





Memoria 1977

PETROLEOS DEL PERU

Memoria Anual 1977

EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 1977

Contenido

Directorio	1
Presentación del Presidente Ejecutivo	2
Petróleo en el Perú y en el Mundo	5
Operaciones	6
Proyectos de Inversión en Construcción	14
Datos resaltantes *	17
Resumen Económico y Financiero	18
Distribución de los ingresos	19
Balance General v anexos	20

PETROLEOS DEL PERU

Paseo de la República 3361, San Isidro, Lima 27, Perú

Directorio

PRESIDENTE

Crl. EP César Augusto Freitas Ramons (*)

REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Ing. José Antonio Cadarso Montalvo - Vice-Presidente

Ing. Alberto Bruce Cáceres

Ing. José Robles Freyre

Ing. Hermann Montalván Perrigo

Dr. Carlos Hermoza Moya Ing. Félix Guerra Chávez (hasta el 24,8.77)

(hasta el 9.6.77)

REPRESENTANTE DEL SECTOR COMERCIO

Ing. Willy Contreras López

REPRESENTANTES DEL SECTOR ECONOMIA Y FINANZAS

Ing. Eduardo Rosenfeld Hoyos CPC. Pedro Mackee Prialé

(hasta el 1°.4.77)

REPRESENTANTE DEL SECTOR INDUSTRIA Y TURISMO

Ing. Alberto Cornejo Díaz

REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES DE LA EMPRESA

Sr. Carlos Jiménez La Torre

Sr. Manuel Montero Suárez

(*) A partir del 10 de febrero de 1978 se hizo cargo de la Presidencia Ejecutiva de Petróleos del Perú, el General de División EP Victor López Mendoza. (Resolución Suprema Nº 047.78.EM/ DSA del 10 de febrero de 1978).

Gerencia General

Ing. Alberto Bruce Cáceres Sr. Juan Freundt Dalmau Gerente General Sub-Gerente General



1977: Año de importantes culminaciones

El año 1977 fue significativo en la historia de la Empresa y del país.

Durante este periodo, se concluyeron importantes proyectos, como el Oleoducto Norperuano y la ampliación de la Refinería de La Pampilla, cuya puesta en marcha nos coloca en el umbral de la materialización del objetivo central de Petróleos del Perú: el autoabastecimiento de hidrocarburos.

El logro de dicha meta está previsto para el año 1978, cuando con la terminación de las obras del Ramal Norte del Oleoducto Norperuano, se permitirá sacar a la Costa el petróleo producido en el área del contrato PETROPERU-Occidental Petroleum, en la Selva.

El 24 de Mayo de 1977 llegó a la Costa el petróleo procedente de los campos de la Selva Norte, culminando asi, seis años de esfuerzos, desde el descubrimiento de petróleo en dicha zona.

Por feliz coincidencia, ese mismo dia, la Empresa recibió en la Refinería de La Pampilla, la nueva unidad de Destilación Primaria de 65 mil barriles diarios de capacidad, convirtiendo a esa refineria, con 100 mil barriles diarios de capacidad de procesamiento, en la más grande del país,

En los otros campos de la actividad integrada de la Empresa, se anotan los siguientes hechos: el avance de obra del Ramal Norte del Oleoducto Norperuano; un nuevo record de la producción nacional de hidrocarburos; el progreso del programa petroquimico con el inicio de la segunda etapa de la Planta de Negro de Humo y el montaje del Complejo de Solventes,

De otro lado, la politica gubernamental vigente destinada a intensificar la

búsqueda de petróleo a fin de elevar nuestras reservas y asegurar un autoabastecimiento sostenido en materia de hidrocarburos, obtuvo sus primeros resultados. A fines de Setiembre, cinco empresas petroleras extranjeras, cuatro de ellas latinoamericanas, presentaron propuestas para intervenir en las licitaciones de trabajos de recuperación secundaria en los antiguos campos del Noroeste del territorio.

La asociación de las compañías
Occidental Petroleum Corporation y la
Argentina Bridas S.A.P.I.C., ganó la
buena pro para la recuperación
secundaria en los reservorios de El
Alto, Los Organos y Lobitos, en el área
Norte, habiéndose iniciado las
conversaciones para la suscripción del
contrato respectivo.

El Oleoducto Norperuano

Tras 30 meses de intensos y sacrificados esfuerzos, entró en operación el Gran Sistema del Oleoducto Norperuano, alcanzando el petróleo el Terminal de Bayóvar punto final de un recorrido de 856 kilómetros. Los volúmenes iniciales determinaron una gradual disminución en las importaciones de hidrocarburos.

El Ramal Norte, en plena instalación, completará el Sistema. Se trata de una linea de 252 kilómetros de longitud y 406 milimetros de diámetro, que unirá el Lote 1-A del contrato PETROPERU Occidental y la estación No. 5 del Oleoducto Norperuano. Este Ramal, cuya capacidad será de 80 mil barriles diarios, será concluido en 1978.

Es grato destacar que el Ramal Norte del Oleoducto Norperuano fue proyectado integramente por los ingenieros de la Empresa, quienes efectuaron el diseño básico asi como las especificaciones técnicas.

Inversiones, Ingresos

Durante el año de 1977, la Empresa registró una inversión del orden de 84 mil millones de soles, cifra superior a la del año precedente, que fue del orden de 41 mil millones de soles. El activo fijo de la Empresa sobrepasa al 31 de Diciembre de 1977 los 154 mil millones de soles.

Los ingresos de la Empresa en 1977 fueron de 86 mil 206 millones 400 mil soles, observándose un incremento de 46 mil 163 millones de soles en relación a 1976.

El Estado percibió a través de PETROPERU por concepto de impuestos al consumo, sobre bienes y servicios, derechos de importación y exportación de contratistas y otros renglones, la cantidad de 23 mil 285 millones de soles contra cerca de 15 mil millones en 1976 y 7 mil 288 millones 661 mil soles en 1975, respectivamente. Estas cifras muestran un progresivo aumento en las recaudaciones.

La producción anual nacional de hidrocarburos registró otro record con 33 millones de barriles, constituyendo un promedio de 91 mil barriles diarios.

El promedio representó una adición de 19.3 por ciento frente a la producción de 1976.

En el campo del abastecimiento de combustibles, podemos resaltar el comienzo de la instalación de cuatro tanques esféricos para almacenamiento de gas doméstico (gas licuado de petróleo), con una capacidad global de 90 mil barriles, contemplándose su

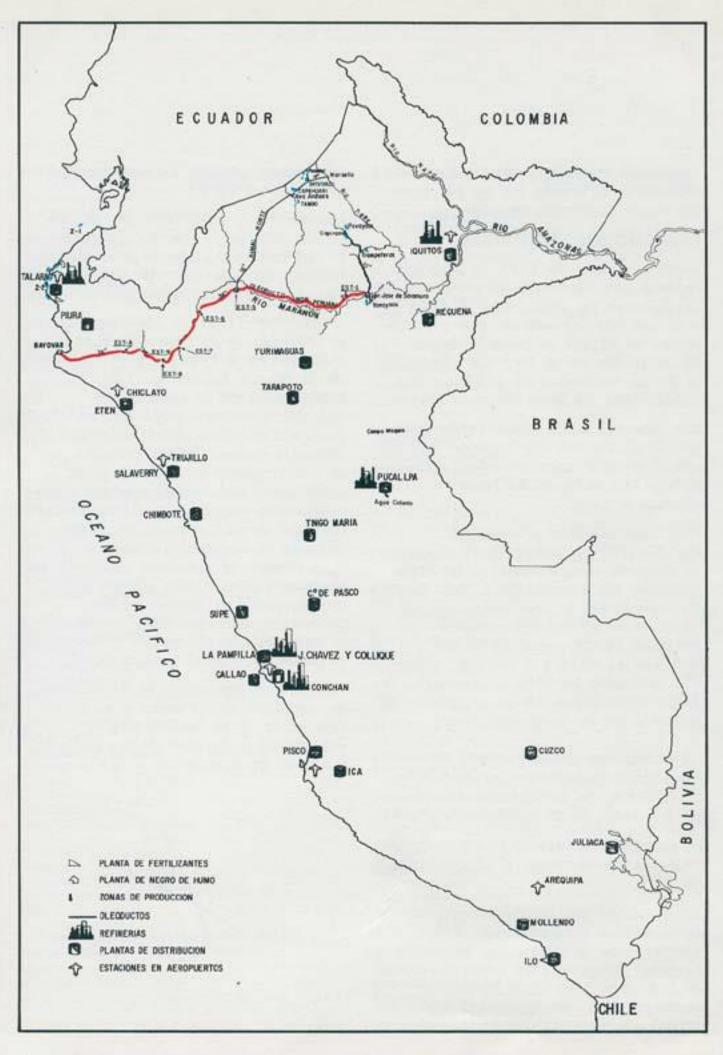
entrada en servicio en el segundo semestre de 1978.

Igualmente, la ampliación de tancaje en las plantas de ventas, existentes en el territorio, así como el tendido de tuberlas de recepción de productos en Talara y Mollendo, respectivamente.

En resumen, 1977 se caracteriza por el principio de la cosecha de los esfuerzos de la Empresa y del Gobierno de la Fuerza Armada para la consecución de la meta del autoabastecimiento, tarea que se fijó Petróleos del Perú desde su creación. En estos afanes, hemos contado con el franco apovo de las más altas autoridades del Estado y el trabajo profesional, patriótico y esforzado del personal de la Empresa. En 1978, después de conseguirse, como aguardamos, la autarquia petrolera, es imperativo consolidarla y para ello, de acuerdo a la realista politica gubernamental, esperamos contar con la colaboración del capital y tecnología privados nacionales y extranjeros.

Tenemos un potencial de 59 millones de hectáreas en la Selva y el Zócalo Continental y es nuestra misión explorarlas al servicio de las presentes y futuras generaciones.

> Graf. Div. Victor López Mendoza Presidente Ejecutivo



Economía: El Mundo y el Perú

I desenvolvimiento de la economía que importan para la atención de sus mundial, medido a través del Producto Bruto Interno de los principales países industrializados, mostro una disminución respecto del ritmo de crecimiento en 1976.

El incremento obtenido en 1976 fue superior al 5.0% mientras que el alcanzado en 1977 fue de 3.0%. Esta re-tracción de la economía mundial se debió a las drásticas medidas tomadas por estos países con el fin de contener el proceso inflacionario mundial.

Esta situación fue perjudicial pera los países en desarrollo pues se de. preció el valor de sus materias primas y se incrementaron apreciablemente los precios de los bienes manufacturados

aparatos productivos.

La presión de estos factores, además de otros problemas coyunturales, tanto de orden económico-financiero como monetario, hicieron que el PBI del Perú para el año 1977, presenta-ra una disminución del 1.2% respecto al de 1976

Las tasas de crecimiento alcanzadas por los principales sectores económicos fueron las siguientes: Sector Agropecuario 0.1%, Pesca -7.9%, Minería 29.9%, Manufactura —6.1%, Construcción —7.7%, y finalmente el subtotal de los sectores de servicios mostró una declinación de 2.9%.

Otro factor concomitante a la retracción productiva mundial y nacional fue la alta tasa de inflación y así se aprecia que el promedio mundial fue del orden del 10.0% mientras que la Infla. ción interna llegó al 33.0%

El desequilibrio que crearon en el pais los acontecimientos anotados, determinó que el Estado aplicase una serie de medidas correctivas.

Por esas medidas se modificaron los precios de los combustibles y produc-tos análogos, se restringleron los subsidios a los productos agropecuarios de importación, se elevaron los precios de los servicios que prestaban las Empresas del Sector Público, se aumentó la presión tributaria, se elevaron las tasas de interés, se restringió la liquidez, mediante el encaje legal, se modificó el tipo de cambio, etc.

El Petróleo en el Mundo

a producción mundial de petróleo crudo para 1977 totalizó un volumen del orden de los 62 millones de barriles diarios o sea un incremento del 4% respecto a la producción de 1976. La tasa registrada es sustancialmente baja respecto al incremento del año 1975 a 1976 que fue de 8%.

La disminución de la producción de petróleo crudo devino como consecuencia de la "estanflación" (estancamiento productivo con fuerte proceso infla-cionario) fenómeno que viene afectan-do a la economía de Occidente desde

Los crecimientos productivos más significativos por países fueron así; Arabia Saudita promedió un volumen diario de 9.0 MMBIs, ó sea 700 MBIs./D más que el registrado en 1976; la URSS produjo 11.0 MMBIs, diarios ó sea 600 MBis./D encima del promedio del año anterior y finalmente el Reino Unido que consiguió producir 776 MBIs./D ó sea 530 MBIs./D más que lo obtenido el año de 1976.

La producción mundial por regiones fue la siguiente: Medio Oriente 37.1%; Africa 10.1%; Europa Occidental 2.4%; Rusia 18.4%; Canadá y Estados Unidos 19.2%; Latinoamérica 7.7%; y otros países del Hemisferio Oriental 4.5%.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) contribuyó a esa estructura con el 52.0%; lo que le permitió mantener gran poder negoclador.

La evolución de los precios internacionales del crudo, no varió mayormen-

te durante el año, como consecuencia de las decisiones adoptadas en la Reunión de la OPEP que se celebró en Qatar en Diciembre de 1976 (está fue con el objeto de fijar nuevos precios para 1977 ante la devaluación del dólar -moneda de transacción petrolera- y la constante inflación mundial) se fijaron dos niveles de incrementos de precios. Uno, el de Arabia Saudita y los Emiratos Arabes, que aumentaron el crudo en 5% y el otro, el de los demás países, que adoptaron un aumento del 10% para el primer semestre y un adicional del 5% para el segundo.

En Julio del año reseñado, la OPEP se reunió nuevamente en Estocolmo, y acordó la reunificación de precios en un solo aumento de 10% para todo el

Como referencia, se anota algunos precios de venta oficiales FOB de cru. do seleccionados: Arabe Ligero 34º API US\$ 12.70/BL, Kuwait 31º API US\$ 12,27/Bl., Tia Juana 319 API US\$ 13.54/BI.

A pesar del continuo deterioro que registraban los precios del crudo, en la última reunión de la OPEP, que se celebró en Diciembre de 1977 en Caracas, Venezuela, no hubo clima favo. rable para incrementar los precios en

Los fletes para buques tanque petroleros estuvieron por debajo de los promedios alcanzados durante 1976 como consecuencia del exceso de oferta de transporte en un período de retracción en la demanda,

El Petróleo en el

racias al sustancial aporte de la re-Gracias al sustancial aporte de la re-gión de la Selva, la producción de petróleo crudo alcanzó un volumen ré. cord de 33.3 millones de barriles para 1977. Dicho nivel es equivalente a una producción promedio diario de 91.1 miles de barriles. Este volumen represen-tó un crecimiento de 19.3% respecto a lo obtenido en 1978

La estructura productiva por regio. nes lue la siguiente: el Zócalo Conti-nental con el 31.4%, la Costa con el 35.9% y la Selva con el 32.7%

A pesar de que la demanda interna de productos, petroliferos acusó una retracción de 1% con respecto al año 1976, la producción nacional fue insuficiente, razón por la cual PETROPE. RU se vio precisado a importar en el año 19.2 MMB o sea 52.6 MB/día, sien-40.2 MB/día de petróleo crudo y 12.4 MB/día de productos derivados.

Las ventas de PETROPERU de productos derivados de petróleo alcanza. ron a 45.7 MM barriles anuales, o sea un promedio diario de 125.1 M barriles, correspondiendo 115.4 MB/dia al mercado interno y 9.7 MB/día al mercado

El nivel de procesamiento de las refinerias fue de 43.3 MM de barriles, o sea un promedio diario de 118.7 MBIs., siendo 65% de crudo nacional y 35% de crudo importado.

Este año el Estado siguió subsidian. do al consumidor, a través de PETRO-PERU, en las ventas de productos petroliferos en el mercado interno

Las exportaciones de PETROPERU en el año 1977 alcanzaron a 4.1 MM de barriles o sea un promedio diario de 11.3 MB, siendo 1.6 MB/dia de petrôleo crudo y 9.7 MB/dia de productos derivados.

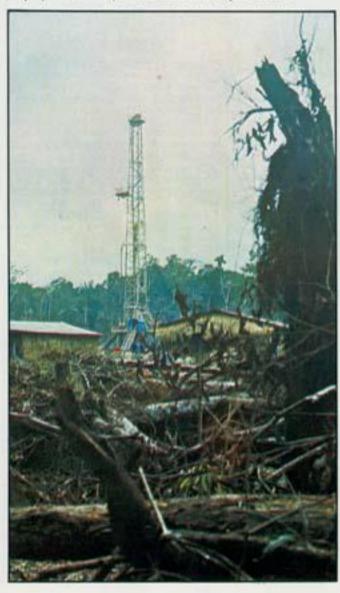
Operaciones

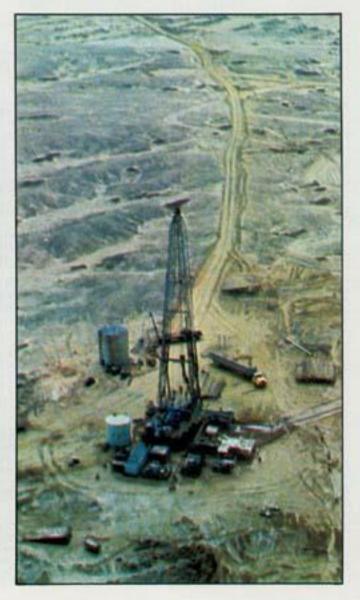
Perforación

En 1977, Petróleos del Perú perforó 85 pozos en la Costa Norte, 8 en el área de influencia del Oleoducto Norperuano en la Selva Norte y 7 en la Selva Central, es decir 100 pozos en total, de los cuales resultaron 74 productivos. Por su parte, la empresa contratista Occidental Petroleum perforó, en la Selva, 13 pozos, de los cuales 12 resultaron productivos; y la Belco, 40 en el Zócalo Continental, siendo 34 de ellos productivos. Además, el consorcio contratista Belco-Tenneco - Union - Champlin perforó 4 pozos en el Lote Z-1 del Zócalo Continental logrando 3 pozos productivos.

Petróleos del Perú, continuó su programa de perforación en las estructuras de Pavayacu, Capirona y Yanayacu. Además, perforó un pozo exploratorio en el Lote 2 en la estructura de Huasaga y otro en la extensión del Lote 8 en la estructura de Samiria. El pozo de Huasaga, aun cuando fue abandonado, mostró indicios de petróleo con firmando la filiación petrolifera de esa área, que requerirá futuras perforaciones una vez que se hayan reinterpretado los estudios geológicos, a la luz de la información proporcionada por el pozo perforado en Huasaga y por los pozos perforados en los lotes colindantes por compañías

La perforación de pozos de desarrollo fue intensa.





contratistas. El pozo perforado en la estructura de Samiria resultó seco.

En cuanto a las áreas bajo contrato de operaciones, al finalizar 1977, unicamente la compañía Occidental Petroleum estaba ejecutando programas de perforación exploratoria, lo que se tradujo en el descubrimiento de nuevas reservas potenciales en el área PETROPERU-Occidental, especialmente en la estructura de Huayuri Sur, con 6 perforaciones confirmatorias exitosas.

En las áreas del Zócalo Continental, la contratista Belco-Tenneco-Union-Champlin perforó sin éxito un pozo exploratorio en la estructura Delfin del Lote Z-1. Además, perforó 3 pozos confirmando la estructura de Albacora.

En el área del contrato PETROPERU-Belco del Lote Z-2, se perforaron 2 pozos explorato-

rios que resultaron productivos.

PETROPERU		A	NO 1977		
	COSTA	SELVA NORTE	SELVA CENTRAL	TOTAL	AÑO 1976
POZOS PERFORADOS					
Productivos	62	5	7	74	75
Secos y abandonados	10	3	_	13	11
En prueba	13	-		13	
Total	85	8	7	100	97
POZOS EN PERFORACION	5	1	_	6	7
CONTRATISTAS		A	NO 1977		
		ZOCA BELCO	LO SELV	A N.	ARO
POZOS PERFORADOS	BELCO		OCCIDENTA	L TOTAL	1976
Productivos	34	3	12	49	44
Secos y abandonados	6	1	_	7	14
Suspendidos			_1_	_1_	
Total	40	4	13	57	58
POZOS EN PERFORACION	4	0.00	-	4	5

Producción

Durante 1977 se inició la producción regular de los campos de la Selva Norte conectados al Oleoducto Norperuano. Así, a la producción de Corrientes que llegó al punto inicial del Oleoducto Norperuano en Saramuro el día 30 de Diciembre de 1976, se sumó desde Octubre de 1977 la producción de Yanayacu.

En el lote Z-1 del Zócalo Continental, bajo contrato con Belco-Tenneco-Union-Champlin, se inició la producción experimental del reser-

vorio Albacora.

En el resto de las áreas productoras no hubo variaciones importantes.

La producción de crudo de PETROPERU ha sido de 18'991,907 barriles y la de los contratistas Belco, Occidental y el consorcio Belco-Tenneco-Union-Champlin, ha llegado a 14'276,208 barriles, correspondiendo a Occidental 3'842,320 barriles procedentes principalmente de la estructura de Shiviyacu. La contratista Belco-Tenneco-Union-Champlin aportó con 23,461 barriles.

La producción de gas natural de PETROPE-RU, en la Costa Norte, fue de 24,587 MM Pies Cúbicos y la del área del contrato PETROPERU-Belco de 31,307 MM Pies Cúbicos.

El gas natural producido, se destinó a los fines siguientes:

 Como materia prima y combustible, para la Planta de Fertilizantes de Talara, Como combustible en las operaciones de campo, Planta de Negro de Humo y Refinería de Talara.

 Para aumentar la presión en los reservorios, al inyectar el gas a los mismos.

Al tratamiento en las Plantas de Absorción, para la obtención de gasolina natural (467,106 barriles) y gases licuados (105,935 barriles).

- Para uso como gas doméstico de la po-

blación en la zona de Talara.

	Barriles	por Día
	Año 1977	Año 1976
AREAS OPERADAS POR PETROPERU		
Costa Norte Selva Norte Selva Central	32,712 17,803 1,518	32,728 3,011 1,499
TOTAL	52,033	37,238
AREAS BAJO CONTRATO		
Belco Pet. (Zócalo Cont.) Occidental Pet. (Selva Norte)	28,586 10,527	31,892 7,278
TOTAL	39,113	39,170
GRAN TOTAL	91,146	76,408

Contratos de Operaciones

En 1977 se inició una nueva etapa de los Contratos de Operaciones. En efecto, fue durante este año que se dictaron varias medidas para llevar a la práctica el dispositivo gubernamental, Decreto Supremo 029, del 20 de Julio de 1976, por el que se reabrían a la participación de empresas privadas, áreas con potencial petrolífero en la Selva y el Zócalo Continental, así como a la apertura para la recuperación secundaria de antiguos campos petrolíferos en el norceste del país.

Las medidas dictadas por el Supremo Gobierno para hacer efectiva dicha disposición se dieron a través de los Decretos Supremos expedidos con fecha 1º de Marzo de 1977 y fueron

las siguientes:

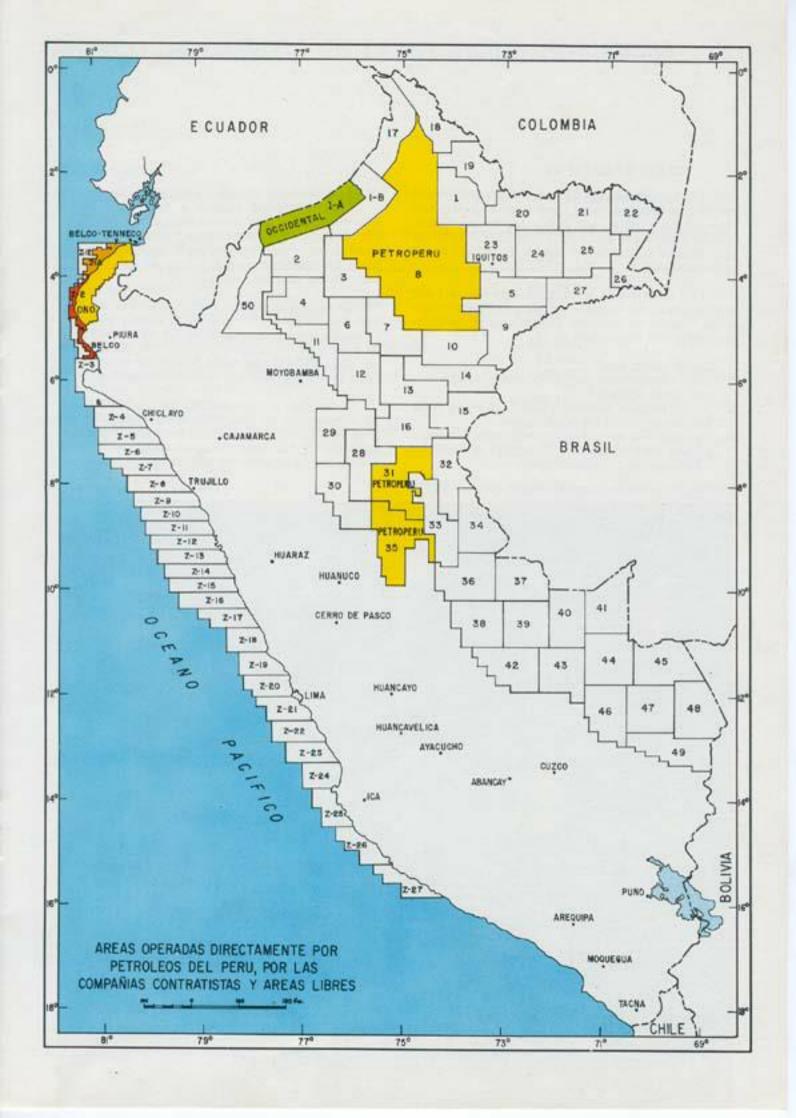
 a) D. S. 008-77-EM/DGH, por el que se modifican dos artículos del D. S. No. 029-76-EM/DGH.

 b) Los D. S. Nos. 009-77 y 010-77-EM/DGH, por los que se aprueban las bases de negociación para la ejecución de los contratos de operaciones petroleras en el Zócalo y en la Selva, respectivamente.

c) El D. S. No. 011-77-EM/DGH, por el que se aprueban las bases de licitación para operaciones de recuperación secundaria por inyección de agua en los campos de petróleo de Lobitos. El Alto y Los Organos.

Lobitos, El Alto y Los Organos.
d) El D. S. No. 012-77-EM/DGH, por el que se aprueban las bases de licitación para el Estudio, Diseño, Construcción y Financiación de las instalaciones para operaciones de recuperación secundaria por inyección de agua en los campos de petróleo de La Brea y Pariñas.

Igualmente, con fecha 1º de Marzo de 1977 se expidió el Decreto Ley No. 21807, por el que se establece un nuevo procedimiento para la im-



portación y despacho de los bienes empleados en la actividad petrolera, que supera el régimen que estaba vigente, que había regido las operaciones efectuadas entre 1971 y 1976, y el cual había venido ocasionando serios e injustificados contratiempos.

Los dispositivos aprobados son de carácter promocional. Se basan en el Modelo Peruano Original, siendo las ventajas principales, en relación con éste, las siguientes:

1. Menor plazo total.

 Mayor flexibilidad para el contratista para realizar la exploración.

 Se introducen consideraciones relativas a la conservación de los yacimientos.

 Se modifica el procedimiento para importaciones, simplificando y agilizando el proceso de despacho e importaciones. Las medidas dictadas empezaron a dar sus primeros resultados cuando a fines de Setiembre, cinco empresas petroleras extranjeras, cuatro de ellas latinoamericanas, presentaron propuestas para intervenir en las licitaciones de trabajos de recuperación secundaria en los antiguos campos del noroeste del país.

El consorcio Occidental Petroleum Corporation-Bridas S.A.P.I.C., obtuvo la buena pro para la recuperación secundaria en los yacimientos de El Alto, Los Organos y Lobitos, en el noroeste del país, habiéndose iniciado las conversaciones para la suscripción del contrato respectivo.

Asimismo, se comenzaron las negociaciones de un contrato de operaciones en el Lote 1B de la Selva con la compañía Occidental Petroleum Corporation; las negociaciones estaban bastante avanzadas al finalizar el año 1977.



Producción Industrial

El evento principal durante 1977 fue la puesta en marcha de la nueva unidad de Destilación Primaria de 65,000 barriles diarios de capacidad, ubicada en la Refinería de La Pampilla.

Coincidentemente con el inicio de esta nueva unidad de La Pampilla, se dispuso el cierre de operaciones de la Refinería Conchán (8,000 barriles diarios de capacidad) que servía al mismo mercado de combustibles.

La puesta en marcha de esa unidad también permitió dejar de operar las antiguas unidades de craqueo térmico de Talara, que durante algún tiempo estuvieron procesando crudo en Destilación Primaria para satisfacer la demanda nacional de combustibles. En el año 1977 se perfeccionaron las operaciones de manufactura en general habiéndose superado los volúmenes de producción del año anterior en rubros tales como grasas, fertilizantes, negro de humo.

Comercialización

La llegada, a la Costa del petróleo crudo de la Selva, a partir del mes de Mayo de 1977, trajo consigo una mayor participación de crudo nacional en el abastecimiento al mercado interno y
en consecuencia significó reducir gradualmente la
dependencia externa en tal vital recurso.

En 1977 entró a operar, parcialmente, la nueva planta de distribución de Eten, cuya ubicación permite, a diferencia de la Planta de Pimentel, el

REFINACION	ANO 1977	ANO 1976
MATERIA PRIMA CARGADA A REFINERIAS - B/DC		
Petróleo Crudo Nacional Petróleo Crudo Importado Gasolina	76,484 40,939 1,284	67,820 45,598 1,311
	118,707	114,729
VOLUMEN PROCESADO POR LAS REFINERIAS - B/DC		
Talara La Pampilla Conchán Luis F. Díaz Pucallpa	61,074 52,084 2,636 1,111 1,802	71,159 33,167 7,574 1,037 1,792
	118,707	114,729
PRODUCTOS REFINADOS OBTENIDOS - B/DC		
Gases Licuados Combustibles de Aviación Gasolinas Motor Kerosene Petróleo Diesel Petróleos Industriales Lubricantes, Astaltos y Otros Pérdidas (ganancias)	3,343 3,630 32,825 13,744 20,010 42,322 2,735 98	2,981 4,451 33,705 13,634 21,068 36,049 2,511 330
	118,707	114,729
PLANTAS INDUSTRIALES		
Planta de Lubricantes - B/DC Planta de Fertilizantes - Urea Ton./DC Planta de Negro de Humo - Ton./DC	602 323 16	726 274

servicio de buques de mayor tonelaje, mejorando el sistema de distribución en esa zona. Esa planta reemplazará a la de Pimentel en el primer trimestre de 1978.

Mercado Interno

Las ventas en el Mercado Interno durante 1977, relacionadas con las del año anterior, se muestran en el siguiente cuadro:

	Barriles	por Dia
	1977	1976
Gas Licuado Combustibles de	3,578	3,453
Aviación	6,542	6,967
Gasolina Motor	30,557	34,150
Kerosene	14,434	14,044
Petróleos Diesel	24,803	23,732
Petróleos Industriales	33,872	32,325
Otros	1,635	2,066
Total	115,421	116,737

Un análisis de las cifras, permite deducir la fuerte variación decreciente experimentada por las Gasclinas Motor, como consecuencia de los significativos aumentos en sus precios durante el año 1977.

Por su parte, los combustibles industriales, básicamente Petróleo Diesel y Petróleos Industriales, muestran un moderado incremento, del orden del 4.8%, concordante con la lenta evolución de la economía nacional.

El Gobierno fijó en dos oportunidades durante el año, nuevos precios de venta de combustibles, mediante Resoluciones Supremas Nos, 083-77-EM/DGH del 11 de Junio y 148-77-EM/DGH del 7 de Octubre. Tales aumentos, a la par que afectaron los patrones de demanda, en mayor o menor grado, según los productos, significaron una mayor participación fiscal mediante tributación directa y un mayor ingreso para la Empresa.

El siguiente cuadro, resume en forma ponderada la distribución del ingreso, a partir del pre-



cio final, teniendo como referencia la R. S. No. 148-77-EM/DGH.

	do de los Co	1976
	Soles/Galón	Soles/Galón
Empresa Flete y margen	22.58	12.24
intermediarios Impuestos directos Precio final al	1.59 9.49	1.30 6.98
consumidor	33.66	20.52

Mercado Externo

Como es tradicional, las importaciones y exportaciones de productos a granel, sirvieron para compensar los déficits y superávits consecuentes con las variaciones de nuestra demanda interna y las producciones de nuestras refinerías Las importaciones de petróleo crudo procedieron en 58% del Ecuador y en 42% de Venezuela.

Las importaciones de productos derivados procedieron principalmente de Venezuela, Brasil, Curacao, Bahamas, Antillas y México.

Las exportaciones de crudo fueron a la Argentina (crudo L.C.T.) y al Brasil. Las exportaciones de la Selva al Brasil, se descontinuaron a partir de Marzo 1977, al haberse concluído la construcción del Oleoducto Norperuano e iniciarse el transporte de ese crudo a la Costa.

Las exportaciones de productos derivados se hicieron principalmente a Estados Unidos de América.

El mercado de productos a nivel internacional, como consecuencia del congelamiento de precios del petróleo crudo durante 1977, se caracterizó por una relativa estabilidad en sus precios, no presentando, por tanto, variaciones notables.

IMPORTACIONES	MB 19	MMS/.	MB ±	976
	MO	MIMO/.	MB	MMS/.
Petróleo Crudo	14,659	16,448.8	16,452	11,933.8
Productos				
Gas Propano	36	66.4	105	91.0
Gasolina de Aviación	114	293.0	91	136.0
Gasolina Motor	49	74.6	463	364.4
Turbo Combustible	1,523	2,515.2	977	906.5
Petróleo Diesel	2,603	3,976.7	896	879.5
Petróleo Industrial		1000000	527	424.0
Lubricantes	150	475,5	200	421.2
Químicos	33	177,5	23	77.1
23303 10100 100	4,508	7,578.9	3,282	3,299.7
Otros (aditivos)		433.9		350.9
TOTAL	19,167	24,461.6	19,734	15,584.4
EXPORTACIONES				
Petróleo Crudo	586	721.4	1,992	1,286.1
Productos				
Gas Propano	16	14.5	7	6.8
Gasolina de Aviación	1	2.9	3	7.3
Gasolina Motor	1,025	1,085.7	122	119.3
Petróleo Diesel	122	291.5	108	129.9
Petróleo Industrial	2,369	2,474.6	1,353	730.3
Lubricantes	_	.9	1,000	1.1
Químicos	2	12.4	3	22.9
	3,535	3,882.5	1,596	1,017.6
TOTAL .	4,121	4,603.9	3,588	2,303.7

Proyectos de Inversión en Construcción

Los principales proyectos durante 1977 fueron los siguientes:

Oleoducto Norperuano

La producción de petróleo de la Selva del Perú es transportada a la Costa a través del Oleoducto Norperuano, obra construida en los años 1975 y 1976 y cuya operación se inició el 14 de Enero de 1977, habiendo llegado el petróleo a Bayóvar, en la Costa, el día 24 de Mayo.

Este oleoducto atraviesa las tres regiones naturales del Perú: Selva, Sierra y Costa, cruzando los Andes a una altitud de 2,400 mts. sobre el nivel del mar.

Tiene una longitud de 856 kilómetros, siendo los primeros 306 kms. de 24" de diámetro y los restantes de 36" de diámetro.

El caudal de diseño del primer tramo, que comprende desde la Estación 1 en San José de Saramuro hasta la Estación 5, es de 70,000 Bls./día; y el del segundo tramo, comprendido desde la Estación 5 al puerto de Bayóvar, es de 200,000 Bls./día. Estas capacidades pueden ser ampliadas mediante la construcción de estaciones de refuerzo adicionales.

El Oleoducto cuenta con dos estaciones de bombeo recolectoras de petróleo, cuatro de refuerzo, una de alivio de presión y una estación terminal con muelle petrolero.

El muelle petrolero de Bayóvar, en la bahía de Sechura, tiene capacidad para atender buquestanque hasta de 250,000 TDW (aproximadamente 1.6 MM bls. de capacidad) con un régimen de carga máximo de 100,000 Bls./hora.

Oleoducto Ramal Norte

En el año 1977 se inició la construcción del Oleoducto Ramal Norte, que transportará inicialmente 80 MBPD desde los campos operados por la contratista Occidental hasta la Estación No. 5 del Oleoducto Norperuano. El trabajo se inició simultáneamente en cinco frentes, lo que permitió soldar 251.5 kms. de tubería de 16" en un tiempo más corto.

Durante este año se efectuaron los cruces de los ríos Pastaza, Huasaga, Huitoyacu y Morona, quedando únicamente por lanzar la tubería que deberá cruzar el río Marañón. Estos trabajos fueron ejecutados con dragas y equipos especialmente traídos para este fin. La tubería ha quedado enterrada bajo el lecho de los rics y lleva una protección epóxica y de concreto reforzado.

Al finalizar el año, la ejecución del proyecto por la contratista principal, Construcciones Protexa, de México, se encuentra dentro de lo planesdo, empleándose las técnicas más avanzadas y los mejores equipos y materiales para la construcción del Oleoducto, la Estación de Bombeo, el Sistema de Comunicaciones UHF, etc.

Ampliación Refinería de "La Pampilla"

En Mayo de 1977 entré en servicio la Nueva Unidad de Destilación Primaria, que incrementa la capacidad de destilación de la Refinería en 65 MBD, permitiéndole alcanzar una capacidad total de 100 MBD.

Dentro de las instalaciones auxiliares se han montado 10 tanques de almacenamiento con una capacidad de 1.4 millones de barriles para crudo y productos de petróleo, además de las instalaciones necesarias para su funcionamiento.

Ampliación Planta de Negro de Humo - Talara

Las obras de ampliación a 15,000 TM/año de la Planta Negro de Humo, que fueran contratadas con la firma mexicana Ingeniería Panamericana a un costo de US\$ 3.7 millones, prosiguieron su avance en el año.

Esta planta produce los distintos tipos de Negro de Humo que requiere la industria, empleando como materia prima el aceite clarificado procedente de la Unidad de Craqueo Catalítico de Talara.

Complejo de Solventes - Talara

Durante 1977 prosiguieron las obras de construcción y montaje del Complejo de Solventes que producirá 5,000 TM/año de Acetona y 5,000 TM/año de Alcohol Isopropilico, empleando como materia prima los Gases de la Unidad de Craqueo Catalitico. Las obras se encuentran a cargo de la firma LURGI de Alemania.

Almacenamiento de Gas Licuado de Petróleo

Se inició la construcción de 5 tanques esféricos con una capacidad total de 90 MB de almacenamiento, que incrementará en un 150% la



Una de las cinco esferas para gas doméstico, en Callao.

capacidad actual del país. El total de la inversión asciende a S/, 600 millones.

Dichos tanques se están construyendo en Talara, Callao y Mollendo. La totalidad de su montaje e instalaciones se está efectuando por firmas nacionales con técnicos y obreros peruanos.

Plantas de Ventas

Se continuó la construcción de nuevas plantas de almacenamiento y la ampliación de las existentes. Se instalaron 11 nuevos tanques de almacenamiento, con el fin de atender el incremento del consumo nacional.

Con la construcción de la nueva planta de almacenamiento de Eten, que reemplazará a la antigua de Pimentel y la ampliación de las plantas de Tarapoto, Mollendo y Juliaca se incrementará en 600 mil barriles la capacidad de almacenamiento de productos de petróleo en el país.

Tuberias Submarinas en el Litoral

Se tendió e instaló el sistema completo de 3 tuberías submarinas (2 de 12" de diámetro y 1 de 7") en Mollendo, con lo cual se ha completado las instalaciones necesarias para el abastecimiento de combustibles líquidos y de gas en la zona sur del país.

En Talara se instaló otra tubería submarina de 12" de diámetro y de 1,500 m. de longitud, para mejorar las instalaciones de despacho de productos de la Refinería de dicho puerto.

Con estas instalaciones se optimizan las labores de carga y descarga de productos de petróleo que se transportan por mar.

Personal

Para atender eficientemente las nuevas operaciones en la Empresa, tales como el Oleoducto Norperuano, Producción en la Selva, Ampliación de la Refinería de La Pampilla y otras fue necesario incrementar el personal en 1977, tal como se indica:

		1977	1976	Dife	rencia
Administration	vos	1,762	1,646	+	116
Empleados		2,471	2,225	+	246
Obreros		4,590	4,188	+	402
то	TAL	8,823	8,059	+	764

Atendiendo a normas oficiales, el año 1977 se programó la capacitación, de acuerdo a lo establecido en el sistema de Capacitación Profesional Extraordinaria.

En el entrenamiento de nuestro personal, en cursos dentro y fuera de la Empresa, se emplearon 176,212 horas-hombre.

Durante el año la Empresa otorgó 85 nuevas becas para hijos de sus servidores en institutos superiores y secundarios técnico-comerciales. Asimismo, 173 estudiantes universitarios efectuaron prácticas en nuestras instalaciones.

Materiales

Las medidas de austeridad que se venían aplicando en las adquisiciones desde el año 1976, continuaron durante 1977, a las que se agregaron las dificultades en la obtención de divisas, todo lo cual ocasionó serias limitaciones en la compra de materiales, que afectaron la producción y el normal desarrollo de las actividades.

En el cuadro que se da a continuación y que se muestra en dólares para una mejor comparación en vista de la devaluación de nuestro signo monetario, se puede apreciar que el monto del total de compras del año 1977 se diferencia muy poco del año 1976, debido a las causas señaladas anteriormente. Igualmente, se nota que las compras de manufactura nacional del año 1977 se han incrementado con respecto al año 1976, lo que encuadra dentro de la política de la Empresa que es reemplazar los productos importados por los de manufactura nacional.

	Millones	de Dólares
	ARO 1977	AÑO 1976
Total de Compras Compras de Manufactura	32.2	31.9
Nacional Nacional	9.4	6.7

Relaciones Públicas

La Empresa prosiguió durante 1977 con sus programas de Relaciones Públicas dirigidos a los diferentes sectores de la comunidad nacional.

Acontecimiento como la puesta en operación del Oleoducto Nor-Peruano y la ampliación de la Refinería de La Pampilla, levantaron el Interés colectivo hacia la integridad de las operaciones de la Empresa, expectativa que fue cubierta plenamente.

Las películas del Oleoducto Nor-Peruano continuaron llegando a los cines de todo el país y se difundieron por las estaciones regionales de televisión, resaltando la culminación de los esfuerzos dirigidos al logro del autoabastecimiento petrolero.

La revista COPE y las exhibiciones que se realizaron en la Sala de Arte y la Galería de Exposiciones de la Empresa, fueron, como en años anteriores, remarcable ejemplo del apoyo de PETROPERU a la difusión de los valores de la cultura nacional.

El Auditorio y la Sala de Conferencias constituyeron escenarios de certámenes científicos de importancia nacional e internacional, participando expertos de diversas disciplinas.

Se siguió manteniendo la relación con los estudiantes de diversos niveles, mediante la exhibición de la película sobre el Oleoducto Norperuano y la entrega de información técnica acerca de la Empresa.

Las visitas a nuestras instalaciones industriales se efectuaron sin interrupción siendo instrumentos valiosos que permiten la rápida comprensión de la complejidad y diversidad de las operaciones de PETROPERU.



Decidido apoyo a la cultura



Febril actividad en Auditorio.

Datos Resaltantes - Ejercicio 1977

Financieros

Ingresos brutos 99,665'829,050 Impuesto al consumo 11,121'886,505 Impuesto sobre bienes y servicios 2,337'600,629 Ingresos de la Empresa 86,206"341,916 Utilidad antes de impuesto a la renta 715'214,958 Utilidad neta 311'347,230 Capital aportado por el Estado 19,147'630,602 Rentabilidad del capital pagado 2% Capital autorizado 20,000'000,000 Capital de trabajo (11,050'577,324) Indice de solvencia 0.9 Indice de liquidez 0.7

Operativos

	Miles de I	Barriles
Producción de petróleo crudo Areas operadas directamente por PETROPERU Areas operadas por Contratistas	18,992 14,276	33,268
Producción de gas natural (MM pies cúbicos) Areas operadas directamente por PETROPERU Areas operadas por Contratistas	24,587 31,307	55,894
Producción de gasolina natural y gases licuados por PETROPERU		573
Compras de petróleo crudo en el país		6,954
Importaciones Petróleo crudo Productos	14,659 4,508	19,167
Exportaciones Petróleo crudo Productos	586 3,535	4,121
Ventas de productos en el país		42,128
Entrega de petróleo crudo a contratistas		7,138
Petróleo crudo y gasolina natural procesados en refinerías		43,326

Resumen Económico y Financiero

Ingresos

Los ingresos totales de Petróleos del Perú en 1977 ascendieron a S/. 86,206.4 millones; correspondiendo el 44% ó S/. 37,866.3 millones, a ventas en el mercado interno; el 5% ó S/. 4,603.9 millones, a ventas de exportación; el 8% ó S/. 6,500.0 millones, a entregas de petróleo a contratistas en compensación de sus servicios según el contrato de operaciones "Modelo Peruano"; y el 43% ó S/. 37,236.2 millones, a otros ingresos, provenientes, principalmente, por el cargo de S/. 36,748.2 millones al Tesoro Público por concepto de mayor costo de importación de petróleo crudo y derivados y otros costos inflacionarios que han afectado a los productos vendidos en el mercado interno sin la correspondiente cobertura en los precios de venta.

En comparación con el ejercicio anterior, hubo un incremento de S/. 46,163.6 millones, de-

Inversiones en Activos Fijos

Las inversiones en activos fijos registradas en 1977 ascendieron a S/. 84,123.8 millones, correspondiendo a costo de adquisición S/. 15, 682.9 millones, cargas financieras S/. 2,989.3 mibido principalmente al aumento de precios otorgados en Junio y Octubre de 1977 a los productos vendidos en el mercado interno, a las entregas de petróleo crudo a contratistas en compensación de sus servicios, según el contrato de operaciones "Modelo Peruano", así como al cargo de mayores costos efectuado al Tesoro Público.

Utilidad Neta

La utilidad antes de impuesto a la renta por las operaciones integradas de Petróleos del Perú —producción, refinación, manufactura, transporte y comercialización— ascendió en 1977 a S/. 715.2 millones.

Deducido de la misma el impuesto a la renta, de S/. 403.9 millones, queda una utilidad neta de S/. 311.3 millones.

llones y a diferencia por ajuste de tipo de cambio S/. 65,451.6 millones, distribuídos en la siguiente forma:

	N.	MILLONES DE SOLES	1
	Costo de adquisición	Cargas financieras y ajuste de cambio	Total
Exploración/Producción	3,791.2	13,430.1	17,221.3
-Refinación	1,059.0	3,055.7	4,114.7
-Fertilizantes	6.2	3,670.5	3,676.7
-Negro de Humo	15.4	492.8	508.2
- Distribución y Comercialización	425.6	303.5	729.1
-Oleoducto Norperuano	2,823.6	43,622.3	46,445.9
-Oleoducto Norperuano-Ramal Norte	7,118.8	3,430.9	10,549.7
-Solventes	418.2	385.6	803.8
—Otros	24.9	49.5	74.4
	15,682.9	68,440.9	84,123.8

Se registraron mayores inversiones en relación con el año anterior por un monto de S/. 42,629.6 millones. Las inversiones en exploraciónproducción de petróleo aumentaron en S/. 6,774.9 millones con respecto a las efectuadas en 1976; las inversiones en refinación se incrementaron en S/. 822.9 millones, con respecto al año anterior. Entre los proyectos que más impulso han demandado durante 1977, tiene un lugar prominente el Oleoducto Norperuano-Ramal Norte, cuya inversión, comparada con el año anterior, tuvo un incremento de S/. 9,321.5 millones. Asimismo, el proyecto de mayor envergadura, el Oleoducto Norperuano, llegó a su término, habiéndose incrementado en S/. 22,626.8 millones, en comparación con el año 1976; otros proyectos importantes continuaron su ritmo de avance acelerado completando o entrando a su etapa final de construcción, tal como la ampliación de la Refinería de La Pampilla, la Planta de Negro de Humo y el proyecto de la Planta de Solventes en Talara.

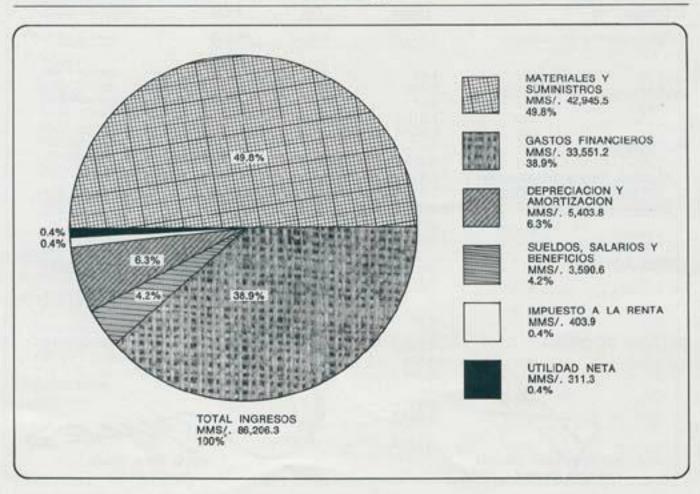
Situación Financiera

La relación entre el activo corriente y el pasivo corriente fue de 0.9 en el año 1977, a diferencia del 0.8 del año 1976, lo que se debió principalmente al aumento en las cuentas por cobrar al Tesoro Público y por el mayor valor de las existencias compensado parcialmente por el incremento en las obligaciones por compras de materiales, servicios, crudo y productos, como resultado de la inflación internacional y nacional.

El capital neto de trabajo a fin de año resultó negativo en S/. 11,050.6 millones, constituido por S/. 260.1 millones en caja-bancos; S/. 59,796.2 millones en cuentas por cobrar, y S/. 15,556.4 millones en inventarios y otros activos; menos S/. 86,663.3 millones en cuentas por pagar.

Todos los activos de la Empresa son de libre disposición, no encontrándose ninguno hipotecado ni empeñado.

Distribución de los Ingresos - Año 1977



Balance

Al 31 de Diciembre 1976 1,868'603 1,868'603 2,073'787 18,078'512 4,466'880 3,426'726 201'612 30,116'120
2,073'787 17 18,078'512 38 4,466'880 3,426'726 201'612
2,073'787 17 18,078'512 38 4,466'880 3,426'726 201'612
17 18,078'512 38 4,466'880 37 3,426'726 201'612
17 18,078'512 38 4,466'880 3,426'726 201'612
3,426'726 26 201'612
3,426'726 26 201'612
201'612
A STATE OF THE STA
6 30 116/120
30,116'120
73 2'542
15'519
18'061
61'887
74,591'424 2 425'338
75,016'762
1,123'499
106,336'329
9 42,676'419

Gral. Div., Victor López Mendoza Presidente Ejecutivo

Alberto Bruce Cáceres Gerente General

General

PASIVO Y CAPITAL	EN MILES DE SOLES		
	Al 31 de Diciembre 1977	Al 31 de Diciembre 1976	
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas por pagar	75,365'029	31,979'918	
Parte corriente de las deudas a largo plazo	11,298'304	5,557'190	
Total del pasivo corriente	86,663'333	37,537'108	
DEUDAS A LARGO PLAZO	121,952'535	54,310'541	
PROVISION PARA BENEFICIOS SOCIALES	1,550'015	1,129'829	
PREVISION PARA PENSIONES DE JUBILACION	562'350	750'101	
CREDITOS DIFERIDOS	47'675	48'928	
COMPENSACION POR RESCISION DE CONTRATOS DE OPERACIONES PETROLIFERAS	249'732	856'608	
CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR	27'425	26'867	
CAPITAL (Autorizado 20,000'000) Aportado por el Estado	19,147'631	10,421'624	
RESERVA POR MAYOR VALOR DE TASACION	259'222	425'338	
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	311'347	829'385	

TOTAL	230,771'265	106,336'329
CUENTAS DE ORDEN	31'452'399	42,676'419

Juan Freundt Dalmau Sub-Gerente General

Raúl Bedregal Valdivia Gerente Dpto, de Contabilidad

ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

EN MILES DE SOLES

Por el año terminado el 31 de Diciembre de

	1977	1976
INGRESOS		
Ventas netas Entregas a contratistas "Modelo Peruano" Otros ingresos operacionales	42,470'168 6,499'982 37,236'192	25,189'981 3,817'329 11,035'518
	86,206'342	40,042'828
MENOS:		
Costo de productos vendidos	50,073'879	31,036'982
UTILIDAD BRUTA	36,132'463	9,005'846
GASTOS		
Gastos de ventas Gastos administrativos y generales	1,655'083 1,097'901	1,003'299 563'169
	2,752'984	1,566'468
UTILIDAD EN OPERACIONES	33,379'479	7,439'378
OTROS INGRESOS Y (EGRESOS)		
Dividendos Ingresos financieros Gastos financieros Utilidad (Pérdida) en venta de activo fijo Diversos — neto	105 136'343 (33,551'201) 1'730 748'759	7'657 56'078 (5,995'367) 19'640 179'999
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	715'215	1,707'385
IMPUESTO A LA RENTA	(403'868)	(878'000)
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	311'347	829'385

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA

EN MILES DE SOLES

Por el año terminado el 31 de Diciembre de

Origen de Fondos	1977	1976
Utilidad neta del ejercicio	311'347	829'385
Más: Cargos que no afectan el capital de trabajo:	A DEDIAGE	1 254'000
Depreciación, amortización y retiros Beneficios sociales:	4,950'466	1,654'089
Compensación por tiempo de servicios y jubilación	691'648	482'173
Disminución en fondos para inversiones	53'989	3,087'321
Disminución en cargos diferidos Aumento en cuentas especiales por liquidar	36'812 558	170'991
Financiación a largo plazo	78,492'771	29,932'400
Aumento en créditos diferidos	_	24'052
Compensación por rescisión de contratos de operaciones petrolíferas		536'407
Aporte del Estado	8,726'007	5,743'500
TOTAL	93,263'598	42,460'318
Aplicación de Fondos		
Utilidad por transferir al Tesoro Público	829'385	238'533
Aumento en cuentas por cobrar a largo plazo	12'170	1'735
Aumento de inversiones en valores Compra de activo fijo	9'706 84'123'807	9'535 41,494'180
Amortización de la financiación a largo plazo	10,850'777	4,623'438
Adelantos y pagos de compensación por tiempo de servicio	271'462	169'472
Disminución en la previsión para pensiones de jubilación Disminución en créditos diferidos	187'751 1'253	245'912
Compensación por rescisión de contratos de operaciones	1 253	_
petroliferas	606'876	
Disminución en cuentas especiales por liquidar		2'307
TOTAL	96,893'187	46,785'112
(DISMINUCION) DEL CAPITAL DE TRABAJO	(3,629'589)	(4,324'794)
Cambios en el Capital de Trabajo		
Activo corriente, aumento (disminución)		
Caja y bancos Valores negociables	(1,608'500)	1,738'661
Cuentas por cobrar comerciales	1,333'568	704'946
Otras cuentas por cobrar	38,310'405	9,383'958
	6,603'569	2,442'021
Existencias Gastos pagados por anticipado	DETICOA	
Gastos pagados por anticipado	857'594 45,496'535	
Gastos pagados por anticipado Pasivo corriente, aumento (disminución)	857'594 45,496'535	14,193'882
Gastos pagados por anticipado Pasivo corriente, aumento (disminución) Sobregiros bancarios	45,496'635	(4,302'442)
Gastos pagados por anticipado Pasivo corriente, aumento (disminución) Sobregiros bancarios Cuentas por pagar	45,496'635	14,193'882' (4,302'442) 17,727'651
Gastos pagados por anticipado Pasivo corriente, aumento (disminución) Sobregiros bancarios	45,496'635	(4,302'442)
Gastos pagados por anticipado Pasivo corriente, aumento (disminución) Sobregiros bancarios Cuentas por pagar	45,496'635	(4,302'442) 17,727'651

ACTIVO FIJO (inmuebles, maquinarias, equipos e instalaciones)

EN MILES DE SOLES

	Valor de Costo al 31 Dic./77	Deprec. y Amort. Acumulada al 31 Dic./77	Valor Neto al 31 Dic./77
Exploración Producción Refinación Fertilizantes Negro de Humo Distribución y Comercialización Oleoducto Norperuano Oleoducto Norperuano-Ramal Norte Solventes Complejo Amoniaco-Urea Complejo Bayóvar Administración	17,825'966 26,415'022 13,429'097 7,249'935 1,477'284 2,142'491 87,501'849 11,777'933 1,224'993 13'807 4'500 835'487	63'434 9,487'861 2,169'295 497'480 106'607 253'538 3,395'952 — — — — — — — — — — — — ————————————	17'762'532 16,927'161 11,259'802 6,752'455 1,370'677 1,888'953 84,105'897 11,777'933 1,224'993 13'807 4'361 676'194
	169,898'364	16,133'599	153,764'765
Revaluación por tasación de expropiación	2,342'351	2,083'129	259'222
	172,240'715	18,216'728	154,023'987

CAPITAL

EN MILES DE SOLES

Composición del Capital aportado por el Estado	Al 31 de	Adiciones y	Al 31 de
	Diciembre	Ajustes durante	Diciembre
	1976	el Ejercicio	1977
Complejo Industrial de Talara y bienes muebles, inmuebles y acciones vinculados directa o indirectamente a sus actividades Regalías Derechos de exportación Impuesto a la renta Otros aportes del Estado Transferencias de activos al Estado y obras realizadas por su cuenta Ajuste al activo fijo por inversiones en pozos Previsión para pensiones de jubilación Utilidades acumuladas de períodos anteriores	1,738'525 847'004 197'436 51'359 8,259'460 (212'527) (529'959) (1,665'762) 1,736'088	8,727°384 (1°377) 8,726°007	1,738'525 847'004 197'436 51'359 16,986'844 (213'904) (529'959) (1,665'762) 1,736'088

INGRESOS PERCIBIDOS POR EL ESTADO

En Miles de Soles

1977	1976
403'868	878'000
2,142'876	2,081'833
283'902	149'331
70'355	54'197
613'333	-
139'957	8'259
267'158	377'597
3,921'449	3,549'217
	403'868 2,142'876 283'902 70'355 613'333 139'957 267'158

Otros impuestos recaudados por la Empresa y entregados al Fisco

11,121'886	6,287'552
2,337'601	1,547'737
78'302	64'145
162'593	605'520
5,662'867	2,913'069
19,363'249	11,418'023
23,284'698	14,967'240
	2,337'601 78'302 162'593 5,662'867 19,363'249

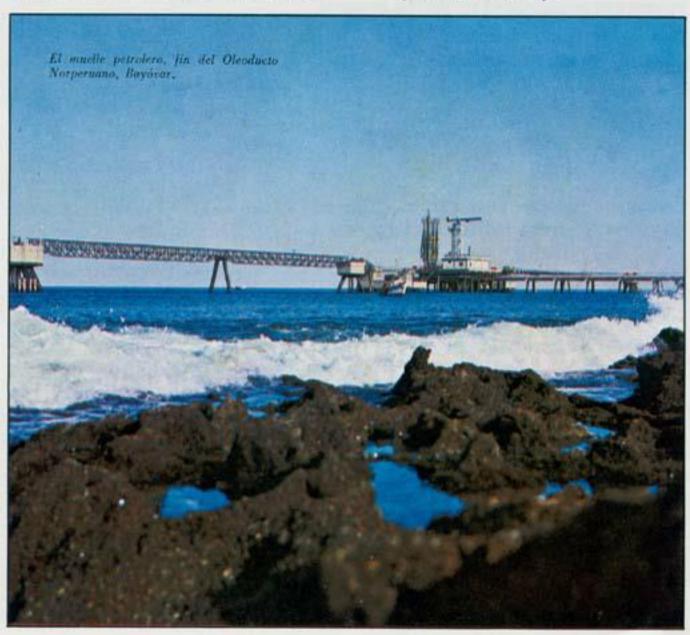
Notas Complementarias a los Estados Financieros

1. Principios y prácticas contables

El balance general de la Empresa y su estado de ganancias y pérdidas y de cambios en la situación financiera al 31 de Diciembre de 1977, han sido formulados de acuerdo con los principlos de contabilidad generalmente aceptados y de conformidad con la metodología contable de la industria del petróleo.

Los principios y prácticas contables que sigue la Empresa, entre otros, son los siguientes:

- a) TIPOS DE CAMBIO.— Las cuentas y documentos por cobrar o por pagar en moneda extranjera al 31 de Diciembre de 1977, están expresados en soles oro a los tipos de cambio oficial vigentes a esa fecha, con excepción de aquéllas con intención de entrega de moneda extranjera (seguro de cambio).
- EXISTENCIAS.— Las existencias de petróleo crudo, productos y otras mercaderías vendibles están valorizadas consistentemente al costo de producción o al valor de mercado, según cual sea más bajo.



Las existencias de materiales y suministros están valorizados a su costo promedio de adquisición.

- c) VALUACION DE CUENTAS POR COBRAR Y EXISTENCIAS DE MATERIALES.— Los estados financieros de la Empresa incluyen las respectivas valorizaciones por cuentas de cobrabilidad dudosa y materiales obsoletos en su naturaleza de gastos y provisión.
- d) TITULOS Y VALORES.— Los títulos y valores de propiedad de la Empresa están valorizados al costo de adquisición o al valor de mercado, según cual sea más bajo, habiéndose efectuado la provisión de valuación correspondiente en los casos necesarios.
- e) ACTIVO FIJO.— Los activos fijos —inmuebles, maquinarias, equipo e instalaciones— están valorizados al costo histórico, menos depreciación y amortización. Los costos intangibles de perforación de pozos productivos, incluídos en este rubro, han sido amortizados integramente en el mismo ejercicio, a excepción de los correspondientes al Area de Producción en la Selva que han sido capitalizados por ser una zona todavía en desarrollo. A los gastos en pozos secos, de geología y otros de exploración en áreas de producción, se les ha dado el mismo tratamiento que al de los costos intangibles de perforación.

Las inversiones de exploración en las áreas de la Costa, Sierra y Selva se encuentran capitalizadas, así como las efectuadas en nuevos proyectos.

Las adiciones al activo fijo durante el año 1977 se han visto afectadas por fluctuaciones de cambio en obligaciones por pagar correspondientes a proyectos en ejecución y obras terminadas en años anteriores.

La depreciación y amortización de otros activos fijos es computada en base a su costo y al tiempo estimado de vida útil. Las adiciones y mejoras incrementan el valor del activo correspondiente. Los gastos de mantenimiento y reparaciones se cargan directamente a los resultados.

Así también en la cuenta "Revaluación por tasación de expropiación" se muestra el saldo por amortizar de la diferencia entre el valor histórico y el de tasación resultante de los procesos expropiatorios dispuestos por D.L. 17066 y D. S. 014 EM/DGH del 22 de Agosto de 1969. Esta cuenta se amortiza contra la "Reserva por mayor valor de tasación" que figura en el rubro de Patrimonio en el Balance, en proporción a la depreciación normal del valor histórico de los bienes expropiados.

- f) BENEFICIOS SOCIALES.— Las compensaciones por tiempo de servicios y beneficios de jubilación se provisionan de acuerdo con la legislación vigente.
- g) REGISTRO COMPLETO DE OPERACIONES Y PROYECTOS.— Los estados financieros anteriormente mencionados, salvo por condensaciones y reclasificaciones de cuentas, concuerdan con los registros de contabilidad de la Empresa y constituyen una demostración completa y correcta de las operaciones consolidadas de Petróleos del Perú en las áreas de exploración, producción, refinación de petróleo, manufactura, transporte, comercialización y nuevos proyectos.

2. Pasivo a largo plazo

Las obligaciones a largo plazo, excluyendo la porción corriente que vence dentro del año, ascienden a S/. 121,952.5 millones, siendo los acreedores, agrupados por proyectos, los siguientes:

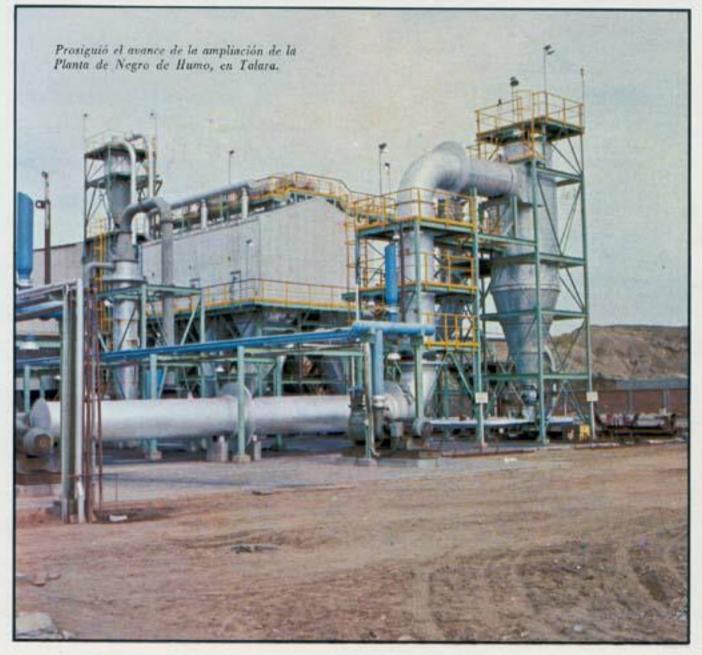
Expresado	en	millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
			CONTRACTOR STREET	

I OLEODUCTO NORPERUANO

	And believed	
a) Japan Perú Oil Co. Ltd.		
Financiación parcial para la construcción, amorti- zable hasta 1988 Y	80,501'2	44,275'6
b) Wells Fargo Bank N.A.		
Financiación parcial para la construcción, amorti- zable hasta 1982 US\$	100'0	13,072'0
c) Industria Peruana de Alambre S. A. (ALAM- BRESA)		
Valor de tubería recibida, amortizable hasta 1980 DM	119'1	7,473'3

Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles	Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
d) Techint-Compañía Técnica Comercial S.A.C.I.			Financiación para los es- tudios de prefactibilidad y de diseño definitivo,		
Tendido de la tubería,			amortizable hasta 1983		86'4
tramo III y IV, amortiza- ble hasta 1987 US\$	26'1	3,405'3			75,275'1
e) Corporación Andina de Fomento			II OPERACIONES PETRO	LERAS	
Financiación parcial para					
la construcción, amorti- zable hasta 1987 US\$	17'5	2,289'6	a) Japan Petroleum De- velopment Corp. y Japan		
f) Crocker National Bank			Perú Oil Co. Ltd.		
Financiación parcial para la construcción, amorti-			Exploración y desarrollo de las operaciones petro-		
zable hasta 1982 US\$	11'7	1,525'1	leras en la Selva, amor- tizable hasta 1988 Y	34,044 5	18,724'5
g) Henry Schroder Waggs			b) Corporación Finan-		
Financiación parcial para			ciera de Desarrollo		
la construcción, amorti- zable hasta 1983 £	4'3	1,081'6	(COFIDE) Financiación parcial para		
h) Manufacturers Hano-			exploración petrolifera en la Selva, amortizable		
ver Exports Finance			hasta 1982 US\$	24'6	3,217'7
Financiación para la ad- quisición de turbobom-					21,942'2
bas y turbo generadores, amortizable hasta			III AMPLIACION REFINER	RIA	
1986 £	3'5	889'6	LA PAMPILLA	777.00	
i) V/O Machinoexport					
Financiación para la ad-			a) Corporación Finan- ciera de Desarrollo		
quisición de tanques de acero, amortizable hasta			(COFIDE)		
1986 US\$	4'3	5631	Financiación parcial de la ampliación		
j) Corporación Financie-			Amortizable hasta		50014
ra de Desarrollo			1984 Amortizable hasta		536'1
(COFIDE) Financiación parcial pa-			1984 US\$	'2	35'4
ra los estudios de facti-			Amortizable		
bilidad, diseño y cons- trucción, amortizable			hasta 1994 FF	118'1	3,387'3
hasta 1983 US\$	3'3	424'8	b) V/O Machinoexport		
k) Page Communications Engineers Inc.			Financiación parcial para la adquisición de tanques		
Financiación para la ad-			de acero, para la amplia- ción, amortizable hasta		
quisición del sistema de telemedición, control y			1986 US\$	2'8	363'5
supervisión, amortizable	l lives		c) Credit Lyonnais		
hasta 1980 US\$	1'4	188'7	Financiación parcial para la ampliación, amortiza-		
I) Corporación Financie-			ble hasta 1981 FF	7'4	213'5
ra de Desarrollo (COFIDE)					4,535'8
West world					1,000

Expresado en millo	nes	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles	Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
IV PLANTA DE NEC	GRO D	E HUMO		c) Continental Carbon		
a) Banco Mexicano Financiación parcia amortizable hasta	ıl,			Company Financiación parcial, amortizable hasta 1983 US\$	'8	105'0
b) Corporación An de Fomento Financiación parcia		6.0	774'5	d) Corporación Finan- ciera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial, amortizable hasta 1985		42'0
amortizable hasta 1984	US\$	1'0	130'6	amortizable flasta 1905		1,052'1



		Moneda Extranjera	Equivalente en Soles	Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
V PLANTA DE SOLVENTES		9	VII CRAQUEO CATALITI		co-	
 a) Barclays Bank International Financiación parcial amortizable hasta 1979 	i,	1'8	460'8	a) Marubeni Corporation y Japan Gasoline Financiación parcial, amortizable hasta		
b) Corporación Fina	an-			1983 Y	2,260'1	1,243'1
ciera de Desarrollo (COFIDE) Financiación parcial,				b) Corporación Finan- ciera de Desarrollo (COFIDE)		
amortizable hasta 1981 I Amortizable has- ta 1984	US\$	'6	78'7	Financiación parcial, amortizable hasta 1984		280'4
			93'4	c) Marubeni America		
			632'9	Corporation Financiación parcial: Amortizable hasta 1979 US\$	74	48.7
VI B/T — TROMPE	TEROS				-	40 /
a) Corporación Finan-				Amortizable hasta 1979 Y	87'9	48'3
ciera de Desarrollo (COFIDE)						1,620'5
Financiación parcial, amortizable hasta 1984			432'4	VIII OLEODUCTO RAMAL		
 b) Corporación Fina ciera de Desarrollo (COFIDE) 	an-			a) Financiera Aceptacio-		
Financiación parcial, amortizable hasta		200	-	nes S.A. Financiación parcial, amortizable hasta		
1981	US\$	2'1	272'1	1986 US\$	48'9	6,395'9
c) K/S Olvind Lorentzen A/S & Co. Financiación parcial: Amortizable has-				b) Construcciones Pro- texa S.A. de C.V. Financiación parcial,		
	NKR	2'9	73'4	amortizable hasta 1981 US\$ Financiación suministro	13'7	1,791'8
ta 1981	US\$	'7	85'6	de tubería, amortizable hasta 1982 US\$	4'8	624'5
d) Parson Crosland Limited				c) Corporación Finan- ciera de Desarrollo		
Financiación parcial, amortizable hasta				(COFIDE) Financiación parcial:		
1980	£	'3	64'6	Amortizable hasta 1982 Amortizable hasta 1986		2'5 230'9
 e) Thyssen Stahlunic Technik GMBH Financiación parcial 				d) Philadelphia National Bank		7.27.7
amortizable hasta 1979	DM	'3	16'8	Pagarés endosados por Construcciones Protexa S.A. de C.V., amortizable		
			944'9	hasta 1981 US\$	1'4	178'8

Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles	Expresado en millones	Moneda Extranjera	Equivalente en Soles
e) Swiss Bank Corporation Pagarés endosados por Construcciones Protexa S.A. de C.V., amortizable hasta 1981 US\$	16	76'0 9,300'4	Financiación parcial para la adquisición de la com- putadora IBM-Modelo 370/145, amortizable hasta 1980 US\$	'6	81'2
IX PLANTA DE FERTILIZANTES			ra de Desarrollo (COFIDE)		
a) The Export Import Bank of Japan (Convenio de Gobierno a Gobierno, Perú-Japón) Financiación parcial, amortizable hasta 1991 Y	11,606'4	6,383'5	Financiación parcial para la adquisición de la computadora IBM-Mode- lo 370/145: Amortizable has- ta 1980 US\$	"1	18'6
X COMPUTADORA IBM			Amortizable has-		
a) IBM World Trade Corporation			ta 1980		1'1



Expresado en millones

Moneda Equivalente Extranjera en Soles

XI FINANCIACION PARA CONSTRUCCION DE TANQUES ESFERICOS

C. Itoh & Co. Ltd. Amortizable hasta 1981

Y 292'4

160'8

XII VARIOS

a) Bayer Industrial S.A.
 Saldo para amortizar mensualmente hasta
 1981

18

 b) Gulf Oil Corporation Saldo para amortizar trimestralmente hasta 1979

2'6

3'4

Total

121,952'5

3. Capital

El capital autorizado de Petróleos del Perú, según Ley Orgánica (D.L. 20036 del 29.05.73) es de S/. 20,000 millones. El capital aportado por el Estado ha sido incrementado en el ejercicio en S/. 8,726.0 millones, como sigue: aporte de capital del Estado, S/. 8,727.4 millones, menos transferencias de bienes al Estado y otros desaportes, S/. 1.4 millones. Al final del ejercicio, el capital aportado ha alcanzado la cifra de S/. 19,147.6 millones.

4. Cuentas de Orden

Estas incluyen garantias a favor de la Empresa concedidas por clientes y contratistas, por un valor de S/. 3,350.3 millones; créditos documentarios otorgados por la Empresa S/. 23,334.7 millones; compromisos de la Empresa en relación con: construcción del Oleoducto Norperuano S/. 3,161.0 millones; ampliación de la Refinería La Pampilla, S/. 319.0 millones; construcción del buque-tanque Trompeteros, S/. 224.5 millones; Planta de Solventes, S/. 116.1 millones; Planta de Negro de Humo, S/. 127.9 millones; y otras obligaciones contingentes S/. 818.9 millones.

5. Impuesto a la Renta

El impuesto a la renta está calculado sobre la utilidad gravable de las funciones operativas y de acuerdo a las regulaciones de la Ley 11780 y D.S. 287-68-HC.

REMISION DEL BALANCE ANUAL A LA CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA

El Auditor General de Petróleos del Perú informa:

La Oficina de Auditoria Interna ha efectuado la revisión de las operaciones contables de acuerdo a su programa de control interno, el cual fue remitido oportunamente a la Contraloría Genera! de la República y a la Inspectoria General del Ministerio de Energia y Minas.

Petróleos del Perú, a través de su Presidente Ejecutivo, ha cumplido con remitir al Sr. Ministro de Energía y Minas y al Sr. Contralor General de la República, los estados financieros y notas complementarias al 31 de diciembre de 1977, así como una copia de la Declaración Jurada por el mismo período, presentada a la Dirección General de Contribuciones.

De esta manera se dio cumplimiento a lo dispuesto por el Decreto Ley Nº 18191 del 31 de marzo de 1970, así como para los fines indicados en los artículos Nos. 21 y 22 del Reglamento del Decreto Ley Nº 19039 del 16 de noviembre de 1971.

San Isidro, Agosto de 1978

Eduardo Luna Dellepiane Auditor General

Edición:
Departamento de Relaciones Públicas
Diseño:
Enrique Higashi
Impresión:
Editorial Ausonia-Talleres Gráficos S.A.