



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 1

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 199 pozos, 185 de Desarrollo, 9 Exploratorios y 5 de Avanzada. Comparada esta actividad con la realizada en el año 2010, en la que se perforaron 178 pozos, se observa un incremento de 21 pozos perforados.

EP Petroecuador, a través de la Gerencia de Exploración y Producción perforó 44 pozos que equivale al 22.11% y Petroamazonas EP con 89 pozos que representa el 44.72%, Río Napo con 19 pozos que equivale al 9.55% de esta actividad. Las compañías privadas perforaron 47 pozos, destacándose Andes Petroleum con 15 pozos que equivale al 7.54%; Repsol con 15 pozos que equivale al 7.54%, Petrooriental con 10 pozos que equivale a 5.03%, y los 7 pozos restantes de las demás empresas que operan en el país, significa el 3.52%.

PRODUCCIÓN DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2011, se realizó contando con una media de 3.066 pozos. EP Petroecuador, Petroamazonas EP, Río Napo y las empresas privadas operaron 3.034 pozos, la Gerencia de Exploración y producción operó 457, a Petroamazonas EP le correspondió 394, Río Napo 156 y las empresas privadas 2.027 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 3.073, correspondiéndole a las empresas estatales 1.093 y a las empresas privadas 1.980.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 182'620.946 bls., con un incremento de 2.92% respecto al año 2010, que registró 177'446.508 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 500.331 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 174'052.074 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde 125'986.508 bls. (72.38%), OCP 48'065.566 bls. (27.62%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.



COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2011 fue 174'868.650 bls, presentando una disminución del 0.05% respecto al año 2010, que alcanzó 174'964.403 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 55'912.374 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 35'354.802 bls., equivalentes al 63.23%; Refinería Libertad, 13'922.946 bls., 24.90 %; Refinería Amazonas, 6'283.940 bls., 11.24%; y, Refinería Lago Agrio, 350.685 bls, 0.63%.

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2011, presentan una disminución del 2.26% con respecto a las del año 2010, puesto que de 124'554.449 barriles pasaron a 121'731.898 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 105'288.003 bls. (86.49%); y, Regalías 16'443.895 bls. (13.51%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 82.25% del crudo; Estados Unidos 62.33%, Perú 11.91%, Chile 8.01% y otros países (Panamá, Japón, España, Venezuela, El Salvador, Uruguay y Hawai) el 17.75%.

INDUSTRIALIZACION DEL PETROLEO

Durante el año 2011 se procesaron 57'268.983 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 62'083.493 bls. La producción bruta es mayor, por la incorporación de productos importados; así tenemos el caso de las gasolinas, para su preparación requiere de nafta alto octano que es un producto importado, lo mismo ocurre en la preparación de fuel oíl que requiere de cutter stock importado. Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 66.81%, La Libertad 22.45%, Amazonas 8.84%, Lago Agrio 0.50% y la Planta de Shushufindi 1.40%. La Producción Bruta de Derivados experimenta un incremento 16.18% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACION DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 102'930.587 bls., de los cuales, 61'909.766 bls. (60.15%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 41'020.821 bls. (39.85%) a los productos importados.



Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Nafta (12'610.881 bls.), Diesel Oil (12'548.573 bls.), GLP (9'734.779 bls.), Cutter Stock (3'556.785 bls) y Avgas (29.111 bls.), que representan el 32.8%, 32.6%, 25.8%, 9.2% y 0.1% del total respectivamente. Comparadas con las importaciones del 2010, presentaron una disminución de un 6.07%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 70'059.061 barriles distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 21'865.792 bls. (31.21%); Diesel 28'309.322 bls. (40.41%); Fuel Oil N° 4 9'328.523 bls. (13.32%); Jet A-1 2'625.304 bls. (3.75%); Residuo 4'317.957 (6.16%) y la diferencia 5.16%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2010 presentó un incremento del 2.12%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 11'712.942 bls: Duragas participó con el 36.90%; EniEcuador S.A. 30.55%; Congas 14.20% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas y Petrocomercial con 18.34%.

En el mercado externo se vendieron 11'527.236 barriles de derivados del petróleo, registrándose un incremento del 15.15% respecto al año 2010, cuyo volumen fue de 10'010.859 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Slop.