

Informe anual síntesis 2003

El petróleo es un recurso estratégico en el mundo. De hecho es uno de los importantes sustentos de la economía del país. Poseer una industria petrolera es una fortaleza para los países que saben utilizar estratégicamente este recurso. Ecuador posee esta riqueza, y su explotación implica conocimientos técnicos y económicos, sin embargo la labor de Petroecuador es titánica, su personal asumió el compromiso con decisión, por lo que ha sido posible mantener la producción en niveles de rentabilidad para el Estado, haciéndose acreedora al reconocimiento de publicaciones especializadas en el exterior, como la mejor empresa del País y como una de las primeras, entre las 500 más grandes de América, hecho que viene expresándose sostenidamente en los últimos años.





La empresa estatal Petróleos del Ecuador sirve al país por 33 años, sin embargo su estructura organizacional no evolucionó conforme a su crecimiento y los requerimientos de una industria dinámica y de alta competitividad. Esto obedece en parte a la constante pérdida de su personal técnico y gerencial y luego por una posterior falta de autonomía financiera. A pesar de todos estos factores limitantes la labor continúa, así como el aporte de la empresa sigue siendo fundamental para la economía ecuatoriana.

Este año fue complejo debido a los planes económicos que se impuso el Gobierno, sin embargo la producción de crudo alcanzó los 74.5 millones de barriles de petróleo, cifra inferior al año precedente, 80.7 millones, en 7.5 %, pero es necesario aclarar que desde el 1 de enero se dejó de contabilizar en el volumen de crudo producido por Petroecuador, la producción de 3 campos que pasaron a operación de la empresa chilena ENAP, lo que representan 2.1 millones de barriles al año, de tal manera que la declinación es del orden de 5 %. Esta permanente cesión de campos en producción a las diferentes empresas privadas ha sido la tónica de los últimos 10 años, lo que es una significativa resta a la producción de la petrolera estatal. La evaluación de la sísmica 3 D determinó un incremento de 65 millones de barriles de reservas probadas, que justifican y compensan lo extraído.

El transporte de crudo por el Oleoducto Transecuatoriano, SOTE, en el periodo alcanzó un volumen de 122.4 millones de barriles, un cumplimiento del 91% con relación a lo programado, esto obedece a factores externos: 3 roturas y un paro laboral de la línea sumaron un total de 10 días de inmovilidad.

La carga de crudo de las plantas industriales (refinerías) fue de 51.5 millones de barriles, equivalente a un cumplimiento del 90.6 %, que en parte obedece a paros de las unidades de procesos para mantenimientos de emergencia, desfases en la evacuación de derivados y problemas con la recepción de crudos en La Libertad, además de provisión restringida los días de paro del Oleoducto.

Se debe recordar que Petroecuador es una empresa integrada, de tal forma en el momento que por cualquier razón se afecta alguna de las partes del sistema, en general se refleja en el comportamiento de todo el sistema, de allí que las labores de coordinación se manejan con especial cuidado.

La exportación de petróleo fue de 43 millones de barriles, es decir un cumplimiento del 91.6 %, cifra relacionada al resto del sistema. La exportación se hizo con un precio promedio anual del barril de 26,26 dólares.

En la provisión de combustibles para todo el país se cumplió con un volumen de ventas de 53.1 millones de barriles, que significa un cumplimiento del 100.6 %.

Siendo la protección del ambiente una preocupación fundamental de Petroecuador, durante el año se llevó adelante 207 proyectos en áreas de desarrollo comunitario influenciadas por la industria, como otros convenios de protección del ambiente y la sociedad. Se invirtió 17 millones de dólares durante el año.

La investigación científica que se realiza, ejecutó varios proyectos de orden práctico como: control de la contaminación ambiental por combustibles y desechos petroleros. Desarrolló también herramientas de tipo matemático, para aplicación petrolera y análisis de orden económico social bajo modelos sistémicos, referentes a conflictos, control de corrupción e integración de mercados.

En sismica de tres dimensiones (3 D) se trabajó en 869 kilómetros cuadrados en dos áreas y por razones de presupuesto se difirió para el 2004 otros 711 kilómetros cuadrados. La reinterpretación de la sismica en el área de Sacha Sur permitió agregar 45 millones de barriles de nuevas reservas y en el área de Libertador 20 millones de barriles de reservas adicionales, cumpliéndose con la eficiencia de extraer petróleo pero a la vez descubrir nuevas reservas.

Se continuó con el reproceso de 10 mil kilómetros cuadrados de sismica 2 D.

Todo el trabajo de sismica implicó sustanciales aportes a las comunidades asentadas en las áreas de explotación.

Considerando el importante potencial que tiene el país en crudos pesados se reactivó los proyectos Pungarayacu, Oglán, Pañacocha e ITT y se reactivó la exploración en el Litoral ecuatoriano. Las reservas totales de Petroecuador al 31 de diciembre son 3.723'794.000 barriles







