



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 3

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 370 pozos, 349 de Desarrollo, 8 Exploratorios y 13 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2012, en la que se perforaron 293 pozos, se observa un incremento de 77 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 267 pozos que equivale al 72.16%, Río Napo con 55 pozos que equivale al 14.87% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 48 pozos, destacándose Andes Petroleum con 24 pozos que equivale al 6.49%; Repsol con 6 pozos que equivale al 1.62%, Petrooriental con 9 pozos que equivale a 2.43%, y los 9 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 2.43%.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2013, se realizó contando con una media de 3.305 pozos. Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas en enero operaron 3.218 pozos, de las cuales de estos pozos corresponde a la Gerencia de Exploración y producción 534, a Petroamazonas EP le correspondió 522, Río Napo 187 y las empresas privadas 1.975 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.369, correspondiéndole a las empresas estatales 1.413 y a las empresas privadas 1.956.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 192'118.890 bls., con un incremento de 4.23% respecto al año 2012, que registró 184'321.319 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 526.353 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Eden Yuturi, Shushufindi, Auca, Iro, Oso, Palo Azul, Villano y Fanny 18-B que juntos representan el 50.66%; mientras que el 49.34% restante cubren los demás campos.



TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 185'365.002 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 132'602.105 bls. (71.54%), OCP 52'762.897 bls. (28.46%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2013 fue 189'968.323 bls, presentando un crecimiento del 7.62% respecto al año 2012, que alcanzó 176'522.496 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 50'847.511 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 27'985.572 bls., equivalentes al 55.04%; Refinería Libertad, 15'391.879 bls., 30.27%; Refinería Amazonas, 7'112.485 bls., 13.99%; y, Refinería Lago Agrio, 357.576 bls, 0.70%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2013, presentan un incremento del 8.28% con respecto a las del año 2012, puesto que de 129'515.902 barriles pasaron a 140'245.060 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 114'498.181 bls. (81.64%); y, Regalías 25'746.878 bls. (18.36%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 90.83% del crudo, Estados Unidos 65.98%, Chile 14.98%, Perú 9.87%, y otros países (Panamá, Japón, China, España) el 9.17%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2013 se procesaron 51'668.243 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 49'616.892 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 54.24%, La Libertad 32.02%, Amazonas 11.13%, Lago Agrio 0.23% y la Planta de Shushufindi 2.38%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución de 5.43% con relación al año anterior.



COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 97'999.955 bls., de los cuales, 49'616.892 bls. (50.63%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 48'383.063 bls. (49.37%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil y Premium (20'841.018 bls.), Nafta (15'745.475 bls.), GLP (9'589.496 bls.), Cutter Stock (2'094.097 bls). Jet-A1 (80.086 bls) y Avgas (32.890 bls.), que representan el 43.08%, 32.54%, 19.82%, 4.33%, 0.17% y 0.07% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2012, presentaron un incremento de un 13.34%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 76'011.504 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 23'672.390 bls. (31.14%); Diesel 31'137.359 bls. (40.96%); Fuel Oil N° 4 8'650.659 bls. (11.38%); Jet A-1 2'854.202 bls. (3.75%); Residuo 6'168.821 (8.12%), Asfaltos 2'365.730 bls. (3.11%) y la diferencia 1.53%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2012 presentó un incremento del 5.20%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 12'265.350 bls: Duragas participó con el 36.15%; EniEcuador S.A. 30.67%; Congas 13.58% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 19.60%.

En el mercado externo se vendieron 7'179.540 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución del 28.48% respecto al año 2012, cuyo volumen fue de 10'037.848 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil y Naptha.