



## **RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA**

**2005**

### **PERFORACIÓN**

En este año se perforaron 135 pozos, 125 de Desarrollo, 6 Exploratorios y 4 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el 2004, en la que se perforaron 118 pozos, se observa un incremento de 17 pozos.

Petroecuador, a través de Petroproducción perforó 23 pozos, representando 17.03% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 112 pozos, destacándose Occidental con 25 pozos que representa el 18.52%, Repsol Y.P.F. con 22 pozos que equivale al 16.30%, PERENCO con 18 pozos que representan el 13.33%, Ecuadortlc 14 pozos que equivale a 10.37%, SIPEC 9 pozos que equivale a 6.67% y los 24 pozos restantes del resto de empresas que operan en el país, significa el 17.78%.

### **PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS**

Las actividades de extracción de petróleo crudo se realizaron durante el año 2005, contando con una media de 2.658 pozos operados por Petroproducción y las empresas privadas: en enero, el número de pozos en operación fue igual a 2.514, Petroproducción operaba 603 pozos y las empresas 1.911. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 2.930, correspondiéndole a la empresa estatal 623 y a las empresas privadas 2.307.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 194'169.020 bls., con un incremento en 0.86% respecto al año 2004, que registró 192'516.655 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 531.970 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Shushufindi, Eden Yuturi, Sacha, Dorine, Villano, Palo Azul, Ginta, Fanny 18-B, Auca, Complejo Indillana, Mauro Dávalos, Yuralpa y Daimi que juntos representan el 64.58%; mientras que el 35.42% restante cubre el resto de campos.

### **TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO**

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por oleoductos se situó en los 178'920.703 bls. netos. De esta cantidad, al SOTE corresponden 120'914.126 bls. (67.58%), OCP 58'006.576 bls. (32.42 %) y por el oleoducto colombiano OTA no se transportó crudo.

### **COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO**

El crudo fiscalizado durante el año 2005 fue 184'938.046 bls, presentando una leve disminución del 0.39% respecto al año 2004, que alcanzó 185'665.476 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 54'656.897 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 33'313.897 bls., equivalentes al 60.95%; Refinería Libertad, 14'150.810 bls., 25.89%; Refinería Amazonas, 6'807.506 bls., 12.45%; y, Refinería Lago Agrio, 384.684 bls, 0.70%.



## **EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO**

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2005, presentan un incremento del 1.69% con respecto a las del año 2004, puesto que de 129'409.544 bls. pasaron a 131'594.712 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 104'979.905 bls. (79.8%); y, Regalías 26.614.807 bls. (20.2%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 93.27% del crudo; Estados Unidos 65.62%, América Central 14.41%, Perú 13.24% y otros países (Chile, Brasil y Canadá) el 6.73%.

## **INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO**

Durante el año 2005 se procesaron 54'858.560 bls., Obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 47'179.885 bls. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 64.96%, La Libertad 28.53%, Amazonas 4.69%, Lago Agrio 0.26 y la Planta de Shushufindi 1.56%.

## **COMERCIALIZACION DE DERIVADOS**

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 69'354.559 bls., de los cuales, 47'179.885 bls. (68.02%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 22'174.674 bls. (31.98%) a los productos importados.

Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: GLP (8'012.684 bls.), Diesel oil (8'123.338 bls.) y Nafta (6'037.719 bls.) que representan el 36.13%, 36.63% y 27.24% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones de 2004, son mayores en un 27.82%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 51'638.976 bls. Distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 13'931.465 bls. (26.98%); Diesel Oil 21'369.524 bls. (41.38%); Fuel Oil N° 4 10'293.286 bls. (19.93%); Jet A-1 2'408.832 bls. (4.66%); la diferencia, 7.04%, corresponde a los demás derivados.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 10'288.333 bls.: Duragas participó con el 37.64%; AGIP 36.19%; Congas 17.65% y Autogas, Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Coecuagas y Petrocomercial con 8.53%.

En el mercado externo se vendieron 12'988.962 barriles de derivados del petróleo, registrándose una disminución del 4.18% respecto a 2004, cuyo volumen fue de 13'556.276 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Gasoleo.