

RESUMEN

CAPITULO I: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN

Gracias al incremento de las actividades de exploración petrolera, podemos mencionar el registro de 2 503 km de líneas sísmicas 2D, 2 083 km² de líneas sísmica 3 D y además la perforación de 07 pozos exploratorios, 01 en la costa norte, 04 en el zócalo continental y 02 en la selva peruana.

Las inversiones en actividades de exploración se han visto incrementadas en el año 2008 registrándose 356,6 millones de dólares – MMUS\$ significando esta cifra un incremento del 13 % respecto al año 2007.

Durante el año 2008, no se han suscrito nuevos contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos en el país, al 31.12.2008 están vigentes un total de 80 contratos (61 contratos de exploración y 19 contratos de explotación). Se debe mencionar que en el mes de setiembre se llevó a cabo una licitación de lotes por parte de Perupetro S.A., donde se otorgó la buena pro para 17 áreas o lotes petroleros.

Asimismo debemos mencionar que el número de accidentes ocurridos en estas actividades se han registrado un total de 43 accidentes graves y 03 accidentes fatales.

CAPITULO II: ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN

Durante el año 2008, las actividades de explotación de hidrocarburos registraron 611 km² de líneas sísmicas 3D, se perforaron 185 pozos de desarrollo (170 en la costa, 06 en el zócalo y 09 en la selva). La inversión involucrada en estas actividades fue de aproximadamente los 1 128 millones de dólares.

La producción promedio fiscalizada de hidrocarburos líquidos fue de 120 mil barriles por día (MBPD) mayor en 5% respecto al año 2007 (114 MBPD), esto debido principalmente al mayor aporte de producción de petróleo de los lotes III, IV, XIII y Z-1 y a la puesta en producción de líquidos de gas natural del lote 56, operado por la empresa Pluspetrol, en setiembre último.

El promedio de producción fiscalizada de gas natural fue de 328 MMPCD (millones de pies cúbicos por día), lo que representa un incremento del 27% con relación al promedio del año 2007 (259 MMPCD). Este incremento se debe principalmente al mayor consumo de gas natural en las Centrales de Generación Termoeléctrica.

El monto percibido por el Estado Peruano por concepto de regalías durante el año 2008, fue de 1 132 millones de dólares, de los cuales 537 millones de dólares han sido transferidos a las regiones por concepto de canon y sobrecanon petrolero y gasífero.

En cuanto a los accidentes ocurridos en las actividades de explotación se han registrado un total de 172 accidentes: 169 accidentes graves y 03 accidentes han sido registrados en la categoría de accidentes fatales.

CAPITULO III: RESERVAS

Las reservas probadas de petróleo estimadas al 31 de diciembre de 2007, ascienden a 447,4 millones de barriles las mismas que muestran un incremento de 7,6% respecto al año 2006 (415,8 millones de barriles), principalmente por los resultados exitosos en la perforación de pozos principalmente en la costa (lotes X y XII), selva norte (lotes 8 y 1AB) y el zócalo continental (lote Z-2B san Pedro)

Las reservas probadas de líquidos de gas natural al 31 de diciembre de 2007 ascienden a 674,1 millones de barriles que comparadas con las del año 2006 (681,5 MMSTB) representa un aligera disminución de 1,08% esta diferencia se debe básicamente por la producción extraída durante el año 2007, en los yacimientos productores de la selva (Camisea y Aguiaytía).

Las reservas probadas de gas natural al 31 de diciembre del 2007 son del orden de 11,821 trillones de Pies Cúbicos-TCF, que comparadas con las del año 2006 (11,842 TCF) representa una ligera disminución de 0,021 TCF (0,18%) básicamente por la producción extraída durante el año 2007.

CAPITULO IV: ACTIVIDADES DE REFINACIÓN

En las refinerías del país se procesaron un total de 55 949 miles de barriles de petróleo crudo de los cuales el 35,9% fue crudo nacional y el 64,1% fue de origen importado. Del total de petróleo crudo nacional procesado el 69,6% procede del noroeste del país y el 30,4 de la selva, durante todo el año 2008.

Refinería la Pampilla S.A. procesó un total de 28 044 miles de barriles de petróleo crudo, de cuyo volumen el 94% es de procedencia extranjera: Ecuador, Angola, Nigeria, Brasil, Colombia y Venezuela. En segundo lugar está La Refinería Talara que procesó un total de 21 517 barriles de petróleo crudo , 66,7% de crudo nacional y el 33% de crudo importado (Ecuador y Brasil).

La producción de derivados de petróleo, después de procesar petróleo crudo y derivados, fue del orden de los 63 200 miles de barriles, donde los productos de mayor producción entre las refinerías La pampilla y Talara fueron el Diesel 2, Petróleos Industriales y Gasolinas.

La producción de Líquidos de Gas Natural fue de 16 671 miles de barriles – MBPD, de los cuales 8 093 MBPD fueron de Gas Licuado de Petróleo- GLP, 6 865 MBPD de Gasolina Natural, 1 607 MBPD de Destilados Medios y 106 MBPD de Hidrocarburos Acíclicos Saturados (HAS).

CAPITULO V: ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACION

MERCADO INTERNO

Durante el año 2008, las ventas en el mercado interno fueron de 56 306 miles de barriles de derivados de petróleo que comparado con el año anterior representa un incremento de 10,8%.

Donde el mayor volumen de ventas lo representó el Diesel 2 que alcanzó los 26 684 miles de barriles (47,4%), seguido del GLP con 11 107 miles de barriles (19,7%) y que en estos últimos años ha incrementado notablemente su demanda, otros productos importantes por su demanda fueron las

gasolinas de uso motor 7 932 miles de barriles (14,1%) y los petróleos residuales/industriales con 6 923 miles de barriles (12,3%)

MERCADO EXTERNO

La exportación de productos de los hidrocarburos en el año 2008 alcanzó los 29 971 miles de barriles, los productos con mayor volumen de exportación lo representan la nafta y petróleos industriales, seguido del crudo de la selva exportado principalmente a Chile y Estados Unidos. La exportación representó la suma de 2 735 millones de dólares (MMUS\$).

El volumen de importaciones en el mismo año alcanzó los 49 563 miles de barriles, que representó la suma de 5 206 MMUS\$. El petróleo crudo y el Diesel 2 registraron los mayores volúmenes importados, 35 477 miles de barriles y 10 006 miles de barriles respectivamente.

BALANZA COMERCIAL

La Balanza Comercial ha registrado un saldo negativo del orden de 2 471 millones de dólares, debido principalmente a los altos precios del petróleo crudo y de sus derivados registrados en el mercado internacional, el volumen total registrado fue de 19 588 miles de barriles. Cabe indicar que durante el año 2008 el precio del petróleo crudo legó hasta los 145 dólares el barril. Los productos que más se importaron son el crudo y el Diesel 2.

COMENTARIOS

El Perú, como la gran mayoría de los países latinoamericanos, es un importador neto de petróleo, por ello en agosto del año 2004, se puso en marcha el proyecto Camisea, cuyo objetivo es la recuperación máxima posible de líquidos a partir del gas natural producido y la producción de este gas natural para abastecer la demanda interna (industria, plantas de generación de electricidad, suministro residencial, comercial y vehicular).

La demanda de gas natural ha incrementado notablemente, tanto así que al 31.12.2008 habían 57 419 autos convertidos a gas natural vehicular y 57 estaciones de gas natural vehicular, incorporándose así, el gas natural, a la matriz energética del Perú.

Los precios del crudo estaban por las nubes en los últimos años, llegando a su pico más alto de la historia a los 145 US\$/barril, en el mes de julio de 2008, ello explica el incremento en la balanza de hidrocarburos Sin embargo, la crisis financiera global hizo caer los precios del petróleo hasta aproximadamente 30 dólares por barril, a fines del año 2008.

Asimismo es preciso mencionar que los biocombustibles emergieron como una opción alternativa de combustibles en el país.