



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 2

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 293 pozos, 274 de Desarrollo, 15 Exploratorios y 4 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2011, en la que se perforaron 199 pozos, se observa un incremento de 93 pozos perforados.

EP Petroecuador, a través de la Gerencia de Exploración y Producción perforó 101 pozos que equivale al 34.47% y Petroamazonas EP con 89 pozos que representa el 30.38%, Río Napo con 54 pozos que equivale al 18.43% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 48 pozos, destacándose Andes Petroleum con 27 pozos que equivale al 9.22%; Repsol con 8 pozos que equivale al 2.73%, Petrooriental con 8 pozos que equivale a 2.73%, y los 6 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 2.05%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2012, se realizó contando con una media de 3.139 pozos. EP Petroecuador, Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas en enero operaron 3.084 pozos, la Gerencia de Exploración y producción operó 483, a Petroamazonas EP le correspondió 455, Río Napo 160 y las empresas privadas 1.986 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.225, correspondiéndole a las empresas estatales 1.242 y a las empresas privadas 1.983.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 184'321.320 bls., con un incremento de 0.93% respecto al año 2011, que registró 182'620.946 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 503.610 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Eden Yuturi, Shushufindi, Auca, Iro, Oso, Dorine, Villano y Fanny 18-B que juntos representan el 48.23%; mientras que el 51.77% restante cubren los demás campos.

TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 177'395.352 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 129'016.043 bls. (72.73%), OCP 48'379.309 bls. (27.27%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.



COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2012 fue 176'565.651 bls, presentando un crecimiento del 0.97% respecto al año 2011, que alcanzó 174'868.650 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 55'620.921 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 32'743.654 bls., equivalentes al 58.87%; Refinería Libertad, 15'414.065 bls., 27.71 %; Refinería Amazonas, 7'148.519 bls., 12.85%; y, Refinería Lago Agrio, 314.683 bls, 0.57%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2012, presentan un incremento del 6.39% con respecto a las del año 2011, puesto que de 121'731.898 barriles pasaron a 129'515.902 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 109'145.873 bls. (84.27%); y, Regalías 20'370.029 bls. (15.73%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 89.80% del crudo, Estados Unidos 63.96%, Chile 13.80% , Perú 12.04%, y otros países (Panamá, Japón, Venezuela, El Salvador, Canadá, China, India y Curazao) el 10.20%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2012 se procesaron 55'885.945 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 52'463.427 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 57.12%, La Libertad 31.28%, Amazonas 9.59%, Lago Agrio 0.25% y la Planta de Shushufindi 1.75%. La Producción Bruta de Derivados experimenta una disminución de 15.50% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 95'152.876 bls., de los cuales, 52'463.427 bls. (55.14%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 42'689.449 bls. (44.86%) 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 (17'282.590.74 bls.), Nafta (14'231.772 bls.), GLP (8'425.940 bls.), Cutter Stock (2'721.918 bls) y Avgas (27.228 bls.), que representan el 40.48%, 33.34%, 19.74%, 6.38% y 0.06% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2011, presentaron un incremento de un 4.07%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 72'254.842 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 22'815.643 bls. (31.57%); Diesel 28'888.250 bls. (39.98%); Fuel Oil N° 4 8'938.091 bls. (12.37%); Jet A-1 2'527.549 bls. (3.50%); Residuo 5'488.842 (7.60%) y la diferencia 4.98%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2011 presentó un incremento del 3.13%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 11'920.398 bls: Duragas participó con el 35.82%; EniEcuador S.A. 30.77%; Congas 13.96% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 19.45%.

En el mercado externo se vendieron 10'037.847 barriles de derivados de petróleo, registrándose una disminución del 12.92% respecto al año 2011, cuyo volumen fue de 11'527.236 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Slop.