	58,8			58,8		58,8
1976	68,4			68,4		68,4
1977	67,0			67,0		67,0
1978	72,8			72,8	0,8	73,6
1979	78,1			78,1	1,2	79,3
1980	73,3			73,3	1,5	74,8
1981	75,4			75,4	1,4	76,8
1982	76,4			76,4	1,2	77,7
1983	85,0			85,0	1,4	86,3
1984	93,4			93,4	1,5	94,9
1985	100,8			100,8	1,6	102,4
1986	103,7			103,7	1,8	105,6
1987	62,5			62,5	1,3	63,8
1988	108,1			108,1	2,4	110,5
1989	99,6			99,6	2,2	101,8
1990	102,6			102,6	1,9	104,4
1991	106,6			106,6	2,2	108,7
1992	114,6			114,6	2,6	117,2
1993	117,6			117,6	7,8	125,4
1994	119,7			119,7	18,4	138,1
1995	113,6			113,6	27,5	141,2
1996	112,2			112,2	28,3	140,5
1997	106,7			106,7	35,0	141,7
1998	101,4			101,4	35,7	137,1
1999	89,5			89,5	46,7	136,3
2000	85,9			85,0	61,2	146,2
2001	82,9			82,9	65,8	148,7
2002	80,8			80,8	63,0	143,8
2003	76,0			76,0	77,6	153,5
2004	71,9			71,9	120,4	192,3
2005	71,0			71,0	123,2	194,2
2006	68,6	21,8		90,4	105,0	195,5
2007	62,2	32,2		94,3	92,2	186,5
2008	62,4	35,2		97,6	87,2	184,7
2009	63,6	36,2	3,0	102,8	74,6	177,4
2010	49,7	41,8	18,5	109,9	67,5	177,4
2011	55,3	57,2	18,1	130,5	51,8	182,4
2012	58,3	54,3	21,1	133,7	50,7	184,3
2013		119,2	25,7	144,9	47,2	192,1
2014		131,8	26,2	158,0	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

Fuente: EP Petroecuador, BCE y ARCH

Producción nacional fiscalizada de petróleo por empresas

Período 2009 - 2019

(barriles por día)

Empresa	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
PETROAMAZONAS EP	99.132	113.605	156.252	148.608	325.390	362.861	350.122	432.980	416.737	402.625	426.484
RIO NAPO CEM	8.237	50.673	49.394	57.675	70.429	71.981	73.853		0		
PETROPRODUCCION / EP PETROECUADOR	174.185	137.966	150.007	157.882							
SUBTOTAL CÍAS ESTATALES	281.553	302.243	355.653	364.165	395.819	434.842	423.975	432.980	416.737	402.625	426.484
AGIP OIL ECUADOR	20.513	18.679	17.044	15.012	13.575	12.194	11.419	10.775	11.917	12.387	10.208
ANDES PETROLEUM	38.482	38.398	36.265	34.084	33.892	33.913	33.712	34.687	33.825	34.739	31.885
CAMPO PUMA S.A. (CONSORCIO PEGASO)	111	981	1.007	1.820	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
ORION ENERGY B 52 (INTERPEC OCAÑO - PEÑA BLANCA)					52	637	990	2.372	2.642	2.030	1.404
ORIONOILER S.A.						304	2.472	4.141	4.856	4.902	3.730
CONSORCIO PALANDA YUCA SUR			2.000	2.191	2.827	2.503	2.653	2.153	2.048	1.874	2.809
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	7.474	8.981	5.008	5.621	5.542	5.322	4.531	3.933	4.051	4.768	3.913
PACIFPETROL	1.383	1.337	1.279	1.240	1.190	1.226	1.113	1.137	1.037	1.101	1.029
PETROBELL	4.333	4.650	4.154	3.666	3.272	2.894	2.441	2.379	2.733	2.863	2.593
PETRORIENTAL	14.722	13.974	13.056	13.421	13.048	12.122	10.616	9.438	9.017	9.144	11.161
REPSOL	44.810	44.836	46.200	43.518	37.959	32.700	28.408	25.108	21.474	19.893	17.928
SIPEC (Sociedad Petrolera)	14.864	13.609	12.462	13.945	12.780	12.216	12.673	13.071	15.852	17.901	21.041
TECPECUADOR	4.776	4.405	3.927	3.581	3.353	2.980	2.655	2.436	2.083	1.983	922
CANADA GRANDE	76	63									
CITY ORIENTE											
PERENCO	21.937	12.970									
PETROBRAS	29.383	18.830									
SUELOPETROL	2.216	2.201	126								
SUBTOTAL CÍAS PRIVADAS	205.078	183.912	142.528	138.099	129.423	123.639	120.431	116.859	114.938	116.741	112.166
TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA	486.631	486.155	498.181	502.264	525.242	558.481	544.406	549.839	531.675	519.366	538.650
SUBTOTAL CÍAS PRIVADAS	270.486	205.078	183.912	142.528	138.099	129.423	123.639	120.431	116.859	114.938	116.741
TOTAL PRODUCCIÓN FISCALIZADA	506.248	486.631	486.155	498.181	502.264	525.242	558.481	544.406	549.839	531.675	519.366

Fuente: ARCH

Al cierre de 2019, la producción nacional fiscalizada de petróleo alcanzó los 538,65 miles de barriles diarios. De estos, 426,5 mb/d (79,2%) corresponde a la producción estatal liderada por Petroamazonas EP, mientras el 112,2 mb/d (20,8%) corresponde a la producción privada, liderada por Andes Petroleum (31,9 mb/d), SIPEC (21,04 mb/d) y REPSOL (17,9 mb/d).

Estas cifras demuestran el aumento significativo de la producción fiscalizada estatal y una reducción de la producción fiscalizada del sector privado, en relación al 2018. Sin embargo, la producción percibió un incremento en 2019, en comparación con la caída de producción que se registró en 2018.



Producción promedio diaria (BPD) por campo de Petroamazonas EP período 2010 - 2019

ZONAS	BLOQUES	CAMPOS	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ZONA CENTRO	B31	APAICA	0,00	0,00	0,00	407,62	4.696,34	6.935,93	16.698,04	10.621,39	8.457,67	6.299,17	
		SUBTOTAL APAICA	0,00	0,00	0,00	407,62	4.696,34	6.935,93	16.698,04	10.621,39	8.457,67	6.299,17	
	B 43	TAMBOCHOCHA										17.322,96	41.118,96
		TIPUTINI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.357,22	44.222,51	42.390,87	31.251,85
		SUBTOTAL TIPUTINI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.357,22	44.222,51	59.713,83	72.370,81
	EDEN YUTURI B12	DUMBIQUE	1.102,00	1.148,11	871,41	709,14	486,19	372,08	220,03	212,65	142,43	136,32	
		PANACOCHA	3.697,38	16.214,55	12.637,11	10.921,08	10.759,03	8.429,18	11.543,28	9.356,08	7.522,40	6.379,15	
		YANAHURCO	0,00	212,79	191,13	160,24	119,61	101,45	91,10	87,47	90,95	92,52	
		EDEN YUTURI	54.331,99	46.593,94	40.089,29	34.918,79	31.160,62	25.955,52	26.689,69	28.185,71	24.402,55	24.283,81	
		TANGAY ESTE	0,00	0,00	0,00	400,66	229,50	100,33	173,77	119,02	79,88	50,94	
		DUMBIQUE SUR	8,43	102,47	61,21	83,86	71,15	11,79	0,00			0,00	0,00
		TUMALI SURESTE	0,00	134,24	1.028,78	1.450,77	1.022,17	698,00	625,81	623,11	397,95	317,12	
		SUBTOTAL EDEN YUTURI	59.139,80	64.406,10	54.878,93	48.644,54	43.848,27	35.668,35	39.343,68	38.584,04	32.636,16	31.259,87	
	INDILLANA B 15	TUICH	390,19	1.502,11	888,30	734,30	587,94	497,30	415,69	385,12	385,77	301,78	
		QUINDE	213,81	168,66	141,98	215,63	298,04	118,33	116,57	111,86	233,08	399,55	
		TUNTIK	13,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
		PAKA SUR	5.737,71	7.705,92	6.638,87	5.665,97	3.837,87	2.828,26	3.093,12	2.689,24	2.115,72	1.646,76	
		PANAYACU	354,92	289,42	214,63	126,28	81,05	8,10	0,00	0,00	0,00	0,00	
		INDILLANA	6.755,71	5.142,38	4.446,82	3.554,96	3.456,25	3.708,23	4.013,79	3.620,81	3.658,52	3.703,30	
		LIMONCOCHA	13.082,36	11.128,56	9.303,77	10.389,06	9.574,17	6.142,37	5.675,36	4.553,69	3.232,93	2.782,35	
		PAKA NORTE	104,83	1.322,50	3.413,06	2.675,94	2.406,32	4.473,22	4.140,17	2.867,38	3.024,45	2.975,58	
		PAKA SUR C	0,00	0,00	0,00	1.156,04	2.122,50	1.667,94	1.087,31	674,81	767,25	486,23	
		YANAQUINCHA	10.616,58	9.823,78	9.095,40	9.105,43	8.800,84	7.886,34	8.066,65	7.382,78	5.942,83	4.624,41	
PALMAR OESTE		2.759,88	1.986,78	1.380,89	1.138,31	801,09	865,42	841,32	882,01	981,24	717,37		
PALMERAS NORTE		1.243,39	1.008,23	1.678,72	2.456,98	1.961,36	1.635,23	1.419,97	1.113,56	1.224,57	1.150,95		
SUBTOTAL INDILLANA		41.272,81	40.078,34	37.202,44	37.218,90	33.927,43	29.830,74	28.869,95	24.281,26	21.566,36	18.788,27		
SUBTOTAL ZONA CENTRO		100.412,61	104.484,44	92.081,37	86.271,06	82.472,04	72.435,02	93.268,89	117.709,20	122.374,02	128.718,12		

Fuente: PETROAMAZONAS EP

Producción promedio diaria (BPD) por campo de Petroamazonas EP período 2010 - 2019

ZONAS	Bloques	Campos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ZONA NORTE	CUYABENO	BLANCA				256,67	208,08	185,24	178,01	149,52	145,36	131,27	
		VINITA				676,31	654,65	643,68	625,60	642,15	656,34	647,86	
		CUYABENO				13.299,95	14.304,10	16.542,85	15.846,47	13.665,35	12.695,16	10.794,10	
		TIPISHCA				796,70	825,55	577,08	427,22	367,35	275,83	196,40	
		SANSAHUARI				3.516,10	3.248,09	2.765,19	3.796,81	3.163,49	2768,57	2.553,89	
		VICTOR HUGO RUALES				6.738,92	6.949,50	5.764,30	6.076,42	5.035,34	5.198,80	6.703,17	
		SUBTOTAL CUYABENO		22.478,68	22.351,97	23.866,88	25.284,65	26.189,97	26.478,34	26.950,53	23.023,20	21.740,06	21.026,71
		LAGO AGRIO	PACOA				60,64	56,35	48,02	42,70	41,40	38,62	42,96
			GUANTA				3.514,46	3.969,40	3.789,45	4.137,25	3.737,06	3.705,52	3.649,38
			PARAHUACU				2.810,79	2.949,28	3.261,40	3.242,74	3.143,05	2.984,19	3.465,84
			LAGO AGRIO NORTE				2.283,68	3.130,93	3.279,00	2.263,10	2.575,12	2.276,02	1.897,69
			LAGO AGRIO CENTRAL				1.734,48	1.615,44	1.571,74	1.577,97	1.537,11	1.548,67	1.639,59
			SUBTOTAL LAGO AGRIO		12.003,16	10.198,37	9.888,59	10.404,05	11.721,40	11.949,61	11.263,76	11.033,74	10.553,02
		LIBERTADOR	ARAZA				523,20	638,29	990,59	759,16	392,32	266,02	183,73
			ATACAPI				4.203,31	5.978,71	4.610,37	3.607,17	3.529,17	1.952,36	1.327,02
			FRONTERA				652,48	493,62	372,12	338,56	264,36	258,80	226,77
			PACAYACU				363,55	409,16	1.386,47	1.502,49	893,93	726,12	774,18
			PICHINCHA				1.453,38	1.106,96	962,43	875,13	653,85	490,36	615,73
			SECOYA				6.527,11	7.189,89	6.142,51	4.825,47	4.530,81	3.835,64	4.435,00
			SECOYA OESTE						107,45	114,51	43,36	86,08	4,25
			SHUARA				1.465,29	1.436,02	1.402,79	1.185,59	755,92	845,12	865,26
			SHUSHUQUI				1.957,35	2.246,09	2.163,67	2.591,05	2.170,62	2.042,18	2.161,33
			TAPI				305,93	2.186,32	2.621,55	2.949,94	1.209,60	1.171,89	1.586,62
			TETETE				1.691,39	1.054,95	861,98	1.084,01	554,76	696,09	598,03
		SUBTOTAL LIBERTADOR		17.574,55	18.937,01	17.997,24	19.142,99	22.740,01	21.621,93	19.833,08	14.998,70	12.370,66	12.777,92
		SHUSHUFINDI	COBRA				278,83	243,02	257,38	273,02	251,82	278,34	201,99
			DRAGO				138,64	124,32	83,08	49,12	70,70	109,98	65,81
			AGUARICO				9.782,46	18.550,68	19.282,97	19.418,87	10.984,56	9.060,74	7.591,63
			CONDORAZO				23,08	0,00	0,00	0,00	0,00	34,25	0,00
			DRAGO ESTE				2.661,69	1.972,39	1.318,14	982,03	1.068,29	1.598,07	1.492,78
			DRAGO NORTE				5.635,27	9.307,85	7.494,25	6.384,19	11.008,55	10.985,98	7.621,49
			SHUSHUFINDI SUR				13.173,61	12.053,38	10.651,62	13.899,79	11.288,24	10.498,24	9.789,50
			SHUSHUFINDI NORTE				18.871,47	20.912,79	20.403,70	23.502,63	17.862,85	17.903,27	19.413,66
			SHUSHUFINDI CENTRAL				11.995,58	10.353,84	12.452,23	12.481,11	10.450,57	8.791,24	7.672,61
			SHUSHUFINDI SUR OESTE				6.979,85	11.464,14	12.110,85	12.302,86	9.934,17	10.131,60	9.210,39
		SUBTOTAL SHUSHUFINDI		46.167,98	51.985,99	54.785,92	69.540,48	84.982,41	84.054,22	89.293,62	72.919,75	69.391,71	63.059,87
		B49	BERMEJO ESTE										7,56
			BERMEJO NORTE										189,02
	BERMEJO SUR											1.256,61	
	EL RAYO											228,41	
	SUBTOTAL SHUSHUFINDI		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.681,60	
	SUBTOTAL ZONA NORTE		98.224,37	103.473,34	106.538,63	124.372,17	145.633,79	144.104,10	147.340,99	121.975,39	114.055,45	109.241,55	

Fuente: PETROAMAZONAS EP

Producción promedio diaria (BPD) por campo de Petroamazonas EP período 2010 - 2019

ZONAS	Bloques	Campos	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ZONA OESTE	AUCA	ANACONDA				1.433,68	1.253,51	1.539,14	1.886,84	1.882,30	1.268,55	1.116,28	
		ARMADILLO					161,33	373,78	222,70	622,37	2.195,27	2.652,67	
		AUCA CENTRAL				11.186,73	16.437,83	18.954,79	14.606,97	16.461,08	14.187,48	16.582,87	
		AUCA SUR				20.134,88	21.999,32	20.127,32	18.727,95	18.381,22	17.000,12	20.868,11	
		AUCA SUR1				5.577,22	6.336,55	6.622,16	6.560,79	8.028,59	7.383,30	7.036,15	
		BOA					334,27	353,86	257,98	35,56	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	
		CONONACO				7.009,09	6.456,45	7.369,23	7.600,74	4.869,54	4.194,93	4.523,17	
		CULEBRA				3.306,55	2.950,92	3.326,16	3.187,63	4.125,39	4.014,43	9.241,43	
		PITALALA				206,76	259,62	252,05	301,07	311,73	547,03	1.295,26	
		RUMIYACU				1.102,51	1.437,89	3.929,70	5.419,57	5.145,64	4.284,84	2.498,23	
		TORTUGA SUR									566,32	492,88	
		YUCA				3.231,18	5.797,89	5.000,46	5.065,86	5.097,58	4.102,98	3.496,23	
	YULEBRA				2.569,34	2.569,12	2.621,44	2.529,79	2.206,25	2.547,10	7.621,64		
		SUBTOTAL AUCA		37.873,71	45.960,27	52.581,87	56.651,58	67.091,59	71.547,46	67.858,20	68.447,06	63.440,41	78.349,46
		OSO YURALPA	OSO	11.551,44	19.485,19	24.695,10	25.603,88	24.956,82	22.121,89	19.260,65	14.554,44	13.080,88	11.104,46
			COCA	1.537,78	1.316,77	1.526,42	5.690,87	9.124,95	10.080,39	8.088,75	6.919,10	5.165,91	3.501,38
			LOBO	995,03	992,43	917,68	962,70	997,58	1.016,30	1.035,92	1.019,14	993,09	955,78
			MONO	703,00	668,58	680,21	627,35	521,79	479,57	443,59	350,65	243,99	186,38
			GACELA	473,98	458,48	598,86	543,33	388,26	612,84	553,05	525,54	576,94	527,70
			PAYAMINO	2.563,23	2.249,16	2.373,24	2.069,02	1.902,64	2.780,11	2.769,17	2.538,62	2.115,42	2.095,59
			YURALPA	8.380,17	8.974,81	8.599,19	7.306,17	6.676,95	6.254,02	5.656,67	5.208,00	4.820,22	5.375,97
			SUBTOTAL OSO YURALPA	26.204,63	34.145,42	39.390,70	42.803,32	44.568,99	43.345,12	37.807,80	31.115,49	26.996,45	23.747,27
		PALO AZUL	PATA	1.276,15	1.157,44	1.003,96	765,07	675,22	519,57	505,65	407,89	351,02	306,88
			PUCUNA				2.266,17	2.148,55	2.110,30	1.969,45	1.887,51	1.969,04	4.576,17
			PALO AZUL	19.453,23	16.976,28	15.843,01	13.463,91	18.448,84	14.644,52	10.797,25	8.020,30	6.965,33	6.114,79
			SUBTOTAL PALO AZUL	20.729,38	18.133,71	16.846,97	16.495,15	21.272,61	17.274,39	13.272,35	10.315,70	9.285,39	10.997,85
		SACHA	SACHA CENTRAL	8.944,00	7.905,00	7.536,00	9.053,00	11167	12743		13.583,15	12.524,51	11.698,87
			SACHA NORTE 1	15.462,00	14.627,00	14.825,00	14.152,00	13240	15748		11.574,31	11.609,34	11.829,49
			SACHA NORTE 2	12.139,00	13.414,00	14.927,00	14.297,00	16641	18098		15.168,49	14.676,45	13.789,44
			SACHA SUR	14.127,00	13.574,00	20.400,00	32.950,00	30933	27465		26.848,73	27.662,79	31.404,41
			SUBTOTAL SACHA	50.672,00	49.520,00	57.688,00	70.452,00	71.981,00	74.054,00	72.260,75	67.174,68	66.473,09	68.722,22
		SUBTOTAL ZONA OESTE	135.479,72	147.759,40	166.507,54	186.402,05	204.914,19	206.220,97	191.199,10	177.052,93	166.195,34	181.816,80	
		TOTAL ZONAS	334.116,70	355.717,18	365.127,54	397.045,28	433.020,02	422.760,09	431.808,98	416.737,52	402.624,81	419.776,47	

Fuente: PETROAMAZONAS EP



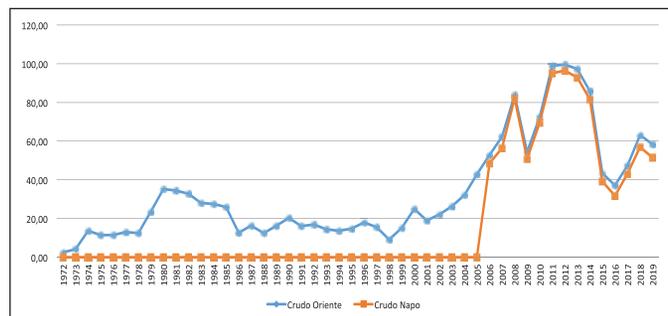
AÑOS	Crudo Oriente		Crudo Napo	
	Dólares/barril	API Promedio	Dólares/barril	API Promedio
1972	2,50	29,10	-	-
1973	4,20	29,90	-	-
1974	13,70	30,10	-	-
1975	11,50	30,40	-	-
1976	11,50	30,30	-	-
1977	13,00	29,10	-	-
1978	12,50	30,00	-	-
1979	23,50	29,80	-	-
1980	35,26	29,80	-	-
1981	34,48	29,40	-	-
1982	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

Fuente: EP Petroecuador

Precios del petróleo Ecuador 1972 - 2019

El precio del crudo ecuatoriano ha experimentado un decrecimiento en su promedio anual, con relación al 2018. El crudo Oriente promedió el año con 58,38 dólares por barril, mientras que el crudo Napo

Precios del Petróleo 1972 -2018
(dólares por barril)

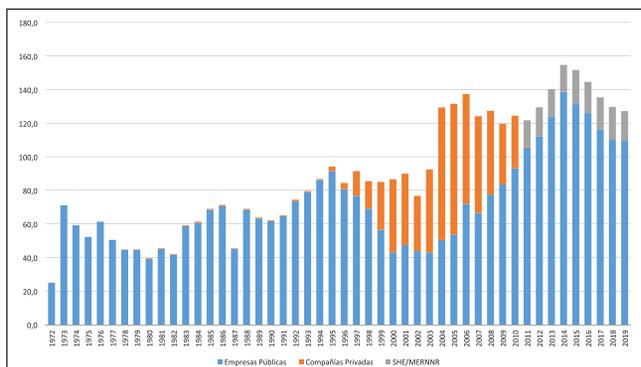


Fuente: EP Petroecuador

Volúmenes de exportación

Al cierre de 2019, Ecuador alcanzó una cifra de 127,2 millones de barriles exportados, con una reducción de 2,5 millones de barriles con respecto al año pasado. Las empresas públicas exportaron 109,5 millones de barriles (86,1%) y las empresas privadas lo hicieron con 17,7 millones de barriles (13,9%).

Exportaciones de petróleo
(Millones de Barriles por año)
1972 -2018



Fuente: EP PETROEQUADOR

VOLÚMENES DE EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO (millones de barriles por año)				
AÑO	EMPRESAS PÚBLICAS	COMPAÑÍAS PRIVADAS	SHE	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

Fuente: EP Petroecuador / BCE



Inversión en exploración y producción petrolera

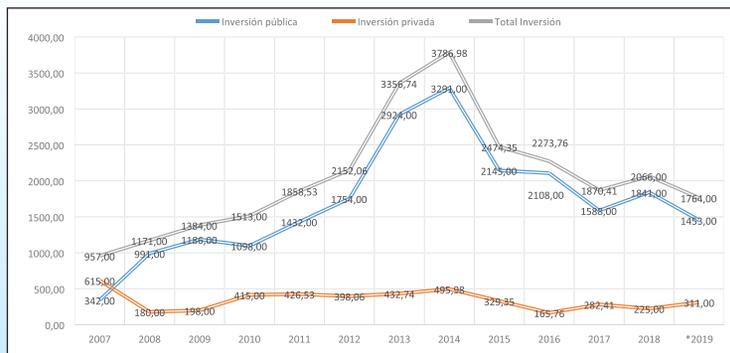
La inversión pública experimentó un descenso desde 2018, con un valor de 1453 millones de dólares, mientras que la inversión privada aumentó en relación al año pasado para culminar el 2019 con un valor de 311 millones de dólares. De tal modo, el monto acumulado de inversión anual no alcanzó el monto de 2018 y cerró el año en 1764 millones de dólares, el valor más bajo de inversión en los últimos 10 años.

Período 2007 - 2019 (millones de dólares)

	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	495,98	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

* Presupuestos Aprobados por el MERNNR - Inversiones Programadas
Fuente: Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables

Inversión en exploración y producción petrolera Período 2007 - 2019 (En millones de dólares)



Fuente: Boletín Estadístico ARCH y Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables



Torres de perforación en el Ecuador

02 Enero 2020

TORRES DE PERFORACIÓN EN OPERACIÓN

Contratista	Cantidad
CCDC	3
SCHLUMBERGER	2
SINOPEC	3
TUSCANY DRILLING	1
Total	9
SLR	1
TUSCANY DRILLING	2
Total	20

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

TORRES DE PERFORACIÓN POR OPERADORA

Operadora	Cantidad
ANDES PETROLEUM	1
ENAP SIPEC	1
PETROAMAZONAS EP (SHAYA ECUADOR S.A.)	1
PETROAMAZONAS EP (CUYABENOPETRO)	2
PETROAMAZONAS EP(CONSORCIO PAÑATURÍ)	1
PETROAMAZONAS EP (CNPC)	1
PETROAMAZONAS EP(CONSORCIO SHUSHUFINDI)	1
PETROORIENTAL	1
Total	9

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

TORRES DE PERFORACIÓN DISPONIBLES

Contratista	Cantidad
CCDC	6
EQUIPENINSULA	1
HILONG	2
PETREX	2
SINOPEC	11
TRIBOILGAS	1
TUSCANY DRILLING	1
Total	24

Total Torres de Perforación	33
------------------------------------	-----------

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

Ecuador inicia el 2020 con 33 torres de perforación disponibles. De estas, 9 se encuentran en operación y corresponden a las contratistas: CCDC (3), Schlumberger (2), Sinopec (3) y Tuscany Drilling (1). De la misma forma, la empresa pública Petroamazonas EP, opera 6 torres de perforación en conjunto mediante consorcios público-privados establecidos con las empresas Shaya Ecuador S. A. (1), Cuyabenopetro (2), Consorcio Pañaturí (1), CNPC (1) y Consorcio Shushufindi (1). Otras empresas que operan las torres de perforación son Andes Petroleum (1), ENAP SIPEC (1) y Petrooriental (1). Estos datos son proporcionados por la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero (ARCH) que controla y fiscaliza las actividades operativas y técnicas en la cadena hidrocarburífera en Ecuador.

Torres de mantenimiento en Ecuador

02 enero de 2020

TORRES DE MANTENIMIENTO EN OPERACIÓN

CONTRATISTA	CANTIDAD
Contratista	Cantidad
ANDES PETROLEUM	2
ENAP SIPEC	2
PETROAMAZONAS EP	3
PETROAMAZONAS EP (SHAYA ECUADOR S.A.)	3
PETROAMAZONAS EP (CONSORCIO IGAPO)	1
PETROAMAZONAS EP (CUYABENOPETRO)	1
PETROAMAZONAS EP(CONSORCIO PAÑATURÍ)	1
PETROAMAZONAS EP(CONSORCIO SHUSHUFINDI)	1
PETROORIENTAL	1
REPSOL	1
Total	16
TRIBOILGAS	10
TUSCANY DRILLING	3
Total	34

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

TORRES DE MANTENIMIENTO POR OPERADORA

OPERADORA	CANTIDAD
Operadora	Cantidad
AGIP OIL ECUADOR	2
CCDC	4
DYGOIL	2
ESPINEL & ASOCIADOS	1
FAST DRILLING	1
GEOPE TSA	1
HILONG	1
Total	12

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

TORRES DE MANTENIMIENTO DISPONIBLES

CONTRATISTA	CANTIDAD
AGIP OIL ECUADOR	1
CCDC	1
GEOPE TSA	3
HILONG	2
LOXONDONTA	1
ORIENDRILL S.A.	1
SINOPEC	4
TRIBOILGAS	3
TUSCANY DRILLING	1
Total	16

TOTAL TORRES WORKOVER	28
------------------------------	-----------

Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE

Ecuador cuenta con 28 torres de mantenimiento de pozos, a inicios del 2020. De estos, sólo 16 se encuentran en operación, a cargo de 10 contratistas y operadas por 8 operadoras.

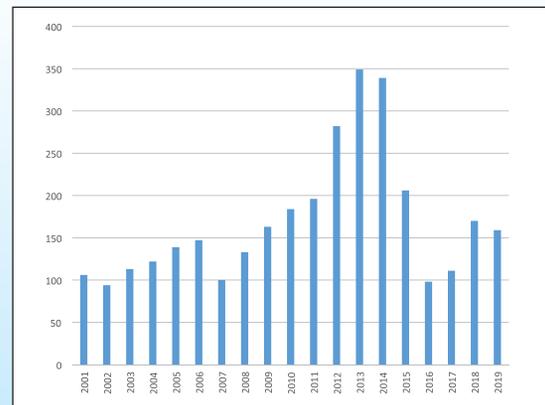


Pozos perforados

AÑO	POZOS PERFORADOS	OPERACIONES
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 OPERARA 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	PETROPRODUCCION (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 RENEGOCIACION DE ACUERDOS DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ESPECIFICOS EN CAMPOS MADUROS(ABRIL/2016)
2017	111	
2018	170	
2019	159	SE REALIZA LA LICITACIÓN DE OCHO CAMPOS EN LA " XII RONDA PETROLERA INTRACAMPOS"

Al cierre de 2019, se perforaron 159 nuevo pozos petroleros, experimentando una disminución a comparación de 2018, año en el que perforaron 170 nuevos pozos petroleros. En este año se realiza la licitación de 8 campos en la XII Ronda Petrolera Intracampos.

POZOS PERFORADOS EN ECUADOR 2001-2018



Fuente: Ing. Jorge Rosas
Elaboración: AIHE



TRANSPORTE DE CRUDO

CRUDO TRANSPORTADO (1972-2019)				
Miles de barriles				
AÑOS	SOTE		OCP	
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
TOTAL		5.078.871		1.019.278

Fuente: EP PETROECUADOR

Oleoductos SOTE Y OCP 1972-2019



El SOTE transportó en 2019, un promedio de 341,98 mil barriles diarios, lo que significó una disminución de aproximadamente 2 mil barriles diarios con respecto al 2018, para cerrar el año con un transporte acumulado de 124824 millones de barriles de crudo. Por otra parte, el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP),

presentó un aumento en el transporte de crudo de alrededor de 17 mil barriles diarios con respecto al 2018, de esta forma, cierra el 2019 con una cifra de 68830 millones de barriles transportados.

COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES EN EL ECUADOR

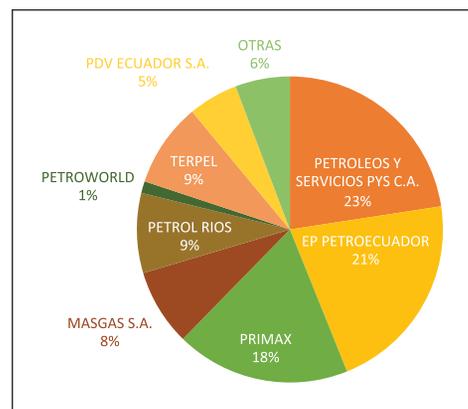


PROVINCIAS Y REGIONES	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
REGIÓN SIERRA	512	520	535	546	553	560	569	531	542	564	567	570	571	572
CARCHI	19	19	19	19	19	19	19	11	11	11	11	11	11	11
IMBABURA	34	34	35	36	36	36	37	32	33	36	35	36	36	35
PICHINCHA	196	200	174	178	183	183	186	181	182	190	192	192	192	192
SANTO DOMINGO DE LOS TSACHILAS			34	35	35	35	39	34	37	42	42	42	43	44
COTOPAXI	45	47	47	47	47	47	48	49	48	48	48	48	49	49
TUNGURAHUA	62	62	62	63	63	63	62	62	62	62	62	63	62	61
BOLÍVAR	18	18	18	17	17	17	17	16	17	17	18	18	18	18
CHIMBORAZO	42	44	47	49	50	52	51	47	51	52	52	52	53	54
CAÑAR	26	26	27	27	28	28	28	26	27	30	29	29	29	29
AZUAY	33	33	36	39	39	43	44	44	45	46	47	49	49	49
LOJA	37	37	36	36	36	37	38	29	29	30	31	30	29	30
REGIÓN COSTA	415	421	431	437	441	451	450	434	439	449	456	463	473	485
ESMERALDAS	33	35	36	36	36	36	34	32	32	32	33	34	34	34
MANABÍ	81	82	84	87	87	87	90	92	93	95	98	99	103	107
LOS RÍOS	57	58	61	59	61	61	62	53	53	54	55	58	59	61
SANTA ELENA			17	18	18	19	19	19	19	19	19	20	20	21
GUAYAS	188	192	179	182	186	192	196	196	199	204	206	207	210	212
EL ORO	56	54	54	55	53	56	49	42	43	45	45	45	47	50
REGIÓN ORIENTE	55	57	59	60	59	61	61	55	55	62	62	63	63	65
NAPO	10	10	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10
PASTAZA	8	9	9	9	9	9	10	7	7	9	9	10	10	10
MORONA SANTIAGO	10	10	11	11	11	12	12	13	13	16	16	16	16	17
ZAMORA CHINCHIPE	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	6	7
SUCUMBIOS	14	14	14	14	13	14	13	12	12	13	13	13	14	14
ORELLANA	6	6	6	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	7
REGIÓN INSULAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
GALÁPAGOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Total	985	1001	1028	1046	1056	1075	1083	1023	1039	1078	1088	1099	1110	1125

Fuente: ARCH

Estaciones de servicio a nivel nacional período 2007 - 2019

Participación de las Comercializadoras 2018 (% Aproximado)



Fuente: ARCH

A nivel nacional existen 1125 estaciones de servicio distribuidas en las diferentes regiones de tal modo: Región Sierra con 576 estaciones de servicio, concentrando 192 estaciones en la provincia de Pichincha; en la región Costa existen 485 estaciones de servicio concentradas la mayoría en Guayas (212) y Manabí (107); en la región Oriental hay 65 estaciones de servicio; mientras que en la región Insular se cuenta con 3 estaciones de servicio.

Las principales comercializadoras de combustible durante 2019 fueron: Petróleos y Servicios PYS C.A. (23% aproximado de participación), EP Petroecuador (21% aproximado de participación) y PRIMAX (18% aproximado de participación).

Producción, importación y consumo nacional de gasolinas

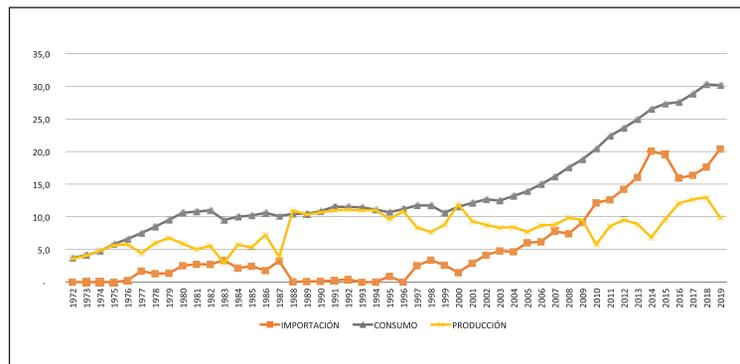
(millones de barriles por año)

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	10,8
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

Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

Producción, importación y consumo nacional de Gasolinas 1972 -2019

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



Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

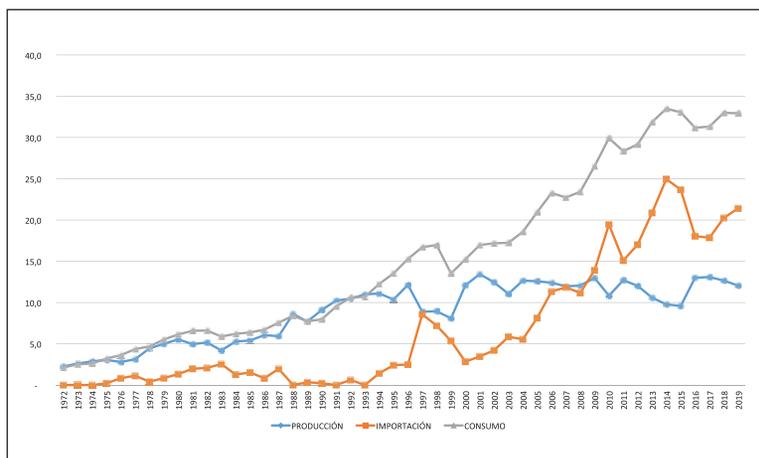
La producción nacional de gasolina fue de 9,8 millones de barriles en 2019, la cifra más baja de los últimos tres años. Se importaron 20,4 millones de barriles (2,8 millones de

barriles más que en 2018) para cubrir el consumo nacional que alcanzó los 30,2 millones durante el último año.



Producción, importación y consumo nacional de diésel 2 y diésel premium 1972 - 2019

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



Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

En Ecuador, el diésel continúa siendo el combustible de mayor consumo, seguido por la gasolina y el gas. El diésel es usado principalmente como combustible en el parque automotor de carga y transporte público, este sector utiliza vehículos equipados con motores diseñados para este tipo de combustible.

Para el cierre del 2019, se obtuvo una producción de 12,1 millones de barriles que sumados a los 21,4 millones de

barriles importados, alcanza un total de 32,9 millones de barriles consumidos de diésel a nivel nacional, cifra ligeramente menor que el año pasado. Sin embargo, se observa un aumento en la importación de combustible.

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

Fuente: EP PETROECUADOR y BCE

Producción, importación y consumo nacional de GLP

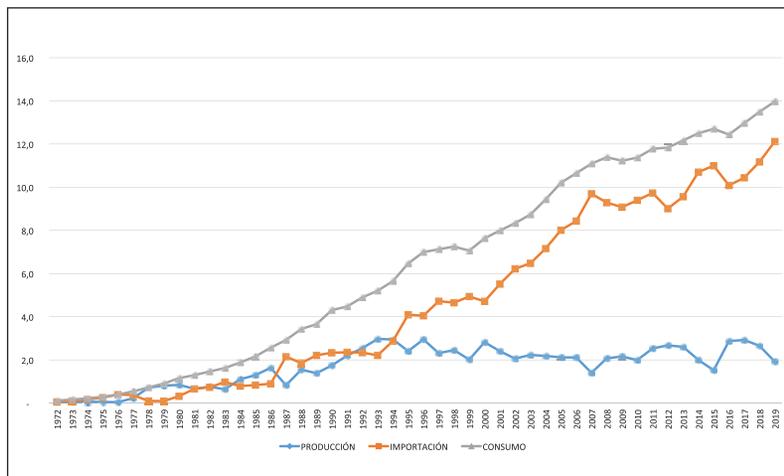
(millones de barriles por año)

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

Fuente: EP PETROEQUADOR Y BCE

Producción, importación y consumo nacional de GLP 1972 - 2019

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



Fuente: EP PETROEQUADOR Y BCE

El consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) continúa experimentando un aumento, ya que para 2019 se consumieron 14 millones de barriles a nivel nacional, repartidos entre los 1,9 millones de barriles producidos

en el país y los 12,1 millones de barriles importados para suplir la demanda. Estos datos demuestran una disminución de la producción nacional de GLP y por ende, el mayor requerimiento de combustible importado.

Distribución geográfica del consumo anual de gasolina y diésel por provincia 2019

Segmento automotriz

	Población (Miles de habitantes)	GASOLINA EXTRA		GASOLINA SÚPER		DIÉSEL PREMIUM	
		Volumen (Millones de Galones por año)	Intensidad (Galones / Habitante)	Volumen (Millones de Galones por año)	Intensidad (Galones / Habitante)	Volumen (Millones de Galones por año)	Intensidad (Galones / Habitante)
*Guayas	4.328	280,53	64,8	44,03	10,2	208,25	48,1
Pichincha	3.172	241,64	76,2	32,17	10,1	159,44	50,3
*Manabí	1.550	98,62	63,6	9,28	6,0	70,02	45,2
*Los Ríos	911	45,24	49,7	2,05	2,3	53,12	58,3
*Azuay	867	65,97	76,1	5,29	6,1	47,28	54,5
*El Oro	707	54,04	76,4	3,70	5,2	63,98	90,5
*Esmeraldas	583	30,86	52,9	1,80	3,1	21,17	36,3
Tungurahua	584	50,72	86,8	3,07	5,3	37,30	63,9
*Chimborazo	520	33,78	65,0	1,52	2,9	30,05	57,8
*Loja	516	29,77	57,7	1,15	2,2	29,59	57,3
Cotopaxí	483	33,84	70,1	1,05	2,2	34,03	70,5
*Imbabura	470	31,68	67,4	1,62	3,4	35,46	75,4
Santo Domingo	503	33,95	67,6	1,97	3,9	40,69	81,0
*Santa Elena	393	20,64	52,6	2,01	5,1	16,64	42,4
*Cañar	277	15,93	57,5	1,26	4,6	22,48	81,2
*Bolívar	208	10,48	50,3	0,29	1,4	9,66	46,4
Sucumbíos	225	13,87	61,5	0,23	1,0	0,00	0,0
Carchi	186	12,96	69,9	0,21	1,1	18,08	97,5
*Morona Santiago	182	8,33	45,8	0,31	1,7	10,55	58,0
Orellana	159	9,28	58,2	0,14	0,9	0,00	0,0
Napo	142	6,15	43,4	0,24	1,7	9,70	68,5
*Zamora Chinchipe	118	5,08	43,1	0,11	0,9	9,02	76,5
Pastaza	111	7,23	65,0	0,24	2,1	7,60	68,3
Galápagos	32	3,98	123,1	0,00	0,0	1,20	37,1
Zonas No Delimitadas	41				0,0		
TOTAL	17.268	1.144,57	0,1	113,73	0,0	935,30	0,05

* Se considera el Consumo de Extra con Etanol

Fuente: ARCH

El segmento automotriz ecuatoriano presentó mayor consumo de gasolina extra en relación a otros combustibles en 2019, con un volumen acumulado de 1144,57 millones de galones, siendo Guayas y Pichincha las provincias que mayor consumo registraron, a razón de

280,53 y 241,84 millones de galones respectivamente. El consumo de gasolina súper alcanzó un volumen de 113,73 millones de galones al cierre del año, concentrados mayoritariamente también en Guayas y Pichincha, mientras que Galápagos no registro consumo de este tipo

de combustible. El caso de diésel Premium muestra un consumo de 935,3 millones de galones, enfocando su consumo en Guayas (208,25 millones de galones) y Pichincha (150,44 millones de galones). Estos valores demuestran la concentración del parque automotor en las provincias mencionadas.

Consumo Nacional de Gasolina y Diésel por regiones SEGMENTO AUTOMOTRIZ

	GASOLINA EXTRA		GASOLINA SUPER		DIÉSEL PREMIUM	
	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual	Volumen (Millones de Galones)	Participación Porcentual
Sierra	560,73	49,0%	49,60	43,6%	464,04	49,6%
Azuay	65,97		5,29		47,28	
Bolívar	10,48		0,29		9,66	
Cañar	15,93		1,26		22,48	
Carchi	12,96		0,21		18,08	
Cotopaxi	33,84		1,05		34,03	
Chimborazo	33,78		1,52		30,05	
Imbabura	31,68		1,62		35,46	
Loja	29,77		1,15		29,59	
Pichincha	241,65		32,17		159,44	
Tungurahua	50,72		3,07		37,30	
Santo Domingo	33,95		1,97		40,69	
Costa	529,96	46,3%	62,88	55,3%	433,22	46,3%
El Oro	54,04		3,70		63,98	
Esmeraldas	30,89		1,80		21,17	
Guayas	280,53		44,03		208,25	
Los Ríos	45,24		2,05		53,17	
Manabí	98,62		9,29		70,02	
Santa Elena	20,64		2,01		16,64	
Amazonía	49,93	4,4%	1,26	1,1%	36,87	3,9%
Morona Santiago	8,33		0,31		10,55	
Napo	6,15		0,24		9,70	
Pastaza	7,23		0,24		7,60	
Zamora Chinchipe	5,07		0,11		9,02	
Sucumbios	13,87		0,23		0,00	
Orellana	9,28		0,14		0,00	
Insular	3,98	0,3%		0,0%	1,30	0,1%
Galápagos	3,98		0,00		1,30	
TOTAL	1.144,60		113,73		935,43	

Fuente: ARCH

Al cierre del 2019, la región que más consumió gasolina extra fue la región Sierra (49%) con la participación destacada de Pichincha, seguido de la región Costa (46,3%), cuyo mayor representante es Guayas, la región Amazónica (4,4%), con Sucumbios desputando en consumo y la región Insular (0,3%).

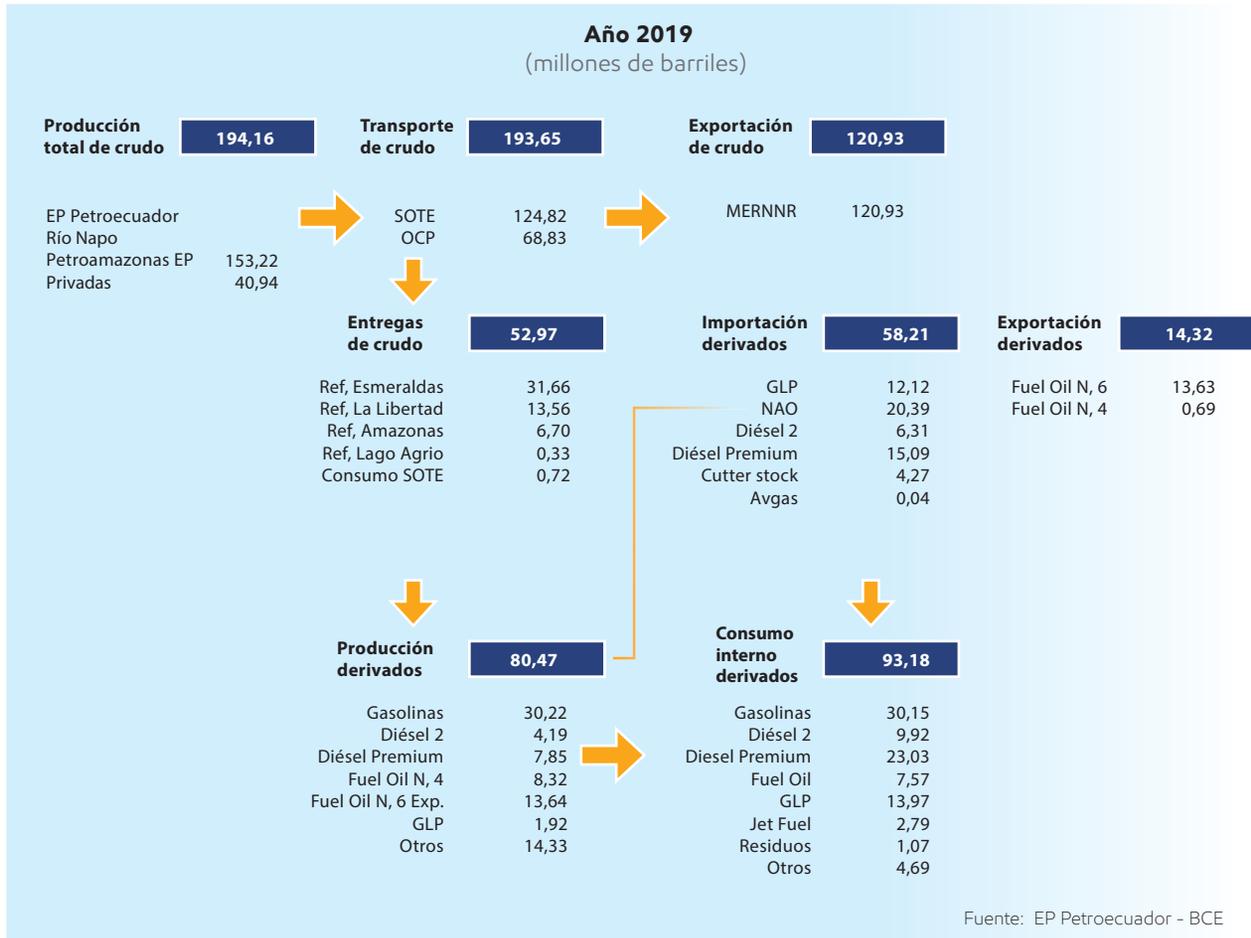
Para la gasolina súper, la región Costa fue la que mayor consumo registra (55,3%), seguido de la región Sierra (43,6%), la región Amazónica (1,1%) y la región Insular que no presenta consumo.

Diesel Premium registró mayor consumo en la región Sierra (49,6%), en la Costa se

registró un consumo del 46,3% del total nacional, en la Amazonía fue de 3,9% y finalmente en la región Insular con una participación porcentual del 0,1%.



Movimiento hidrocarburífero anual



En el año 2019 se produjeron 194,16 millones de barriles de crudo, del cual el aporte estatal fue de 153,22 millones de barriles y el aporte privado fue de 40,94 millones de barriles. De estas cifras, 193,65 millones de barriles fueron transportados por el SOTE y OCP. El Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables registra que se exportaron 120,93 millones

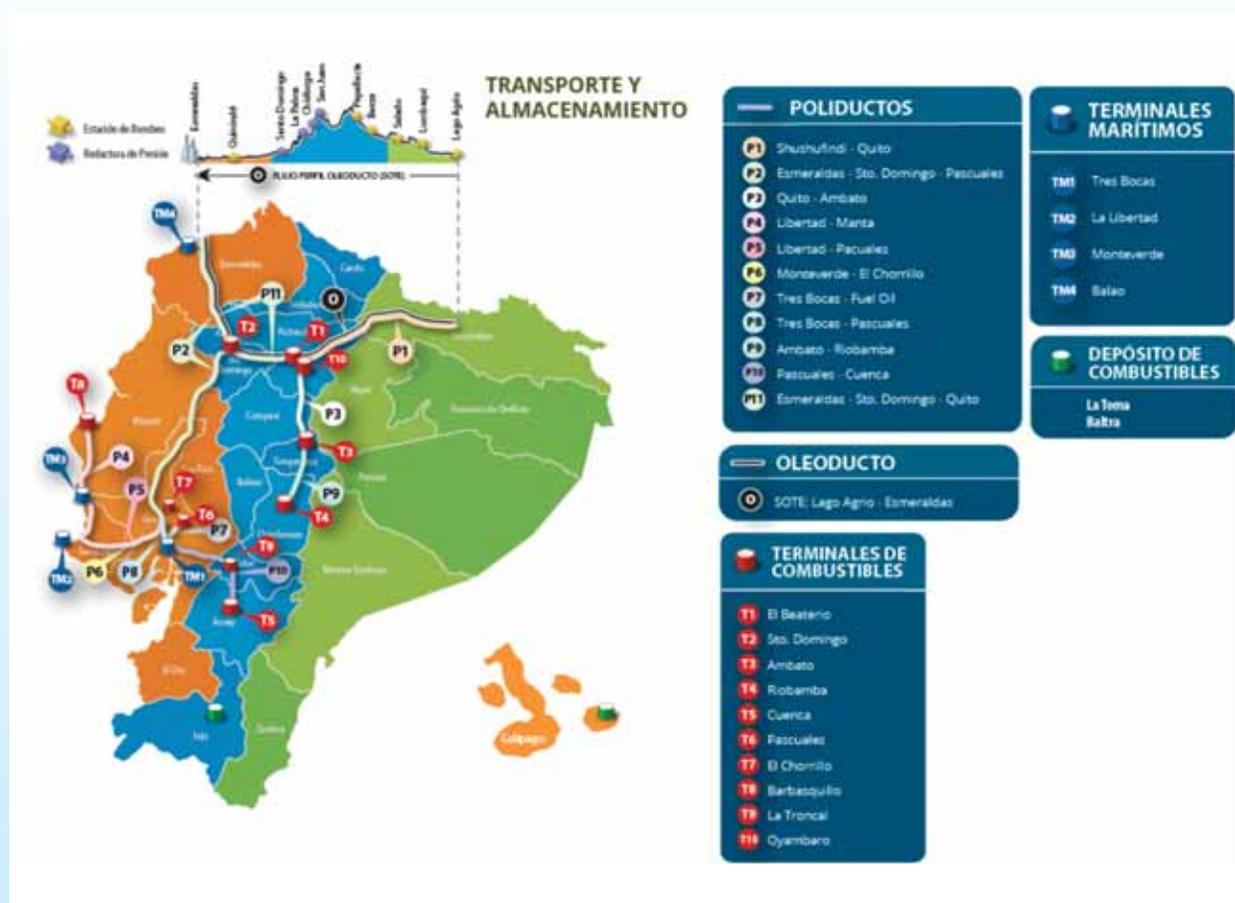
de barriles. Estos valores continúan su descenso año tras año.

La producción de derivados corresponde a 80,47 millones de barriles, de los cuales se enfocó la producción de gasolina (30,22 millones de barriles). Del total de productos derivados, se exportaron 14,32 millones de barriles y se importaron 58,21 millones de

barriles. A nivel nacional se consumieron 93,18 millones de barriles de derivados de crudo. En este caso, la producción de derivados fue igual que el 2018 pero la importación de los mismos también aumento en volumen con respecto al año pasado, a razón de 4,9 millones de barriles más.



Red de terminales y poliductos



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 convertirá, 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 km² 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 Tiptutini 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 pies³. 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 9 contratos de servicios específicos con compañías nacionales e internacionales para financiamiento y desarrollo de 9 campos maduros; Consorcio Pañaturí (Sinopec International de China y Sinopec Service Ecuador); Consorcio Kamana, (Schlumberger y Tecpetrol); y Consorcio Igapó (Halliburton). Las inversiones comprometidas por los tres consorcios suman aproximadamente \$1.000 millones. En este mismo mes se firmó un contrato de servicios específicos con financiamiento con Santa Elena Petroleum, para el campo Pacoa que representa alrededor de \$10 millones de inversión, así el Gobierno logrará incrementar la producción en campos maduros, en un promedio superior a 30.500 barriles adicionales por 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. La primera plataforma en entrar en producción fue Tiputini C, que comenzó con una producción de cerca de 20 mil bpd. En noviembre, la OPEP acordó recortar en 1,2 mbd para estabilizar los precios que cayeron a finales de 2014 (primer ajuste en ocho años). En total, el cartel deberá producir 32,5 mbd frente a los 33,64 mbd que produjo en octubre.

2017. Durante el primer semestre, Ecuador redujo su producción en 4,6%, cerca de 25.500 bpd 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, estos totalizan reservas por 139,22 millones de barriles. Desde septiembre, el sistema petrolero ecuatoriano usa energía del SNI, de la Subestación Jivino que beneficiará a Sucumbios y Orellana y pretende generar un ahorro de más de \$230 millones por año en operaciones hidrocarburíferas. A finales de 2017, el Ministerio de Hidrocarburos y el PNUD, firmaron un proyecto de cooperación para realizar una evaluación técnica internacional a 5 proyectos: 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, gestionados por Petroecuador.

2018. Petroamazonas EP firmó en febrero contratos para inversión privada por 696 millones de dólares en 4 Campos Menores de Sucumbios y Orellana; Cóndor Servicios Petroleros (Drago y Guanta Dureno); CNPC (Parahuacu) y Wayraenergy Ecuador (Paka Norte). En abril, Petroecuador celebró un hito en la industria

hidrocarburífera al transportar 5.000 MMB a través del SOTE, el 70% del petróleo que se extrae en el país. En abril culminaron las negociaciones con Petrochina, Petrotailandia y Unipet; 3.500 millones de dólares ingresarán al Estado por renegociación de contratos de ventas a futuro y liberación de 50 millones de barriles. Además, recibirá \$561 millones por ajustes en contratos. En mayo se suscribió por primera vez un contrato con Petroperú para entrega mensual de 360.000 bp; en diciembre se firmó otro contrato para venta directa por 3'960.000 bls. Petroamazonas, inició en agosto trabajos de reacondicionamiento de pozos cerrados en los campos menores: Drago, Guanta-Dureno, Parahuacu y Paka Norte de Orellana y Sucumbios. El MERNNR presentó en septiembre la XII Ronda Intracampos, para captar 1.170 millones de inversión en los bloques Iguana, Perico, Arazá Este, Pañayacu Norte, Espejo, Shaino, Charapa y Chanangué en Sucumbios. En octubre, en la ronda Oil & Gas 2018, Petroamazonas firmó contratos con inversión privada por \$1.622 millones para desarrollo de los campos Cuyabeno/Sansahuari; Oso, Yuralpa y Blanca/Vinita ubicados en Orellana, Napo y Sucumbios. Se suscribió, en diciembre un contrato por 15 años entre Petroecuador y Amerisur Exploración Colombia Ltda., para transportar crudo de Colombia, desde Lago Agrio hasta el Terminal Marítimo de Balaó.

2019. En mayo se anunció los resultados de la Ronda Intracampos, las empresas ganadoras: Petróleos Sudamericanos de Ecuador – Petrolamerec, campos Arazá Este y Sahino; Frontera Energy Colombia - Geopark Perú, campos Perico y Espejo; GranTierra Energy Colombia, campos Chanangué, Charapa e Iguana. En agosto, el MERNNR realizó la convocatoria a inversionistas privadas para ejecutar el diseño, 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. Mediante el Decreto 883, octubre 2019, el presidente Lenin Moreno eliminó los subsidios y liberó oficialmente los precios de los combustibles, lo que ocasionó el levantamiento de varios sectores sociales. En consecuencia, una grave crisis política y económica obligó al Gobierno a derogar la medida. Los actos de sabotaje contra la infraestructura petrolera produjeron en octubre el desplome del 18,6% del bombeo de crudo, en comparación a octubre del año anterior, la caída de producción más grande registrada en este mes, en al menos una década, según cifras de la ARCH. Durante las protestas al menos 20 campos petroleros paralizaron sus actividades sumando pérdidas por \$136,86 millones.



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



Nuestra compañía ha basado su operación en sus principios básicos enfocados en el bienestar y necesidades de nuestros clientes: Siempre produciendo, respondiendo eficazmente, enfocados en mantener un alto desempeño, mejorando e innovando constantemente; estos han sido los pilares principales para que como compañía hayamos tenido un crecimiento exponencial en el mercado ecuatoriano desde el 2016, actualmente contamos con más de 150 equipos instalados satisfactoriamente.

1273 Días de operación exitosa
Pozo ALICE 12 de Andes Petroleum Ecuador Ltd.

Actualmente tenemos 4 equipos instalados y produciendo en los Bloques de Indillana, Palmeras Norte, Yanaquincha y OSO que pertenecen a PetroAmazonas EP con tiempos de vida de: 1253, 1269, 1247 y 1263 días respectivamente.



CONTAMOS CON MAS 150 EQUIPOS INSTALADOS

Las personas y la tecnología de Alkhorayef son clave para que esto suceda, enfocados en una cultura de cero accidentes priorizamos el bienestar de nuestros colaboradores y clientes.

PRODUCTO O SERVICIO CLAVE:

Sistemas y Soluciones de Bombeo Electrosomergible BES, que cubren los requerimientos y nuevos desafíos de la industria. La capacitación constante a nuestro personal, así como el seguimiento a las competencias de gestión y conceptos básicos

Contacto

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

de trabajo, nos han permitido que Alkhorayef Petroleum CO sea considerado un lugar familiar para trabajar, donde nuestros empleados sienten como suya la compañía.

RESPONSABILIDAD SOCIAL Y FUENTE DE TRABAJO MÁS DEL 90% ECUATORIANA

Alkhorayef Petroleum CO responsable social y comprometido con los objetivos estratégicos del Gobierno Nacional del Ecuador contrata personal más del 90% ecuatoriano, dando preferencia a la mano de obra local para los trabajos que se desarrollan en el Oriente Ecuatoriano manteniendo actualmente 37 personas en nómina distribuidas uniformemente entre hombres y mujeres



ALKHORAYEF PETROLEUM CO, PRESTA SERVICIOS RESPONSABLES, COMPROMETIDOS CON EL MEDIO AMBIENTE

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
Tripoli, Libya
Alexandria, Egypt

Subsidiarias

Fahaheel, Kuwait
Bogota, Colombia

Cairo, Egypt
Khartoum, Sudan
Juba, South Sudan
Basrah, Iraq



*Desde 2006
aportamos
al desarrollo
nacional con
USD 8.924
millones*



Andes Petroleum Ecuador Ltd. y PetroOriental S.A. tienen como accionistas a las empresas estatales de República Popular China CNPC (55%) y SINOPEC (45%).

Andes Petroleum Ecuador Ltd. opera el Bloque Tarapoa en la provincia de Sucumbíos y PetroOriental S.A. los Bloques 14 y 17 en las provincias de Orellana y Pastaza.

Producción

En 2019 nuestra producción fue en promedio 43.227 barriles diarios, mediante una planificación estratégica a mediano y largo plazo, focalizada en aplicación de nuevas tecnologías, estudios geofísicos y geológicos, fuerte inversión en áreas de exploración y desarrollo, combinada con intensas campañas de perforación y técnicas de completaciones iniciales. El mantenimiento de presión de los reservorios utilizando agua de producción incrementó considerables reservas.

Reservas

Desde 2006 incorporamos reservas totales en aproximadamente 157 millones de barriles con la perforación de 395 pozos exploratorios y de avanzada, luego de adquirir y procesar más de 1.018 km² de nueva sísmica 3D.



www.andespetro.com

Inversiones

Entre 2006 y 2019 invertimos en exploración más de USD 485 millones, en desarrollo USD 2.272 millones, con un gran total de USD 2.756 millones. Estamos entre los mayores pagadores de impuestos; entre tributos y contribuciones, desde 2006 hemos entregado al país USD 8.924 millones. Se trata de la más grande inversión petrolera extranjera en el Ecuador.

Autosuficiencia energética

Invertimos ingentes recursos en autogeneración eléctrica, mediante el uso de gas asociado a la producción de petróleo. Así reducimos al máximo la quema de gas al ambiente y optimizamos los costos operativos.

Inversión social

Promovimos aproximadamente 128.000 atenciones médicas comunitarias desde el 2006 y contribuimos al bienestar de más de 6.000 niños y jóvenes de escasos recursos.

Contacto

Andes Petroleum Ecuador Ltd.
NNUU E10-44 y República de El Salvador.
Edificio Citiplaza
(593 2) 298 85 00
www.andespetro.com



¡En un país privilegiado nosotros marcamos la diferencia!

PCR Ecuador, representa a la compañía Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR), creada en 1921 y dedicada a la exploración y explotación de hidrocarburos en Argentina, Colombia y Ecuador.

Contamos con profesionales íntegros y honestos de distintas disciplinas que trabajan día a día con transparencia para su bienestar, el de PCR Ecuador y del país, haciendo las cosas cada vez mejor.

PCR Ecuador opera en la provincia de Orellana los bloques Pindo 65 y Palanda 64 desde julio de 1999. Y en la provincia de Sucumbios los bloques Sahino 90 y Arazá Este 91 desde mayo de 2019.

COMUNIDAD

Este año orientamos nuestros esfuerzos a programas de salud y educación para la población comunitaria. Los beneficiados de esta gran iniciativa fueron alrededor de **1.300 niños** de las zonas de interés de PCR Ecuador.

RESULTADOS DE PRODUCCIÓN 2019

En 2019, PCR Ecuador mantuvo la producción de un promedio de **1.431.270 bbls** en el bloque Pindo 65 y de **1.025.411 bbls** en el bloque Palanda 64.



Contacto
Quito - Ecuador

(593- 2) 4013600

Dirección:

Calle Martín Carrión entre
Av. República y Alpallana.

Edf. Titanium Plaza

Piso 1- Oficina 1-2



Grupo COBRA presente en Ecuador es parte del GRUPO ACS considerado un líder mundial en actividades de construcción y servicios, con ventas de más de 4000 millones de dólares.

Creado en 1997, GRUPO ACS está conformado por compañías líderes que participan en el desarrollo de sectores clave para la economía mundial, comprometidas con el progreso económico y social de los países en los que está presente.

Desde su creación Grupo COBRA ha evolucionado hasta convertirse en un referente mundial con capacidad y determinación para desarrollar, crear y operar infraestructuras industriales que requieran un alto nivel de servicio, sobre la base de la excelencia en integración, innovación tecnológica y solidez financiera.

Grupo COBRA emplea a más de 38.000 personas en 70 países y ofrece una amplia gama de servicios a través de 600 delegaciones aportando valor a todo tipo de clientes, desde particulares a grandes corporaciones.

Actividades del Grupo:

Construcción

Servicios Industriales

Servicios



Grupo COBRA

Grupo COBRA con más de 75 años de experiencia en ingeniería, instalación y mantenimiento industrial de infraestructuras es un referente global con capacidad para desarrollar, crear y operar instalaciones que requieren un alto nivel de servicios basados en la integración, innovación tecnológica y solidez financiera.

Áreas de Negocio:

- Redes de Agua, Gas, Electricidad y Comunicaciones
- Instalaciones Especializadas y Mantenimiento
- Proyectos Integrados del sector energético, petróleo y gas: ingeniería aplicada, suministros, construcción y puesta en marcha.



En el año 2018 el Grupo COBRA y su filial Cuyabenopetro, incursiona en el sector hidrocarburiífero del Ecuador con su participación en el campo Cuyabeno/Sansahuari, en el bloque 58 de Petroamazonas E.P. ubicado en la provincia de Sucumbíos de la región amazónica.

Cuyabenopetro trabaja bajo la modalidad de Servicios integrados con financiamiento para la Ejecución de Actividades de Perforación y Completación de Pozos, con compromiso de financiamiento para incrementar la producción petrolera, por un plazo de diez años.



Somos una empresa con más de 40 años al servicio del mercado ecuatoriano, dedicada al envasado y comercialización de Gas Licuado de Petróleo (GLP). Contamos con una amplia gama de productos que responden a diferentes necesidades del segmento doméstico, comercial, industrial y vehicular.

Formamos parte de Abastible, empresa chilena líder regional en el mercado del GLP, filial de Empresas Copec, grupo empresarial cuyas inversiones se concentran en recursos naturales y energía, con presencia física en 16 países a nivel mundial y comercial en más de 80 países.

Nuestros productos

Ofrecemos a nuestros clientes una cartera de productos y servicios con altos estándares de calidad. Tenemos una sólida presencia en el negocio de envasado, representada bajo la figura comercial de la marca Duragas, posicionada a través del característico cilindro amarillo y sus diversas presentaciones.

Con la marca Duragas PRO, atendemos a los clientes de granel y canalizado mediante el suministro continuo de gas, a través de tanques estacionarios y redes canalizadas. Así mismo, contamos con estaciones de servicio para proveer de GLP al segmento vehicular.

Debido a nuestra rigurosidad en el cumplimiento de las normas nacionales e internacionales, en la seguridad en las instalaciones y la excelencia del servicio, en el 2019 alcanzamos el liderazgo en la participación de mercado, convirtiéndonos en la principal empresa en el sector de GLP.

Nuestro compromiso

Nos destacamos por nuestras actuaciones enmarcadas en el respeto al entorno legal, social y medio ambiental del país. Contamos con la certificación ISO 14001 en todos nuestros centros de trabajo ubicados en Guayaquil, Pifo, Bellavista, Montecristi y Santo Domingo, localidades donde generamos crecimiento y bienestar.

Nuestro desafío es continuar mejorando la calidad de vida de nuestros clientes y ser el mejor aliado de los sectores estratégicos del país mediante soluciones energéticas que promuevan su desarrollo.



Datos de contacto:

-  **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
-  **Portal:** duragas.com.ec

EL ÉXITO DE CAMPO SINGUE

El Campo Singue está ubicado en la provincia de Sucumbios con una extensión de 3.446 hectáreas (35 km²). 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 está a cargo de Gente Oil Ecuador, una empresa extranjera de petróleo y gas domiciliada en 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 de la industria petrolera, construcción, turismo e inmobiliario 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 apenas cinco años, se han generado importantes beneficios al Ecuador, las cifras hablan por sí solas:

USD 140 MM Invertidos en facilidades de producción (434% más de lo comprometido en el contrato).

- 11 pozos productores, 1 de inyección y 1 de reinyección de agua, al momento perforando el segundo pozo horizontal del campo.
- 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 500 millones en ingresos brutos al Estado Ecuatoriano, incluyendo tasas e impuestos.

8.8 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 el 2018 se ha desarrollado el Plan de Relaciones Comunitarias entregando recursos al Ministerio de Hidrocarburos para el apoyo de estos proyectos sociales por más de 13 millones.

Contacto:

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

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

Halliburton ha recorrido un largo camino desde su fundación en 1919. Lo que comenzó con un solo producto en una sola locación es ahora una empresa global con más de 55 mil empleados que representan 140 nacionalidades y que brindan servicios en aproximadamente 80 países.

Halliburton provee productos y servicios a la industria de E&P en el Ecuador con 12 líneas de servicios agrupadas en dos divisiones y una línea cross divisional.

Las líneas de servicios son: Artificial Lift, Production Solutions, Cementing, Completion Tools, Production Enhancement, Baroid, Drill Bits & Services, Landmark Software & Services, Sperry Drilling, Testing & Subsea, Wireline & Perforating y Consulting & Project Management.

Nuestros valores

Lo que nos hace exitosos es nuestro propósito colectivo de desempeño, de hacer el trabajo bien la primera vez, y además los valores que compartimos como parte de la familia Halliburton tales como: integridad, seguridad, respeto, creatividad, colaboración, competitividad y confiabilidad. Todos en Halliburton somos responsables de nuestros valores.

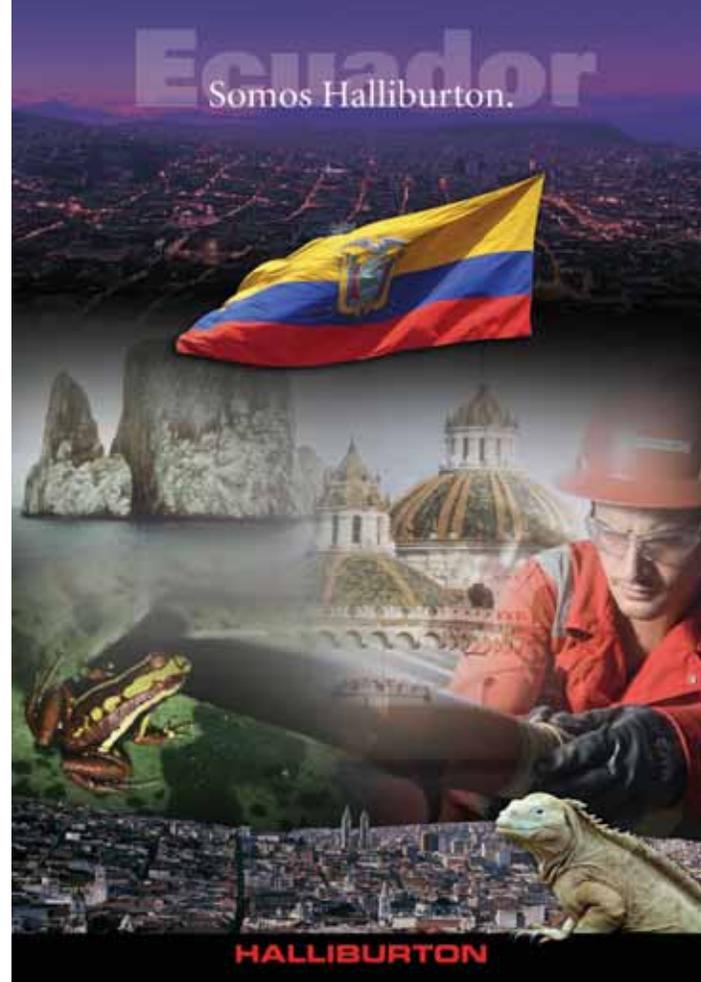
Cumplimos con nuestras promesas; ayudamos a los clientes a alcanzar sus objetivos de una manera honesta, colaborativa y eficiente, lo que hace que lograrlos sea aún más gratificante, siendo una medida de éxito bastante admirable.

La compañía de ejecución

Halliburton es fuertemente competitivo, pero nunca malicioso ni descuidado. Llevamos a cabo nuestros negocios con principios éticos y mantenemos a nuestros socios comerciales con el mismo nivel de integridad ética, ya sean vendedores, proveedores o clientes.

También priorizamos la seguridad. La forma en que nos cuidamos unos a otros, día tras día, genera un alto grado de confianza, que a su vez fomenta el respeto mutuo entre las personas con las que trabajamos y con las comunidades en las que vivimos. Y no menos importante, somos confiables: hacemos lo que decimos que haremos, sin excusas.

El nombre de Halliburton, nuestra gente, nuestros valores y nuestras tecnologías en conjunto constituyen nuestra marca y lo que esa marca dice más que nada es que puede contar con nosotros. **Halliburton es la compañía de ejecución.**



Sede principal, subsidiarias o filiales

Sedes principales en Houston y Dubái.
Operaciones en todos los continentes.
Centros de tecnología en:
Duncan, Carrollton, Houston - Estados Unidos
Stavanger - Noruega
Pune - India
Brasil y Singapur

Contacto

Quito-Ecuador. Halliburton Latin America S.R.L
Av. Amazonas N37-29 Y Villalengua
Edificio Eurocenter piso 1,7,8 y 9
(593 2) 397 17 00
www.halliburton.com

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. Desde el 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 20 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

Contribuir con el desarrollo del país, a través de una operación de transporte de crudo confiable, segura, eficiente y comprometida con el ambiente.

Contacto

📍 Av. Amazonas 1014 y Naciones Unidas, Edificio La Previsora, Torre A, Piso 3.

☎ (593 2) 297 32 00

🌐 www.ocpecuador.com

✉ 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:
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 Reductororas de Presión

1 Terminal Marítimo

Fibra óptica en toda la ruta

Sistema SCADA

Capacidad de Boyas: 150,000 y 325,000 DWT (buques de 2MM de barriles)





Quiénes somos

Orion Energy, es una Operadora, que se dedica a la extracción y producción de Petróleo Crudo. Nuestras operaciones se emplazan en dos Bloques, Ocano - Peña Blanca Bloque 52 y Eno - Ron Bloque 54.

SOMOS una compañía 100% ecuatoriana, que se renueva constantemente, buscamos la excelencia a través de la identificación de oportunidades de mejora, con un profundo análisis y replanteamiento continuo de lo que hacemos y de cómo lo hacemos.

Con 75 personas a bordo, somos un equipo comprometido con nuestros objetivos, contribuyendo al desarrollo de nuestro país con innovación, eficiencia y responsabilidad en el perfeccionamiento de nuestras actividades. Desafiando permanentemente los logros conseguidos y buscando con cada reto una mejor versión de nosotros mismos.

Producto o servicio clave

Orion Energy, produce energía de forma eficiente, con los más altos estándares de calidad y conducta empresarial, a través de la Exploración y Extracción de Petróleo Crudo, con un impecable manejo de tecnología, en un ambiente seguro, sostenible y con un profundo respeto por el Medio Ambiente, las Comunidades y su Entorno.

Reseña histórica

Orion Energy, da sus primeros pasos en el año 2014, con la adquisición de la participación mayoritaria de dos contratos de Prestación de Servicios para los Bloques 52 y 54. Aquí inicia el proyecto ambicioso que prometía desafiantes retos y que pretendía una contribución importante en el desarrollo de nuestro País. Desde el primer momento nacimos con la fiel convicción de marcar una diferencia, "haciendo las cosas de manera distinta".

Hoy luego de apenas 4 años, con algunos hitos históricos, Orion Energy se ha establecido como un referente en el Sector.

Contacto

📍 Av. Pampite y Simón Valenzuela, Edificio Yoo Cumbayá,
Torre Oficinas, Piso 4, Oficina 410
Quito, Ecuador EC170901
☎ 593-2-4016 200
🌐 www.orionenergy.com
✉ ahidalgo@orionecuador.com

En el año 2014 contábamos con apenas 200 barriles por día de producción. Un año más tarde, en el 2015, llegamos al Millón de barriles de producción acumulada y solo dos años después en el 2017, llegamos a los 5 Millones de barriles. A la fecha, a pesar de vivir en una de las crisis más prolongadas en la industria petrolera mundial, contamos con una producción apenas por debajo de los 7 millones de barriles.

En 4 años obtuvimos un crecimiento sostenido, hemos pasado de ser una compañía pequeña a ser una compañía mediana que ocupa las primeras posiciones en la producción diaria de petróleo neto del país.

Logros empresariales

Nuestros logros son nuestra mejor carta de presentación, estamos muy orgullosos de alcanzar nuestros objetivos año a año, entre ellos podemos citar:

- Pico de producción de 10,000 barriles por día alcanzado en agosto de 2017, con una producción anual promedio de 7,500 barriles por día durante el mismo año.
- ER 3730 Bppd
- OPB 1403 Bppd
- 100% de éxito en perforación.
- Recuperación de los campos Ocano y Peña Blanca, sin actividad desde los años 90.
- Redescubrimiento y desarrollo de los campos Eno y Ron abandonados desde 1978.

Proyección: principal meta a corto plazo

La perforación de 6 nuevos pozos en este año dentro de los Bloques Eno-Ron y Ocano-Peña Blanca

Sede principal

La oficina principal se encuentra ubicada en la Av. Pampite y Simón Valenzuela, Edificio Yoo Cumbayá, Torre Oficinas, Piso 4, Oficina 410; Quito, Ecuador EC17090.





Petrobell S.A. Grantmining S.A.

En Ecuador somos una empresa de exploración y extracción 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)

Reseña Histórica Bloque Tigüino:

1999 Firma del Contrato del Campo Marginal Tigüino

Para la explotación de petróleo crudo y exploración de hidrocarburos, suscrito entre Petroecuador, PETROCOL, IECONTSA, CPVEN y Grantmining S.A.

2001 Conformación del Consorcio entre las Compañías

Las compañías, PETROCOL, IECONTSA, CPVEN y Grantmining S.A., ceden los derechos a favor de Petrobell S.A. (70%) y Grantmining S.A. (30%), asumiendo la operación del Bloque Tigüino.

2016 Contrato modificatorio

El Consorcio de compañías Petrobell S.A. - Grantmining S.A., celebró con el Estado ecuatoriano el contrato denominado

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.

“Contrato modificatorio número uno al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo) en el Bloque Tigüino de la Región Amazónica Ecuatoriana”, el 15 de abril de 2016, en el cual se amplió el plazo del mismo hasta el 31 de diciembre de 2022.

Certificaciones y Acreditaciones:

• Sistema de gestión de calidad

Contamos con un Sistema de Gestión de Calidad, Certificado ISO 9001, desde el año 2006, a través del cual hemos podido controlar la calidad de nuestros procesos; y un Sistema ISO 17025 desde el año 2014, a través del cual certificamos que el crudo entregado esté bajo especificaciones y acuerdos contractuales.

• Sistema de Gestión de Ambiental

Por las características de nuestra operación y los lugares donde estamos ubicados, el cuidado al medio ambiente juega un rol fundamental, por ello desde el año 2014 contamos con la certificación ISO 14001.

• Sistema de Seguridad y Salud Ocupacional

Contamos con un sistema de gestión certificado bajo la Norma OHSAS 18001 desde el año 2014, el cual tiene por objetivo precautelar la seguridad y salud de los colaboradores. Durante el 2020 migraremos a la norma ISO 45001.





TRAYECTORIA

Petróleos y Servicios nace el 28 de noviembre de 1994 como una empresa orgullosamente ecuatoriana que buscaba satisfacer las necesidades y demanda de combustible a nivel nacional.

A medida que transcurrió el tiempo el mercado automotriz fue creciendo en el Ecuador lo que obligó a PyS a mejorar sus servicios para captar nuevos clientes y cubrir su demanda, es así que en el 2008 contábamos con alrededor de 300 Estaciones de Servicio; llegando a ser los N°1 en Ventas. Por eso, en 2017, inspirados en las familias ecuatorianas, cambiamos de pensamiento, cambiamos de imagen, para seguir siendo el combustible que une a los ecuatorianos, en el país donde **Nada es Lejos**. Actualmente, con 255 gasolineras, somos la comercializadora Líder en la distribución y venta de diesel en todo el país.

Contacto

📍 Av. 6 de Diciembre N30-182 y Alpallana
Quito - Ecuador
☎ (+593) 2 3819680
🌐 www.petroleosyservicios.com

25 AÑOS DE ANIVERSARIO

Un valor corporativo de la empresa es mantenerse a la vanguardia de la innovación por consiguiente hemos mejorado en muchos aspectos tecnológicos y de imagen para que nuestros clientes perciban un servicio de excelente calidad, en estos últimos años se ha generado un gran cambio en la comercialización de combustibles en el país y con orgullo podemos ver que estamos a la altura de países del primer mundo.

COBERTURA

Somos la única comercializadora que se encuentra presente en todas las provincias del país garantizando un abastecimiento permanente y oportuno. Petróleos y Servicios se destaca por estar ubicado, especialmente, en carretera lo que nos ha permitido captar y fidelizar a un segmento importante como es el transporte pesado e interprovincial.



¡25 años siendo el combustible para cumplir tus sueños!

Somos una comercializadora ecuatoriana de combustibles (extra, diesel,súper) y sus derivados.

Historia

Nacimos hace más de 20 años en la provincia de Los Ríos e ahí su nombre, actualmente nuestro centro de operaciones está en la ciudad de Santo Domingo de los Tsáchilas puerto terrestre del país . Contamos con 93 estaciones.

Misión

Somos una comercializadora de combustibles y sus derivados, trabajamos para ser líderes asesorando de manera personalizada a nuestros clientes, con asistencia los 365 días y mejoramiento continuo, lo que nos permite brindar lo mejor en precio, calidad y servicio a nuestros consumidores.

Visión

Queremos llegar a ser una marca reconocida por su excelencia en la prestación de servicios y asesoramiento a nuestros distribuidores, para convertirnos en parte de la vida cotidiana de nuestros clientes finales haciendo que el abastecimiento de combustible de su vehículo sea rápido, preciso y justo.

Nuestros valores

1. La Fe
2. El Honor
3. La Verdad
4. La Justicia
5. El Respeto

6. El Optimismo
7. Responsabilidad
8. Solidaridad
9. Puntualidad
10. Agilidad



Logros empresariales

Estamos dentro del ranking de las 100 mejores empresas del país.



@petrolrios



@petrolrios

www.petrolrios.com.ec

PETROLRIOS
Lleguemos lejos



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.





Su historia en Ecuador comienza en el año 2006 cuando como empresa comercializadora de derivados de petróleo y tiendas de conveniencia se plantea la misión de ir más lejos que las expectativas de sus clientes, colaboradores y demás stakeholders. Esto a través de un excelente servicio, altos estándares de calidad en sus productos, estaciones de servicio y negocios aliados. Todo de la mano de un riguroso cumplimiento de las leyes y cuidado del medio ambiente.

Primax Ecuador es la compañía líder del mercado, con una participación del 23% al cierre del 2019, siendo así la comercializadora #1 del país.

Su gasolina insignia Super G-Prix tiene el 35% de la cuota de mercado, y es la única gasolina con aditivos alemanes del Ecuador. Esto es uno de los factores que la convierte también en la comercializadora líder en venta de gasolina Super del país.

Pero Primax no solo se encuentra en Ecuador, su gran trabajo la ha convertido en una compañía de alto impacto internacional, con más de 2.100 estaciones de servicio entre Perú, Ecuador y Colombia y una proyección de gran crecimiento en los próximos años.

Super G-PRIX:

Única gasolina con aditivos alemanes

Uno de los principales diferenciadores de Primax es su gasolina aditivada, ahora con más y mejores aditivos.

Super G-PRIX, a diferencia de la gasolina Super convencional, es la única del país que posee aditivos alemanes de última generación, estos son 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 y con excelentes beneficios.

Tiendas Listo!:

Un compañero en el camino

La marca LISTO! es otro de los grandes diferenciadores de Primax, ya que es la red de tiendas de conveniencia más grande del país. Con una imagen moderna y atractiva brinda a sus clientes gran variedad de productos: snacks, bebidas, confites, entre otros; además de una deliciosa oferta de comida rápida a través de Listo! Gourmet. Todo esto sin mencionar servicios adicionales como Wi-Fi, TV satelital, cajeros automáticos, etc., y la presencia de su aliado Sweet & Coffee.

Actualmente Primax cuenta con más de 56 tiendas Listo! a nivel nacional, con un ambiente cómodo y moderno para todos sus clientes.

Tarjeta PRIMAX PRE-PAGO:

Tus consumos cómodos y sin complicaciones

Primax cuenta con su tarjeta PRE PAGO, la primera en el mercado de estaciones de servicio del Ecuador con la cual el cliente puede pagar

Contacto

📍 Av. De las Américas 406. Centro de Convenciones Simón Bolívar (Guayaquil) ☎ (593 4) 259 02 30

📍 Lizardo García E10-80 y Av. 12 de Octubre, Edificio Alto Aragón, Piso 3 (Quito) ☎ (593 2) 3958440

🌐 www.PRIMAX.com.ec 📱 /PRIMAXEcuador 📷 @primaxec

sus consumos de combustible, comprar productos en tiendas Listo! y lubricantes sin necesidad de efectivo o tarjetas de crédito, facilitando el proceso con comodidad, sin costo de activación y recargo adicionales por transacción. Otro beneficio de la tarjeta PRIMAX PRE-PAGO es la facilidad que ofrece a los consumidores para administrar sus gastos.

Primax Card Plus:

Controla tus consumos online y cuando quieras

Primax Card Plus, es una innovadora plataforma servicios corporativos, que permite el abastecimiento de combustible y productos de la red PRIMAX; todo esto integrado a diversos elementos de seguridad y sistema de crédito en línea, garantizando seguridad y confianza plena a los consumidores. Sus clientes pueden utilizar el servicio a nivel nacional en más de 75 estaciones de servicio afiliadas al plan. Esta plataforma se encuentra en constante innovación, adaptándose a las distintas necesidades de los consumidores y diversificando su portafolio con los más altos estándares de la industria.

Soluciones para el sector petrolero y la Industria:

Un compromiso con todos los aliados estratégicos

Primax atiende al sector industrial y petrolero con altos estándares en sus procesos de seguridad y capacitación de su talento humano. Gracias a este esfuerzo alcanzan altos niveles de efectividad en los despachos de sus clientes industriales desde cualquier terminal del país, con especial atención al sector petrolero, desde Esmeraldas hasta los campos en el Oriente ecuatoriano (600km). De esta manera, de la mano de sus clientes, aliados y equipo humano, Primax sigue creciendo, innovando y sobre todo buscando siempre más.

Shell

Lubricantes Shell #1 a nivel mundial.

Desde el 2014 PRIMAX es el Macro Distribuidor autorizado para comercializar lubricantes Shell y Pennzoil en todo el Ecuador. Actualmente, Shell es el proveedor de lubricantes # 1 a nivel mundial, invierte cerca de 1,300 millones de dólares en investigación y desarrollo, siendo la empresa petrolera con mayor inversión en el mundo.

PRIMAX está comprometida en satisfacer los requerimientos específicos y necesidades de sus clientes, ofrece un servicio especializado y brinda la mejor calidad de productos en sus canales de venta.





Es una compañía energética integrada y global con amplia experiencia en el sector hidrocarburífero, que desarrolla actividades de upstream y downstream en todo el mundo.

En Repsol se considera a la innovación como motor de cambio para crear un nuevo modelo energético. Por ello, está presente en zonas de alto potencial energético. Gracias a una estrategia de crecimiento consolidada con pasos firmes, ha desarrollado nuevas y atractivas áreas de negocio dentro de la compañía, preocupados por alcanzar el bienestar de las personas y el crecimiento económico de la sociedad.

Se identifican, promueven y desarrollan iniciativas de negocio relacionadas con la bioenergía, energías renovables vinculadas a la actividad de la compañía y proyectos de reducción de emisiones de CO₂, en que se destaca la captura y almacenamiento del mismo, con políticas de energía responsable y el compromiso con el desarrollo de soluciones energéticas sostenibles.

Operación con desarrollo por la conservación

Repsol está presente en Ecuador a través de sus actividades de Exploración y Producción de crudo. En sus acciones petroleras, opera los Bloques 16 y 67, en la Amazonía ecuatoriana, en sociedad con Opic, Sinochem y Tiptop Energy Ltd., subsidiaria de Sinopec.

Repsol Ecuador gestiona sus operaciones en torno a tres principios fundamentales para la protección del medio ambiente: la precaución, la prevención y la responsabilidad integral. Estos principios están plasmados en la política empresarial y en el Plan de Manejo Ambiental de los Bloques 16 y 67. Adicionalmente, la

Contacto

☎ (593 2) 297 66 00

🌐 www.repsol.com

Licencia Ambiental incorpora obligaciones supra legales en procura de una exigencia mayor a las actividades que se desarrollan en una zona sensible como el Parque Nacional Yasuní. La compañía trabaja con integridad, responsabilidad, transparencia, flexibilidad e innovación como valores fundamentales para la protección de la intangibilidad del ecosistema y de todas las actividades que Repsol realiza en el país.

Logros empresariales

- Cero conflictividad con las comunidades de las zonas de operación.
- Reconocimientos por la gestión ambiental.

Meta en el corto plazo

Repsol Ecuador una vez más ratifica el compromiso de ser un referente en transparencia, demostrando los altos estándares de seguridad de las personas, cuidado del medioambiente y eficiencia en la gestión.

Dependencias

Sede principal: Campus Repsol, Méndez Álvaro 44 28045, Madrid - España

Filial en Ecuador: Isabel La Católica N24-430 y Luis Cordero. Edificio RFS



RS ROTH

EQUIPOS PETROLEROS

Somos la empresa ecuatoriana líder en RENTA DE GRUPOS ELÉCTRICOS DE ALTA CAPACIDAD, con la mayor flota de equipos con potencia nominal de hasta 2000 kw.

25 años generando energía para la industria petrolera nos convierte en pioneros en Ecuador en brindar un servicio integrado de sistemas de generación eléctrica que **abarca instalación, operación, mantenimiento y monitoreo de los grupos electrógenos** durante la ejecución de cada proyecto.

Desarrollamos soluciones especializadas, desde **GENERACIÓN ELÉCTRICA PUNTUAL**, hasta diseño, instalación y puesta en marcha de Centrales de Generación de 5, 10 y 20 MW. Nuestra alta eficiencia operativa la respaldamos con Tecnología de Última Generación: tableros eléctricos, transformadores, bancos de pruebas inductivos y resistivos con capacidades de carga de hasta 4000 kW, contenedores insonorizados, e innovadoras creaciones como el Twin Power, que sobre una plataforma móvil permite la fácil ubicación de grupos electrógenos en tándem para sincronizar la energía sin detener la producción.

En la **LÍNEA DE PRODUCCIÓN Y ESTIMULACIÓN (LPE)**; ofrecemos un servicio integrado de alquiler, operación y mantenimiento de equipos de bombeo de alтай baja presión, con bombas triplex de desplazamiento positivo de 6" y 4 1/2 " de diámetro de plunger y potencia de 500 HHP, una bomba quíntuple potencia de 2000 HHP, bombas horizontales HPS para reinyección de agua y bombas booster con capacidad de hasta 30.000 BDP por unidad.

Nuestra **PLANTA DE TRATAMIENTO DE GAS** permite acondicionar la calidad del gas residual o asociado convirtiéndolo en un combustible apto para grupos electrógenos diésel con sistema bi-fuel. Fue construida, íntegramente, en Ecuador por R.S.ROTH y ha probado su funcionamiento reduciendo el consumo de diésel entre un 20 a un 60%, según las condiciones del gas.



PRODUCTOS COMPLEMENTARIOS:

- Contamos con nuestra propia flota de camiones, cabezales, winches y plataformas para la movilización de equipos y materiales.
- Soluciones de insonorización.
- Representantes y distribuidores de equipos eléctricos, de medición, cables y breakers.
- Tanques de almacenamiento de combustible.
- Personal capacitado



www.rsroth.com

Contacto

📍 Bonanza OE7-13 y Mariana de Jesús, Calderón. Quito - Ecuador.
☎ (593 2) 282 07 77
✉ info@rsroth.com

Schlumberger

Schlumberger del Ecuador S.A es una compañía con más de 85 años de servicio ininterrumpido en el país, y orienta la dirección de sus Soluciones a la Industria de la Energía y el Petróleo (E&P), es líder mundial en la industria petrolera, brindando a los clientes la confianza de superar los desafíos y mejorar el rendimiento.

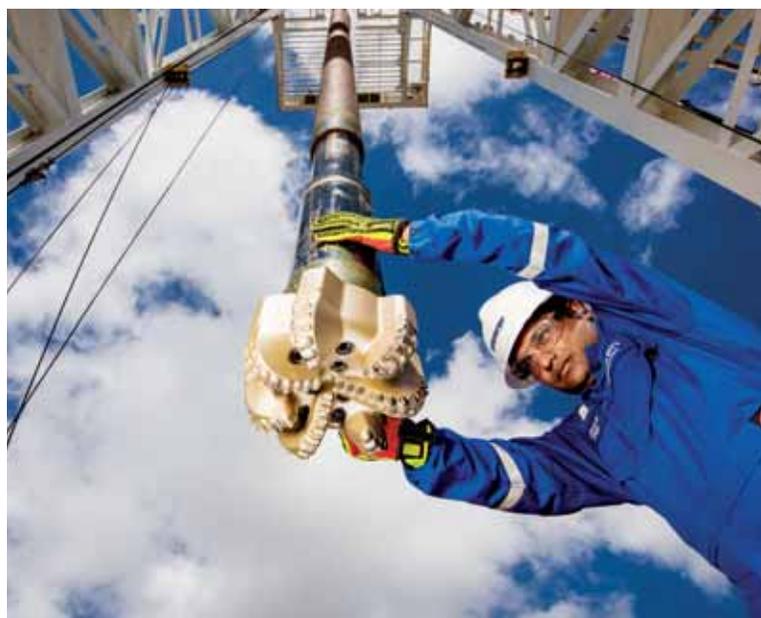
Su historia y cultura están construidas sobre el liderazgo, la ciencia y la innovación. Su objetivo es extender constantemente los límites técnicos de sus productos y servicios para la industria petrolífera y marcar el rumbo que la industria debe seguir. Su liderazgo es reconocido en las áreas de Caracterización de Reservorios, Perforación de Pozos y puesta en marcha de los pozos en Producción y Construcción de Facilidades de Producción. Schlumberger fue creada en 1926 por los franceses Conrad y Marcel Schlumberger, en la región de Alsacia y está presente en el Ecuador desde 1934. Es la mayor empresa de servicios en el mundo, con aproximadamente 100,000 empleados quienes representan a más de 140 nacionalidades y tiene presencia en más de 120 países.

La compañía se ha centrado en el aprovechamiento de los recursos humanos y tecnológicos, ofreciendo soluciones de acuerdo con las necesidades específicas de sus clientes. Además, es una de las empresas con los mejores resultados y tiene el menor índice de accidentalidad debido a exigentes procesos, políticas y estándares en seguridad, salud y protección al medio ambiente.

Schlumberger valora la diversidad, para lo cual atrae talento humano de forma inclusiva y sin distinción, ofreciendo igualdad de oportunidades para todos los empleados y contratistas. Su acercamiento a la sostenibilidad está arraigado a una cultura de larga permanencia, caracterizada por su responsabilidad social y ambiental en las áreas de influencia directa de sus operaciones. Los ejes de acción se enfocan en educación, salud y apoyo a emprendimientos. Estos promueven el empoderamiento de las comunidades locales, impulsando su desarrollo.

Contacto

📍 Quito, Coca y Lago Agrio.
Av 12 Octubre, N24-593
Francisco Salazar, Edf. ExpoCentury
Planta Baja (Quito)
☎ (593 2) 297 94 00
🌐 www.slb.com





Creada en la década de los 80, Tecpetrol es una empresa del Grupo Techint que opera en Argentina, Bolivia México, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela y que emplea a más de 6.400 personas entre personal propio y contratista.

Tecpetrol cuenta con una gran trayectoria en exploración y producción de petróleo y gas, generación eléctrica y en transporte y distribución de gas. Desde entonces lleva adelante sus operaciones con profundas raíces en las comunidades vecinas y un compromiso a largo plazo con el desarrollo local, cuidado del ambiente y la seguridad del personal.

Con la vocación de contribuir con liderazgo al negocio de la energía, Tecpetrol integra los distintos eslabones de la cadena y participa en proyectos energéticos que fomentan el desarrollo de América Latina.

La inversión en tecnología y la mejora continua son dos pilares sobre los que Tecpetrol ha consolidado su crecimiento sostenido como productor y sobre los cuales ha logrado alcanzar los objetivos operativos que se ha pautado.

Mediante la utilización de las tecnologías más eficientes en exploración, estudio de reservorios, perforación y producción, Tecpetrol ha logrado incrementar la productividad en las áreas operadas, controlar los costos operativos y minimizar el im-

pacto ambiental de sus operaciones.

En los últimos años Tecpetrol ha liderado el desarrollo masivo de su yacimiento no convencional de Vaca Muerta en la cuenca Neuquina, Argentina, y ha generado el know how junto con su cadena de proveedores para la producción de gas y petróleo no convencional. Con una inversión de US\$ 2.300 millones (entre 2017 y 2019), Tecpetrol ya produce el 12% de la producción nacional de gas.

En Ecuador, se firmó la extensión de los contratos con Petroamazonas EP para los campos Libertador- Atacapi (hasta 2030) y Shushufindi-Aguarico (hasta 2032). Entre ambos campos producen aproximadamente 65.000 barriles/día de petróleo y suman un compromiso de inversión de 895 millones de dólares.

Además, cuenta con una importante trayectoria en la operación de campos maduros. Emplea métodos de recuperación mejorada para producir la mayor cantidad de hidrocarburos.



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

📧 @tecpetrolenergia

📘 [/tecpetrol](https://www.facebook.com/tecpetrol)

📺 [/company/tecpetrol](https://www.youtube.com/channel/UC...)

📱 [@Tecpetrol](https://www.instagram.com/tecpetrol)

Tenaris es el proveedor líder de tubos de acero y servicios para la industria del petróleo y gas. En Ecuador está presente desde hace más de 30 años como aliado industrial nacional y socio de sus clientes.

La compañía afianza su presencia en la región con Oficinas Técnico Comerciales en Quito, un Centro Productivo y de Servicios en Machachi y un Centro de acopio en El Coca.

Reseña histórica

Es 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 2002 nace la marca Tenaris que consolida a esta red industrial internacional.

Tenaris es una compañía global que cotiza en las bolsas de valores de Nueva York, Italia y México. Su sistema industrial tiene una capacidad de producción anual de 7,2 millones de toneladas y emplea a más de 23.000 personas alrededor del mundo en plantas productivas en 18 países.

En los últimos tres años, Tenaris realizó importantes adquisiciones e inversiones que fortalecen su presencia global, entre ellas: la apertura de la primera planta de fabricación de productos sin costura en BayCity, Estados Unidos; la adquisición de una parte importante de Saudi Steel Pipe productor de tubos con costura; inició un emprendimiento junto a Severstal para la construcción de una planta de tubos con costura en Rusia y, finalmente, en 2020 Tenaris adquiere IPSCO, fortaleciendo su presencia en Norte América.

Logros empresariales

Sistema de calidad global con certificación 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. Sello de calidad INEN para Machachi.

Tenaris recibe el reconocimiento de la World Steel Association, organización que agrupa a los mayores productores de acero del mundo, por su participación en el programa de Acción Climática.

Proyección a corto plazo

Su misión es dar valor a los clientes a través del desarrollo de productos, la excelencia industrial en la fabricación, la calidad de los productos y la gestión de la cadena de suministro. Para continuar

con su misión, en Machachi, Ecuador se construye un centro de servicios que ocupará 400 m² en un área continua a la planta. Se ampliará el portafolio al cliente con servicios como almacenamiento e inspección periódica de tubería, despachos bajo esquema justo a tiempo y servicio de Run Ready, lo que representa una inversión de US\$335 MM.

Rig Direct®

Una solución integrada que contempla optimización de costos, calidad, 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 exible
- Sistema de gestión QHSE consistente, certificado por los estándares más altos.
- Trazabilidad del producto
- Apoyado por inversiones en infraestructura
- Sus servicios buscan garantizar la integridad de la operación, reducir los riesgos, el tiempo y los costos asociados a la exploración y producción de reservas de petróleo y gas a través de Rig Direct®.

Cobertura

Tenaris tiene operaciones en más de 30 países, incluido Ecuador. Su sistema industrial integra producción de acero, laminación, conformado de tubos, tratamiento térmico, roscado y terminación.

Tenaris fabrica tuberías de revestimiento (Casing), producción (Tubing), conducción (Line Pipe), así como tubos mecánicos, estructurales y accesorios.

Su red global de laboratorios de I&D e instalaciones para ensayo de producto, ubicados en Argentina, Italia, Japón, México y Brazil, complementa el sistema industrial de la compañía.



Contacto

📍 Av. 12 de Octubre E 10 80 y Lizardo García Edificio Alto Aragón, piso 15 ☎ (593 2) 500 24 00

✉ ecuador@tenaris.com 🌐 www.tenaris.com

📱 Tenarisevents 🐦 @Tenaris



Terpel es una empresa dedicada a la comercialización de combustibles y lubricantes relacionados con el sector automotriz e industrial, ubicándose como una de las 30 compañías de mayor facturación en el país.

Propósito: “Construir relaciones sólidas con nuestros clientes para el fortalecimiento mutuo”.

Misión: “Generar experiencias memorables a sus clientes en todas sus líneas de negocios”.

Visión: “Ser la marca número 1 en los corazones de sus consumidores”.

En el año 2018, Terpel adquirió el negocio de combustibles y lubricantes de ExxonMobil consolidándose en una nueva empresa: Terpel-Comercial del Ecuador.

De esta forma Terpel complementa su cobertura nacional a través de una red de 100 Estaciones de Servicio y consolida una posición de liderazgo en Lubricantes a través de la marca Mobil, la marca número 1 de Lubricantes a nivel mundial.

A nivel Industrial Terpel se consolidó como la compañía líder en comercialización de combustibles en este sector posicionándose como un aliado estratégico de las empresas más importantes del país

Contacto Guayaquil

📍 Edificio Solaris, Av José Orrantía e Intersección Av Las Américas, Piso 12.
Guayaquil - Ecuador
☎ (04) 3811980

Contacto Quito

📍 Edificio Torres del Castillo, Calle Tamayo y Baquerizo Moreno, Piso 9.

✉ pedidos.ecuador@terpel.com
🌐 www.terpel.com

La Organización Terpel continúa con su expansión y posicionamiento en Latinoamérica, con cerca de 2.400 Estaciones de Servicio, a través de sus pilares estratégicos de brindar el mejor servicio, al mejor precio y con la mejor infraestructura.

Estaciones de Servicio

Terpel cuenta con una red de 100 Estaciones de Servicio a nivel nacional ubicadas en las principales ciudades y carreteras del país.

Sector Industrial

La compañía cuenta con una cartera de más de 300 industrias a nivel nacional, a quienes ofrece soluciones integradas a todo tipo de negocio que incluyen soporte en asesoría de trámites técnico-ambientales, asesoría de seguridad, soporte de mantenimiento y muchos otros.

Servicios Complementarios

Las Tiendas de Conveniencia están pensadas para que sus clientes vivan una experiencia agradable en un ambiente confortable y con un amplio portafolio de productos, con servicio 24 horas y con un personal siempre dispuesto a satisfacer sus necesidades.

Lubricantes Mobil™

Terpel cuenta con grasas y aceites lubricantes Mobil™ para aplicaciones específicas en lubricación de motores diésel, gasolina, gas natural y marinos, engranajes, sistemas hidráulicos, turbinas, pistones de vapor y aplicaciones mineras.





Válvulas del Pacífico S. A., es una empresa ecuatoriana dedicada al diseño y fabricación de cabezales de pozo, árboles de Navidad y todo tipo de válvulas que requiera la industria petrolera. Tenemos tres patentes registradas en el IEPI para válvulas protectoras de fondo y cabezales de pozos on shore-off shore.

Certificaciones obtenidas

Válvulas del Pacífico S. A. ha obtenido las certificaciones de sistemas de gestión bajo estándares internacionales. Nuestra empresa cuenta con licencias **API 6A (licencia No. 6A-1356), API Q1, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 9001**. Estamos calificados por API para la fabricación de equipos con estándares PSL1, PSL2 y PSL3.

Producto clave

El desarrollo y patente de nuestro cabezal Multibowl, permite adaptar la configuración del equipo con la utilización de los kits conversores, acorde a la necesidad del cliente. Un solo equipo puede utilizarse para varios escenarios.

Historia

En 2010 nace la empresa Válvulas del Pacífico S. A., fundada por ingenieros con vasta experiencia en el campo petrolero, en la fabricación y diseño de equipos petroleros. En 2011 introducimos con éxito nuestro modelo Multibowl.

Logros empresariales

Válvulas del Pacífico S. A. posee tres patentes en: Herramientas de instalación de nuestro Cabezal Multibowl, Kit conversores en el sistema Multibowl y CVPF (Válvula Protectora de Fondo). Es pionera en la utilización de cabezales Multibowl fabricados 100% en el Ecuador. Actualmente, desarrollamos el adaptador para cabezal multibowl que permite la instalación de la completación Intellizone SLB que ayuda a un mejor control en la producción de diferentes arenas.

Contacto

- 📍 De los Aceitunos E5-51 y Av. Eloy Alfaro, Quito-Ecuador
- ☎ (593 2) 247 82 19, (593 2) 248 39 29
- 📍 Km. 6 vía Lago Agrio, El Coca- Ecuador
- ☎ (593 6) 237 80 59
- 🌐 www.valvulasdelpacifico.com

Proyección a corto plazo

Gracias a nuestros altos estándares de calidad y diseño de productos especializados; Válvulas del Pacífico S.A. ha logrado alcanzar mercados como Colombia y Perú. De la misma forma, se ha logrado concretar alianzas para la distribución a nivel de las regiones Caribe y Andina.

Sede principal y filial

Válvulas del Pacífico S. A. cuenta con una planta de vanguardia en el norte de Quito, con sofisticados equipos y personal calificado. La planta está certificada internacionalmente bajo licencia API 6A.

Para brindar apoyo técnico en el área de operaciones se implementó un campamento base en la ciudad de El Coca, equipado con tecnología de punta y técnicos con vasta experiencia en el campo de hidrocarburos.





Fuentes de consulta

- Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)
- U.S. Energy Information Administration (EIA)
- Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero (ARCH)
- Banco Central del Ecuador (BCE)
- Petroamazonas EP
- Asociación de Empresas Automotrices del Ecuador (AEADE)
- Ing. Jorge Rosas
- Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables – Ecuador
- EP Petroecuador

AIHE

Asociación de la Industria
Hidrocarburífera del Ecuador

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

