



**PETROLEOS DEL PERU**

MEMORIA 1974

---

# PETROLEOS DEL PERU

---

Paseo de la República 3361  
LIMA 27-PERU

---

## MEMORIA ANUAL 1974

Ejercicio terminado el  
31 de diciembre de 1974

---

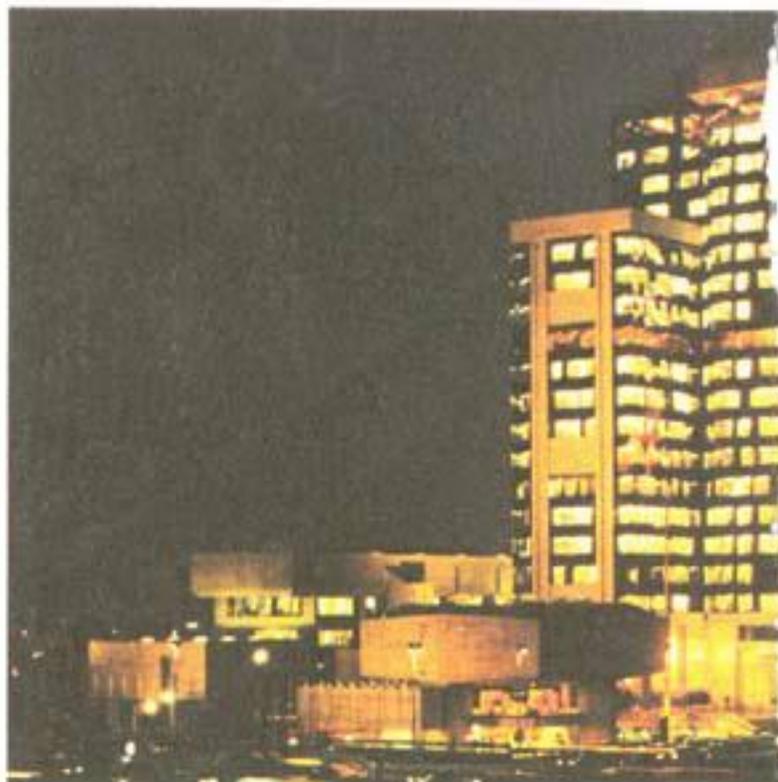
### CONTENIDO:

---

Directoria .....	1
Presentación del Presidente Ejecutivo ..	2
Datos resaltantes .....	5
Resumen económico y financiero .....	6
Distribución de los ingresos .....	7
Balance general, anexos y remisión a la Contraloría General de la República ..	8
<b>OPERACIONES</b> .....	<b>18</b>
Exploración .....	19
Perforación .....	22
Producción .....	25
Producción industrial .....	27
Investigación y Desarrollo .....	32
Oleoducto Norperuano .....	33
Mercadotecnia .....	35
Operaciones Comerciales .....	37
Productos Químicos .....	44
Abastecimiento y Transporte .....	45
Relaciones Industriales .. .. .	48

---

CARATULA: La Unidad de Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara, inaugurada el 9 de octubre último, ha permitido aumentar apreciablemente la producción de gasolina y gas licuado de petróleo, además de obtener mayor rendimiento de los crudos y gasolinas de mejor calidad.





## DIRECTORIO

(R. S. N° 115-EM/SD, del 14 de junio de 1978)

### **PRESIDENTE EJECUTIVO**

GRAL. DIV. EP ING. MARCO FERNANDEZ BACA C.  
(R. S. N° 184-72-EM/D8)

### **REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS**

GRAL. BRIG. EP CARLOS BOBBIO CENTURION  
CRNEL EP. ING. MAXIMO LEON VELARDE R. H.  
ING. FELIX GUERRA CHAVEZ  
SR. CESAR DELGADO BARRETO

### **REPRESENTANTE DEL SECTOR ECONOMIA Y FINANZAS**

ING. JOHN HARTLEY MORAN

### **REPRESENTANTE DEL SECTOR INDUSTRIA Y TURISMO**

CAP. FRAG. AP (r) ING. EDUARDO VILLA SALCEDO

### **REPRESENTANTE DEL SECTOR COMERCIO**

ING. JOSE NUÑEZ DEL ARCO M.  
(R. S. 168-EM/14-5-74)

### **REPRESENTANTES DE LOS TRABAJADORES DE LA EMPRESA**

SR. CARLOS JIMENEZ L. T.  
SR. MANUEL MONTERO

### **SECRETARIO**

DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE  
Secretario General de la Empresa

## COMITE EJECUTIVO

### **PRESIDENTE EJECUTIVO**

GRAL. DIV. EP ING. MARCO FERNANDEZ BACA C.

### **GERENTE GENERAL**

GRAL. BRIG. EP CARLOS BOBBIO CENTURION

### **SUB-GERENTE GENERAL ADMINISTRATIVO**

CRNEL EP ING. MAXIMO LEON VELARDE R. H.

### **SECRETARIO**

DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE

## OPERACIONES

### **SUB-GERENTE GENERAL**

CRNEL EP OSCAR TABOADA CH.

### **GERENTE DE OPERACIONES EN LA SELVA**

CRNEL EP HUGO MALDONADO L.

### **GERENTE DE OPERACIONES NOROESTE**

ING. ARTURO MORETTI N.



## Nuestra participación en el progreso nacional

Las actividades de Petróleos del Perú durante el ejercicio anual de 1974 siguieron avanzando a un ritmo intenso y prometedor en todas las fases de la industria del petróleo, a pesar del elemento perturbador que significó el notable incremento experimentado por el precio del petróleo en el mercado internacional.

La eficiencia de PETROPERU en sus diversas operaciones y el hecho de que el Tesoro Público asuma el mayor costo de las importaciones de crudo, subsidiando así a los consumidores, han permitido que nuestra Empresa cierre su Balance con una utilidad neta de 421'403,000 soles.

Este favorable resultado económico tiene importancia no sólo para PETROPERU, sino también para el país. Veamos el porqué.

Inscrita por vocación y comportamiento dentro de la nueva concepción empresarial que caracteriza al Sector Público Nacional en el proceso revolucionario que vive el país, nuestra Empresa se define y actúa como una entidad de servicio. Desde esta perspectiva, el espíritu de lucro conatural a la empresa capitalista queda postergado frente al interés fundamental de la comunidad nacional, frente al bien colectivo.

Sin embargo, Petróleos del Perú no pierde de vista la necesidad de operar con márgenes económicos razonables, precisamente para realizar con eficacia y sin zozobras esa función de servicio en beneficio del país, efectuar oportunamente las reinversiones que exigen la marcha normal de la Empresa y sus proyectos de expansión, y para generar riqueza al Erario Nacional.

En efecto, el aporte de la Empresa al Presupuesto Nacional de la República ha sido más del doble que el del año anterior, en lo que se refiere a tributos pagados directamente por PETROPERU, que ascendieron a S/. 1,032'168,000 por impuesto a la renta y otros conceptos.

Igualmente, el Erario Nacional ha percibido otros ingresos relacionados con las operaciones de la Empresa por un monto de S/. 2,706'731,000. Es decir, que el ejercicio de Petróleos del Perú durante el año 1974 ha rendido al Fisco, de manera directa o indirecta, un total de S/. 3,738'899,000. Todo ello sin contar la inyección constante de energía al país, que ha permitido el desenvolvimiento sin problemas de los transportes nacionales, en carreteras, en ferrocarriles, en las líneas aéreas; y prácticamente en todas las actividades económicas que movilizan la riqueza del país: Minería, Pesquería, Metalmecánica, Agricultura, Cemento y en general industrias relacionadas con la construcción y el desarrollo del Perú.

En PETROPERU perseguimos una rentabilidad básica en nuestras operaciones porque estamos persuadidos de la necesidad de llevar ese formidable impulso del desarrollo que son los combustibles a las más apartadas regiones del suelo patrio, tal como lo venimos haciendo en la selva agreste y en las escarpadas serranías de los Andes.

Las cifras que acabo de presentar permiten interpretar en su verdadero sentido la información que contiene la presente Memoria y comprender nuestra acción empresarial en ella reflejada, con la claridad con que debemos comunicar nuestros principios y nuestros propósitos a los 14 millones de peruanos, vale decir a los propietarios de PETROPERU, que esperan de nuestra Empresa un éxito que garantice en los próximos años el despeque del país hacia su definitiva prosperidad.

Los esfuerzos exploratorios desarrollados por la Empresa y sus contratistas durante el año 1974, se intensificaron en la Selva. Al trabajo de PETROPERU y de Occidental Petroleum se ha sumado el de otras quince compañías signatarias del conocido contrato "Modelo Peruano". Estas operaciones, que hasta el año 1973 estaban circunscritas a la parte norte de la Amazonía, se extendieron a las zonas del centro y del sur con posibilidades petrolíferas.

Como resultado de esta vasta y continua labor exploratoria, es posible exhibir al término de 1974 una cifra impresionante de líneas sísmicas tendidas en una región plagada de dificultades y desafíos indescriptibles, donde sólo el coraje, el ímpetu y la mística patriótica de nuestros trabajadores permitieron avanzar.

Un total de 23,784 kilómetros de líneas sísmicas terrestres y fluviales se han registrado en la Selva en los diversos bloques de operaciones donde laboran PETROPERU y sus contratistas. Si consideramos también las prospecciones aeromagnetométricas y el levantamiento por radar, que ha cubierto 600,000 kilómetros, no es exagerado afirmar que jamás antes fue estudiada con tanta minuciosidad nuestra Amazonia para un aprovechamiento racional de sus riquezas, en este caso de los hidrocarburos. El relieve y el subsuelo de la Selva, así como los recursos que albergan, se conocen cada vez más, gracias a las diversas investigaciones científicas realizadas a partir de 1971 y a la aplicación de las más modernas tecnologías geofísicas. Estos trabajos originados por la actividad petrolera, permitirán un análisis más profundo de las variadas posibilidades de esta región y servirán como aportes iniciales sumamente valiosos para el aprovechamiento racional de sus otras riquezas naturales.

El programa de perforación exploratoria en la zona que opera directamente PETROPERU, hizo posible el descubrimiento de la estructura productiva de Yanayacu, mientras que en la zona PETROPERU - Occidental se produjo el hallazgo del yacimiento denominado Carmen.

Al finalizar el año, diez compañías contratistas estaban llevando adelante sus programas de perforación exploratoria. En las áreas que las firmas Union y Amoco trabajan para nosotros, se ha detectado la posible existencia de reservas cuya importancia y posibilidades de explotación comercial se encuentran en proceso de estudio y evaluación.

Los esfuerzos humanos y tecnológicos implícitos en nuestros múltiples programas exploratorios son en la práctica inconmensurables. Pero, las inversiones efectuadas por PETROPERU en la Selva y en el Noroeste, si nos pueden dar una idea de la dimensión financiera y económica de nuestras actividades en la búsqueda de petróleo. El monto acumulado al 31 de diciembre de 1974 en dichas inversiones supera los 1,400 millones de soles y comprende los más variados y modernos métodos de prospección.

Es lógico y explicable que ustedes se pregunten qué hemos conseguido hasta la fecha con todo ese despliegue de capitales y esfuerzo humano, especialmente en la Selva.

Los expertos de nuestra Empresa, basándose en sus propios estudios y en otros trabajos certificados por prestigiosas compañías extranjeras de alta especialización han determinado la existencia de reservas probadas recuperables por un volumen de unos 500 millones de barriles de petróleo en las áreas operadas directamente por PETROPERU y en la zona que trabaja Occidental bajo el contrato de servicios "Modelo Peruano".

En cuanto a la producción potencial de los campos, la cantidad estimada en el área que exploramos directamente es del orden de los 50 mil barriles diarios.

Esta producción inicial estimada y la existente en la zona PETROPERU - Occidental, además de razones de seguridad e independencia energética nacional, justifican la construcción del Oleoducto Nor-Peruano. Aún es prematuro anticipar el volumen inicial que transportará.

Abrigamos legítimas expectativas acerca de la producción adicional que puedan aportar en el futuro las operaciones de otras compañías contratistas. Algunas empresas tendrán éxito en sus labores y otras no. Es prudente y realista suponer que varias compañías trabajarán infructuosamente en nuestro país y deberán retirarse sin recuperar sus inversiones. Este factor de riesgo en las cuantiosas inversiones que se requieren para explorar por petróleo, fue una de las causas determinantes para la elaboración de los contratos "Modelo Peruano", en su tiempo y circunstancias, el camino más viable para el logro del autoabastecimiento nacional de combustibles y la recuperación por el Perú de su perdida condición de exportador.

Como ocurrió el año pasado, nuevamente tendré la satisfacción de informarles que en el Noroeste, otro frente de acción importante de la Empresa, la producción alcanzó los 13'306,736 barriles, total anual superior en 594,736 barriles al obtenido en esos antiguos campos durante el año 1973. En

verdad, se trata de un resultado que demuestra con cifras, el éxito de PETROPERU en su empeño por contrarrestar la declinación natural de los mencionados yacimientos.

El incremento en la producción del Noroeste determinó a su vez el aumento global de la producción obtenida por PETROPERU en sus operaciones directas, que incluyen además el campo de Agua Caliente en la Selva Central y los volúmenes limitados de crudo que se llevaron experimentalmente desde la estructura de Corrientes para su procesamiento en la Refinería de Pucallpa. El referido incremento fue de 2,500 barriles diarios de promedio, en cifras redondas.

El 9 de octubre inauguramos la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido, que ha modernizado la Refinería de Talara y ha mejorado la calidad de sus productos. Es una obra más, tangible, concreta, en marcha, que pone PETROPERU al servicio del país y que significa una reiterada demostración de que la Empresa sabe cumplir la palabra empeñada.

Otros proyectos, particularmente los petroquímicos, como el Complejo de Fertilizantes y la Planta de Negro de Humo, para citar solamente los más inmediatos, se encuentran bastante avanzados. El complejo está prácticamente listo y en la etapa de pruebas de funcionamiento, y su inauguración deberá llevarse a cabo en el próximo mes de abril. La Planta de Negro de Humo tiene un avance del 70% y quedará terminada a fines de 1975.

Muchos logros de verdadera trascendencia merecerían una mención especial, pero las limitaciones propias de una presentación general nos impiden hacerlo en la medida de nuestros deseos.

Algunas veces no nos detenemos a pensar en el carácter indispensable y vital del oportuno abastecimiento de combustibles, quizás porque estamos acostumbrados a recibirlo con puntual e invariable diligencia. Es justo destacar que para lograr este objetivo en el año 1974, en plena crisis mundial de petróleo, hemos tenido que poner a prueba la eficiencia y la habilidad de negociación de nuestro personal. En condiciones de escasez y de alzas crecientes en los precios, conseguimos en términos razonables el crudo que nos faltaba para cubrir la demanda interna, refinándolo, y finalmente transportándolo por las más diversas vías imaginables, hasta los centros de consumo de todo el país. En esta gran operación que ha transcurrido casi insensiblemente y sin preocupaciones para la población, PETROPERU comprometió prácticamente el prestigio y la capacidad de toda su organización.

Al finalizar este año nos enteramos del cambio de colocación del General de Brigada EP Carlos Bobbio Centurión, para desempeñar la Comandancia General del Centro de Instrucción Militar del Perú (CIMP) a partir de 1975. El General Carlos Bobbio C. ejerce la Gerencia General de Petróleos del Perú desde su comienzo, y su aporte valioso es motivo de nuestro reconocimiento y gratitud. Lo reemplaza en el cargo el General de Brigada EP Máximo León Velarde R. H., distinguido jefe del arma de Ingeniería, quien igualmente viene prestando sus importantes servicios en esta Empresa desde hace más de seis años.

Luego de un año más de trayectoria empresarial, seguimos mirando con optimismo el futuro de nuestra Empresa y mantenemos incólume nuestra confianza en el cumplimiento de las metas que nos ha trazado el Gobierno Revolucionario de la Fuerza Armada. Somos conscientes de nuestra gran responsabilidad y de nuestra decisiva participación para la conquista del progreso nacional. Y estamos satisfechos no sólo porque continuamos con firmeza la expansión de la Empresa en diversos campos, sino también —y fundamentalmente— porque nuestra acción habrá de favorecer a una nueva sociedad de justicia y liberación, que estamos construyendo sin descanso.



Gral. de Div. EP Marco Fernández Baca  
Presidente Ejecutivo

## DATOS RESALTANTES – EJERCICIO 1974

### FINANCIEROS

	MILES DE SOLES
Ingresos brutos	17,247'924
Impuestos al consumo	1,705'780
Ingresos de la Empresa	15,542'144
Utilidad antes de impuesto a la renta	747'862
Utilidad neta	421'403
Capital aportado por el Estado	2,972'835
Rentabilidad del capital pagado	14%
Capital autorizado	20,000'000
Capital de trabajo	(1,005'922)
Indice de solvencia	0.9
Indice de liquidez	0.7

### OPERATIVOS

	MILES DE BARRILES
Petróleo crudo y gases licuefactados	
Producción propia	28'467
Compras locales	7'488
Importación	11'949
Petróleo crudo y gasolina natural procesados en refinarias	39'736
Petróleo crudo y productos refinados vendidos	42'966
Petróleo crudo entregado a contratistas "Modelo Peruano"	6'968

## RESUMEN ECONOMICO Y FINANCIERO

### INGRESOS

Los ingresos totales de Petróleos del Perú en 1974 ascendieron a S/. 15,542.1 millones, correspondiendo el 62% o S/. 9,589.4 millones, a ventas en el mercado interno; el 9% o S/. 1,463.5 millones, a ventas de exportación; el 8% o S/. 1,264.4 millones, a entregas de petróleo crudo a contratistas según el contrato de operaciones "Modelo Peruano"; y el 21% o S/. 3,224.8 millones, a otros ingresos, provenientes principalmente de la asunción por parte del Estado del mayor costo de importación del petróleo crudo y derivados, cuyos productos no fueron aumentados de precio como les correspondía.

En relación con el ejercicio anterior, hubo un incremento de S/. 8,070.5 millones, debido principalmente a mayores ventas en el mercado interno y en el de exportación, por el incremento de las operaciones en áreas que eran abastecidas por otras compañías; a la transferencia efectuada al Estado del mayor costo de importación de petróleo crudo y productos, a base de lo dispuesto por el D.L. 21052 del 30-12-74; por el registro contable del petróleo crudo entregado a contratistas en compensación de sus servicios, según el contrato de operaciones "Modelo Peruano".

### UTILIDAD NETA

La utilidad antes de impuesto a la renta por las operaciones integradas de Petróleos del Perú —producción, refinación, distribución y comercialización— ascendió en 1974 a S/. 747.9 millones.

Deducido de la misma el impuesto a la renta, de S/. 326.5 millones, queda una utilidad neta de S/. 421.4 millones.

En comparación con el año anterior, la utilidad neta es mayor en S/. 92.2 millones, debido principalmente al aumento en la venta de productos.

Por otro lado, el aumento en los ingresos, relacionado especialmente con la expansión de la Empresa por la adquisición de los bienes de otras empresas petroleras, se encuentra compensado por los correspondientes gastos operativos.

### INVERSIONES EN ACTIVOS FIJOS

Las inversiones en activos fijos ascendieron en 1974 a S/. 8,636.9 millones distribuidos como sigue:

— Exploración	S/. 1,290.6 millones
— Producción	897.9 ..
— Manufactura	861.5 ..
— Distribución y Comercialización	279.2 ..
— Oleoducto Nor-Peruano	4,236.1 ..
— Oleoducto Corrientes-Saramuro	73.2 ..
— Fertilizantes	734.6 ..
— Planta de Negro de Humo	171.4 ..
— Planta de Solventes	51.2 ..
— Administración	41.2 ..
	<u>S/. 8,636.9 millones</u>

Se efectuaron mayores inversiones en relación con el año anterior, por un monto de S/. 4,699.4 millones. En la búsqueda y producción de petróleo en la Selva aumentaron en S/. 268.2 millones con respecto a las efectuadas en 1973. Entre los proyectos que más impulso han demandado durante 1974 tiene un lugar prominente el Oleoducto Nor Peruano, cuya inversión, con respecto al año anterior, tuvo un incremento de S/. 4,119.5 millones. Otros proyectos importantes continuaron su ritmo de avance acelerado de construcción, tales como la Unidad de Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara y la Planta de Fertilizantes; así como otros que ingresaron a la etapa de construcción y/o inversión inicial como la Planta de Solventes en Talara y la ampliación de la Refinería La Pampilla.

### SITUACION FINANCIERA

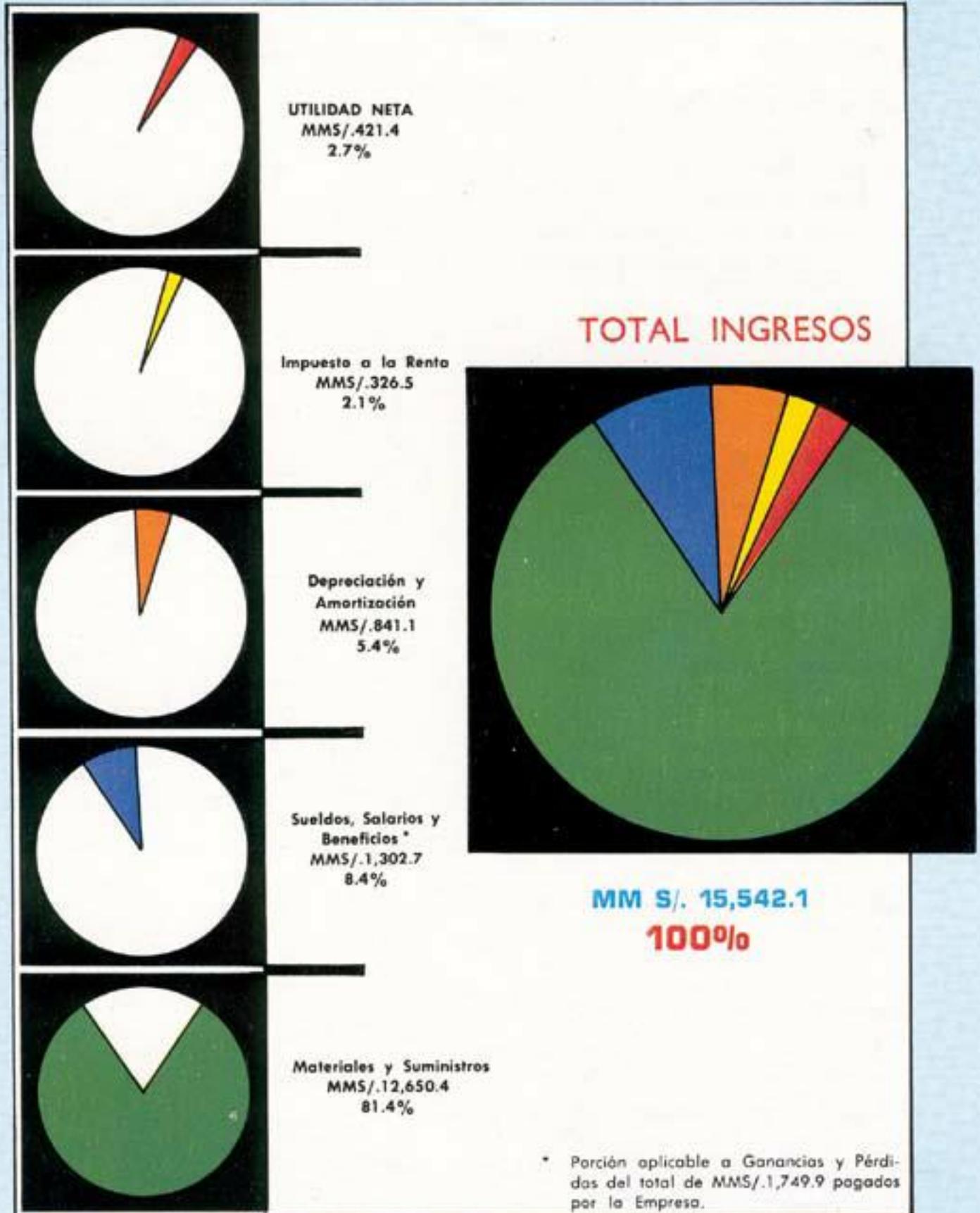
La relación entre el activo corriente y el pasivo corriente fue de 0.9 a 1.0 comparado con 1.1 a 1.0 a fin del año anterior. La disminución se debe principalmente al hecho de haberse continuado el incremento de inversiones en activos fijos, de acuerdo con nuestros planes de expansión de operaciones.

El capital neto de trabajo a fin de año resultó negativo en S/. 1,005.9 millones, constituido por S/. 4,307.5 millones en caja-bancos y valores negociables, S/. 4,022.5 millones en cuentas por cobrar, y 3,266.7 millones en inventarios y otros activos; menos S/. 12,602.6 millones en cuentas y documentos por pagar.

La gran expansión de operaciones, así como las justificadas expectativas en la industria petrolera nacional han permitido a la Empresa incrementar su crédito, cuya aplicación viene siendo efectuada sucesivamente a nuevos y prioritarios proyectos de inversión.

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

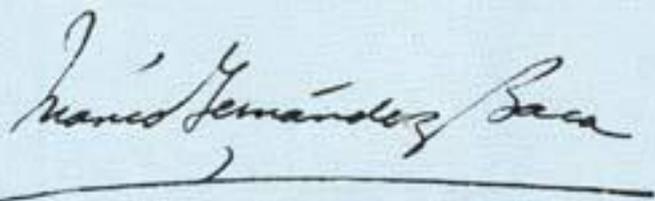
## DISTRIBUCION DE LOS INGRESOS - AÑO 1974



# BALANCE

(EN MILES DE SOLES)

<b>ACTIVO</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1974</b>	<b>AL 31 DE DICIEMBRE 1973</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
Caja y Bancos	4,303'504	117'675
Valores negociables	4'034	8'933
Cuentas por cobrar comerciales, menos: Provisión para cuentas de cobrabilidad dudosa (1974)	697'754	896'535
Otras cuentas por cobrar	3,324'768	222'511
Existencias	3,100'583	1,887'477
Gastos pagados por anticipado	166'058	99'901
<b>Total del activo corriente</b>	<u>11,596'701</u>	<u>3,233'032</u>
<b>CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO</b>		
Comerciales	9'541	11'699
Otras cuentas por cobrar	7'756	4'876
<b>INVERSIONES EN VALORES</b>	<u>55'719</u>	<u>55'187</u>
<b>ACTIVO FIJO</b>		
Al costo, menos depreciación y amortización	14,724'637	6,955'140
Revaluación por tasación de expropiación	822'755	1,049'454
	<u>15,547'392</u>	<u>8,004'594</u>
<b>CARGOS DIFERIDOS Y OTROS ACTIVOS</b>	<u>3,386'401</u>	<u>89'067</u>
<b>TOTAL</b>	<u><u>30,603'510</u></u>	<u><u>11,398'455</u></u>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	<u>14'036</u>	<u>3'685</u>



Marco Fernández Baca  
Presidente Ejecutivo



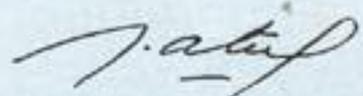
Máximo León Velarde R. H.  
Gerente General

# GENERAL

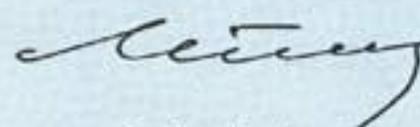
(EN MILES DE SOLES)

## PASIVO Y CAPITAL

	AL 31 DE DICIEMBRE 1974	AL 31 DE DICIEMBRE 1973
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
Sobregiros bancarios	2,629'418	525'244
Cuentas por pagar comerciales	8,347'468	1,806'885
Otras cuentas por pagar	1,395'181	608'964
Parte corriente de las deudas a largo plazo	230'556	115'169
Total del pasivo corriente	12,602'623	3,056'262
<b>DEUDAS A LARGO PLAZO</b>	11,975'354	2,559'232
<b>PROVISION PARA BENEFICIOS SOCIALES</b>	603'170	460'064
<b>PROVISION PARA PENSIONES DE JUBILACION</b>	1,154'578	1,275'865
<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	26'433	11'201
<b>CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR</b>	24'359	20'625
<b>CAPITAL (Autorizado 20'000,000) Aportado por el Estado</b>	2,972'835	2,636'577
<b>RESERVAS POR MAYOR VALOR DE TASACION</b>	822'755	1,049'454
<b>UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO</b>	421'403	329'175
<b>TOTAL</b>	<u>30,603'510</u>	<u>11,398'455</u>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	14'036	3'685



Ernesto Naters Saavedra  
Sub-Gerente General



Carlos Trelles  
Gerente Dpto. de Contabilidad

## ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS

(EN MILES DE SOLES)

POR EL AÑO TERMINADO EL  
31 DE DICIEMBRE DE

1974

1973

### INGRESOS

Ventas netas	11,052'860	6,871'306
Entregas a contratistas — "Modelo Peruano"	1,264'427	449'162
Otros ingresos operacionales	3,224'857	151'086
	<u>15,542'144</u>	<u>7,471'554</u>

### MENOS:

Costo de productos vendidos	13,733'534	6,279'266
-----------------------------	------------	-----------

### UTILIDAD BRUTA

	<u>1,808'610</u>	<u>1,192'288</u>
--	------------------	------------------

### GASTOS

Gastos de Ventas	528'393	403'576
Gastos administrativos y generales	406'760	243'550
	<u>935'153</u>	<u>647'126</u>

### UTILIDAD EN OPERACIONES

	<u>873'457</u>	<u>545'162</u>
--	----------------	----------------

### OTROS INGRESOS Y (EGRESOS)

Dividendos	2'362	24'256
Ingresos financieros	61'591	14'085
Gastos financieros	(230'978)	( 47'105)
Utilidad en venta de activo fijo	13'597	914
Diversos — neto	27'473	(983)
	<u>747'862</u>	<u>536'329</u>

### UTILIDAD ANTES DEL IMPUESTO A LA RENTA

	<u>747'862</u>	<u>536'329</u>
--	----------------	----------------

### IMPUESTO A LA RENTA

	<u>(326'459)</u>	<u>(207'154)</u>
--	------------------	------------------

### UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO

	<u>421'403</u>	<u>329'175</u>
--	----------------	----------------

## ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA

(EN MILES DE SOLES)

POR EL AÑO TERMINADO EL  
31 DE DICIEMBRE DE

1974 1973

### ORIGEN DE FONDOS

Utilidad neta del ejercicio	421'403	329'175
Más: Cargos que no afectan el capital de trabajo:		
Depreciación, amortización y retiros	874'469	665'089
Provisión para beneficios sociales	232'178	173'870
Aporte del Estado		774'000
Disminución en cuentas por cobrar a largo plazo		14'943
Disminución en cuentas especiales por liquidar	3'734	803
Aumento en créditos diferidos	15'232	
Financiación a largo plazo	9,646'678	2,285'388
<b>TOTAL</b>	<b>11,193'694</b>	<b>4,243'268</b>

### APLICACION DE FONDOS

Aumento en cuentas por cobrar a largo plazo	722	
Aumento en cargos diferidos	171'414	80'111
Compra de valores	532	21'923
Compra de activo fijo	8,636'883	4,025'040
Aumento en fondos y depósitos especiales	3,125'920	141
Amortizaciones de la financiación a largo plazo	230'556	124'393
Adelantos y pagos de compensación por tiempo de servicios	89'072	83'858
Disminución en la provisión para pensiones de jubilación	121'287	112'280
Disminución en créditos diferidos		3'164
<b>TOTAL</b>	<b>12,376'386</b>	<b>4,450'910</b>

### DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO

(1,182'692) ( 207'642)

### CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO

#### Activo corriente, aumento (disminución)

Caja y bancos	4,185'829	30'505
Valores negociables	( 4'899)	475
Cuentas por cobrar comerciales	( 198'781)	537'286
Otras cuentas por cobrar	3,102'358	88'955
Existencias	1,213'106	545'989
Gastos pagados por anticipado	66'156	47'783
	<b>8,363'669</b>	<b>1,250'993</b>

#### Pasivo corriente, aumento (disminución)

Sobregiros bancarios	2,104'174	202'568
Cuentas por pagar comerciales	6,540'583	1,069'377
Otras cuentas por pagar	786'217	27'028
Parte corriente de las deudas a largo plazo	115'387	159'662
	<b>9,546'361</b>	<b>1,458'635</b>

### DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO

(1,182'692) ( 207'642)

## ACTIVO FIJO

(EN MILES DE SOLES)

	VALOR DEL COSTO AL 31 DIC/74	DEPREC. Y AMORT. ACUMULADA AL 31/DIC/74	VALOR NETO AL 31/DIC/74
Exploración	3,203'980	12'289	3,191'691
Producción	7,342'633	6,154'323	1,188'310
Manufactura	3,214'356	1,054'295	2,160'061
Distribución y comercialización	1,520'817	496'162	1,024'655
Oleoducto Nor-Peruano	4,352'749		4,352'749
Fertilizantes	2,000'564	66	2,000'498
Negro de humo	171'389		171'389
Solventes	51'152		51'152
Administración	622'127	37'995	584'132
	<u>22,479'767</u>	<u>7,755'130</u>	<u>14,724'637</u>
Revaluación por tasación de expropiación	2,359'887	1,537'132	822'755
	<u>24,839'654</u>	<u>9,292'262</u>	<u>15,547'392</u>

## CAPITAL

(EN MILES DE SOLES)

COMPOSICION DEL CAPITAL APORTADO POR EL ESTADO	ADICIONES Y AJUSTES DURANTE EL EJERCICIO	AL 31 DE DICIEMBRE 1974
Complejo Industrial de Talara y bienes muebles, inmuebles y acciones vinculados directa o indirectamente a sus actividades	1,738'525	1,738'525
Regalías	847'004	847'004
Derechos de exportación	197'436	197'436
Impuesto a la renta	51'359	51'359
Otros aportes del Estado	801'348	810'023
Transferencias de activos al Estado y obras realizadas por su cuenta	( 210'286)	( 211'878)
Ajuste al activo fijo por inversiones en pozos	( 529'959)	( 529'959)
Provisión para pensiones de jubilación	(1,665'762)	(1,665'762)
Utilidades acumuladas de períodos anteriores	1,406'912	1,406'912
Utilidad neta del ejercicio 1973	329'175	329'175
	<u>2,636'577</u>	<u>2,972'835</u>

# INGRESOS PERCIBIDOS POR EL ESTADO EN EL AÑO

(EN MILES DE SOLES)

	1974	1973
Impuesto a la renta	326'459	207'154
Derechos de importación	598'594	221'114
Impuesto al patrimonio empresarial	32'573	28'456
Impuestos a las remuneraciones por servicios personales	30'809	23'473
Otros impuestos	43'733	30'605
<b>TOTAL DE IMPUESTOS PAGADOS POR LA EMPRESA</b>	<b>1,032'168</b>	<b>510'802</b>
Otros ingresos relacionados con las operaciones de la Empresa:		
Impuestos al consumo pagados por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	1,705'780	1,318'662
Impuestos sobre bienes y servicios pagado por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	438'089	347'428
Impuestos retenidos por la Empresa a su personal y entregados al Fisco: a la renta, y a las remuneraciones por servicios personales	67'104	55'290
Compra de crudo de regalía		53'106
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>3,243'141</b>	<b>2,285'288</b>

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

### 1 — PRINCIPIOS Y PRACTICAS CONTABLES

El balance general de la Empresa y sus estados de ganancias y pérdidas y de cambios en la situación financiera al 31 de diciembre de 1974, han sido formulados de acuerdo con los principios 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 1974, están expresados en soles oro a los tipos de cambio oficial vigentes a esa fecha; y los materiales, suministros y activo fijo, a los tipos de cambio oficial de las fechas de adquisición.
- b) **EXISTENCIAS.**— Las existencias de petróleo crudo, productos y otras mercaderías vendibles están valorizadas consistentemente al costo de producción y/o adquisición o al valor del mercado, según cual sea el más bajo. Las existencias de materiales y suministros están valorizadas 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 gasto y provisión.
- d) **TITULOS Y VALORES.**— Los títulos y valores de propiedad de la Empresa están valorizados al costo de adquisición o al valor del 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, equipos e instalaciones— están valorizados al costo histórico menos depreciación y amortización. Los costos intangibles de perforación de pozos productivos, incluidos en este rubro, han sido amortizados íntegramente en el mismo ejercicio. Los gastos en pozos secos, de geología y otros de exploración en áreas de producción, se han cargado contra los ingresos del ejercicio.

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

La depreciación y amortización de otros activos fijos son computadas 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.**— Los estados financieros anteriormente mencionados, salvo por condensaciones y reclasificaciones de cuentas, concuerdan con los libros principales de la Empresa y constituyen una demostración completa y correcta de las operaciones durante el año. Estos comprenden las operaciones consolidadas de Petróleos del Perú en las áreas de exploración, producción, refinación, distribución, comercialización, proyectos ya terminados o en plena ejecución (Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara, Planta de Fertilizantes, Oleoducto Nor-Peruano y Planta de Negro de Humo), así como las inversiones iniciales de otros proyectos mayores (ampliación de la Refinería La Pampilla, Planta de Solventes, nueva Refinería en la Selva y la Refinería de Bayóvar).

## 2.— PASIVO A LARGO PLAZO

Las obligaciones a largo plazo, excluyendo aquellas que vencen dentro del año, ascienden a S/. 11,975.4 millones, siendo los acreedores principales los siguientes:

- Japan Petroleum Development Corp. y Japan Perú Oil Co. (JPDC & JAPECO) S/. 5,815.7 millones, por financiación parcial para la construcción del Oleoducto Nor-Peruano, así como para las operaciones de exploración en la búsqueda de petróleo en la Selva y operaciones de desarrollo correspondientes, amortizable hasta 1988.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 2,167.2 millones, para la financiación de inversiones, amortizable hasta 1982.
- Gobierno del Japón por intermedio del Gobierno del Perú S/. 1,692.4 millones, por financiación parcial para la construcción de la Planta de Fertilizantes en Talara, amortizable hasta 1991.
- Industria Peruana de Alambre S.A. (ALAMBRESA) S/. 659.7 millones, valor de la tubería recibida para el Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1980.
- Marubeni Corporation S/. 528.1 millones, saldo de préstamo por financiación parcial para la construcción de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido en la Refinería de Talara, amortizable hasta 1982.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 256.3 millones, por financiación parcial para el estudio de factibilidad y diseño definitivo del Oleoducto Nor-Peruano, amortizable hasta 1981.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 247.7 millones, por financiación parcial para la construcción del Oleoducto Nor-Peruano. Los plazos de amortización se encuentran en etapa final de estudio.
- Sun Oil International Inc. S/. 176.6 millones, por compra de petróleo crudo pagadero a los 42 meses a partir de la fecha de cada embarque, amortizable hasta 1978.
- Banco Mexicano S.A. S/. 114.1 millones, para la financiación parcial de la construcción de la Planta de Negro de Humo, amortizable hasta 1980.
- Gulf Oil Corporation S/. 94.7 millones, saldo de préstamos para comercialización y facilidades de almacenamiento de productos en la Refinería La Pampilla, amortizable hasta 1979.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 73.0 millones, por financiación parcial para la ampliación de la Refinería La Pampilla, amortizable hasta 1978.
- Marubeni America Corporation S/. 57.6 millones, saldo de préstamo por financiación parcial para la construcción de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de la Refinería de Talara, amortizable hasta 1979.
- Corporación Financiera de Desarrollo (COFIDE) S/. 47.8 millones, por la financiación parcial para la construcción del Complejo de Solventes en Talara, amortizable hasta 1979.
- Corporación Andina de Fomento S/. 41.5 millones, por la financiación parcial para la construcción de la Planta de Negro de Humo, amortizable hasta 1983.

## CAPITAL

El capital autorizado de Petróleos del Perú, según Ley Orgánica (D.L. 20036 del 29.5.73) es de S/. 20,000 millones. El capital aportado por el Estado ha sido incrementado en el Ejercicio en S/. 336.2 millones, como sigue: capitalización de la utilidad neta de 1973, S/. 329.2 millones; adjudicación de

PETROLEOS DEL PERU

terrenos como aportes del Estado, S/. 8.6 millones; menos transferencias de bienes al Estado, S/. 1.6 millones. Al final del ejercicio, el capital aportado ha alcanzado la cifra de S/. 2,972.8 millones.

CUENTAS DE ORDEN

Estas incluyen garantías a favor de la Empresa concedidas por clientes y contratistas por un valor de S/. 3,817.5 millones; créditos documentarios otorgados por la Empresa S/. 8,813.3 millones (S/. 3,003.2 millones corresponden al proyecto Oleoducto Nor-Peruano); compromisos de la Empresa en relación con la construcción de la Planta de Fertilizantes S/. 780.9 millones; del Craqueo Catalítico Fluido de la Refinería de Talara S/. 272.3 millones; exploración petrolífera en la Selva S/. 204.7 millones; Planta de Negro de Humo S/. 108.3 millones; y otras obligaciones contingentes, S/. 39.0 millones.

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.

CONVENIOS FINANCIEROS CONCERTADOS POR PETROPERU DURANTE 1974

INSTITUCION FINANCIERA	MONEDA Y MONTO	DESTINO
—Corporación Andina de Fomento (CAF)	US\$ 1'205,201	Planta Negro de Humo
—COFIDE		
— Operación A 1	S/. 5'436,437	Estudios pre-factibilidad
— Operación A 2	US\$ 531,028	factibilidad y diseño definitivo
— Operación B 1	US\$ 4'000,000	del Oleoducto Nor - Peruano
— Operación B 2	US\$ 1'450,000	
— Operación C	US\$ 800,000	
—THE BANK OF TOKYO LTD.	US\$ 8'000,000	Operaciones Petrolíferas
—COFIDE	S/. 290'000,000	Craqueo Catalítico Talara
—COFIDE	US\$ 40'000,000	Operaciones Petrolíferas y Otras Inversiones
—COFIDE		
— Operación A	FF 37'000,000	Ampliación de la Refinería
— Operación B 1	FF 110'000,000	La Pampilla
— Operación B 2	US\$ 4'500,000	
— Operación C	S/. 574'000,000	
—JAPAN PETROLEUM DEVELOPMENT CORPORATION (JPDC) Y JAPAN PERU OIL CO. (JAPECO)	US\$ 100'000,000	Operaciones petrolíferas de la Selva Norte
—JAPAN PERU OIL CO. (JAPECO)	US\$ 230'000,000	Oleoducto Nor - Peruano
—COFIDE		Complejo Solventes
— Operación A 1	LE 470,000	
— Operación A 2	US\$ 351,000	
— Operación C	S/. 143'000,000	
—BARCLAYS BANK INTERNATIONAL LTD.	LE 2'647,448	Complejo Solventes
—BANCO NACIONAL DE DESARROLLO DE ARGENTINA	US\$ 40'056,120	Oleoducto Nor - Peruano
—COMMERCIAL EXPORT CREDIT LTD.	LE 4'697,746	Turbinas Ruston Oleoducto Nor - Peruano.

## REMISION DEL BALANCE ANUAL A LA CONTRALORIA GENERAL DE LA REPUBLICA

*El Auditor General de Petróleos del Perú informa:*

*La Oficina de Auditoría 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 General de la República.*

*Con Oficio No. CTB-101-75 del 28 de mayo de 1975, el Presidente Ejecutivo remitió al Sr. Ministro de Energía y Minas los estados financieros y anexos al 31 de diciembre de 1974, así como una copia de la Declaración Jurada presentada a la Dirección General de Contribuciones, en cumplimiento del Decreto Ley No. 18191 del 31 de marzo de 1974.*

*Asimismo, con Oficio No. CTB-102-75, del 28 de mayo de 1975, el Presidente Ejecutivo cumplió con remitir al Sr. Contralor General de la República los estados financieros y anexos correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 1974, así como una copia de la Declaración Jurada presentada a la Dirección General de Contribuciones, para los fines indicados en los artículos Nos. 21 y 22 del reglamento de la Ley No. 19039.*

*San Isidro, Junio de 1975.*



*Ramón Aguilar A.  
Auditor General de  
Petróleos del Perú*

Más de 2,000 pozos productores mantienen el rendimiento de los antiguos yacimientos petroleros de la costa Norte.



## OPERACIONES



En medio de una maraña de tubos, uno de los trabajadores talareños labora en la recientemente modernizada refinería.



Con el tiempo, Talara dejará de ser el único puerto petrolero peruano.

Como ejecutora de la política del Gobierno Revolucionario de la Fuerza Armada en el Sector de Hidrocarburos, nuestra Empresa ha continuado durante 1974 desarrollando sus máximos esfuerzos en todas las operaciones que tiene a su cargo —que van desde la exploración en la búsqueda de nuevas fuentes de producción hasta la refinación, transporte y comercialización de los diferentes productos de la industria petrolera—, en un período de acentuada crisis mundial derivada de la fuerte alza de precios registrada desde fines del año 1973. Teniendo como meta principal el autoabastecimiento nacional en este sector, pues aún somos importadores, tales esfuerzos han sido recompensados en varios sentidos y la vigorización de las actividades cumplidas durante el ejercicio son un reflejo de nuestra preocupación por cumplir en forma exitosa la misión que se nos tiene encomendada.

Es así que han sido intensificados los trabajos de prospección y perforación en la Selva tanto por parte de PETROPERU como de las compañías contratistas, habiéndose completado sólo en las áreas donde opera directamente nuestra Empresa cerca de 5,000 kilómetros de líneas sísmicas. Por otra parte, en los campos del Noroeste no sólo se ha logrado detener la declinación de su producción, que venía siendo constante desde hace algunos años, sino que se ha logrado aumentarla al ser reactivados ciertos pozos que habían dejado de ser rentables por su escaso rendimiento, con los precios que regían anteriormente para el crudo.

En el campo de la refinación, el logro más destacado ha sido la modernización de la antigua refinería de Talara al ponerse en funcionamiento la Unidad de Craqueo Catalítico al finalizar el año, hecho que permite ahora una apreciable economía de divisas, al tener que disminuirse la importación de gasolinas de alto octanaje. Además, en octubre entró en vigencia el contrato con la firma francesa Technip para el diseño, construcción y puesta en marcha de una Unidad Primaria adicional de 65,000 barriles diarios de capacidad para la refinería de La Pampilla, con lo que será elevada su producción a 100,000 barriles por día.

Siguieron avanzando, de otro lado, los trabajos de construcción de las Plantas de Fertilizantes y de Negro de Humo —a ser inauguradas en abril y octubre de 1975, respectivamente—, que marcan el ingreso de nuestro país en el vasto campo de la Petroquímica. La primera para la elaboración de abonos nitrogenados que servirán para incrementar la producción de las tierras de cultivo, empleando el gas natural que antes no tenía uso alguno y que ahorrará al país unos 55 millones de dólares anuales, elaborando 510 toneladas diarias de urea, a partir de la conversión de 300 toneladas de amoníaco. Y la segunda, de la que saldrán 7,700 toneladas anuales de varios tipos de negro de humo, utilizado en diversas industrias y que ahora se importa.

Asimismo, se dio comienzo a los trabajos relacionados con la construcción del Oleoducto Norperuano y ramales. Ha sido recibida ya, tanto por Iquitos, a orillas del Amazonas, como por Paíta, en la ribera del Pacífico, gran parte de la tubería a ser tendida en los 852 kilómetros de extensión que tendrá entre San José de Saramuro y Bayóvar y está lista la trocha de 104 kilómetros de largo por la que será colocada la tubería que dará salida al petróleo crudo de la zona de Corrientes hasta la localidad nombrada en primer lugar y de allí a la Costa.

Es decir, pues, que 1974 ha sido un año muy fructífero para PETROPERU y, por ende, para el país. En las páginas que siguen podrán verse mayores detalles de las operaciones desarrolladas por esta Empresa durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre.



Los trabajos de exploración en el agreste ambiente de nuestra Amazonia continúan sin descanso para hallar nuevas fuentes de producción.

## EXPLORACION

El programa exploratorio en la Selva, iniciado por Petróleos del Perú en 1971 ha continuado con el mismo ritmo vigoroso durante el año de 1974, sumándose a nuestro esfuerzo el de las 16 empresas signatarias de los Contratos de Operaciones Modelo Peruano, para la exploración y desarrollo de reservas petrolíferas de dicha región.

En este rubro se han realizado avances importantes tanto en prospección geofísica como en perforación exploratoria.

Petróleos del Perú, en sus operaciones directas continuó exitosamente su programa de perforación de pozos exploratorios-confirmatorios, realizó el descubrimiento de una nueva estructura petrolífera e inició el desarrollo sistemático del yacimiento de Corrientes.

La actividad exploratoria de Petróleos del Perú que se había desarrollado hasta 1973 en la Selva Norte, se extendió en 1974 hacia la Selva Central en virtud de la asignación de los lotes 31 y 35 que le fue hecha a través del Ministerio de Energía y Minas en los meses de enero y marzo, respectivamente.

En nuestras operaciones en el Noroeste la actividad exploratoria se ha concretado a la búsqueda de nuevas reservas, a través de un programa racional de perforación de pozos.

En cuanto a las áreas bajo Contratos de Operaciones esta actividad se mantuvo en progresión normal; al finalizar el año 1974 diez compañías contratistas estaban ejecutando sus programas de perforación exploratoria, lo que se ha traducido en el descubrimiento de reservas potenciales en las áreas PETROPERU-Union y PETROPERU-Amoco, cuya importancia será evaluada al disponerse de mayor información.

En las áreas del Zócalo Continental, la Cia. Tenneco-Union reinició la perforación exploratoria y completó sin éxito dos pozos. En el área PETROPERU-Belco, se han perforado 6 pozos exploratorios de los cuales 3 resultaron productivos.

## **SELVA**

Durante el año 1974 Petróleos del Perú ha perforado en total 9 pozos, con el empleo de 2 equipos. Dos pozos exploratorios, 4 exploratorios-confirmatorios y 3 de desarrollo: los pozos exploratorios están ubicados en la estructura de Yanayacu, detectada por los estudios sísmicos; de estos pozos el 27X, no obstante haber resultado improductivo, proporcionó información determinante para precisar la ubicación del segundo pozo exploratorio 32X, que culminó con el descubrimiento del nuevo yacimiento petrolífero. El potencial de producción diaria del pozo 32X fue de 1,872 barriles de petróleo.

De los 4 pozos exploratorios-confirmatorios del año, 2 fueron perforados verticalmente en el yacimiento de Corrientes y los 2 restantes se perforaron en Yanayacu empleando técnica direccional.

Los 3 pozos de desarrollo fueron direccionales y se programaron de acuerdo al plan de explotación del yacimiento de Corrientes. El éxito de la completación de los pozos en Corrientes fue de 100%, correspondiendo la cifra más alta de producción al pozo 16XCD cuyo potencial es de 8,900 barriles de petróleo por día.

En el nuevo yacimiento de Yanayacu, donde se perforaron 2 pozos exploratorios-confirmatorios, uno se completó exitosamente y el otro tuvo que abandonarse por problemas mecánicos.

Al 31 de diciembre, se estaba perforando un pozo confirmatorio en el yacimiento de Corrientes y se estaba efectuando el traslado de los otros dos equipos a sendas ubicaciones exploratorias.

El programa de prospección sísmica desarrollado por Petróleos del Perú para dar apoyo a la perforación exploratoria ha continuado con intensidad creciente durante 1974 y ha totalizado 4,089 Kms. de líneas sísmicas terrestres y 735 Kms. de sísmica fluvial. La sísmica terrestre ha cubierto 2,905 Kms. en la Selva Norte y 1,184 Kms. en la Selva Central. El levantamiento sísmico fluvial se desarrolló íntegramente en la Selva Norte.

El total de 4,824 Kms. de líneas sísmicas prospectadas en 1974, supera en 394 Kms. al programa desarrollado en 1973. Las operaciones del último año han demandado la utilización de 57 brigadas-año (4.7 brigadas-mes).

Paralelamente a las actividades descritas, en 1974 se concluyó el levantamiento de imágenes por el sistema "Side Looking Radar" (SLAR) iniciado a fines de 1973, cubriendo 250,000 Km<sup>2</sup> en total y 45,000 Kms. de aeromagnetometría en áreas de la Selva Central y la Selva Sur. Asimismo prosiguieron a nivel nacional los estudios geológicos, paleontológicos, geofísicos, fotogeológicos, etc., coordinados con la información obtenida a través de los pozos perforados, todo lo cual ha permitido estructurar los planes y programas de ejecución inmediata y los proyectos de mediano y largo alcance que definen la política de nuestra Empresa en el rubro de exploración y desarrollo.

## **NOROESTE**

La actividad exploratoria llevada a cabo en Area Talara, Area Lima y Area Tumbes, fue exclusivamente de perforación. Se perforaron 9 pozos exploratorios resultando 5 productivos y 4 se abandonaron como improductivos.

Al finalizar el año otros 2 pozos exploratorios se encontraban en perforación.

## **CONTRATO PETROPERU-OCCIDENTAL**

Este contrato es el más antiguo y de mayor desarrollo en sus operaciones.

En 1974, la perforación exploratoria llevada a cabo en el área de este contrato tuvo éxito en un 100%. Se perforaron dos pozos exploratorios, 5 exploratorios-confirmatorios y 1 de de-

sarrollo, habiéndose completado todos como productores de petróleo. Al 31 de diciembre se continuaba la perforación de un pozo exploratorio y los trabajos de completación de otro pozo exploratorio.

El éxito obtenido en estas operaciones ha confirmado el potencial de reservas de petróleo considerado para el área en 1973.

#### OTROS CONTRATOS

##### SELVA

En cumplimiento de las obligaciones estipuladas en los contratos "Modelo Peruano", como lo hicieron en años anteriores la compañía Occidental, las otras 15 entidades signatarias de los mismos, para operar en la Selva, han continuado la prospección sísmica de las áreas involucradas. Seis de ellas han concluido esta etapa de la prospección petrolífera, tanto en lo que respecta al levantamiento general como en los trabajos de detalle.

En cuanto a la perforación exploratoria, la actividad desarrollada en 1974, ha superado ampliamente la del año anterior. Mientras que en 1973, sólo estuvieron activos 2 equipos en el área PETROPERU-Occidental, en el último año se ha dado comienzo a la perforación exploratoria en otras 7 áreas bajo contrato, contándose 10 equipos de perforación en actividad al 31 de diciembre.

Se han perforado en total 9 pozos exploratorios, de los cuales 5 resultaron productivos no comerciales, al descubrir crudo de baja densidad API. Estos pozos han sido temporalmente abandonados en tanto se determine la factibilidad de explotar económicamente los reservorios correspondientes. Los 4 pozos restantes fueron abandonados como improductivos.

#### KILOMETROS DE LINEAS SISMICAS REGISTRADAS

CONTRATISTA OPERADOR	TERRESTRES	FLUVIALES	MARINAS	TOTAL
Amerada	1,718			1,718
Amoco	633			633
Andes	1,506			1,506
Arco	205			205
Belco			3,178	3,178
British	641			641
Cities Service	1,504			1,504
Deminex	2,227	74		2,301
Getty	373			373
Hispanoil	1,797	35		1,832
Occidental	588			588
Oceanic	1,101	226		1,327
Phillips	379			379
Signal	1,794	592		2,386
Sun Oil	1,827			1,827
Tenneco			468	468
Total	1,019			1,019
Union	721			721
<b>TOTAL</b>	<b>18,033</b>	<b>927</b>	<b>3,646</b>	<b>22,606</b>
<b>PETROPERU</b>				
Selva Norte	2,905	735		3,640
Selva Central	1,184			1,184
Zócalo			3,500	3,500
<b>TOTAL</b>	<b>4,089</b>	<b>735</b>	<b>3,500</b>	<b>8,324</b>



Uno de los equipos que operan en la Selva durante los preparativos para erigir una torre de perforación.

## PERFORACION

### PETROPERU

Petróleos del Perú ha perforado en 1974, un total de 89 pozos en sus áreas del Noroeste y en la Selva Norte. Además, al finalizar el año se hallaban en perforación 5 pozos en el Noroeste y 1 en la Selva.

En la perforación de las áreas del Noroeste, se ha empleado un promedio de 4.79 equipos-año para un total de 80 pozos, que suman 443,505 pies perforados.

En la Selva Norte se han perforado 9 pozos, con un total de 96,843 pies con el empleo de 2.0 equipos-año. (Uno de los equipos para la Cia. Parker Drilling, contratados por Petróleos del Perú, trabajó durante el año para la Cia. Occidental, por sub-arriendo temporal).

Del total de pozos perforados por Petróleos del Perú 11 son exploratorios, 4 confirmatorios-exploratorios y 74 de desarrollo. Se completaron como productores 6 pozos exploratorios, 3 exploratorios-confirmatorios y 65 de desarrollo.

El índice de éxito logrado en la perforación de pozos exploratorios y confirmatorios es de 60.8% y en desarrollo 87.8%, lo cual representa un incremento de 22.5% en la perforación de exploración y confirmación y 7.1% en desarrollo, con relación a 1973.

### AREAS BAJO CONTRATO DE OPERACIONES

#### PETROPERU - AMOCO

En esta área de contrato se dio comienzo a la perforación exploratoria en el mes de julio, habiéndose completado el primer pozo exploratorio, que descubrió petróleo pesado, por lo que se están llevando a cabo los estudios pertinentes que determinen sus posibilidades comerciales. Al 31 de diciembre se encontraba en perforación el segundo prospecto exploratorio.

#### PETROPERU - ARCO

Se inició la perforación en julio y hasta el 31 de diciembre se había concluido un pozo exploratorio que fue abandonado como improductivo. Al finalizar el año se estaba tomando registros finales al segundo pozo perforado.

#### PETROPERU - BRITISH PETROLEUM

La perforación exploratoria se inició en junio y hasta el 31 de diciembre se habían perforado dos pozos que resultaron improductivos. Al 31 de diciembre se continuaba la perforación del tercer pozo programado para el área.

#### PETROPERU - GETTY

En esta área se dio inicio a la perforación de exploración en el mes de enero. El primer pozo fue abandonado sin alcanzar el éxito esperado y al finalizar el año se estaba efectuando el traslado del equipo de perforación hacia la ubicación del segundo pozo.

#### PETROPERU - PHILLIPS

La perforación del primer pozo se inició en abril y concluyó en octubre. En las pruebas de evaluación efectuadas se recuperó petróleo pesado en volumen no comercial por lo que el pozo fue abandonado como improductivo. A diciembre 31, se estaba instalando el equipo de perforación en la ubicación del segundo pozo exploratorio.

#### PETROPERU - SUN OIL

Desde junio, en que se inició la perforación en esta área, se continuaba la perforación del primer pozo del programa exploratorio. En la perforación de este pozo se han presentado serios problemas mecánicos que se reflejan en el prolongado tiempo de operación.

PETROPERU - UNION

Se inició la perforación del primer pozo exploratorio en marzo y hasta el 31 de diciembre se habían completado 3 pozos que descubrieron petróleo pesado en igual número de estructuras cuyas posibilidades de extracción comercial serán evaluadas oportunamente. Al 31 de diciembre se estaba efectuando el traslado del equipo de perforación hacia la ubicación del cuarto pozo del programa exploratorio.

CUADRO COMPARATIVO DE PERFORACION 1974 vs. 1973

	AÑO 1973	AÑO 1974	DIFERENCIA
<b>EXPLORACION Y CONFIRMACION</b>			
Productivos	5	9	+ 4
Secos y Abandonados	11	6	- 5
Suspendidos	—	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>16</b>	<b>15</b>	<b>- 1</b>
<b>DESARROLLO</b>			
Productivos	48	65	+ 17
Secos y Abandonados	9	9	—
Suspendidos	—	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>57</b>	<b>74</b>	<b>+ 17</b>
<b>TOTALES</b>			
Productivos	53	74	+ 21
Secos y Abandonados	20	15	- 5
Suspendidos	—	—	—
<b>TOTAL</b>	<b>73</b>	<b>89</b>	<b>+ 16</b>

POZOS PERFORADOS EN 1974

	AREA TALARA	AREA TUMBES	AREA LIMA(*)	OPERACIONES SELVA	TOTAL
<b>EXPLORACION Y CONFIRMACION</b>					
Productivos	—	—	5	4	9
Secos y Abandonados	2	1	1	2	6
Suspendidos	—	—	—	—	—
En Perforación	1	—	1	1	3
<b>TOTAL</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>18</b>
<b>DESARROLLO</b>					
Productivos	14	—	48	3	65
Secos y Abandonados	2	—	7	—	9
Suspendidos	—	—	—	—	—
En Perforación	1	—	2	—	3
<b>TOTAL</b>	<b>17</b>	<b>—</b>	<b>57</b>	<b>3</b>	<b>77</b>
<b>RESUMEN</b>					
Productivos	14	—	53	7	74
Secos y Abandonados	4	1	8	2	15
Suspendidos	—	—	—	—	—
En Perforación	2	—	3	1	6
<b>TOTAL</b>	<b>20</b>	<b>1</b>	<b>64</b>	<b>10</b>	<b>95</b>

\*) Ex-Concesiones Lima en ONO

**PERFORACION DE AREAS  
BAJO CONTRATO  
DE OPERACIONES**

	EXPLORACION				DESARROLLO			
	Produc.	Abandona- dos y Secos	Total	En Perf.	Produc.	Abandona- dos y Secos	Total	En Perf.
Contrato Petroperú-Tenneco-Unión		2	2	1				
Contrato Petroperú-Belco	3	3	6	1	27	11	38	1
Contrato Petroperú-Getty		1	1	1(1)				
Contrato Petroperú-Union		3(2)	3	1(1)				
Contrato Petroperú-Phillips		1	1	1(1)				
Contrato Petroperú-BP		2	2	1				
Contrato Petroperú-Arco		1	1	1				
Contrato Petroperú-Amoco		1(2)	1	1				
Contrato Petroperú-Occidental	7		7	2(1)	1		1	
Contrato Petroperú-Sun Oil				1				

(1) Trasládando equipo.

(2) Se recuperó petróleo pesado,  
temporalmente abandonado.

**RESERVAS DESCUBIERTAS EN LA SELVA NORTE**

Los volúmenes de petróleo "in situ" en los yacimientos descubiertos en la Selva Norte determinados por el personal técnico de Petróleos del Perú y contratistas alcanzan, al 31 de diciembre de 1974, un total de 1,535 millones de barriles. Tales volúmenes están certificados por las empresas norteamericanas Scientific Software Corporation y De Golyer and MacNaughton, especializadas en evaluaciones de esta naturaleza en la industria petrolera mundial.

El petróleo "in situ" es el volumen de petróleo total que se encuentra en los espacios porosos de las formaciones petrolíferas o rocas reservorio. Aun empleando las técnicas más modernas, gran parte de dichos volúmenes se queda permanentemente en el subsuelo y sólo una porción es recuperada, lo cual depende de una serie de factores propios de cada yacimiento (porosidad, permeabilidad, viscosidad del petróleo, gravedad API, temperatura, presión, etc.).

Independientemente de lo anterior se han descubierto estructuras petrolíferas en otras áreas operadas por nuestros contratistas Union-Tenneco-Champlin y Amoco-Pecten, respectivamente, cuyos volúmenes "in situ" requieren ser confirmados por perforación adicional.

Las cifras que corresponden a las verificaciones hechas en cuanto a la capacidad recuperable de los reservorios encontrados llega a los 547 millones de barriles. La tarea de Petróleos del Perú continúa en la exploración a fin de realizar nuevos hallazgos que periódicamente deberán darse a conocer, lo cual implica necesariamente la modificación de las cifras expuestas, aumentando, según se espera, el volumen de las reservas disponibles.

Lo dicho anteriormente se explica porque la actividad exploratoria realizada hasta ahora, no obstante los esfuerzos y cuantiosas inversiones es todavía muy reducida en relación con la inmensa extensión que queda por explorar. Téngase en cuenta que, a cargo directo de Petróleos del Perú, hay 11 millones de hectáreas (Bloques 2, 8, 31 y 35).

## PRODUCCION

En 1974 la producción de crudo obtenida por Petróleos del Perú, en sus operaciones directas en el Noroeste totalizó 13'306,736 barriles, lo que arroja un promedio de 36,457 barriles por día.

Este volumen comparado con la producción de 1973, es superior en 594,736 barriles (ó 1,629 bls/día).

En Operaciones Selva Norte se inició la etapa de explotación petrolífera en el mes de febrero, al ponerse en producción efectiva el yacimiento de Corrientes. La explotación de este yacimiento se ha efectuado en forma restringida con relación a su capacidad real y ha estado condicionada a cubrir solamente el déficit en la demanda de la refinería de Pucallpa, no satisfecha por la producción del campo de Agua Caliente.

La producción acumulada en este campo durante 1974, ha sido de 339,635 barriles.

En Operaciones Pucallpa, la producción proveniente de Agua Caliente, sumó 172,479 barriles (472 bls/día, promedio).

La producción total de Petróleos del Perú, por operaciones directas, alcanzó la cifra de 13'818,850 barriles (37,860 bls/día), equivalente al 49.1% de la producción total del país cuyo volumen fue de 28'141,804 barriles.

En el área del contrato PETROPERU-Belco, la producción de crudo ha sido de 13'936,070 barriles, equivalentes a 38,181 bls/día, en promedio. Al concluir el año 1974 en las áreas del Noroeste operadas por PETROPERU existían en total 2,204 pozos activos, incluyendo 19 productores de gas, 10 pozos son utilizados como inyectores de agua y 17 como inyectores de gas en los programas de recuperación secundaria y mantenimiento de presión de los yacimientos. Del total de pozos activos en el Noroeste, 2,158 eran productores de petróleo.

Considerando el número de pozos activos productores de petróleo existentes al 31 de diciembre, el promedio de producción por pozo es de 16.9 barriles diarios, para 1974; esta cifra, mayor en 0.9 bls/día a la correspondiente a 1973, es una muestra evidente del éxito logrado por la Empresa en su esfuerzo por contrarrestar la declinación natural en la producción de estos campos.

Las operaciones de perforación llevadas a cabo en 1974 en el Zócalo Continental, dentro del área del contrato PETROPERU-Tenneco-Union, no han logrado el éxito esperado para proyectar el desarrollo del yacimiento descubierto en 1972, continuándose por lo tanto la evaluación de esta área para decidir las acciones que habrán de tomarse en el futuro, a corto plazo.

Las áreas operadas por nuestra Empresa en el Noroeste han producido durante el año un total de 713,574 barriles de gases licuefactados (1955 bls/día) y 36,092.3 millones de pies cúbicos de gas natural.

El gas natural producido en estos campos ha sido utilizado en un 74.4% en las plantas de gasolina natural, refinería, como combustible en la población, en el bombeo neumático de pozos y para mantenimiento de presión de algunos reservorios. El volumen restante, 25.6%, representa las pérdidas en los sistemas de recolección y el gas liberado a la atmósfera por la dificultad de ser recolectado al proceder de zonas aisladas.

Comparada con el año anterior, la proporción del gas utilizado ha aumentado en 1.2%. Se ha continuado la ejecución del tendido de los gasoductos para la conducción del gas combustible y gas de proceso para la Planta de Fertilizantes de Talara. En 1974, se ha concluido la instalación de los sistemas de Coyonitas, del Area Lima y de Lagunitos (pozo



El esfuerzo incesante del trabajador peruano ha dado gran impulso a la industria petrolera del país.

## PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO

(BARRILES POR DIA)	A) AREAS OPERADAS POR PETROPERU				
	AREA TALARA	AREA LIMA	OPP.	OPS.	TOTAL
AÑO 1973	11,259	23,567	517*	—	35,343
AÑO 1974	11,284	25,209	472	931	37,896
DIFERENCIA	+ 25	+ 1,642	- 45	+ 931	+ 2,553

\* Promedio de los 77 días operados por PETROPERU.

## PRODUCCION DE GASES LICUEFACTADOS

BARRILES POR DIA	AREA TALARA	AREA LIMA	TOTAL
Gasolina Natural	709	459	1,168
Propano	692	—	692
Butano	19	—	19
Hexano	76	—	76
<b>TOTAL</b>	<b>1,496</b>	<b>459</b>	<b>1,955</b>

(BARRILES POR DIA)	B) AREAS BAJO CONTRATO OPERADAS POR OTRAS COMPAÑIAS	
	PETROPERU-BELCO	TOTAL
AÑO 1973	35,718	35,718
AÑO 1974	38,181	38,181
DIFERENCIA	+ 2,463	+ 2,463

## POZOS ACTIVOS

	A) AREAS OPERADAS POR PETROPERU					B) AREAS EN CONTRATO OPERADAS POR OTRAS COMPAÑIAS	
	AREA TALARA	AREA LIMA	OPERAC. SELVA	OPERAC. OPP.	TOTAL	CONTRATO	PETROPERU-BELCO
<b>PRODUCTORES</b>							
De Petróleo	1,136	1,022	5	20	2,183		241
De Gas	19	—	—	—	19		—
<b>TOTAL</b>	<b>1,155</b>	<b>1,022</b>	<b>5</b>	<b>20</b>	<b>2,202</b>		<b>241</b>
<b>INYECTORES</b>							
De Agua	10	—	—	—	10		7
De Gas	13	4	—	—	17		7
<b>TOTAL</b>	<b>23</b>	<b>4</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>27</b>		<b>14</b>

5525). Asimismo, con relación a la ejecución del proyecto de recolección del gas natural del Zócalo Continental Norte para ser utilizado igualmente en la Planta de Fertilizantes y que se realiza en forma conjunta por PETROPERU y Belco, se han logrado avances del 80% en la parte terrestre, a cargo de nuestra Empresa, y del 30% en la correspondiente al sistema submarino bajo responsabilidad de Belco. Se estima que este proyecto quedará operativo dentro del primer semestre de 1975.

## REFINACION

Las cinco Refinerías de Petroperú: Talara, La Pampilla, L. F. Díaz, Conchán, y Pucallpa, han procesado durante 1974 un volumen de 39'922,000 barriles de petróleo crudo (109,400 barriles diarios) de gasolina natural.

El incremento de la demanda del mercado nacional requirió un mayor procesamiento de 2'941,000 barriles (8,100 barriles diarios) más que en el año 1973. El porcentaje de petróleo crudo nacional refinado fue de 71%, complementándose el volumen refinado con 29% de petróleo crudo importado. En total durante 1974 se refinó un 8% más de petróleo crudo que en el año 1973.

Los Planes de Refinación de la Costa fueron preparados con programas de computación (Modelo Matemático Integrado de Refinerías), los que a partir de diciembre incluyeron la operación de la nueva Unidad de Craqueo Catalítico de Talara.

La Planta de Lubricantes del Callao ha procesado 221,000 barriles de productos lubricantes de los cuales 8,000 han sido elaborados para otras compañías. En la elaboración de los lubricantes se han usado 29.9% de bases nacionales, 65.6% de bases importadas, y 4.5% de aditivos importados.

### INVERSIONES

Durante el año 1974 se concluyó la instalación del Complejo de Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara. A mediados del mes de diciembre se iniciaron las pruebas de garantía del equipo.

Se ha aprobado la inversión requerida para instalar una capacidad de almacenamiento de 40,000 barriles para gas licuado de petróleo en Talara, lo cual dará más flexibilidad para la exportación de este producto.

Se ha iniciado el diseño básico de ingeniería para la construcción de una nueva línea submarina en la Refinería de Talara, la cual mejorará la facilidad de despacho de productos descongestionando estas operaciones en los dos muelles actuales, uno de los cuales también se utiliza para descarga de materiales.

### FERTILIZANTES

La construcción del Complejo de Fertilizantes de Talara de 510 toneladas de urea quedó casi concluida; durante el año se entrenó al personal que se hará cargo de ella en Japón, México y plantas del país.

En el segundo trimestre del año se inició la construcción de la Planta Negro de Humo en ONO, con capacidad inmediata de 7,700 toneladas métricas/año incluyendo algunas provisiones para una futura ampliación a 15,000 TM/año. Se prevé su completación en octubre de 1975, y los diferentes tipos a producirse cubrirán la demanda local con excedentes disponibles para la exportación a terceros mercados.

Continuando con el plan de desarrollo industrial de Petróleos del Perú, en el tercer trimestre de 1974 se firmó contrato con la firma Lurgi para la adquisición del proceso, suministro de equipo y construcción de una Planta de Solventes para producir 15,000 TM/año de alcohol isopropílico y 5,000 TM/año de acetona. Esta planta abastecerá el mercado local y andino de estos importantes insumos industriales.

En la Refinería La Pampilla se concluyó con la construcción y se puso en servicio un tanque de 100,000 barriles para Combustible Industrial No. 6, lo cual permitirá mayor flexibilidad en operaciones de almacenamiento y despacho.

Asimismo, en la Refinería de La Pampilla se puso en servicio el nuevo sistema de embarque de residuales, pudiendo duplicarse así el régimen de embarque con la consecuente reducción de tiempo de permanencia de buques en el amarradero.

Se están terminando las instalaciones para modernización de la Planta de Lubricantes, a fin de aumentar la capacidad y eficiencia de sus operaciones, permitiendo incrementar la producción y abastecer mejor la demanda.



Aspecto parcial de la Unidad de Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara, que tiene 16,600 barriles diarios de capacidad y ha permitido aumentar a más de 68,000 barriles el total del crudo procesado diariamente en esa planta.

Continuando con los planes de desarrollo de la refinación en la Selva, se efectuó el estudio de factibilidad de una refinaria de Destilación Primaria con una capacidad de 12,000 barriles diarios para ser ubicada en los alrededores de la Estación No. 5 del Oleoducto Nor-Peruano (cercanías de Borja).

#### REFINERIA DE TALARA

Durante 1974 se procesaron en la Refinería de Talara 23'808,000 barriles de petróleo crudo (65,227 barriles diarios) y 426,000 barriles de gasolina recuperada del gas natural (1,167 barriles diarios), de los cuales 1'929,000 barriles fueron destilados en las Unidades de Craqueo Térmico que habían sido adaptadas para operar en destilación primaria, aumentando así nuestra capacidad de destilación en 20,000 barriles diarios.

Asimismo, se han procesado directamente en la Planta de Asfaltos 116,000 barriles de Crudo Importado Lote 9, cuyas características permiten obtener un mayor rendimiento y calidad de bases asfálticas que con crudos nacionales. Se han usado 613,000 barriles de Crudo Lote 9 para la preparación de combustibles industriales Nos. 5 y 6.

Aprovechando la capacidad disponible en la Planta de Asfaltos debido al mayor rendimiento de bases asfálticas con el procesamiento de "Lote 9", se realizó una operación especial de reprocesamiento de fondos de las Unidades de Craqueo Térmico, logrando un incremento del rendimiento de Diesel N° 2 a partir del petróleo crudo del orden del 15%.

En diciembre se concluyó la construcción del Complejo de Craqueo Catalítico y se iniciaron las pruebas de equipo.

El volumen total refinado ha sido mayor en 1'171,000 barriles que en el año 1973.

#### REFINERIA LA PAMPILLA

La Refinería La Pampilla ha refinado un total de 11'623,000 barriles de petróleo crudo (31,800 barriles diarios), lo que representa 663,000 barriles (1,800 barriles diarios) más que en 1973. El 65.5% del petróleo refinado corresponde a importaciones, habiéndose utilizado crudo nacional en un 34.5%. En el año 1973 el 82.9% del crudo procesado procedió de importaciones.

Durante el año 1974 se realizaron corridas de prueba en el equipo auxiliar y en los sistemas de flujo, así como estudios de corrosión en la Unidad Primaria y sistema de agua de enfriamiento, con la finalidad de optimizar operaciones y reducir costos; las conclusiones del estudio fueron aplicadas de inmediato con resultados satisfactorios.

Personal de esta Refinería prestó amplio apoyo, en la labor directa y entrenamiento, para el arranque del Complejo de Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara.

#### REFINERIA CONCHAN

La Refinería de Conchán ha refinado 2'878,000 barriles de crudo (7,200 barriles diarios) de los cuales el 86% ha sido petróleo importado, y el resto crudo nacional.

En el cuarto trimestre, los reacondicionamientos efectuados en esta Refinería durante su mantenimiento permitieron mantener una capacidad normal de carga de 8,000 barriles diarios versus el promedio de 7,200 durante 1973.

En mayo se logró descargar 6,900 barriles/hora por las líneas submarinas al utilizarlas en paralelo por primera vez, contra un régimen normal de 5,000 barriles/hora. En junio se alcanzó un régimen de procesamiento en la Unidad Primaria de 9,700 barriles diarios mediante una mezcla óptima de crudo.

#### REFINERIA L. F. DIAZ

Durante 1974 la Refinería L. F. Díaz de Iquitos ha procesado un total de 435,000 barriles (1,192 barriles diarios). Comparado con el año 1973 se han procesado 39,000 más (107 barriles diarios) debido a una mayor disponibilidad y mejor calidad de crudos.

Con el fin de mejorar el rendimiento de productos livianos se inició el abastecimiento a esta Refinería de crudo del Noroeste Peruano, el cual fue complementado con el procesamiento de crudo "El Oriente". Esta operación ha dado resultados muy satisfactorios.

## REFINERIA DE PUCALLPA

La Refinería de Pucallpa ha procesado 449,000 barriles de crudo nacional (1,230 diarios). El incremento en el procesamiento de crudo ha sido de 234,000 (641 diarios) comparado con el año 1973. Durante este período se ha logrado una mayor utilización de su capacidad de carga debido a la incorporación de crudo "El Oriente" y de crudo "Trumpeteros", en adición al crudo de "Agua Caliente" para lo cual se modificó el sistema de alimentación a fin de inyectar naftas para fluidizar el crudo pesado. Mediante estos cambios, en abril se logró por primera vez después de 4 años mantener la operación de la Refinería durante 94% del mes y finalmente se alcanzó el procesamiento promedio durante el año de 1,230 barriles diarios comparado con 589 en 1973.

Asimismo, se iniciaron los despachos de combustible industrial No. 6 para Centromin.

## PLANTA DE LUBRICANTES

Durante el año 1973 la Planta de Lubricantes tuvo una producción de 221,000 barriles de productos lubricantes; elaborados con bases de la Refinería de Talara y con aceites básicos importados. Esta cifra incluye 8,000 barriles elaborados para otras compañías. La producción ha disminuido en 3,000 barriles a causa principalmente de la falta de bases lubricantes nacionales, originada por problemas operativos y las dificultades de obtención de bases importadas debido a la crisis en el Medio Oriente.

## TOTAL PROCESADO POR PETROPERU

MATERIA PRIMA	BARRILES POR DIA		
	AÑO 1973	AÑO 1974	DIFERENCIA
Petróleo crudo-nacional	68,285	77,715	+ 9,430
Petróleo crudo-importado	33,030	31,660	- 1,370
	101,315	109,375	+ 8,060
Gasolina natural	1,170	1,167	- 3
<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>102,485</b>	<b>110,542</b>	<b>+ 8,057</b>
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	1,414	1,441	+ 27
Combustibles de aviación	4,781	5,238	+ 457
Gasolinas motor	31,698	32,361	+ 663
Kerosenes	12,014	12,592	+ 578
Diesels	19,052	20,069	+ 1,017
Petróleos industriales	31,463	36,671	+ 5,208
Lubricantes, asfaltos y otros	2,219	2,170	- 49
Pérdidas (Ganancias)	(156)	—	+ 156
<b>TOTAL PRODUCCION</b>	<b>102,485</b>	<b>110,542</b>	<b>+ 8,057</b>

## BARRILES POR DIA

REFINERIA  
DE TALARA

	ANO 1973	ANO 1974	DIFERENCIA
<b>MATERIA PRIMA</b>			
Petróleo crudo-nacional	61,216	63,909	+ 2,693
Petróleo crudo-importado	803	1,318	+ 515
Petróleo crudo-importado Lote 9*	62,019	65,227	+ 3,208
	2,359	1,997	- 362
<b>TOTAL CRUDOS</b>			
Gasolina natural	1,170	1,167	- 3
<b>TOTAL PROCESADO</b>			
	65,548	68,391	+ 2,843
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	—	—	—
Combustibles de aviación	1,006	1,186	+ 180
Gasolinas Motor	19,575	19,326	- 249
Kerosenes	10,512	11,013	+ 501
Diesels	14,203	13,581	- 622
Petróleos industriales	18,718	21,581	+ 2,863
Lubricantes, asfaltos y otros	1,460	1,419	- 41
Pérdidas (Ganancias)	74	285	+ 211
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>			
	65,548	68,391	+ 2,843

\* 116,000 barriles se han utilizado para la elaboración de asfaltos y 613,000 para la mezcla de residuales 5 y 6.

REFINERIA  
LA PAMPILLA

<b>MATERIA PRIMA</b>			
Petróleo crudo-nacional	5,134	11,011	+ 5,877
Petróleo crudo-importado-Orto	301	—	- 301
Petróleo crudo-importado-Boliviano	102	1,765	+ 1,663
Petróleo crudo-importado-Ecuatoriano	24,471	10,904	- 13,567
Petróleo crudo-importado-Tia Juana	19	—	- 19
Petróleo crudo-importado-Mandji	—	866	+ 866
Petróleo crudo-importado-Mesa	—	4,923	+ 4,923
Petróleo crudo-importado-Qatar	—	375	+ 375
<b>TOTAL PROCESADO</b>			
	30,027	31,844	+ 1,817
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	1,414	1,441	+ 27
Combustibles de aviación	3,775	4,052	+ 277
Gasolinas Motor	10,857	11,263	+ 406
Kerosenes	529	192	- 337
Diesels	3,438	4,181	+ 743
Petróleos industriales	9,877	10,671	+ 794
Lubricantes, asfaltos y otros	384	345	- 39
Pérdidas (Ganancias)	(247)	(301)	- 54
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>			
	30,027	31,844	+ 1,817

REFINERIA  
CONCHAN

<b>MATERIA PRIMA</b>			
Petróleo crudo-nacional	1,729	373	- 1,356
Petróleo crudo-importado-Orto	381	—	- 381
Petróleo crudo-importado-Ecuatoriano	4,060	2,890	- 1,170
Petróleo crudo-importado-Boliviano	449	—	- 449
Petróleo crudo-importado-Mesa	—	2,548	+ 2,548
Petróleo crudo-importado-Mandji	—	532	+ 532
Petróleo crudo-importado-Qatar	—	334	+ 334
Petróleo crudo-importado-Lote 9	337	737	+ 400
Petróleo crudo-importado-Bosón	288	—	- 288
Petróleo crudo-importado-Leona La Mar	—	471	+ 471
<b>TOTAL PROCESADO</b>			
	7,244	7,885	+ 641
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	—	—	—
Combustibles de aviación	—	—	—
Gasolinas Motor	1,529	1,397	- 132
Kerosenes	912	970	+ 58
Diesels	1,247	1,537	+ 290
Petróleos industriales	3,047	3,556	+ 509
Lubricantes, asfaltos y otros	471	406	- 65
Pérdidas (Ganancias)	38	19	- 19
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>			
	7,244	7,885	+ 641

**REFINERIA  
LUIS F.  
DIAZ**

**BARRILES POR DIA**

	ANO 1973	ANO 1974	DIFERENCIA
<b>MATERIA PRIMA</b>	1,085	1,192	+ 107
Petróleo crudo-nacional	—	—	—
Petróleo crudo-importado	1,085	1,192	+ 107
<b>TOTAL PROCESADO</b>			
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	—	—	—
Combustibles de aviación	—	—	—
Gasolinas Motor	107	200	+ 93
Kerosenes	263	288	+ 25
Diesels	430	389	- 41
Petróleos industriales	288	312	+ 24
Lubricantes, asfaltos y otros	—	—	—
Pérdidas (Ganancias)	(3)	3	+ 6
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	1,085	1,192	+ 107

**REFINERIA  
PUCALLPA**

	ANO 1973	ANO 1974	DIFERENCIA
<b>MATERIA PRIMA</b>	589	1,230	+ 641
Petróleo crudo-nacional	—	—	—
Petróleo crudo-importado	589	1,230	+ 641
<b>TOTAL PROCESADO</b>			
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Gases licuados	—	—	—
Combustibles de aviación	—	—	—
Gasolinas Motor	148	175	+ 27
Kerosenes	99	129	+ 30
Diesels	195	381	+ 186
Petróleos industriales	158	551	+ 393
Lubricantes, asfaltos y otros	—	—	—
Pérdidas (Ganancias)	(11)	(6)	+ 5
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	589	1,230	+ 641

**PLANTA DE LUBRICANTES**

**MILES DE BARRILES**

	ANO 1973	ANO 1974	DIFERENCIA
<b>MATERIA PRIMA</b>			
Bases lubricantes nacionales	77	66	- 11
Bases lubricantes importadas	138	145	+ 7
Aditivos importados	9	10	+ 1
<b>TOTAL PROCESADO</b>	224	221	- 3
<b>PRODUCTOS OBTENIDOS</b>			
Con bases nacionales	71	60	- 11
Con bases importadas	139	153	+ 14
Elaborados a terceros	14	8	- 6
<b>TOTAL PRODUCIDO</b>	224	221	- 3

## INVESTIGACION Y DESARROLLO

Esta Area, creada en 1973 con la finalidad de buscar continuamente la mejora de nuestros procesos y operaciones y nuestra gradual independencia tecnológica, se abocó en 1974 a la consolidación de su organización, inicio de la preparación de su personal, confección del Catálogo de Proyectos de Investigación de los programas de acción y comenzó los primeros trabajos de investigación.

Los esfuerzos de investigación geológica estuvieron orientados al estudio general de la cuenca del Marañón, y los de tecnología de exploración hacia el empleo de la tecnología de simulación de comportamiento de reservorios para optimización de recuperación de petróleos en los yacimientos de la Selva y a problemas de contaminación. También se mejoraron nuestros métodos para evaluación de alternativas de decisión en inversiones.

Durante el año se concretaron algunos proyectos y avanzaron en el ritmo previsto otros, en lo referente a unidades de refinación y manufactura de productos químicos, según se muestra a continuación:

### PLANTA DE NEGRO DE HUMO

En el año 1974 se logró un progreso del orden del 70% en el avance general de la obra. Gracias a este avance la planta comenzará su producción industrial, calculada en 7.700 toneladas anuales de diversos tipos de negro de humo, en octubre de 1975, según el plan original.

La producción de esta planta substituirá totalmente la importación de negro de humo, empleado, entre otras cosas, en la manufactura de llantas, y dejará un excedente exportable para el Area Andina.

La obra está financiada por el Banco de México, la Corporación Andina de Fomento y COFIDE, en esfuerzo conjunto.

### AMPLIACION DE LA REFINERIA LA PAMPILLA

El 24 de octubre de 1974 entró en vigencia el contrato suscrito con la firma francesa TECHNIP que obtuvo la buena pro para el diseño, construcción y puesta en marcha de una unidad primaria adicional de 65.000 barriles por día. El Departamento de Ingeniería de Petróleos del Perú tendrá a su cargo las obras de una nueva planta de ventas anexa a La Pampilla y las obras de ingeniería civil correspondientes.

La nueva unidad de refinación entrará en servicio en octubre de 1976.

La financiación de este proyecto se realiza con un crédito oficial del Gobierno francés al Gobierno peruano, otro del Banco Credit Lyonnais y COFIDE.

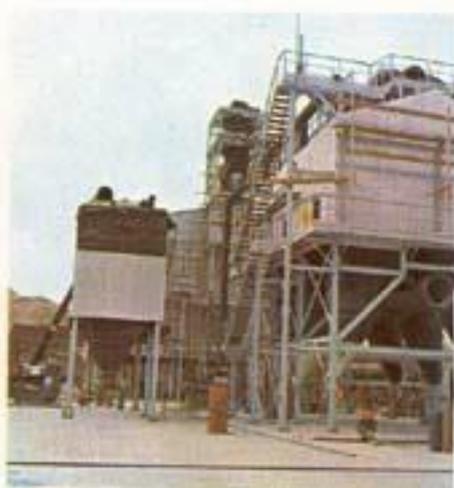
### CRAQUEO CATALITICO - TALARA

De acuerdo a lo planeado, la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido fue inaugurada el 9 de octubre de 1974. Esta obra fue realizada por contrato con las firmas Marubeni Corporation y Japan Gasoline Company y financiada por Marubeni America y COFIDE. Al término del año se estaban terminando las pruebas técnicas de operación para que la unidad entrara en operación comercial en la primera parte de 1975 con una producción, de acuerdo a diseño, de 16.600 barriles por día.

Esta unidad que substituye a las antiguas unidades de craqueo térmico permite, además de la producción de gasolina de alto octanaje y gas licuado, obtener las materias primas requeridas por las plantas de Negro de Humo y Solventes.

### COMPLEJO DE SOLVENTES

El 3 de agosto de 1974 se firmó el contrato de Suministro de Bienes y Servicios para la construcción de la Planta de Solventes con la firma Lurgi Mineraloltechnik de Alemania, la que se encargará de la parte técnica del contrato mientras que su filial Lurgi (U. K.) de Inglaterra se encargará del suministro, construcción, instalación y puesta en marcha de la Planta de Solventes.



La Planta de Negro de Humo está ya bastante avanzada en su construcción y debe ser terminada a fines de 1975.

El 85% del costo de Bienes y Servicios provenientes del Reino Unido será financiado por el Barclay's Bank de Inglaterra, y la diferencia por COFIDE.

Este complejo constituido por una planta de 10,650 toneladas-año de alcohol isopropílico y 5,000 toneladas-año de acetona, ampliable a 8,000, satisficará totalmente el consumo nacional de estos solventes y dejará márgenes exportables. Además proveerá la materia prima para dos proyectos de gran importancia para el país: xantatos y antioxidantes.

El Complejo de Solventes entrará en operación en la primera mitad de 1977.

## OTROS PROYECTOS DE REFINACION

Hacia fines del año se completaron los estudios de prefactibilidad de una nueva refinería en la Selva, de 12,000 barriles por día de capacidad, para aprovechar crudo de la región y cubrir el actual déficit de combustibles en la zona, con posibilidad de dejar márgenes exportables.

Además se iniciaron los estudios preliminares para la construcción de una refinería de exportación de gran capacidad que estaría ubicada en Bayóvar, punto terminal del Oleoducto Nor-Peruano.

## ACTIVIDADES DE CAPACITACION

Durante el año se totalizaron 90,228 horas-hombre de entrenamiento para cubrir las necesidades de capacitación de personal. Las actividades fueron tanto de grupo como individuales.

De las actividades grupales 230 fueron de carácter administrativo y 68 técnico. Mediante el plan de ayuda educacional se han tramitado 164 solicitudes para diversos cursos en otras instituciones con la ayuda económica de la Empresa.

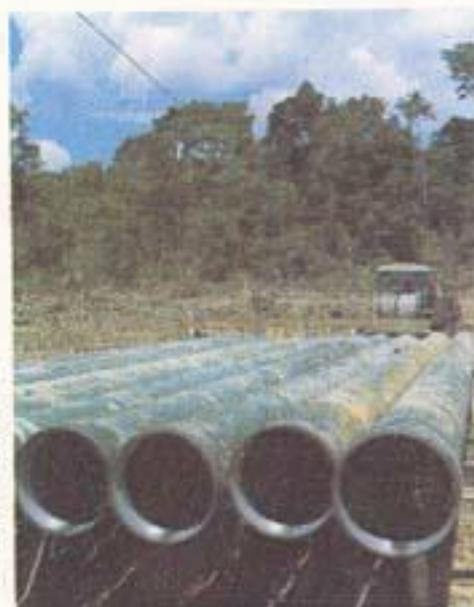
Con el Programa de Becas se prestó ayuda a 178 estudiantes de diversos centros universitarios para que realizaran prácticas preprofesionales en nuestros campos e instalaciones.

# OLEODUCTO NORPERUANO

El programa de ejecución de este proyecto siguió materializándose en sus diferentes fases.

Para el Oleoducto Norperuano se recibió, tanto por el puerto marítimo de Paita como por el de Iquitos, parte de la tubería que será tendida a lo largo de los 852 kilómetros de su extensión así como otros equipos adquiridos para esta obra que, por sus características y diversidad de medios geográficos que atravesará, constituye un trabajo de ingeniería muy complejo y que requiere de la más alta técnica. Con una capacidad inicial de 200,000 barriles diarios su trazo va desde San José de Saramuro, a orillas del río Marañón, hasta el puerto costero de Bayóvar, cruzando la Cordillera Andina por el abra de Porculla, a 2,144 metros sobre el nivel del mar. Para su funcionamiento requerirá de siete estaciones de bombeo y de válvulas de contención en los descensos.

La construcción ha sido dividida en cuatro tramos, será ejecutada desde dos frentes, y, por otra parte, para su mantenimiento es necesario realizar también otras instalaciones y trabajos conexos, además de los oleoductos secundarios o ramales que llevarán el petróleo crudo desde los pozos productores hasta San José de Saramuro.



Parte de la tubería llegada por Iquitos para el Oleoducto Norperuano, que permitirá sacar a la Costa el petróleo de la Amazonía peruana.

PETROPERU firmó los principales contratos con las compañías que a continuación se detallan:

- Industria Peruana de Alambre S.A.— Compra de 119.000 TM de tubería de 36 pulgadas de diámetro.
- Mitsui & Co. Ltd.— Marubeni Corp. y C. Itoh & Co. Ltd.— Compra de 29.000 TM de tubería de 24 pulgadas de diámetro.
- Ruston Gas Turbines Ltd.— Compra de 16 turbo-bombas y 16 turbo-generadores, equipo auxiliar y repuestos.
- Bechtel Incorporated.— Supervisión e inspección de la construcción del Oleoducto.
- Page Communications Engineers Inc.— Estudio para provisión de Sistema de Telemedición y Control.
- Consorcio William/Sedco/Horn.— Tendido de tubería Tramos I y II.
- Technit, Compañía Técnica Internacional.— Tendido de Tubería Tramos III y IV.

## INVERSION EN LA INDUSTRIA NACIONAL

I.	PORCENTAJE QUE SE GASTARA EN SOLES DE LA INVERSION TOTAL DEL OLEODUCTO:	53%
II.	TOTAL MATERIAL Y EQUIPO COMPRADO POR PETROPERU:	S/
1.	BROWN BOVERI Precio de Fábrica	Transformadores de Distribución 3'874.000
2.	ARPIEZA Precio de Fábrica	Tanques de Sumidero 2'450.000
3.	PICSA ASTILLEROS CIF Bayóvar	Remolcadores 136'672.000
4.	No determinado	Lanchas Piloto 19'916.000
5.	ALAMBRESA FOB	Tubería 36"
	<u>ESPESOR</u> <u>TON.</u> <u>S/TON.</u>	<u>§</u>
	0.312"      5.972      369.10	2'204.265.20      84'305.000
	0.500"      1.136      390.22	443'289.92      17'155.000
A.	TOTAL INDUSTRIA NACIONAL	<u>265'372.000</u>
B.	TOTAL MATERIAL Y EQUIPO COMPRADO POR PETROPERU:	
	Sin considerar contingencias ni escalamiento	§ 193'300.000      S/. 7.480'710.000
C.	PORCENTAJE INVERSION NACIONAL	A/B      4%

Durante 1974 se tuvo que enfrentar el problema del alza de precios de los crudos y derivados en el mercado internacional motivado por la crisis del Medio Oriente de octubre de 1973, y el alza de precios decretada por los países miembros de OPEP el primero de enero de 1974, que elevó los precios de los crudos a más de cuatro veces el que regía a comienzos de 1973.

Para atenuar, en lo posible, los efectos de los mayores costos de importación, se exportaron los productos excedentes de PETROPERU y se permutaron petróleos industriales que por su calidad tienen precios mayores en el mercado internacional, por productos importados con una diferencia de precio a favor de la Empresa.

## A. EXPORTACIONES

### PETROLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS

Se firmó un contrato con Japan Peru Oil Co. (JAPECO) para la exportación de crudo y productos derivados, en conjunto con el contrato de financiación del Oleoducto Nor-Peruano. Los volúmenes a exportarse serán 36,000 barriles diarios de petróleo crudo y 24,000 barriles diarios de productos refinados, por los primeros cinco años a partir de fines de 1978 y 48,000 y 32,000 barriles diarios de crudo y productos refinados, respectivamente, por los siguientes cinco años.

Además, se renegóció el precio de venta del contrato con PETROBRAS para la exportación de 5,000 barriles por día de crudo de la Selva; y se concretó la venta de 1.5 mil barriles por día de crudo LCT con destino a la Argentina. Estos últimos dos contratos se implementarán durante el primer trimestre de 1975.

### GASES LICUEFACTADOS

La exportación de gases licuefactados de petróleo fue de 1,800 barriles, y solamente se efectuó por abastecer de emergencia al Ecuador. Sin embargo, se firmó un acuerdo con la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana (CEPE) para la venta de 1,200 a 1,500 toneladas métricas por mes de gases licuefactados durante 1975. Estos excedentes provendrán de la operación de la Unidad de Craqueo Catalítico de Talara.

### PETROLEO INDUSTRIAL

La exportación de petróleos industriales alcanzó un valor de S/. 1,075.7 millones, recibiendo en trueque 1'041,444 barriles del mismo producto por un valor de S/. 471.8 millones, obteniéndose de esta operación un ingreso del orden de S/. 603.9 millones para PETROPERU.

### PRODUCTOS QUIMICOS

Durante 1974 se exportó un total de 428 toneladas métricas de ácido nafténico. El precio promedio de S/. 30,988 por tonelada métrica obtenido en 1974, comparado con el precio promedio de S/. 12,406 por tonelada métrica obtenido en 1973, dejó a la Empresa mayores ingresos del orden de los S/. 8 millones.

## B. IMPORTACIONES

### PETROLEO CRUDO

Las importaciones de crudos alcanzaron un monto de S/. 5,981.8 millones. Las necesidades de crudo del año 1974 se cubrieron con importaciones que, principalmente, provinieron de Ecuador (45%), Venezuela (40%) y Bolivia (9%), por ser éstas las fuentes de abastecimiento más convenientes para el país. Sin embargo, debido a la ruptura del Oleoducto Trasandino del Ecuador, ocurrido en julio, se importaron dos cargamentos de Gabón, Africa, con un total de 542,121 barriles.

### PRODUCTOS REFINADOS

Asimismo, a fin de cumplir con el normal abastecimiento del país, se efectuaron importaciones de productos refinados por un valor de S/. 2,267 millones, incluyendo los volúmenes de petróleos industriales recibidos en permuta.

EXPORTACIONES	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	1973	1974	DIFE- RENCIA	1973	1974	DIFE- RENCIA
PETROLEO CRUDO	41	0	- 41	112	0	- 112
GASES LICUEFACTADOS	10	2	- 8	28	5	- 23
DIESELS	490	0	- 490	1,343	0	- 1,343
PETROLEOS INDUSTRIALES	2,062	2,192**	+ 130	5,649	6,005**	+ 356
ACIDO NAFTENICO	3	3	0	8	8	0
OTROS***	3	2	- 1	8	6	- 2
<b>TOTAL:</b>	<b>2,609</b>	<b>2,199</b>	<b>- 410</b>	<b>7,148</b>	<b>6,024</b>	<b>- 1,124</b>
<b>IMPORTACIONES</b>						
PETROLEO CRUDO	12,919	11,948	- 971	35,395	32,735	- 2,660
COMBUSTIBLE AVIACION	271	182	- 89	742	498	- 244
NAFTA SIN TERMINAR	383	495	+ 112	1,049	1,355	+ 306
DIESELS	87	526	+ 439	239	1,442	+ 1,203
PETROLEOS INDUSTRIALES	1,083	1,041	- 42	2,967	2,853	- 114
OTROS	484	1,264	+ 780	1,326	3,463	+ 2,137
<b>TOTAL:</b>	<b>15,227</b>	<b>15,456</b>	<b>+ 229</b>	<b>41,718</b>	<b>42,346</b>	<b>+ 628</b>

\* No incluye consumo Buques Bandera Extranjera.  
 \*\* Trueque con Residual de mayor contenido de azufre, procedente de Venezuela.  
 \*\*\* Incluye consumo Buques Bandera Extranjera de Aceites Lubricantes sólo en MMS 0.2 en 1973 y 0.6 en 1974.

CONSUMO BUQUES BANDERA EXTRANJERA	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	1973	1974	DIFE- RENCIA	1973	1974	DIFE- RENCIA
BUNKERS INTERNACIONALES						
DIESELS	271	202	- 69	742	555	- 187
PETROLEOS INDUSTRIALES	332	290	- 42	910	796	- 114
<b>TOTAL:</b>	<b>603</b>	<b>492</b>	<b>- 111</b>	<b>1,652</b>	<b>1,351</b>	<b>- 301</b>

A orillas del río Corrientes se ha construido una batería de tanques para almacenamiento del crudo que se producirá en la zona de Trompeteros. Porte de este crudo será exportado al Brasil.



## OPERACIONES COMERCIALES

### SISTEMAS DE DISTRIBUCION

El croquis de la siguiente página muestra las regiones en que ha sido dividido el territorio nacional, demarcación hecha en función de las características de la demanda. Se indica también la Red de Plantas de Distribución y Estaciones en Aeropuertos con que cuenta PETROPERU, para cubrir adecuadamente las necesidades del país.

Las Plantas de Talara, Pampilla, Conchán y Pucallpa, se abastecen directamente por tubería desde las Refinerías de estas localidades. Las Plantas de Pimentel, Salaverry, Chimbote, Supe, Callao, Pisco, Mollendo e Ilo, son abastecidas por vía marítima.

Desde las Plantas principales más cercanas, antes citadas, se abastecen por tierra, las Plantas de Piura, Cerro de Pasco, Ica, Juliaca y Cuzco.

Con productos provenientes de la Refinería Luis F. Díaz, se abastecen por vía fluvial, las Plantas de Iquitos, Requena, Sargento Lores y Yurimaguas. La Planta de Tarapoto se abastece por tierra desde la Planta de Yurimaguas.

Todas las Plantas descritas anteriormente, con excepción de la de Cerro de Pasco, son operadas directamente por PETROPERU. La Planta de Cerro de Pasco es operada por terceros mediante Contrato de Concesión.

### SERVICIO DE AVIACION

Están en construcción nuevas estaciones de aeropuertos en Iquitos y Tarapoto, para brindar un adecuado servicio al creciente desarrollo de la aviación comercial.

### ESTACIONES DE SERVICIO Y GRIFOS

Para atender las ventas al por menor de combustibles, lubricantes y otros productos, la Empresa cuenta con los grifos y estaciones de servicio siguientes:

Propios	86
Contratados	329
Otros sin contrato que abastece PETRO- PERU	254
Grifos propios de Kerosene	23
<b>TOTAL</b>	<b>692</b>

Esto representa el 98% del total de estaciones y grifos existentes en el país.

### INVERSIONES

Entre los proyectos de inversiones más importantes, ejecutados por Operaciones Comerciales en 1974, se tienen los siguientes:

# PLANTAS DE DISTRIBUCION Y ESTACIONES EN AEROPUERTOS

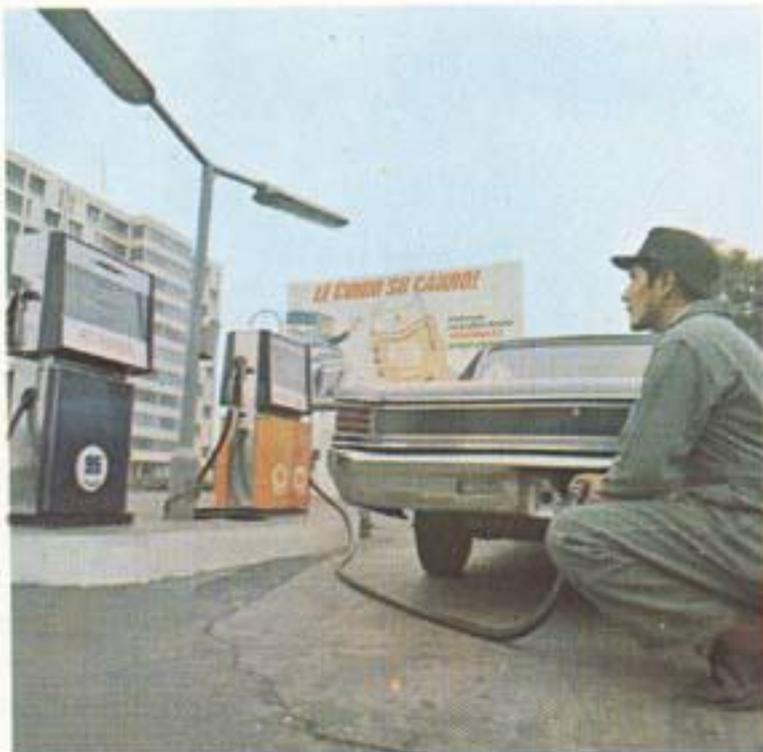


## SIMBOLOS

-  PLANTAS DE DISTRIBUCION
-  ESTACIONES EN AEROPUERTOS
-  REFINERIAS

--- LIMITES DE REGION Y DIVISION

El Perú mantiene todavía a precios muy bajos los combustibles que movilizan su parque automotriz.



#### PLANTA DE IQUITOS:

Se ha terminado la construcción de la nueva Planta de Iquitos a un costo de 35 millones de soles, en un terreno de 48,795 m<sup>2</sup> que cuenta con instalaciones para la recepción de barcas desde el río, almacenamiento para un total de 83,000 barriles (10 tanques) y todas las facilidades conexas.

Esta Planta permitirá regularizar el abastecimiento de combustibles requerido por la demanda tradicional de la Selva, así como las operaciones de exploración petrolera, que se llevan a cabo en esa región.

#### PLANTA DE ETEN:

En un terreno de 135,000 m<sup>2</sup> se vienen realizando los trabajos de traslado de la Planta de Pimentel a Eten, con una inversión estimada de 75 millones de soles. Esta planta en su nueva ubicación podrá recibir buques de gran tonelaje, que las condiciones del mar de Pimentel la imposibilitaban, garantizando de esta manera el suministro de combustible a su zona de influencia en forma continua y permanente.

La nueva planta contará con tanques para almacenamiento, por un total de 300,000 barriles y 2 tuberías submarinas de 4,300 pies de longitud para la recepción de productos desde buques-tanque y todas las facilidades conexas.

#### PLANTA DE TARAPOTO

Se ha terminado la primera etapa de la construcción de una Planta en Tarapoto, con una inversión de 15 millones de soles, que consiste en la implementación de facilidades para almacenamiento de Gasolinas Motor, Diesel y Kerosene. En una segunda etapa, que se ejecutará en 1975, se habilitarán las instalaciones para el almacenamiento de combustibles de aviación. Esta planta contará con una capacidad de almacenamiento total de 8,000 barriles. La construcción de esta planta, es necesaria para garantizar el normal y permanente suministro de combustibles en la localidad de Tarapoto, que venía sufriendo frecuentes interrupciones en su abastecimiento desde la Planta de Yurimaguas, por efecto de las lluvias.

#### PLANTA DEL CUZCO:

Luego de haberse concretado la compra de un terreno de 37,173 m<sup>2</sup> en el distrito de San Jerónimo de la ciudad de Cuzco, se ha iniciado la construcción de la nueva planta, con una capacidad de almacenamiento de 34,600 barriles, que reemplazará a las actuales instalaciones situadas en el centro urbano de la ciudad.

## INSTALACIONES PARA GAS LICUADO DE PETROLEO

Dentro del programa establecido para contar con instalaciones que garanticen la normal distribución de gas, se han iniciado los trabajos de erección de un tanque esférico de 10,000 barriles en la Planta del Callao, que quedará terminado a mediados de 1975, y se ha ordenado la compra de otro tanque esférico de 10,000 barriles para la Planta de La Pampilla, estimándose que entre en operación en el primer trimestre de 1976, con una inversión de 16 millones de soles.

## ASESORIA TECNICA

PETROPERU brinda a diferentes sectores de la economía nacional un permanente servicio de asesoramiento y capacitación en el uso y manipuleo de productos derivados de petróleo. En el siguiente cuadro se muestran las cifras estadísticas logradas en 1974.

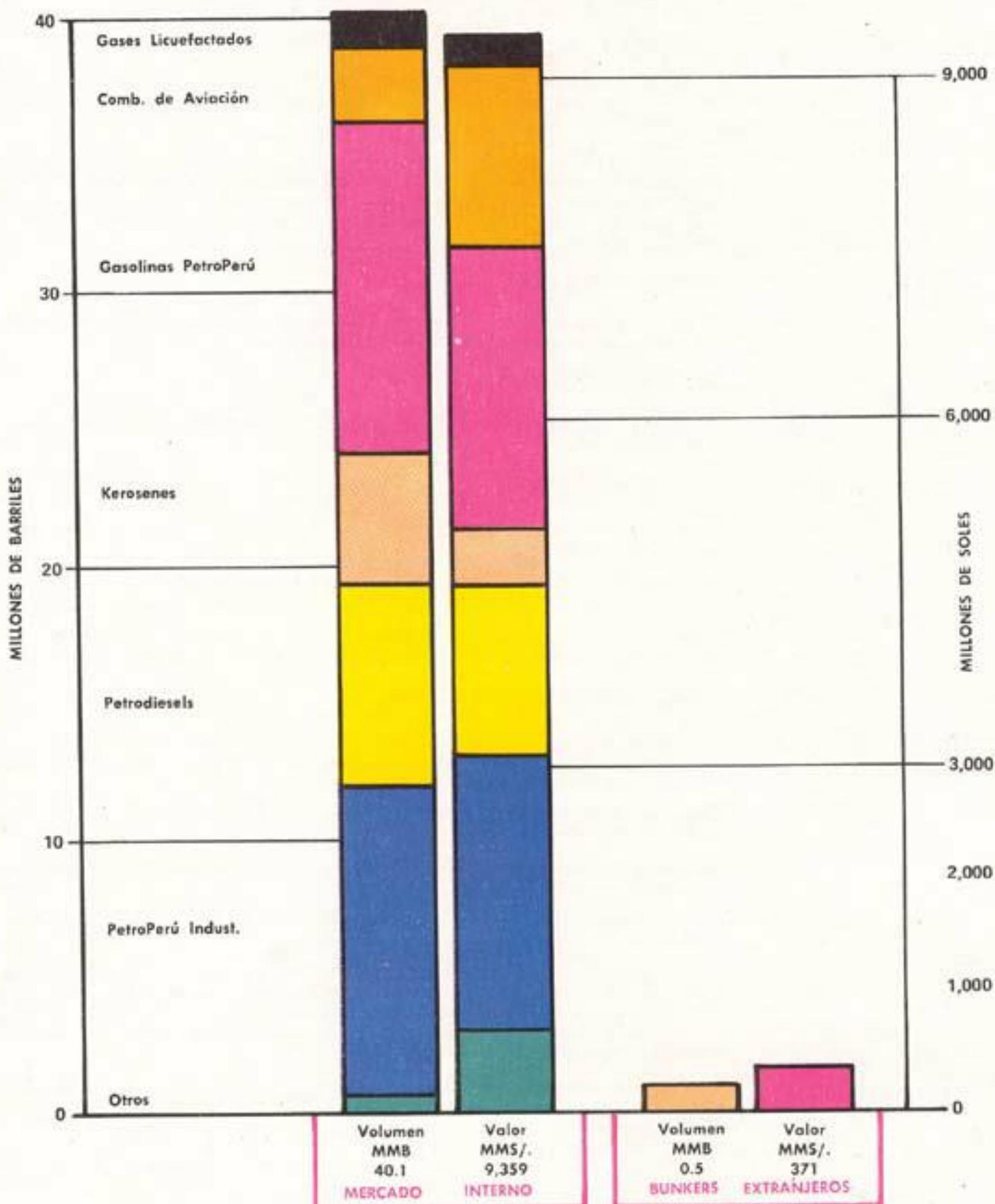
SECTOR	N° CHARLAS	N° PARTICIPANTES	HORAS/HOMBRE
Fuerzas Armadas	10	1,370	4,800
Entidades Estatales	30	1,713	4,008
Entidades Privadas	20	810	3,785
<b>TOTAL</b>	<b>60</b>	<b>3,893</b>	<b>12,593</b>

## VENTAS EN EL MERCADO INTERNO

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	AÑO 1973	AÑO 1974	DIFERENCIA	AÑO 1973	AÑO 1974	DIFERENCIA
<b>DIRECTAS:</b>						
Petróleo Crudo	237	0	- 237	649	0	- 649
Gases Licuados	934	1,107	+ 173	2,559	3,033	+ 474
Combustibles de Aviación	2,034	2,291	+ 257	5,573	6,277	+ 704
Gasolinas PetroPerú	10,826	12,179	+ 1,353	29,660	33,367	+ 3,707
Kerosenes	3,919	4,636	+ 717	10,737	12,701	+ 1,964
Petrodiesel	5,870	7,309	+ 1,439	16,082	20,025	+ 3,943
Petro-Perú Industriales	8,962	11,153	+ 2,191	24,553	30,556	+ 6,003
Otros	389	448	+ 59	1,066	1,227	+ 161
<b>TOTAL</b>	<b>33,171</b>	<b>39,123</b>	<b>+ 5,952</b>	<b>90,879</b>	<b>107,186</b>	<b>+16,307</b>
<b>PROVEEDORAS:</b>						
Gasolinas Motor	429	388	- 41	1,175	1,063	- 112
Kerosenes	120	113	- 7	329	309	- 20
Diesel	167	201	+ 34	458	551	+ 93
Petróleos Industriales	262	269	+ 7	718	737	+ 19
Otros	4	4	0	11	11	0
<b>TOTAL</b>	<b>982</b>	<b>975</b>	<b>- 7</b>	<b>2,691</b>	<b>2,671</b>	<b>- 20</b>
<b>TOTAL VENTAS MERCADO INTERNO</b>	<b>34,153</b>	<b>40,098</b>	<b>+ 5,945</b>	<b>93,570</b>	<b>109,857</b>	<b>+16,287</b>
<b>VENTAS DE BUNKERS EXTRANJEROS</b>						
Diesel	271	203	- 68	742	556	- 186
Petróleos Industriales	332	290	- 42	910	795	- 115
<b>TOTAL BUNKERS EXTRANJEROS</b>	<b>603</b>	<b>493</b>	<b>- 110</b>	<b>1,652</b>	<b>1,351</b>	<b>- 301</b>

AÑO 1974

VENTAS EN VOLUMENES Y VALORES



## SUBSIDIO QUE PROPORCIONA PETROPERU EN LA COMERCIALIZACION DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS

### SUBSIDIO A SECTORES DE EXPORTACION

El Estado a través de PETROLEOS DEL PERU subsidia a los sectores Agro-industrial, Minería y Pesquería, sectores económicos que son esencialmente exportadores y por lo tanto generadores principales de divisas.

En 1974 PETROLEOS DEL PERU contribuyó con estos sectores aprovisionándolos de combustibles necesarios para el desarrollo de sus operaciones, con un valor de 816.2 millones de soles que es la diferencia de los costos de estos productos (1,454.4 millones de soles) y el monto neto recibido (638.2 millones de soles) por la Empresa en la venta de estos productos; esto es:

#### SECTOR PESQUERIA

El sector más beneficiado fue el de Pesquería con 421.0 millones de soles que representa el 51.6% del subsidio total a los sectores de exportación.

#### SECTOR AGROINDUSTRIAL

El segundo sector que tiene el mayor subsidio es el Agroindustrial con 278.0 millones de soles, 34.0% del total.

#### SECTOR MINERIA

El sector que tiene menos subsidio es el de Minería con 117.2 millones de soles, representando el 14.4% del total.

Los combustibles a través de los cuales han recibido mayor subsidio son los Diesels, Residuales y Gasolina de 84 octanos, como se muestra en el cuadro adjunto.

Es de hacer notar que el sector de la Minería adquiere los Residuales a precios que cubren los costos de producción y abastecimiento o bien de adquisición del extranjero.

#### OTROS SECTORES ECONOMICOS

El mayor subsidio que se ha proporcionado a los otros sectores ha sido a través de la venta de Gasolina de 84 octanos (35.3% del total de otros sectores), producto dirigido esencialmente al sector del transporte.

En segundo lugar está el Residual 6 (15.7% del total de otros sectores) dirigido esencialmente al sector industrial.

Le sigue el Kerosene Doméstico (14.5% del total de otros sectores) dirigido igualmente al respectivo sector.

En cuarto lugar se encuentra el Diesel 2 (14.0% del total de otros sectores), consumido parte por el sector transporte y parte por el industrial.

En el gran total los principales subsidios se realizan a través del consumo de Gasolina de 84 octanos que tiene la mayor proporción, llegando a representar el 31.1% del total; luego el Residual con el 20.3% del total, le sigue el Diesel 2 con el 15.4% del total y por último el Kerosene Doméstico con 12.7% del total, o sea que en la venta de estos cuatro productos se subsidia el 79.5% del total.

El monto total subsidiado a los otros sectores ha sido de 5,339.5 millones de soles.

#### CONCLUSION

Durante 1974, el subsidio total que ha otorgado el Estado a través de Petróleos del Perú, en la venta de productos derivados de petróleo en el mercado interno ha sido de 6,155.7 millones de soles.

ESTRUCTURA DE LOS VALORES SUBSIDIADOS POR PETROPERU EN LOS PRINCIPALES PRODUCTOS  
1974

PRODUCTOS	VENTAS MERCADO INTERNO (MILES DE BARRILES)			MONTO SUBSIDIADO (MILLONES DE SOLES)		
	SECTORES DE EXPORTACION	OTROS SECTORES	TOTAL	SECTORES DE EXPORTACION	OTROS SECTORES	TOTAL
GASOLINA 66	2.0	464.7	466.7	0.7	178.7	179.4
GASOLINA 82	—	149.5	149.5	—	81.0	81.0
GASOLINA 84	186.8	11,320.9	11,507.7	31.6	1,884.1	1,915.7
GASOLINA 95	0.5	442.7	443.2	0.1	78.9	79.0
KEROSENE DOMESTICO	51.4	3,931.1	3,982.5	9.7	771.7	781.4
KEROSENE INDUSTRIAL	26.4	740.4	766.8	2.2	61.7	63.9
DIESEL 1	105.4	17.2	122.6	10.3	3.0	13.3
DIESEL 2	1,504.6	5,558.4	7,063.0	200.7	750.1	950.8
DIESEL 4	0.3	55.8	56.1	—	7.5	7.5
RESIDUAL 5	618.5	1,137.5	1,756.0	142.8	214.2	357.0
RESIDUAL 6	4,587.0	4,095.0	8,682.0	412.8	836.4	1,249.2
G. L. P.	23.1	1,084.3	1,107.4	4.8	223.5	228.3
BUNKER	2.6	1,248.9	1,251.5	0.5	248.7	249.2
<b>TOTAL:</b>	<b>7,108.6</b>	<b>30,246.4</b>	<b>37,355.0</b>	<b>816.2</b>	<b>5,339.5</b>	<b>6,155.7</b>

PRECIOS DE COMBUSTIBLES EN EL MERCADO INTERNO,  
AMERICA LATINA Y OTROS

EVOLUCION DURANTE EL AÑO 1974

El Perú, siguiendo la política del Gobierno, no ha experimentado cambios en los precios para el mercado interno. Actualmente produce petróleo crudo destinado al mercado interno, no dando margen para exportar y teniendo que importar para cubrir la mayor demanda.

SITUACION ACTUAL

A nivel latinoamericano, podemos apreciar que los precios más elevados se dan en Uruguay, Argentina y Brasil, que comparados con los nuestros son superiores en 300% para gasolinas motor, 100% en gasolinas de aviación, 200% en turbo A-1, en diesel N° 2 (en promedio).

En un nivel inmediato se encuentra Chile que supera nuestros precios en más de 200% para gasolina motor y turbo A-1 y en 450% para diesel N° 2.

Otros países (E.E.UU., España) presentan diferentes porcentajes de variación con relación a nuestros precios, siendo notorios los correspondientes a gasolina motor en España, que supera a los precios del Perú en 500% en promedio; y el residual en E.E.UU. con precios superiores en 350%.

## PRODUCTOS QUIMICOS

Durante 1974 el Departamento de Productos Químicos pasó a la categoría de Unidad Operativa, completando sus cuadros de personal con el objetivo de llevar a cabo proyectos rentables en el campo de la comercialización y servicios de productos químicos, tanto en el mercado nacional como en el de exportación.

Se efectuaron los estudios económicos para centralizar y ampliar las operaciones de almacenamiento y venta de productos químicos a granel en una sola Planta que estará ubicada en la zona de Conchán, obteniéndose la aprobación para esta inversión de S/. 58'000,000.00.

Esta Unidad Operativa ha ampliado su línea de productos en un 75% y la ampliación de la Planta de Conchán se ha proyectado para operar con un mayor número y volumen de productos químicos importados para su comercialización a granel.

Se han efectuado los estudios de comercialización para el Negro de Humo en el mercado nacional y de exportación, preferentemente a países del Grupo Andino.

### COMERCIALIZACION DE PRODUCTOS QUIMICOS

1974

	T.M.	SOLES
DISOLVENTES NACIONALES	17,000	61'500,000
DISOLVENTES IMPORTADOS	3,842	143'000,000
PRODUCTOS AGRICOLAS	123	1'000,000
ACIDO NAFTENICO	471	14'000,000
OTROS PRODUCTOS	1,000	12'000,000
	22,436	231'500,000
SERVICIOS	12,600	3'200,000

## ABASTECIMIENTO Y TRANSPORTE

### TRANSPORTE

Durante el año 1974, PETROPERU transportó por vía marítima, un total de 6.03 millones de toneladas largas (45.5 millones de barriles) entre cabotaje, importaciones y exportaciones. Esta cifra representa un aumento de 10% en comparación al tonelaje transportado el año anterior lo cual se debe, principalmente, a las importaciones de destilados medios (Diesel N° 2, Turbo y Kerosene).

El costo total de los fletes fue de 1,117'0 millones de soles.

### NUEVAS UNIDADES

El 25 de julio se colocó oficialmente la quilla del buque-tanque de 25,000 toneladas de porte bruto, que el Servicio Industrial de la Marina construye para Petróleos del Perú. La unidad será entregada al cierre de 1975 y se dedicará al cabotaje de productos refinados.

La construcción de este buque constituye el primer paso de un programa de mejoras en el sistema de abastecimiento de cabotaje, en el cual se ha contemplado la gradual estandarización de la flota en 25,000 toneladas de porte bruto; y la ampliación de los terminales marítimos para operar con este porte de buques sin recurrir a más de un puerto de descarga.

### CABOTAJE

El transporte de cabotaje de petróleo crudo y derivados durante el año 1974 alcanzó la cifra de 3,603 toneladas largas (27.6 millones de barriles) incluyéndose en dicha cifra 238 mil barriles transportados de Talara a Iquitos por el Canal de Panamá.

Del volumen transportado a Iquitos, 188 mil barriles correspondió a petróleo crudo del Noroeste, cuya calidad es apropiada para la Refinería "Luis F. Díaz" de Iquitos, el cual fue en su mayor parte transportado hasta Manaus-Brasil en un buque-tanque de 5,983 toneladas, que lo transportó a Iquitos en 5 viajes consecutivos. En los viajes de retorno a Manaus se transportaron 134 mil barriles de combustibles industriales de Iquitos, los cuales fueron embarcados en el mismo buque-tanque en que se llevó el petróleo crudo, para su posterior transporte a Talara.

El 65% del transporte de cabotaje se realizó en buques de bandera nacional y el 35% restante en buques de bandera extranjera. El 52% del transporte en buques de bandera nacional se efectuó en barcos operados directamente por PETROPERU.

### UNIDADES Y TIPOS DE TRANSPORTE

Para las operaciones del transporte marítimo de cabotaje, en 1974 se emplearon 2 buques-tanque operados por PETROPERU, habiéndose complementado los requerimientos con buques de la Oficina Naviera Comercial, pertenecientes a la Armada Peruana; y contrataciones de buques de bandera extranjera.

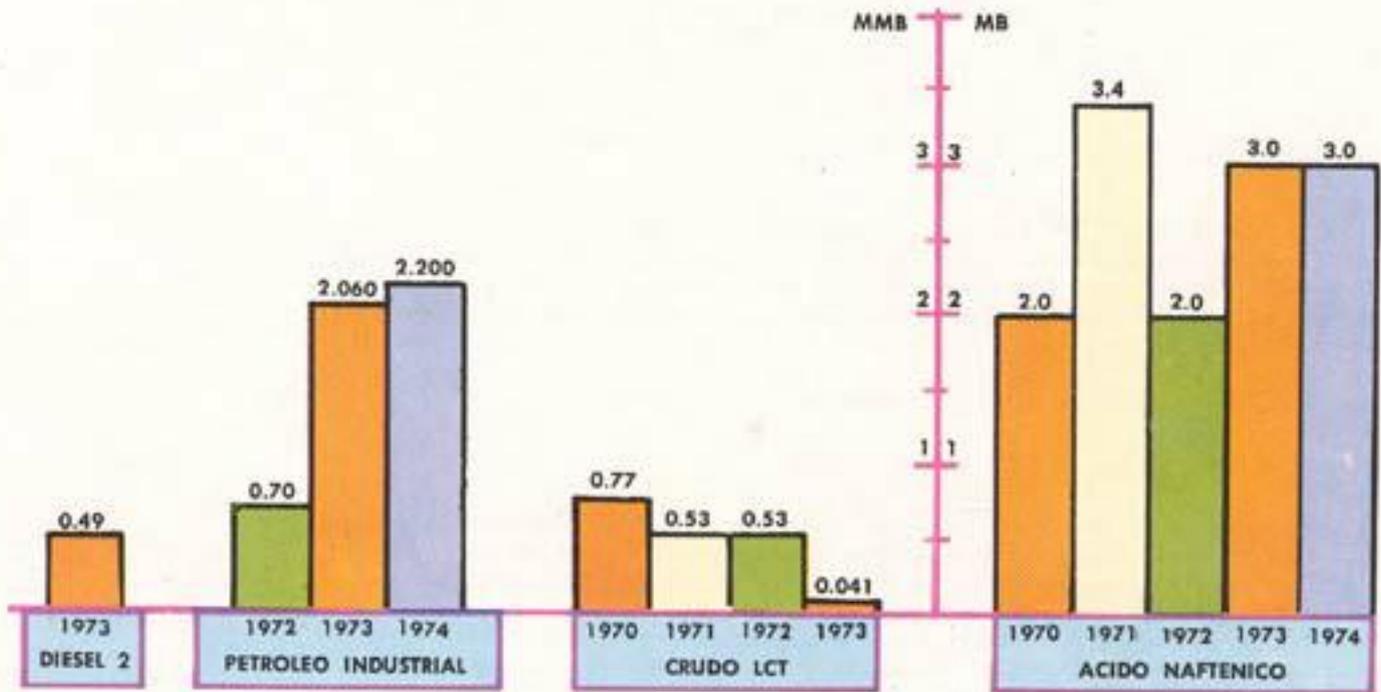
El transporte por vía marítima tiene primordial importancia en las operaciones de la Empresa, debido a que sus tres más grandes refinerías, Talara, La Pampilla y Conchán, se encuentran en la Costa y es necesario abastecerlas de petróleo crudo y distribuir los productos obtenidos en dichas refinerías. En mucha menor proporción se utiliza también vagones-tanque para el transporte de productos a la Sierra; y barcazas cisternas en la zona de la Selva, para transportar los productos obtenidos en las refinerías "Luis F. Díaz" y "Pucallpa"; y abastecerlas de crudo.

Para cumplir con el contrato de exportación de 5,000 barriles por día de crudo de la Selva a Manaus-Brasil, al finalizar el año 1974 se habían adquirido en los Estados Unidos de Norteamérica un empujador y seis barcazas. Además, se construyeron en astilleros nacionales cuatro empujadores y cuatro barcazas; quedando por recibirse en 1975 dos empujadores.

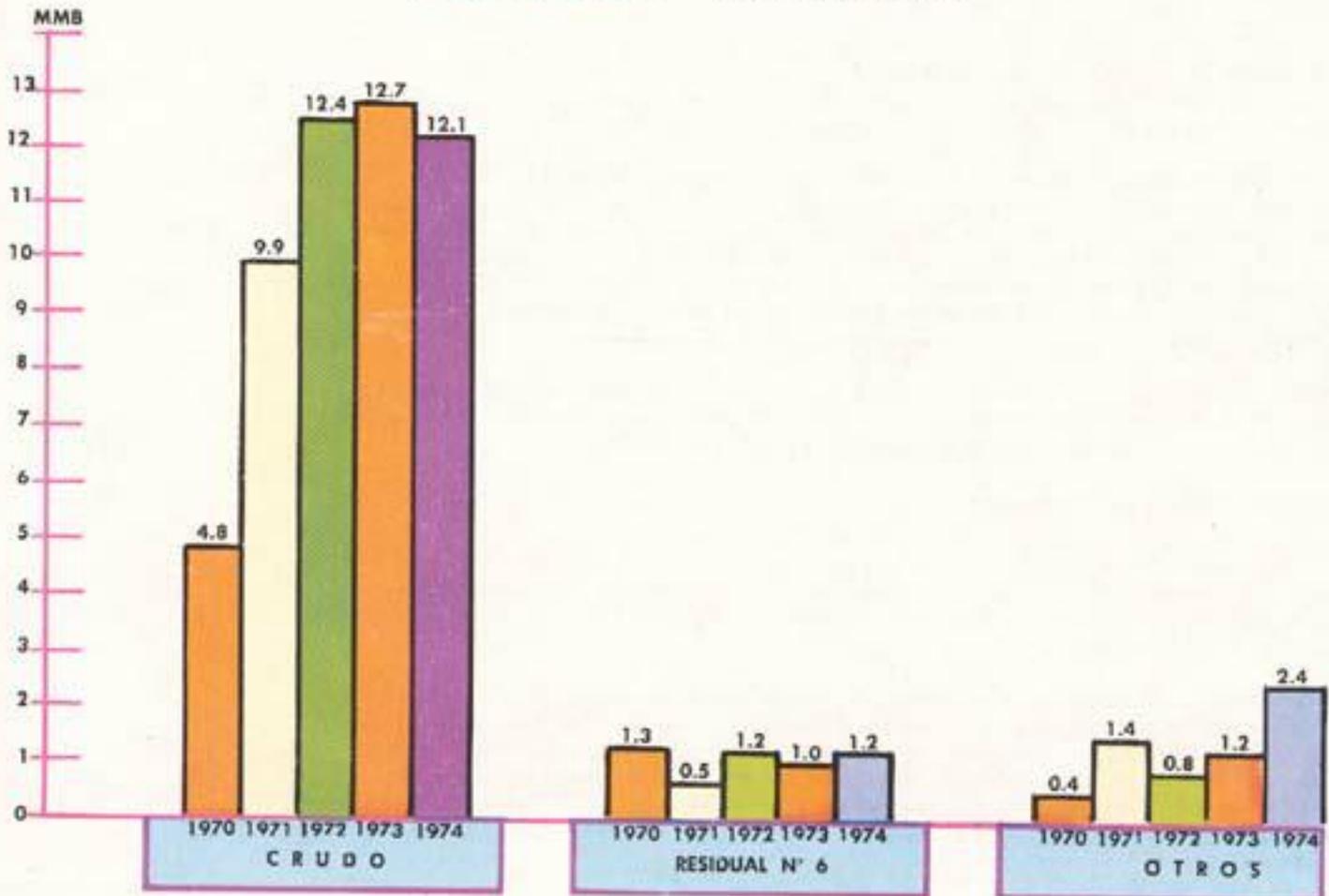


Chatas como ésta, construidas en el Callao y que navegan ya en nuestros ríos de la Selva, servirán para el transporte de petróleo crudo.

EXPORTACIONES VOLUMEN TRANSPORTADO



IMPORTACIONES VOLUMEN TRANSPORTADO

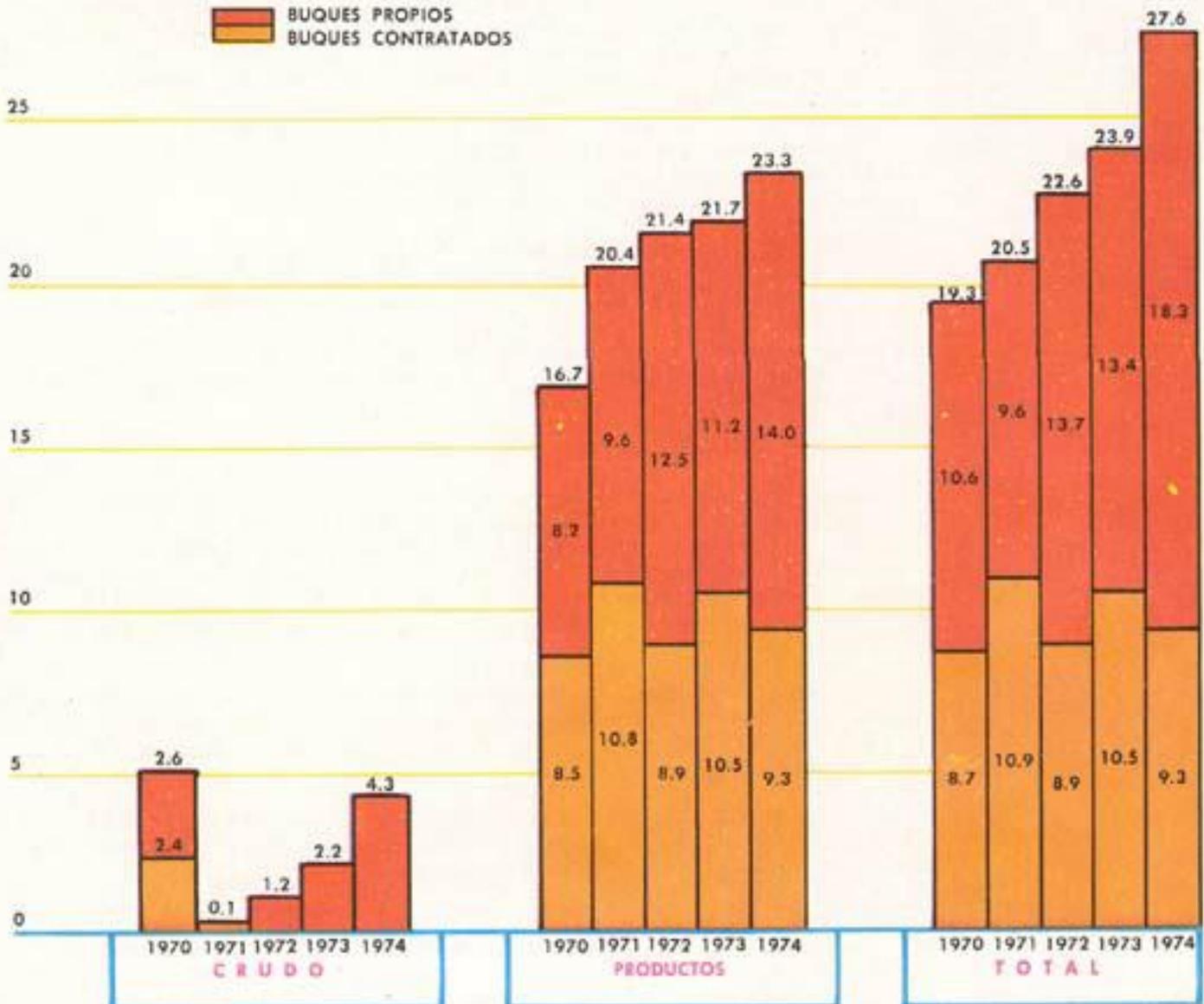


## CABOTAJE

### VOLUMEN TRANSPORTADO

MMB  
30

■ BUQUES PROPIOS  
■ BUQUES CONTRATADOS



# RELACIONES INDUSTRIALES

## RELACIONES LABORALES

A principios de año, en trato directo, cerramos el Convenio Unico de trabajo referido a sueldos y salarios. En noviembre se reunieron 66 representantes de los trabajadores, en Lima, en el Plenario Nacional para estructurar el nuevo Pliego de Peticiones correspondiente a 1975. Publicamos en dos tomos el Manual de Pláticas, Normas y Procedimientos de Relaciones Industriales.

## ESTADISTICA DE PERSONAL

En el curso de 1974 se integraron al personal de PETROPERU 792 trabajadores tanto para reemplazar a 264, entre jubilados y retiros, como para atender el aumento en las diversas operaciones. Aquí se incluye, entre otros, el incremento de la flota fluvial de nuestra Selva, en relación con la demanda cada vez más intensa del consumo regional; la adquisición de embarcaciones para la exportación de petróleo crudo al Brasil, la movilización de mayores volúmenes de productos para atender el crecimiento de la demanda nacional, el entrenamiento intensivo de nuevos cuadros de profesionales para cubrir las exigencias presentes y futuras del desarrollo tecnológico de PETROPERU, iniciando tareas de investigación científica, que se ha acentuado con la creación de nuevos departamentos, y el estudio de la tecnología de la petroquímica y de la refinación.

Por otro lado, la ejecución de las obras del Complejo de Fertilizantes y de la Planta de Negro de Humo, en Talara, así como la puesta en actividad de pozos de muy bajo rendimiento en el Noroeste (\*), también ha hecho necesario el empleo de más personal.

Por todo lo expuesto, la masa trabajadora de Petróleos del Perú llega ahora a un total de 6,891 personas, entre administrativos, técnicos, empleados y obreros, contra 6,099 al 31 de diciembre de 1973.

## BIENESTAR Y SERVICIOS SOCIALES

Se otorgaron por riguroso orden de méritos 134 becas para estudios universitarios y 79 para estudios de secundaria técnica a hijos del personal de la Empresa.

Al Plan de Sugerencias fueron presentadas 127 nuevas ideas por el personal de trabajadores, otorgándose premios por más de 44 mil soles. Para el personal que labora en las unidades de Lima y Callao, fue inaugurado en junio el edificio de propiedad del Club PETROPERU. En coordinación con ENTURPERU se puso en vigencia un programa de Turismo Interno Vacacional para el personal.

Se ha desarrollado programas de Capacitación Profesional Extraordinaria y de Extensión Cultural para familiares del personal, tanto en el Area de Lima Metropolitana, como en Operaciones Noroeste y Operaciones Selva, colaborando con el proceso de reforma de la educación que lleva adelante el respectivo Ministerio.

En el Area de Lima Metropolitana el personal ha desarrollado actividades grupales de Coro, Folklore y Teatro, habiendo realizado presentaciones en diferentes unidades de la Empresa y en diversas instituciones de la Comunidad.

(\*) Estos pozos fueron abandonados por dejar de ser rentables con los anteriores precios del crudo.



Pasan ya de 6,000 los trabajadores peruanos de todos los niveles que ayudan a producir gran parte de la energía que moviliza al país.



Una sección de la Planta de Fertilizantes de Talara que contribuirá a aliviar el problema de la producción agrícola nacional.

CONTRACARATULA: Vista aérea de un sector de la trocha de 104 kilómetros de longitud abierta para extender el ramal Trompeteros-San José de Saramuro del Oleoducto Norperuano, que tendrá 852 kilómetros de extensión hasta el puerto costero de Bayóvar.



