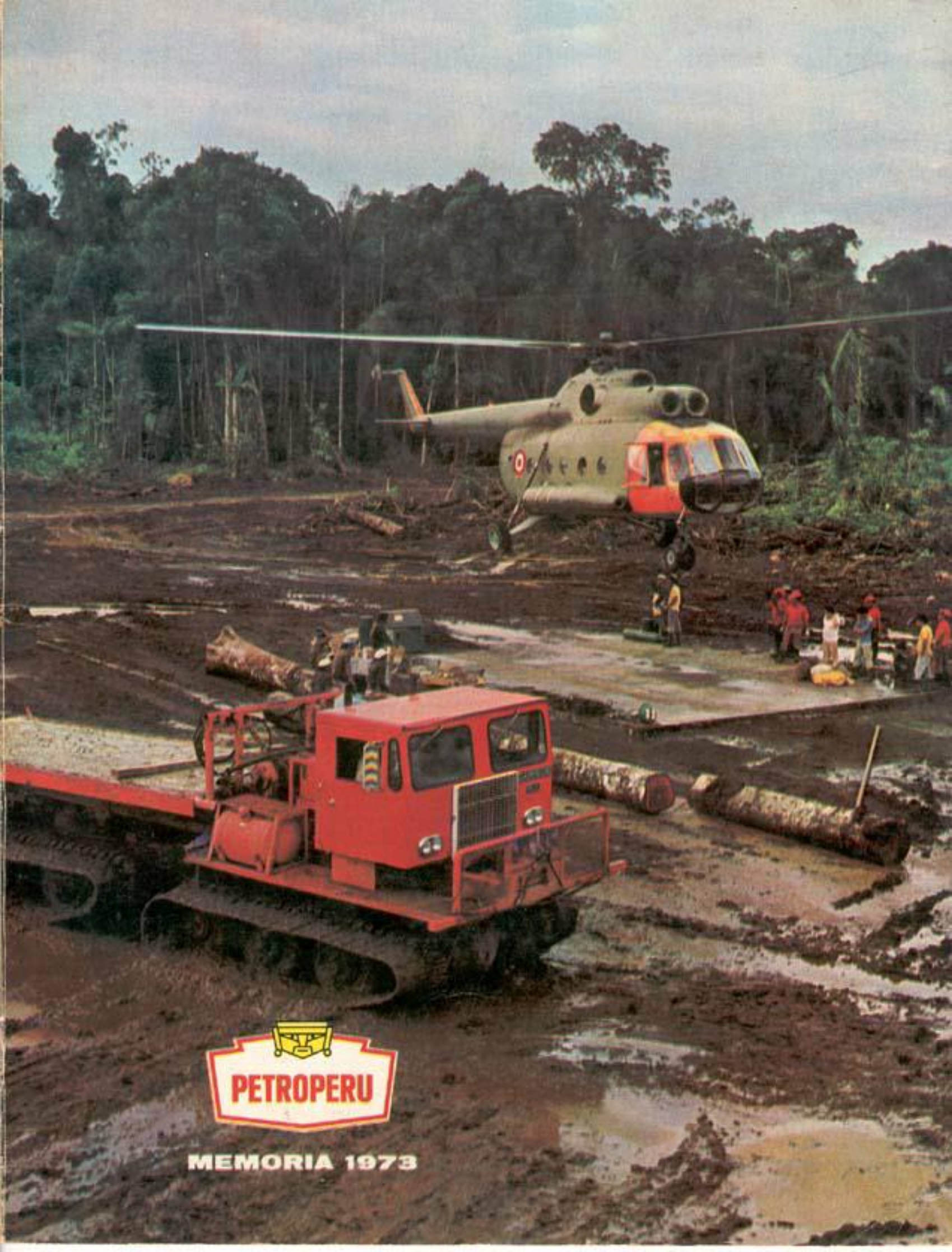




MEMORIA 1973

PETROLEOS DEL PERU

Paseo de la República 3361
LIMA-27-PERU

MEMORIA ANUAL 1973

Ejercicio terminado el
31 de diciembre de 1973

Contenido

Directorio	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 Repú- blica	8
OPERACIONES:	17
Exploración	18
Perforación	21
Producción	22
Refinación	24
Planta de lubricantes	28
Abastecimiento y transporte	29
Area de investigación y desarrollo ..	33
Oleoducto Norperuano	34
Area de Mercadotecnia	36
Operaciones comerciales	38
Productos químicos y Petroquímica ..	42
Area administrativa	44
Relaciones Industriales	46
La nueva sede administrativa	48

CARATULA: Escena captada en la Selva desde la plataforma de la torre de perforación del pozo exploratorio Trompeteros X-11. En primer plano un camión anfibio Foremost y, al fondo, el camino hacia la bodega de almacenamiento de crudo, sobre el río Corrientes.

La nueva Sede Administrativa de PETROPERU fue oficialmente inaugurada el 22 de octubre.





DIRECTORIO

(R. S. N° 175-EM/SD, del 14 de junio de 1973)

PRESIDENTE EJECUTIVO

GRAL. DIV. EP ING. MARCO FERNANDEZ BACA C.
(R. S. N° 194-72-EM/DS)

REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

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

REPRESENTANTE DEL SECTOR ECONOMIA Y FINANZAS

ING. JOHN HARTLEY MORAN

REPRESENTANTE DEL SECTOR INDUSTRIA Y COMERCIO

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

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

SECRETARIO

DR. RICARDO RODRIGUEZ FARJE

OPERACIONES

SUB-GERENTE GENERAL

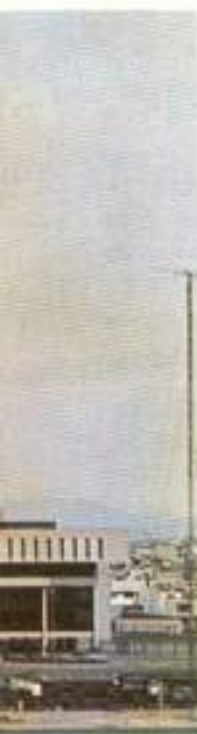
CRNEL. EP OSCAR TABOADA CH.

GERENTE DE OPERACIONES EN LA SELVA

CRNEL. EP HUGO MALDONADO L.

GERENTE DE OPERACIONES NOROESTE

ING. ARTURO MORETTI N.



Un año de avance y de aumento en la producción



Los programas de desarrollo y expansión previstos por Petróleos del Perú para el año 1973 se han desenvuelto satisfactoriamente y la Empresa ha podido continuar su marcha ascendente, encaminada a lograr el autoabastecimiento nacional de combustibles, devolverle al país su condición de exportador, e incursionar en escala significativa en el campo de la industria petroquímica.

Diversos aspectos resaltantes singularizan al ejercicio anual que sintetizamos en la presente Memoria. En primer término, la Empresa, como órgano ejecutor de la política de hidrocarburos del Gobierno Revolucionario, asumió un papel aún más trascendente para la economía nacional al acentuarse el control por el Estado de la industria del petróleo, con la adquisición que ha hecho nuestra Empresa de los bienes e instalaciones de las compañías Conchán, Lobitos y Ganso Azul. Es así como Petróleos del Perú ha llegado a administrar el 100% de la capacidad de refinación del país y el 98% de la comercialización de productos de petróleo.

Puede afirmarse con verdad que Petróleos del Perú ha cumplido ya su misión en la Selva al descubrir petróleo en distintas zonas y probar las posibilidades productivas de esa vasta región del territorio nacional. Su acción ha sido determinante para la firma de nueve contratos de operaciones "Modelo Peruano" durante el año 1973, con empresas foráneas que en algunos casos han unido esfuerzos para explorar conjuntamente áreas de la Selva y realizar las cuantiosas inversiones que demanda la búsqueda petrolífera. Un total de 18 contratos —16 en la Selva y 2 en el Zócalo Continental— han sido firmados por Petróleos del Perú y diversas compañías extranjeras hasta el 31 de diciembre de 1973. Las operaciones generadas por estos contratos están supervisadas por nuestra Empresa, de acuerdo a las cláusulas y condiciones del "Modelo Peruano", fórmula oportuna y práctica para encauzar la más moderna tecnología petrolera en beneficio del desarrollo del país y dentro del plazo perentorio que nos exige nuestra actual situación deficitaria de hidrocarburos. Es por todos conocido, que el mencionado contrato respeta plenamente la soberanía nacional, tanto en su propia esencia como en sus aplicaciones concretas.

En el otro frente de producción, Operaciones en el Noroeste, hemos logrado también satisfactorios resultados. La antigua y pertinaz curva de declinación de esos campos petrolíferos ha sido por fin detenida, lográndose inclusive orientarla en un sentido positivo. Las cifras son elocuentes: en junio de 1967 la producción diaria promedio era de 57,200 barriles y hasta octubre de 1968, el ritmo de declinación era de 575 barriles por mes. Petróleos del Perú consiguió reducir hasta 1972 de manera sustancial la caída de la producción, registrando una declinación mensual de sólo 183 barriles.

Como si no fuera bastante ese logro, nuestra Empresa ha iniciado un repunte en la producción del Noroeste durante el año 1973. Al término del presente ejercicio anual ha desaparecido la caída de la producción y, lo que es más importante en yacimientos explotados durante casi 100

años, hemos incrementado el rendimiento de los campos de petróleo en un promedio final diario de 120 barriles.

En el ámbito de la exploración, las operaciones directas de Petróleos del Perú en la Selva fueron exitosas en lo que atañe a los pozos confirmatorios perforados en la zona de Corrientes, cuyas reservas han aumentado más allá de lo previsto inicialmente. Las perforaciones exploratorias efectuadas en Aerico, Intuto, Belén, Nanay, Nahuapa y Concordia no permitieron descubrir petróleo en cantidades comerciales. Sin embargo, proporcionaron importante información geológica acerca de las características del subsuelo amazónico y contribuyeron así a la evaluación integral de las posibilidades petrolíferas de esa región. Los pozos exploratorios llevaron a una revaluación del área y a la decisión de realizar perforaciones más profundas en el futuro, para lo cual se ha alquilado un equipo capaz de horadar hasta 20 mil pies.

Es necesario destacar también el éxito alcanzado por las compañías Occidental Petroleum y Tenneco-Union, en las perforaciones exploratorias realizadas en la Selva y en el Zócalo Continental, respectivamente. Los cuatro pozos productivos de la zona PETROPERU-Occidental y el pozo descubridor en el área PETROPERU-Tenneco-Union, han confirmado el potencial petrolífero del Perú. Dos perforaciones infructuosas en cuanto a producción comercial de hidrocarburos han determinado la suspensión temporal de las operaciones de Tenneco en el Zócalo y actualmente un equipo de técnicos está evaluando los resultados para reiniciar las perforaciones el próximo año.

Ratificamos lo dicho en una anterior oportunidad: la Selva es el gran desafío y la gran promesa para alcanzar el desarrollo petrolero del Perú. La búsqueda y explotación del petróleo amazónico, así como la construcción del Oleoducto Nor-Peruano cuyos estudios de prefactibilidad y factibilidad han sido terminados, servirán de medidas para comprobar lo que somos capaces de hacer los peruanos.

El pleno aprovechamiento económico de la riqueza petrolera descubierta en la Amazonía se conseguirá cuando sea terminado el Oleoducto Nor-Peruano a mediados de 1976. Pero, antes Petróleos del Perú hará lo necesario para obtener una inmediata utilidad de ese petróleo: en el curso de 1974 exportaremos un promedio de cinco mil barriles diarios con destino a Manaus, Brasil, y transportaremos para su procesamiento en nuestras refinerías de Iquitos y Pucallpa un promedio de 500 barriles por día. Para cumplir ese objetivo hemos suscrito los contratos para ejecutar trabajos indispensables de infraestructura (embarcaderos, tanques de almacenamiento, red de tuberías, etc.).

Los resultados del ejercicio anual de 1973 podrán ser apreciados, en detalle, mediante la lectura de los diferentes rubros de la presente Memoria. En ellos se resumen múltiples y complejas actividades de una empresa como Petróleos del Perú, que desarrolla de modo integrado todas las fases de la industria del petróleo, y además trabaja intensamente para ingresar a la era petroquímica.

PETROPERU tuvo importantes utilidades al cierre del ejercicio de 1973, tal como ha venido ocurriendo desde su creación. La ganancia neta fue de 329 millones 175 mil 280 soles, ligeramente inferior a la suma alcanzada el año 1972 debido al incremento de los costos operativos y al mantenimiento de los mismos precios de venta de las gasolinas y otros productos derivados, a pesar del aumento sufrido en los precios del petróleo crudo que la Empresa importa para cubrir el déficit nacional, que actualmente llega a los 30 mil barriles por día.

La absorción por parte de PETROPERU de los mayores costos de producción constituye un verdadero dividendo social que la Empresa está proporcionando a la colectividad, al ofrecer oportunamente a todos los peruanos productos de buena calidad a precios que figuran entre los más bajos del mundo. El dividendo social es el resultado de la nueva concepción empresarial

que caracteriza al Sector Público en el proceso revolucionario que vive el país. Dentro de esta concepción, el espíritu de lucro queda pospuesto frente al interés de la comunidad nacional. Pero, tampoco se pierde de vista la necesidad de operar con márgenes económicos razonables a fin de no implicar cargas para el Erario Nacional.

En cuanto a la industria petroquímica, el año 1973 ha sido también fructífero. Hemos logrado un avance del 62% en obras civiles y de 10% en montaje de maquinarias y equipo del Complejo de Fertilizantes, proyecto que será terminado el año 1975. Servirá para producir 300 toneladas diarias de amoníaco que se utilizarán para la obtención de 510 toneladas de urea, fertilizante nitrogenado destinado a revitalizar el agro peruano y a fortalecer, consecuentemente, el proceso de transformaciones que está desarrollando el Gobierno Revolucionario en ese Sector. Hará frente también al aumento inusitado, en más del 300%, del precio de los citados fertilizantes y a su notoria escasez.

En lo que se refiere a los otros proyectos, como la Planta de Negro de Humo y el Complejo de Solventes, hemos realizado en el transcurso de 1973 los estudios necesarios para convertirlos en realidad para los años 1975 y 1976, respectivamente. Ambos estarán ubicados en Talara.

Petróleos del Perú es una gran empresa, por el volumen y la diversificación de sus actividades, y por la gravitación de las mismas como sostén y estímulo de la economía nacional. Tenemos una vocación de permanente progreso porque pensamos que ésa es la actitud con la que se debe construir el futuro de prosperidad que le corresponde al Perú en la comunidad mundial. Para alcanzar nuestras metas confiamos en el personal de la Empresa y nos preocupa, fundamentalmente, su constante capacitación, en verdad más trascendente que la propia búsqueda y explotación del petróleo. Las decisiones son tomadas por hombres y el éxito que logremos en nuestras actividades depende de su idoneidad. Conscientes de esta responsabilidad, en 1973 hemos incrementado nuestro esfuerzo en educación logrando que el personal de PETROPERU haya recibido en este año un total de 99 mil 397 horas-hombre de entrenamiento dentro y fuera de la Empresa, en el Perú y el exterior.

Petróleos del Perú no estaría satisfecha de su labor si sus operaciones no tuvieran además un impacto directo y favorable sobre la industria y las empresas nacionales. Una de las normas básicas de nuestra política empresarial es el apoyo a los productores peruanos cuando sus artículos se ajustan a los requerimientos de calidad y oportunidad de la industria petrolera y ofrecen precios razonables.

El año 1973 obtuvimos significativos avances en el fomento a la industria nacional al comprar en el mercado interno por un monto total aproximado de 260 millones de soles, cifra que supera en unos 60 millones a la suma de adquisiciones efectuadas el año anterior. Estas cantidades se refieren a las compras normales de la industria y excluyen las adquisiciones realizadas para atender las necesidades de los proyectos específicos que está desarrollando la Empresa.

La culminación del año 1973 nos encuentra abocados al desarrollo inmediato de las industrias petrolera y petroquímica. Lo que podamos hacer con nuestro propio esfuerzo se verá multiplicado por la colaboración y el respaldo que nos brindan sin pausa el Gobierno Revolucionario y el Pueblo Peruano. Al agradecer una vez más ese apoyo, renovamos en esta ocasión nuestra fe en el logro de los objetivos que nos hemos trazado.


Gral. de Div. EP. ~~Marco Fernández Bacca~~
Presidente Ejecutivo de Petróleos del Perú

Datos Resaltantes - Ejercicio 1973

FINANCIEROS

Ingresos brutos	S/. 8,790'215,496
Impuestos al consumo	„ 1,318'661,735
Ingresos de la Empresa	„ 7,471'553,761
Utilidad antes de impuesto a la renta	„ 536'329,478
Utilidad neta	„ 329'175,280
Capital pagado	„ 2,636'577,375
Rentabilidad del capital pagado	13%
Capital autorizado	„ 20,000'000,000
Capital de trabajo	„ 176'769,834
Indice de solvencia	1.1
Indice de liquidez	0.4

OPERATIVOS

	BARRILES
Petróleo crudo y gases licuefactados	
Producción propia —neta— en el año	15'353,875
Compras locales — en el año	11'365,464
Importación — en el año	12'919,855
Procesado en refinerías en el año	
Petróleo crudo y gasolina natural de la Empresa	34'439,365
Petróleo crudo y gasolina natural de terceros	2'175,492
Vendido en el año	
Petróleo crudo y productos refinados	37'515,348
Petróleo crudo entregado a contratistas "Modelo Peruano"	2'506,760

Resumen Económico y Financiero

INGRESOS

Los ingresos totales de Petróleos del Perú en 1973 ascendieron a S/. 7,471.6 millones, correspondiendo el 82% o S/. 6,121.6 millones, a ventas en el mercado interno; el 10% o S/. 749.7 millones, a ventas de exportación; el 6% o S/. 449.2 millones, a entregas de petróleo crudo a contratistas según el contrato de operaciones "Modelo Peruano", y 2% o S/. 151.1 millones, a otros ingresos.

En relación con el ejercicio anterior, hubo un incremento de S/. 1,660.0 millones, debido principalmente a mayores ventas en el mercado interno y en el de exportación, así como a las entregas de petróleo crudo 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 1973 a S/. 536.3 millones.

Deducido de la misma el impuesto a la renta, de S/. 207.1 millones, queda una utilidad neta de S/. 329.2 millones.

En comparación con el año anterior, la utilidad neta es menor en S/. 45.9 millones, debido principalmente al aumento en el volumen de compras de petróleo crudo y productos a precios más altos, así como al incremento general de los costos operativos.

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 1973 a S/. 4,025.0 millones, distribuidos en la forma siguiente:

— Exploración	S/. 1,252.8 millones
— Producción	" 639.0 "
— Manufactura	" 526.0 "
— Distribución y comercialización	" 200.8 "
— Oleoducto Nor-Peruano	" 116.6 "
— Fertilizantes	" 1,206.2 "
— Nuevos proyectos	" 8.2 "
— Sede administrativa y otros	" 75.4 "
	S/. 4,025.0 millones

Se efectuaron mayores inversiones en relación con el año anterior, por un monto de S/. 2,708.1 millones. Nuestras inversiones en la búsqueda de petróleo en la Selva aumentaron en S/. 661.8, respecto a las efectuadas en 1972. Asimismo, las inversiones se han visto incrementadas por la adquisición de las instalaciones en los campos petrolíferos de "Agua Caliente" y Concesiones Lima, en las refinerías ubicadas en Conchán y Pucallpa y facilidades de comercialización; el impulso dado a la construcción de la Planta de Fertilizantes y Craqueo Catalítico-Talara y a otros proyectos.

SITUACION FINANCIERA

La relación entre el activo corriente y el pasivo corriente fue de 1.1 a 1.0 comparado con 1.2 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 fue de S/. 176.8 millones, constituido por S/. 126.6 millones en caja y valores negociables, S/. 1,119.0 millones en letras y cuentas por cobrar y S/. 1,810.7 millones en inventarios y otros activos; menos S/. 3,056.3 millones en cuentas y letras por pagar.

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

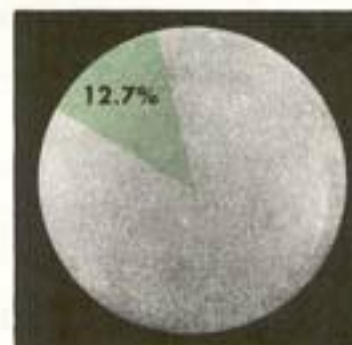
DISTRIBUCION DE LOS INGRESOS

AÑO 1973

Materiales y
Suministros
MMS/. 5,392.6



Sueldos, Salarios
y Beneficios
MMS/. 953.6 *



Depreciación y
Amortización
MMS/. 589.1



MM S/. 7,471.6
TOTAL INGRESOS

100%

UTILIDAD NETA
MMS/. 329.2



Impuesto a la Renta
MMS/. 207.1



* Porción aplicable
a Ganancias y
Pérdidas del total
de MM S/. 1,355.8
pagados por la
Empresa.

BALANCE

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE

Caja y bancos

Valores negociables

Letras y cuentas por cobrar

Letras y cuentas por cobrar de clientes menos:
Provisión para cuentas de cobrabilidad dudosa
(1973 S/. 4'864,736; 1972 S/. 4'212,315)

Otras cuentas por cobrar

Inventarios

Petróleo crudo, productos y otras mercaderías
vendibles

Materiales y suministros

Gastos pagados por anticipado y diferidos

Total del activo corriente

INVERSIONES EN VALORES

LETRAS Y CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO

ACTIVO FIJO

Al costo, menos depreciación y amortización

Revaluación por tasación de expropiación

CARGOS DIFERIDOS Y OTROS ACTIVOS

CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR-DEUDORAS

Total

CUENTAS DE ORDEN

AL 31 DE DICIEMBRE 1973	AL 31 DE DICIEMBRE 1972
S/.	S/.
117'674,770	87'169,657
8'933,000	8'458,000
896'535,010	359'248,936
222'510,756	133'555,909
1,119'045,766	492'804,845
1,144'172,829	600'269,064
743'304,208	741'219,212
1,887'477,037	1,341'488,276
99'901,062	42'641,257
3,233'031,635	1,972'562,035
55'187,323	33'263,855
16'574,677	31'517,777
7,042'635,790	3,612'463,708
1,049'454,137	1,271'476,353
8,092'089,927	4,883'940,061
1'571,042	1'429,580
21'479,130	27'337,680
11,419'933,734	6,950'050,988
3,685'148,388	2,929'798,626



Marco Fernández Baca
Presidente Ejecutivo



Carlos Bobbio C.
Gerente General

GENERAL

PASIVO Y CAPITAL

PASIVO CORRIENTE

Obligaciones a corto plazo, relacionadas con la
adquisición de la Refinería La Pampilla
Letras, pagarés y cuentas por pagar
Sueldos, jornales y otras cuentas del personal
Pensiones de jubilación por pagar
Impuestos por pagar
Otro pasivo corriente

Total del pasivo corriente

PASIVO A LARGO PLAZO

Obligaciones por pagar, relacionadas con la
adquisición de la Refinería La Pampilla
Letras y cuentas por pagar
Obligaciones por compra de pozos
Depósitos en garantía

PROVISION PARA INDEMNIZACIONES DEL PERSONAL

PREVISION PARA PENSIONES DE JUBILACION

CREDITOS DIFERIDOS

CUENTAS ESPECIALES POR LIQUIDAR-ACREEDORAS

CAPITAL (Autorizado 1973 S/. 20,000'000,000;
1972 S/. 5,000'000,000)
Aportado por el Estado

RESERVA POR MAYOR VALOR DE TASACION

GANANCIAS Y PERDIDAS — Utilidad neta en el ejercicio

Total

CUENTAS DE ORDEN

AL 31 DE DICIEMBRE 1973	AL 31 DE DICIEMBRE 1972
S/.	S/.
86'732,583	86'732,350
2,366'620,281	1,097'387,512
110'778,337	83'750,837
112'151,201	102'462,545
362'890,756	205'192,921
17'088,643	22'100,677
3,056'261,801	1,597'626,842
	86'732,583
2,557'754,141	310'026,351
971,026	971,026
506,770	506,770
2,559'231,937	398'236,730
460'063,598	370'051,286
1,275'864,650	1,388'144,828
11'201,437	14'365,063
42'103,519	47'159,621
2,636'577,375	1,487'856,891
1,049'454,137	1,271'476,353
329'175,280	375'133,374
11,419'933,734	6,950'050,988
3,685'148,388	2,929'798,626

Máximo León Velarde R. H.
Sub Gerente General

Carlos Trelles
Gerente Dpto. Contabilidad

Estado de Ganancias y Pérdidas

	EJERCICIO ENERO/DIC./73	EJERCICIO ENERO/DIC./72
	S/.	S/.
INGRESOS		
Ventas	6,871'305,806	5,651'076,592
Entregas a contratistas — "Modelo Peruano"	449'161,773	
Otros ingresos	151'086,182	160'523,451
	7,471'553,761	5,811'600,043
MENOS:		
Costo de productos vendidos	6,279'266,317	4,413'333,888
UTILIDAD BRUTA	1,192'287,444	1,398'266,155
GASTOS		
Gasto de ventas	403'575,507	632'950,817*
Gastos administrativos y generales	243'550,157	201'418,873
Gastos de sostenimiento campo Zorritos		10,360
	647'125,664	834'380,050
UTILIDAD EN OPERACIONES	545'161,780	563'886,105
OTROS (INGRESOS) Y GASTOS		
Dividendos recibidos	(24'256,733)	
Intereses percibidos	(5'055,264)	(16'729,965)
Intereses pagados	47'105,364	36'302,552
Otros — neto	(8'961,065)	(70'891,833)
	8'832,302	(51'319,246)
UTILIDAD ANTES DEL IMPUESTO A LA RENTA	536'329,478	615'205,351
IMPUESTO A LA RENTA	207'154,198	240'071,977
UTILIDAD NETA EN EL EJERCICIO	329'175,280	375'133,374

* Incluye S/. 283'971,526 de impuesto de timbres a las ventas, sustituido en 1973 por el impuesto sobre bienes y servicios de cargo del consumidor.

Estado de Cambios en la Situación Financiera

	1973	1972
ORIGEN DE FONDOS	S/.	S/.
Fondos generados en operaciones		
Utilidad neta en el ejercicio	329'175,280	375'133,374
Cargos que no representan desembolsos de fondos:		
Depreciación, amortización y retiros	594'454,758	616'694,046
Provisión para indemnizaciones	173'869,889	200'480,008
	1,097'499,927	1,192'307,428
Aportes del Estado (Neto)		
Aporte de capital	774'000,000	
Ajuste por regalías no recibidas		(86,456)
Ajuste por transferencias de materiales a otras entidades del Estado		(28'383,482)
	774'000,000	28'469,938
Obligaciones a largo plazo	2,285'388,263	138'523,051
Otras fuentes:		
Disminución en letras y cuentas por cobrar a largo plazo	14'943,100	3'311,884
Disminución en cargos diferidos		17'158,229
Cuentas especiales por liquidar	802,448	6'720,615
	15'745,548	27'190,728
TOTAL	4,172'633,738	1,329'551,269
APLICACION DE FONDOS		
Costo de pozos	945'241,530	315'890,070
Exploración y estudio	708'686,315	601'624,935
Propiedad, planta y equipo	2,371'111,885	399'369,279
Inversiones en valores	21'923,468	57,663
Adelantos y pagos de indemnizaciones	83'857,577	209'536,393
Aumento en fondos y depósitos especiales	141,462	
Disminución en obligaciones a largo plazo	124'393,056	124'392,822
Disminución en la previsión para pensiones de jubilación	112'280,178	99'013,937
Disminución en créditos diferidos	3'163,626	41'031,645
TOTAL	4,370'799,097	1,790'916,744
Disminución del capital de trabajo	(198'165,359)	(461'365,475)
Más: Capital neto de trabajo al comienzo del ejercicio	374'935,193	836'300,668
CAPITAL NETO DE TRABAJO AL FINAL DEL EJERCICIO	176'769,834	374'935,193

Activo Fijo

ACTIVO FIJO	VALOR DE COSTO AL 31 DIC/73	DEPRECIACION Y AMORTIZACION ACUMULADA AL 31 DIC/73	VALOR NETO AL 31 DIC/73
	S/.	S/.	S/.
Exploración	2,142'345,874	32'612,715	2,109'733,159
Producción	6,710'658,474	5,658'103,158	1,052'555,316
Manufactura	2,212'318,830	877'817,143	1,334'501,687
Abastecimiento y transporte	173'200,882	48'469,582	124'731,300
Comercialización	871'855,856	385'253,231	486'602,625
Oleoducto Nor-Peruano	116'591,297	—	116'591,297
Petroquímica	8'156,271	—	8'156,271
Fertilizantes	1,265'944,393	5,259	1,265'939,134
Administración	573'203,693	21'993,732	551'209,961
	14'074,275,570	7,024'254,820	7,050'020,750
Revaluación por tasación de expropiación	2,388'608,389	1,339'154,252	1,049'454,137
TOTAL	16,462'883,959	8,363'409,072	8,099'474,887

Capital

CAPITAL	AL 31 DE DICIEMBRE 1972	ADICIONES (Y AJUSTES) DURANTE EL EJERCICIO	AL 31 DE DICIEMBRE 1973
	S/.	S/.	S/.
Regalias	847'003,869		847'003,869
Derechos de exportación	197'436,300		197'436,300
Impuesto a la renta	51,359'105		51'359,105
Otros aportes del Estado	27'328,224	774'019,639	801'347,863
Transferencias de activos al Supremo Gobierno y obras realizadas por su cuenta	(209'853,724)	(432,529)	(210'286,253)
Ajuste al activo fijo por inversiones en pozos	(529'959,216)		(529'959,216)
Complejo Industrial de Talara y bienes muebles, inmuebles y acciones, vinculados directa o indirectamente a sus actividades	1,738'525,479		1,738'525,479
Previsión para pensiones de jubilación	(1,665'762,061)		(1,665'762,061)
Utilidades acumuladas de periodos anteriores	1,031'778,915		1,031'778,915
Utilidad neta en el ejercicio 1972		375'133,374	375'133,374
	1,487'856,891	1,148'720,484	2,636'577,375

Ingresos Percibidos por el Estado en el Año

	1973	1972
	S/.	S/.
Impuesto a la renta	207'154,198	240'071,977
Derechos de importación	221'113,975	219'264,451
Impuesto al patrimonio empresarial	28'455,530	
Otros impuestos	30'605,140	30'490,074
TOTAL DE IMPUESTOS PAGADOS POR LA EMPRESA	487'328,843	489'826,502
Otros ingresos relacionados con las operaciones de la Empresa:		
Impuestos al consumo pagados por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	1,318'661,735	1,151'208,899
Impuesto sobre bienes y servicios pagado por los consumidores a través de la recaudación de la Empresa	347'428,136	320'948,944*
Impuestos retenidos por la Empresa a su personal y entregados al Fisco: a la renta, de timbres, y a las remuneraciones por servicios personales	55'289,597	42'834,028
Compra de crudo de regalia	53'105,539	71'839,321
TOTAL GENERAL	2,261'813,850	2,076'657,694

* Antiguo impuesto de timbres pagado por PETROPERU, reclasificado sólo por razones comparativas con el impuesto sobre bienes y servicios que lo substituyó.

Notas Complementarias a los Estados Financieros

El balance general de la Empresa y sus estados de ganancias y pérdidas y de cambios a la situación financiera al 31 de diciembre de 1973, 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 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 en plena ejecución (Planta de Fertilizantes, Craqueo Catalítico de la Refinería de Talara y Oleoducto Nor-Peruano), así como otros proyectos de ampliación de operaciones en etapa de estudio.

INVENTARIOS

Los inventarios de petróleo crudo, productos y otras mercaderías vendibles están valorizados a los costos de producción y/o adquisición o al valor del mercado, según cual sea más bajo. Los inventarios de materiales y suministros están valorizados al costo promedio de adquisición.

ACTIVO FIJO

Los activos fijos están valorizados al costo histórico, menos depreciación y amortización. Los costos intangibles de perforación de pozos productivos 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 es computada en base a su costo y al tiempo estimado de vida útil.

La cuenta Revaluación por Tasación de Expropiación 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 Pasivo del Balance, en proporción a la depreciación normal del valor histórico de los bienes expropiados.

PASIVO A LARGO PLAZO

Las obligaciones a largo plazo, excluyendo aquellas que vencen dentro del año, ascienden a S/. 2,559.2 millones, siendo los acreedores principales los siguientes:

- Gobierno del Japón por intermedio del Gobierno del Perú, S/. 1,188.3 millones (9,457.5 millones de yenes), por financiación parcial para la construcción de la Planta de Fertilizantes en Talara, amortizable en armadas semestrales de 1977 a 1987.
- Corporación Financiera de Desarrollo, S/. 592.4 millones: S/. 503.1 millones (U.S. \$ 13.0 millones), por financiación parcial para la búsqueda de petróleo en la Selva; y S/. 89.3 millones (U.S. \$ 1.8 millones y S/. 19.6 millones), por financiamiento parcial para el estudio de factibilidad y diseño definitivo del Oleoducto Nor-Peruano.
- Los plazos de amortización se encuentran en etapa final de estudio.
- Marubeni America Corporation, S/. 492.0 millones (U.S. \$ 1.4 millones y 3,069.3 millones de yenes), por financiación parcial para la construcción de la unidad de craqueo catalítico fluido en la Refinería de Talara, amortizable en armadas semestrales de 1975 a 1980.
- Sun Oil International Inc., S/. 109.9 millones, por compra de 1.3 millones de barriles de petróleo crudo, pagaderos a los 42 meses a partir de la fecha de cada embarque, debiendo hacerse los pagos desde julio de 1976 hasta junio de 1977.
- Belco Petroleum Corporation of Perú, S/. 41.2 millones, por la adquisición del 50% de la propiedad de los bienes e instalaciones para operaciones auxiliares dentro del marco del contrato "Modelo Peruano". Esta deuda será amortizada con el pago de S/. 3.87 por barril aplicado sobre el 50% de la producción de petróleo del área motivo del contrato de operación.
- Gulf Oil Corporation, S/. 72.9 millones (U.S. \$ 1.9 millones), por suministros para la puesta en mar-

- cha de la Refinería La Pampilla, así como por un préstamo en efectivo otorgado para la iniciación de las actividades de comercialización de ex-EPF, pagaderos en armadas trimestrales hasta abril de 1978.
- Gulf Oil Corporation, S/. 55.3 millones (U.S. \$ 1.4 millones), por un préstamo para comercialización, destinado a la financiación parcial de la adquisición de equipo de transporte, amortizable en armadas trimestrales hasta abril de 1978.
- Gulf Oil Corporation, S/. 3.9 millones (U.S. \$ 0.1 millones), por financiación parcial para la construcción de un tanque de 200,000 barriles para la Refinería La Pampilla, pagaderos en armadas anuales hasta enero de 1979.

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/. 1,148.7 millones, como sigue: capitalización de la utilidad neta de 1972, S/. 375.1 millones; aporte en efectivo y adjudicación de terrenos, S/. 774.0 millones; menos, transferencias de bienes a otras entidades del Estado, S/. 0.4 millones.

Al final del ejercicio, el capital aportado ha alcanzado la cifra de S/. 2,636.6 millones.

CUENTAS DE ORDEN

Estas incluyen garantías a favor de la Empresa concedidas por clientes y contratistas por un valor de S/. 2,108.2 millones; créditos documentarios otorgados por la Empresa S/. 447.1 millones; compromisos de la Empresa en relación con la construcción de la Planta de Fertilizantes, S/. 520.5 millones, del Craqueo Catalítico, S/. 324.0 millones, y de la Planta de Negro de Humo, S/. 223.0 millones; y otras obligaciones contingentes, S/. 62.3 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.

Remisión del Balance Anual a la Contraloría General de la República

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, que fue remitido oportunamente a la Contraloría General de la República.

Con Oficio CTB-084-74 del 14 de mayo de 1974, el Gerente General remitió al Sr. Ministro de Energía y Minas, los Estados Financieros y Anexos al 31 de diciembre de 1973, en cumplimiento del Decreto Ley N° 18191 del 31 de marzo de 1970.

Asimismo, con Oficio CTB-986-74 del 14 de mayo de 1974, el Gerente General cumplió con remitir al Sr. Contralor General de la República, los Estados Financieros y Anexos correspondientes al ejercicio cerrado al 31 de diciembre de 1973, para los fines indicados en los artículos Nos. 21 y 22 del Reglamento de la Ley 19039.

San Isidro, mayo de 1974.



Ramón Aguilar A.
Auditor General de
Petróleos del Perú

OPERACIONES

PETROPERU es una empresa que ejecuta la política petrolera trazada por el Gobierno Revolucionario y realiza un trabajo fecundo en todas las fases de la industria petrolera. Es decir, busca el petróleo, lo produce, lo refina, lo distribuye y lo comercializa. Incluso en el campo de la petroquímica, con la construcción de una planta de fertilizantes sintéticos en Talara, ha ingresado en el terreno de esa industria conexas a la del petróleo.

Durante 1973, la Empresa ha continuado operando los yacimientos de La Brea y Pariñas, el Area de Lima, Los Organos y otras zonas del Noroeste.

En la Selva y el Altiplano tiene adjudicadas determinadas zonas. Particularmente exitosos han sido los trabajos realizados en la extensa área que posee en la Selva Amazónica, pues un 25% de los pozos perforados han sido positivos, y sus resultados son de un gran significado para el futuro de la industria petrolera peruana.

Además, de acuerdo a los contratos PETROPERU-Belco y PETROPERU-Peruvian Pacific, la Empresa ejerce el control correspondiente en las áreas operadas por esas compañías. En las áreas de la Selva donde tienen contratos otras compañías, PETROPERU ejerce determinadas funciones de supervisión. Dos de las compañías que tienen contratos de operaciones con la Empresa, confirmaron la existencia de petróleo con sus primeros pozos exploratorios. Ellas son: la Tenneco-Union en el Zócalo Continental y la Occidental Petroleum Corp. en la Selva.

En 1973 se ha producido el incremento de las refinerías que posee PETROPERU. Ahora la Empresa opera directamente cinco refinerías: la de Talara en el Noroeste, La Pampilla y Conchán en Lima, Luis F. Díaz en Iquitos y la de Pucallpa. También se continuaron las obras para la incorporación de un Complejo de Craqueo Catalítico con capacidad para 16,600 barriles diarios a la refinería de Talara.

A través de una red de distribución y ventas que cubre casi todo el territorio se continuaron las operaciones de comercialización de productos.

Seguidamente, ofrecemos un resumen de las principales actividades operativas en 1973 y los resultados técnico-económicos derivados de las mismas.



Secuencia de la erección de una torre armada en el lugar donde se realizó la perforación del nuevo pozo. Trompeteros X-11.

Exploración



Topógrafos en plena labor durante los trabajos iniciales de superficie en un área bajo exploración.

En el año de 1973 se continuó el programa exploratorio en la Selva Norte, que ha permitido a Petróleos del Perú confirmar el potencial petrolífero de esa zona.

En total se han perforado ocho pozos, de los cuales tres fueron confirmatorios y cinco exploratorios, habiéndose requerido una inversión del orden de los 1,103 millones de soles.

De los tres pozos confirmatorios perforados, uno está en Pavayacu y dos en Corrientes. El 14 XCD, en la zona de Trompeteros, fue el primer pozo direccional perforado en la Selva, pero tuvo que ser abandonado por problemas mecánicos. El 12 XCD obligó a reevaluar positivamente las reservas de petróleo originalmente asignadas al reservorio de Corrientes. Su producción en las pruebas de completación alcanzó la cifra de 8,875 barriles de petróleo por día.

Los resultados de estas exploraciones han alterado los planes de trabajo, obligando a realizar perforaciones más profundas de la cuenca, ya que la sísmica detectó la existencia de estructuras más promisoras. Al finalizar el año, un equipo para perforar hasta 20 mil pies inauguró la etapa de perforación más profunda en la importante estructura de Yanayacu.

Las actividades sísmicas se incrementaron de tres brigadas a seis que prospectaron 3,602 Km. terrestres y 827 Km. fluviales, lo que demandó un total de inversión de 356 millones de soles.

CONTRATOS DE EXPLORACION-EXPLOTACION

Habiendo suscrito PETROPERU, bajo los términos del "Modelo Peruano", durante los años 1971-72, nueve contratos de operaciones con empresas o consorcios extranjeros para exploración y explotación petrolera en nuestro territorio, ocho de ellos están referidos a la región de la Selva y uno al Zócalo Continental, a saber:

- 1.—Occidental Petroleum Corp. of Perú.
- 2.—Tenneco Oil Co. of Perú y Union Oil Co. of Perú (Zócalo).
- 3.—Union Oil Co. of Perú y Tenneco Oil Co. of Perú.
- 4.—British Petroleum Perú, Ltd.
- 5.—Amoco Perú Petroleum Co. y Cia. Petrolera Shell Pecten del Perú.
- 6.—Getty Oil (Perú), Pan Ocean Oil Co. del Perú y Transworld Perú Petroleum Co.
- 7.—Arco Perú Co.
- 8.—Phillips Petroleum Co. Perú.
- 9.—Peruvian Sun Oil Co., Continental Oil Co. of Perú y Champlin Perú Inc.

CONTRATO PETROPERU-OCCIDENTAL

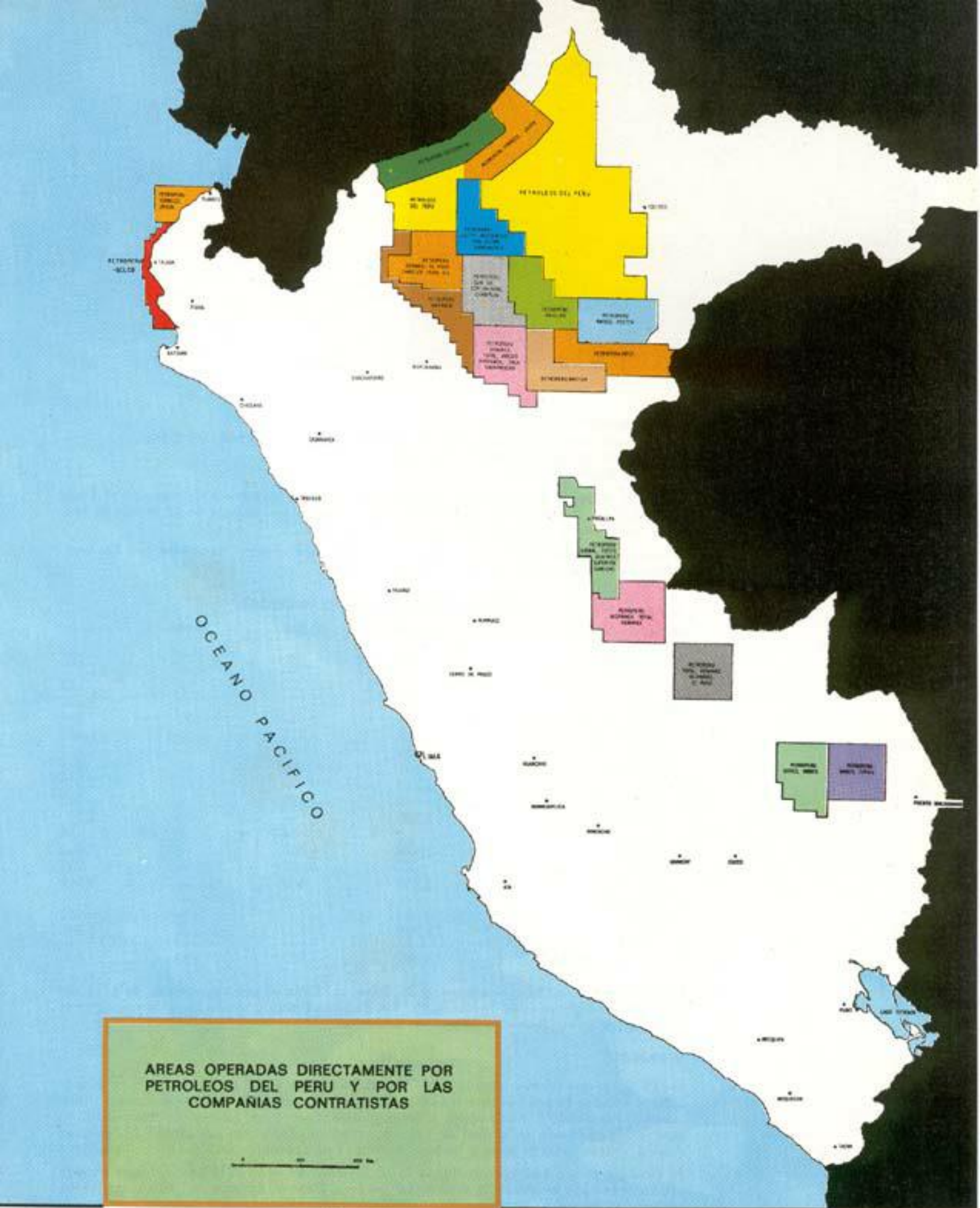
Durante 1973 la Occidental Petroleum Corp. perforó en la Selva Norte un total de seis pozos, cuatro de ellos con nuevas estructuras petrolíferas; uno resultó improductivo y otro fue abandonado por problemas mecánicos. Al 31 de diciembre dos pozos más estaban en perforación. Las reservas de estas estructuras son del orden de los 300 millones de barriles, con una producción potencial máxima que bordea los 30 mil barriles al día.

NUEVOS CONTRATOS

Confirmando el interés que existe por la fórmula Modelo Peruano, en 1973 nueve compañías y consorcios petroleros extranjeros firmaron nuevos contratos de operaciones de exploración y explotación con la Empresa, que sumados a los ya existentes, hacen un total de dieciocho, dieciséis de los cuales se ubican en la Selva y dos en el Zócalo Continental.

Las entidades que han suscrito nuevos contratos son:

- 1.—Perú Cities Service Inc./Andes Petroleum Co. Ltd.
- 2.—Andes Petroleum Co. Ltd./Perú Cities Service.
- 3.—Oceanic Exploration/El Paso del Perú Co./Charter Perú Oil/Fluor Drilling Service Inc.
- 4.—Amerada Hess Corp.
- 5.—Signal Petroleum Co./Deminex/Perú Cities Service Inc./Supervisor Oil Co./Sumisho Perú/Sekiyu Kaisatu Kaisha.





En esta vista aérea se ven los campamentos instalados en la Selva por la Occidental Petroleum Corp. (primer plano) y la Petty Geophysical Service (detrás), en el lugar denominado "Inte. López", sobre el río Corrientes.

- 6.—Hispanoil/Total/Deminex.
- 7.—Deminex/Hispanoil/Total/Amoco/Saga Petroleum/Shenandoah Oil Corp.
- 8.—Total/Deminex/Hispanoil/El Paso Perú.
- 9.—Belco Petroleum Corp.

Los ocho primeros de estos contratos están ubicados en la Selva y el último en el Zócalo Continental Norte, abarcando aquellos una extensión aproximada de un millón de hectáreas cada uno y el de la Belco 414,760 hectáreas.

El siguiente cuadro resume los avances de prospección sísmica efectuados por las compañías bajo contrato de operaciones durante 1973:

KILOMETROS DE LINEAS SISMICAS

CONTRATISTA OPERADOR	TERRESTRE	FLUVIAL	MARINA	TOTAL
Amerada	329	—	—	329
Amoco	1,072	—	—	1,072
Andes	122	—	—	122
Arco	1,118	—	—	1,118
Belco	—	—	930	930
British Petr.	1,520	318	—	1,838
Cities	219	—	—	219
Deminex	101	195	—	296
Getty	1,573	—	—	1,573
Hispanoil	6	342	—	348
Occidental	1,370	—	—	1,370
Oceanic	2	54	—	56
Phillips	1,528	680	—	2,208
Signal	282	—	—	282
Sun Oil	1,746	400	—	2,146
Tenneco	—	—	—	—
Total	17	—	—	17
Union	2,376	—	—	2,376
TOTAL	13,381	1,989	930	16,300

Siete de las compañías que operan en la Selva, iniciarán el primer semestre de 1974 sus programas de perforación exploratoria. La Tenneco-Union proyecta hacer lo mismo en el Zócalo Continental Norte en el mes de setiembre.

NOROESTE

En 1973 las operaciones exploratorias efectuadas en las áreas de Talara, ex-Concesiones Lima y Tumbes fueron básicamente de perforación. En efecto, se perforaron 8 pozos exploratorios, resultando 2 productivos, 4 secos y hallándose 2 en prueba de evaluación. El pozo 1955, perforado en el área de Laguna, tuvo una producción inicial de 2,112 barriles diarios, notable para la zona y ha habilitado un área apreciable para desarrollo inmediato.

Al finalizar el año está por concluirse la perforación del pozo 5215-La Cruz, que ha sido programada para continuar la evaluación del área Tumbes, iniciada en 1972 y que ya ha probado su filiación petrolífera.

La perforación exploratoria continúa exitosamente en el Zócalo Continental de la Costa Norte, a cargo del consorcio Tenneco-Union y utilizando el buque "Giomar II", especialmente equipado para operar en el mar.



Perforación

En 1973, PETROPERU perforó un total de 73 pozos. Ocho en la Selva Norte y sesentaicinco en el Noroeste. Al finalizar el año se encontraban en perforación cuatro pozos en el Noroeste y dos en la Selva. Del total de pozos perforados, dieciséis han sido exploratorios y cincuenta y siete de desarrollo. Se completaron como productores cinco pozos exploratorios y cuarenta y tres de desarrollo, encontrándose en evaluación a fines del 73, dos pozos exploratorios y siete de desarrollo.

El índice del éxito logrado en la perforación exploratoria fue del 37.5% y en el de desarrollo del 80.7%.

Al mismo tiempo en el área de Corrientes se inició la construcción de una Playa de Tanques y la instalación del sistema y equipos de producción y almacenamiento para iniciar la venta de cinco mil barriles diarios de crudo a la empresa brasilera Petrobras.

ZOCALO CONTINENTAL

En el Zócalo Continental Norte, la Tenneco-Union perforó tres pozos resultando sólo uno de ellos productivo.

En el área del contrato PETROPERU-Belco, se había completado la perforación de veinte pozos incluyendo siete exploratorios.



Cuadrilla de perforación en plena faena cuando, con una flamante broca, va a comenzar a ser taladrado el pozo Trompeteros X-11, en nuestra región amazónica.

CUADRO COMPARATIVO DE PERFORACION 1973 vs. 1972

	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA
EXPLORACION			
Productivos	10	5	-5
Secos y abandonados	8	11	+3
Suspendidos	2	—	-2
TOTAL	20	16	-4
DESARROLLO			
Productivos	45	48	+3
Secos y abandonados	14	9	-5
Suspendidos	—	—	—
TOTAL	59	57	-2
TOTALES			
Productivos	55	53	-2
Secos y abandonados	22	20	-2
Suspendidos	2	—	-2
TOTAL	79	73	-6

POZOS PERFORADOS EN 1973

	AREA TALARA	AREA TUMBES	AREA LIMA	OPERACIONES SELVA	TOTAL
EXPLORACION					
Productivos	1	—	2	2	5
Secos y abandonados	1	1	3	6	11
Suspendidos	—	—	—	—	—
En perforación	—	1	—	2	3
TOTAL	2	2	5	10	19
DESARROLLO					
Productivos	14	—	33	—	47
Secos y abandonados	2 (1)	—	8 (1)	—	10
Suspendidos	—	—	—	—	—
En perforación	1	—	2	—	3
TOTAL	17	—	43	—	60
RESUMEN					
Productivos	15	—	35	2	52
Secos y abandonados	3	1	11	6	21
Suspendidos	—	—	—	—	—
En perforación	1	1	2	2	6
TOTAL	19	2	48	10	79

(1) Incluye un pozo gasífero.

Producción

La producción de PETROPERU durante 1973 sumó un total de 25'013,518 barriles de petróleo crudo.

El año en el rubro de producción experimentó importantes cambios relacionados con el "status" de sus operaciones. En las áreas Lima los activos que pertenecían por partes iguales a PETROPERU y a la Cia. Petrolera Lobitos, han pasado íntegramente a posesión de nuestra Empresa desde el 1º de setiembre, pues el Estado adquirió por compra los derechos de esa compañía.

Igualmente, el Estado adquirió y adjudicó a PETROPERU los activos de la compañía Ganso Azul que operaba el campo de Agua Caliente, en la Selva Central, el 16 de octubre de 1973.

El 13 de agosto de 1973, la Compañía Belco Petroleum Corp. se acogió a los beneficios y obligaciones que estipula el Contrato de Operaciones Modelo Peruano y desde esa fecha la Empresa fiscaliza y controla sus operaciones.

La producción de crudo en las operaciones directas de la Empresa en el Noroeste alcanzó un total de 12'712,000 barriles (un promedio de 34,827 barriles por día) provenientes del Area de Talara y Area Lima.

En los campos de Agua Caliente la producción totalizó 39,828 barriles, desde el 16 de octubre de 1973, fecha en que fueron otorgados a la Empresa por el Supremo Gobierno. En el área del contrato PETROPERU-Belco, desde el 13 de agosto, fecha en que entró en vigencia el contrato, se obtuvo un volumen de crudo de 5'013,518 barriles.

Al concluir el año en las áreas del Noroeste operadas por PETROPERU existían un total de 2,226 pozos activos, de los cuales 2,213 eran productivos, incluyendo 17 pozos de gas.

El promedio de producción por pozo durante 1973 fue del orden de los 15.9 barriles diarios.

El pozo descubridor de petróleo y gas perforado en 1972 en el Zócalo Continental Norte, bajo Contrato de Operaciones con las Cías. Tenneco-Union no ha sido abierto a producción debido a que la perforación subsiguiente no dio los resultados favorables esperados.

Las áreas operadas por la Empresa en el Noroeste han producido durante el año un total de 765,000 barriles de gases licuados (2,096 barriles diarios) y 37'753,000 pies cúbicos de gas natural, propano, butano y hexano.

El gas natural producido en estos campos ha sido utilizado en un 73.2% en las plantas de gasolina, refinería, consumo de la población como combustible, en el bombeo neumático de los pozos y para mantenimiento de presión de los reservorios. El 26.8% restante representa las pérdidas en el sistema y el gas de difícil recolección, que se libera a la atmósfera. Comparado con el año anterior la proporción de gas utilizado ha aumentado en un 4.6% como resultado de la optimización de los sistemas de recolección hacia el Complejo de Fertilizantes que se está construyendo en Talara.

Se ha continuado con la construcción de los gasoductos que conducirán el gas combustible para la Planta Termoelectrica, junto con los sistemas de recolección del campo gasífero de Cuyabeno y de los campos petrolíferos del Area Lima. La ejecución de estos sistemas acusa un avance aproximado del 70% habiéndose invertido ya 78'154,200 soles.

En previsión de un posible déficit para estos proyectos en el futuro, se han efectuado estudios de factibilidad técnico-económica para la utilización del gas asociado proveniente de los pozos perforados por la Belco en el Zócalo Continental, de las áreas de Lobitos y Peña Negra. Los resultados de esta evaluación arrojaron un índice de rentabilidad favorable, por lo cual se acordó con la mencionada empresa construir un sistema de recolección, la que se refiere a la ejecución de la porción marina del proyecto. PETROPERU, que tendrá a su cargo la parte terrestre del mismo, ha iniciado ya las acciones correspondientes.

PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO

BARRILES POR DIA	A) AREAS OPERADAS POR PETROPERU				B) AREAS BAJO CONTRATO OPERADAS POR OTRAS COMPAÑIAS			
	AREA TALARA	AREA LIMA	AGUA CALIENTE (desde 16-10-73)	TOTAL	PETROPERU-Belco hasta el 12-8-73	PETROPERU-Belco del 13-8-73 al 31-12-73	PETROPERU-Peruvian Pacific/Belco hasta el 12-8-73	TOTAL
AÑO 1972	11,071	23,637	—	34,708	135	—	60	195
AÑO 1973	11,259	23,567	517*	35,343	118 (1)	35,557 (2)	43 (3)	35,718
DIFERENCIA	+ 188	— 70	+ 517	+ 635	—17	+35,557	—17	+35,533

* Promedio de los 77 días operados por PETROPERU.

NOTA.— Los pozos perforados en OPS no están aún en producción activa.

(1) Promedio de los 224 días previos al Contrato Modelo Peruano.

(2) Promedio de los 141 días de operación bajo el Contrato Modelo Peruano.

(3) Promedio de los 224 días previos al Contrato Modelo Peruano.

PRODUCCION DE GASES LICUEFACTADOS

BARRILES POR DIA	AREA TALARA	AREA LIMA	TOTAL
GASOLINA NATURAL	802	368	1,170
PROPANO	849	—	848
BUTANO	14	—	13
HEXANO	63	—	63
TOTAL	1,728	368	2,096

POZOS ACTIVOS	A) AREAS OPERADAS POR PETROPERU				B) AREAS EN CONTRATO OPERADAS POR OTRAS COMPAÑIAS	
	AREA TALARA	AREA LIMA	AGUA CALIENTE	TOTAL	CONTRATO PETROPERU-BELCO	
PRODUCTORES						
De petróleo	1,190	986	21	2,197	210	
De gas	17	—	—	17	—	
TOTAL	1,207	986	21	2,214	210	
INYECTORES						
De agua	13	—	—	13	4	
De gas	17	3	—	20	4	
TOTAL	30	3	—	33	8	



Complejo e intrincado conjunto de tuberías en esta vista parcial de la refinería La Pampilla.

Refinación

Durante 1973, las cinco refinerías de Petróleos del Perú (Talara, La Pampilla, Luis F. Díaz, Conchán y Pucallpa) han procesado un volumen de 36'980,000 barriles de petróleo crudo (101,300 barriles por día calendario) y 427,000 barriles (1,200 barriles diarios) de gasolina natural, lo cual dio un total procesado de 37'700,000 barriles (103,300 barriles por día).

El porcentaje de petróleo crudo nacional refinado fue de 67.4 complementándose el volumen refinado con 32.6 de petróleo crudo importado.

Se logró un mayor procesamiento de 6'233,000 barriles (17,000 barriles diarios) y en total se refinó 19% más de petróleo crudo que en el año anterior. Se empleó programas de computación Modelo Matemático Integrado de Refinerías para preparar los planes de refinación en la Costa. El mismo modelo fue utilizado para la evaluación de crudos de importación.

INVERSIONES EN REFINERIAS

Se completó la ingeniería de detalle de la Unidad de Craqueo Catalítico Fluido de la Refinería de Talara, iniciándose la construcción con un avance del 20%. Esta Unidad reemplazará a las antiguas de Craqueo Térmico.

En la Refinería La Pampilla se instaló un tanque de 100,000 barriles para almacenamiento de combustibles industriales. Se inició también la construcción de un tanque de 50,000 barriles para gasolina. Al mismo tiempo, se completó el estudio de factibilidad para ampliar en 65,000 barriles diarios la capacidad de destilación primaria, con lo cual su capacidad final será de 100,000 barriles diarios.

En la Selva se inició la preparación del Plan de Refinación (1975-1985).

Se terminó el diseño mecánico de las instalaciones del proyecto de ampliación de los Sistemas de Mezcla de Lubricantes, con lo cual se duplicará su capacidad de producción.

TOTAL PROCESADO POR PETROPERU

BARRILES POR DIA

	ANO 1972	ANO 1973	DIFFERENCIA
MATERIA PRIMA			
Petróleo — nacional	55,778	68,285	+ 12,507
Petróleo — importado	28,049	33,030	+ 3,981
Total petróleos:	84,827	101,315	+ 16,488
Gasolina natural	1,180	1,170	— 10
Total procesado:	86,007	102,485	+ 16,478
PRODUCTOS OBTENIDOS			
Gases licuados	1,284	1,414	+ 130
Combustible de aviación	4,142	4,781	+ 639
Gasolinas motor	28,090	31,898	+ 3,808
Kerosenes	11,227	12,014	+ 787
Diesels	16,684	19,052	+ 2,368
Petróleos industriales	22,691	31,463	+ 8,772
Lubricantes, asfaltos y otros	1,860	2,219	+ 359
Pérdidas (ganancias)	49	(156)	— 205
Total producción:	86,007	102,485	+ 16,478

NOTA: Incluye las Refinerías de Conchán y Pucallpa a partir de su incorporación oficial a PETROPERU.

REFINERIA TALARA

En esta refinería se procesaron en total 22'636,560 barriles de petróleo crudo (62,018 barriles diarios) y 427,031 barriles de gasolina recuperada del gas natural (1,170 barriles diarios).

Se procesaron directamente en la Planta de Asfaltos 80,336 barriles de crudo importado, que permitieron obtener un rendimiento del 80% de bases asfálticas.

Para la preparación de Combustibles Industriales Nos. 5 y 6 se usaron 781,000 barriles de crudo importado.

Con relación al año anterior el volumen total refinado fue mayor en 2'206,000 barriles.

REFINERIA LA PAMPILLA

Se procesaron 10'960,000 barriles de petróleo crudo (30,030 barriles diarios), lo que representó 787,000 (2,160 barriles diarios) más que en 1972.

El 82.9% de la refinación correspondió a petróleo crudo importado y el 17.7% restante a crudo nacional. En el año anterior el crudo procesado importado fue del 94%.

La capacidad de refinación disponible ha sido del orden del 95% con un máximo registrado de 36,400 barriles el 17 de febrero.

También se terminaron los trabajos de ampliación de la Unidad de Destilación Primaria de 30 a 35,000 barriles diarios.

Para aumentar la producción de gasolina de alto octanaje y de GLP se reemplazó el Catalizador de Alta Alúmina por un Catalizador Zeolítico.

REFINERIA CONCHAN

Desde su integración a PETROPERU (21-3-73), Conchán ha refinado un volumen de 2'086,000 barriles (7,290 barriles diarios) de los cuales 87% ha sido petróleo crudo importado y 13% nacional.

REFINERIA TALARA

BARRILES POR DIA

	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA
MATERIA PRIMA			
Petróleo crudo — nacional	52,877	61,216	+ 8,339
Petróleo crudo — importado	2,945	803	— 2,142
	55,822	62,019	+ 6,197
Crudo importado — Lote 9 (1)	—	2,359	+ 2,359
Total crudos:	55,822	64,378	+ 8,556
Gasolina natural	1,180	1,170	— 10
Total procesado:	57,002	65,548	+ 8,546
PRODUCTOS OBTENIDOS			
Gases licuados	—	—	—
Combustible de aviación	992	1,006	+ 14
Gasolinas motor	17,918	19,575	+ 1,657
Kerosenes	10,557	10,512	— 45
Diesels	12,806	14,203	+ 1,397
Petróleos industriales	13,306	18,718	+ 5,412
Lubricantes, asfaltos y otros	1,437	1,460	+ 23
Pérdidas (ganancias)	(14)	74	+ 88
Total producido:	57,002	65,548	+ 8,546

(1) 80 MB se ha utilizado para la elaboración de asfaltos y 781 MB para mezcla de Residuales 5 y 6.

REFINERIA LA PAMPILLA

MATERIA PRIMA			
Petróleo crudo-nacional	1,691	5,134	+ 3,443
Petróleo crudo-importado-Orito	9,897	301	— 9,596
Petróleo crudo-importado-Boliviano	4,587	102	— 4,485
Petróleo crudo-importado-Ecuatoriano	2,336	24,471	+ 22,135
Petróleo crudo-importado-Tia Juana	3,030	19	— 3,011
Petróleo crudo-importado-Ceuta	5,727	—	— 5,727
Petróleo crudo-importado-Mesa	527	—	— 527
Total procesado:	27,795	30,027	+ 2,232
PRODUCTOS OBTENIDOS			
Gases licuados	1,284	1,414	+ 130
Combustible de aviación	3,150	3,775	+ 625
Gasolina motor	10,036	10,857	+ 821
Kerosenes	418	529	+ 111
Diesels	3,418	3,438	+ 20
Petróleos industriales	9,000	9,877	+ 877
Lubricantes, asfaltos y otros	423	384	— 39
Pérdidas (ganancias)	66	(247)	— 313
Total producido:	27,795	30,027	+ 2,232

Se iniciaron los estudios y pruebas correspondientes para obtener la Base Asfáltica para preparar asfalto líquido de pavimentación RC-250, obteniéndola directamente de la Unidad Primaria a partir de crudo ecuatoriano, lo cual ha redundado en un incremento de la producción.

REFINERIA LUIS F. DIAZ

La Refinería Luis F. Díaz de Iquitos, ha procesado un total de 396,000 (1,085 por día) barriles de petróleo crudo, procedente en su totalidad de la compañía peruana Petrolera "El Oriente".

En relación al año anterior se ha procesado un volumen inferior del orden de los 47 mil barriles de petróleo crudo, debido a una menor disponibilidad de crudo de "El Oriente".

En abril se logró obtener Turbocombustible A-1 en operación de prueba.

REFINERIA LUIS F. DIAZ

BARRILES POR DIA

MATERIA PRIMA

Petróleo crudo — nacional
Petróleo crudo — importado

Total procesado:

PRODUCTOS OBTENIDOS

Gases licuados
Combustible de aviación
Gasolinas motor
Kerosenes
Diesels
Petróleos industriales
Lubricantes, asfaltos y otros
Pérdidas (ganancias)

Total producido:

AÑO 1972

AÑO 1973

DIFERENCIA

1,210

1,085

— 125

—

—

—

1,210

1,085

— 125

—

—

—

—

—

—

137

107

— 30

251

263

+ 12

440

430

— 10

385

288

— 97

—

—

—

(3)

(3)

—

1,210

1,085

— 125

REFINERIA CONCHAN

MATERIA PRIMA

Petróleo crudo-nacional
Petróleo crudo-importado-Orito
Petróleo crudo-importado-Ecuadoriano
Petróleo crudo-importado-Boliviano
Petróleo crudo-importado-Lote 9
Petróleo crudo-importado-Boscan

Total procesado:

PRODUCTOS OBTENIDOS

Gases licuados
Combustible de aviación
Gasolina motor
Kerosenes
Diesels
Petróleos industriales
Lubricantes, asfaltos y otros
Pérdidas (ganancias)

Total producido:

ENE/20 MAR/73

MAR. 21/DIC. 73

1,729

4,570

944

381

1,709

14

4,060

266

5,109

449

—

573

337

—

430

298

518

224

7,244

7,063

7,294

—

—

—

—

—

—

—

1,835

1,444

1,529

1,013

885

812

1,392

1,206

1,247

2,355

3,238

3,047

443

479

471

25

42

38

7,063

7,294

7,244

REFINERIA PUCALLPA

MATERIA PRIMA

Petróleo crudo — nacional
Petróleo crudo — importado

Total procesado:

PRODUCTOS OBTENIDOS

Gases licuados
Combustible de aviación
Gasolinas motor
Kerosenes
Diesels
Petróleos industriales
Lubricantes, asfaltos y otros
Pérdidas (ganancias)

Total producido:

ENE/15 OCT. 1973

16 OCT/DIC. 1973

589

608

520

—

—

—

589

608

520

—

—

—

—

—

—

—

153

130

148

104

78

89

201

189

185

146

208

158

—

—

—

4

(85)

(11)

608

520

589

REFINERIA PUCALLPA

Desde su integración a PETROPERU (16-10-73) ha procesado un volumen de 40 mil barriles de crudo nacional de Agua Caliente, (520 barriles diarios). Su promedio refinado arroja un rendimiento de 589 barriles diarios.

También se ha iniciado la instalación del Sistema de Recepción de Crudo de Trompeteros el cual será procesado en 1974, incrementando así la carga hasta 1,500 barriles por día.

Planta de Lubricantes

Durante el año 1973, la Planta de Lubricantes tuvo una producción de 224 mil barriles, elaborados con bases de la Refinería de Talara y con aceites básicos importados de Venezuela, incluyéndose en esta cifra 14 mil barriles elaborados para otras compañías.

En relación al año anterior ha tenido un incremento de 29 mil barriles. También se inició la preparación del lubricante Aqualube, nuevo producto usado especialmente en motores fuera de borda; este aceite reemplazó al Petrolube 2 TMO.

De igual modo se terminó con el diseño mecánico del proyecto de ampliación del Sistema de Mezcla de la planta, que comprende la instalación de balanzas para llenado por peso, mecanización del transporte de cilindros, instalación de contómetros de parada automática y reemplazo de mezcladores.

PLANTA DE LUBRICANTES				
MILES DE BARRILES				
	AÑO 1972		AÑO 1973	DIFERENCIA
MATERIA PRIMA				
Bases lubricantes nacionales	61		77	+ 16
Bases lubricantes importadas	122		138	+ 16
Aditivos importados	12		9	— 3
Total procesado:	195		224	+ 29
PRODUCTOS OBTENIDOS				
Con bases nacionales	60		71	+ 11
Con bases importadas	121		139	+ 18
Elaborados a terceros	14		14	—
Total producido:	195		224	+ 29

Abastecimiento y Transporte

Durante 1973, PETROPERU transportó por vía marítima, un total de 5'480,000 toneladas largas (41.3 millones de barriles) entre cabotaje, importaciones y exportaciones. En relación al año anterior hubo un aumento del 8% de toneladas transportadas, debido a los volúmenes de combustible industrial exportado.

El costo total de los fletes fue de 673.9 millones de soles, 199.9 millones más que en 1972.

Se obtuvo la aprobación al estudio de factibilidad para adquisición de un buque-tanque de 25 mil toneladas de porte, el mismo que será construido por el SIMA.

Durante el año las refinerías de la Costa han sido abastecidas con 12'421,600 barriles de **crudo importado** (proveniente de Ecuador 51.4%, Colombia 25.8%, Bolivia 12.6% y Venezuela 10.2%).

El total de **petróleo crudo pesado** proveniente de Venezuela fue distribuido entre las refinerías de Talara 80% y Conchán 20%, utilizándose sólo para la elaboración de Asfaltos y Petróleo Industrial Nº 6.

Del Golfo Pérsico se transportó un lote de 265,300 barriles de crudo equivalente a 35,000 toneladas métricas el que fue destinado a las refinerías de Conchán y La Pampilla.

De Curazao, Venezuela, Brasil, Cuba y Chile se han importado 893,900 barriles de combustibles (**nafta sin terminar, gasolina motor, gasolina de aviación, 100/130, Turbo A-1 y Diesel Nº 2**).

Además, de Venezuela se han importado 958,100 barriles de **petróleo industrial Nº 6** de 2.8% de azufre, los mismos que fueron intercambiados con igual volumen de petróleo Nº 6, pero con 0.3% de azufre.

Se puso fin a las tradicionales exportaciones de crudo LCT, enviando a Inglaterra el último embarque de 40,900 barriles.

A los Estados Unidos y México se exportó por Talara 490,100 barriles de **Diesel Nº 2** y 2'060,900 barriles de **petróleo industrial Nº 6** de 0.3% de azufre a los Estados Unidos.

También se exportó por el Callao 2,482 toneladas de **Acido Nafténico** con destino a Argentina, Venezuela, Brasil y Japón.

CABOTAJE

El transporte de cabotaje de **petróleo crudo y derivados** alcanzó la cifra de 3'110,000 toneladas largas (23'900,000 barriles).



En los astilleros de Febrimet se construyen en el Callao las embarcaciones fluviales que empujarán las barcazas que transportarán petróleo por los ríos de nuestra Selva.

En buques de bandera nacional se transportó el 87% y el 13% restante en buques de bandera extranjera.

El 48% del transporte en buques de bandera nacional se efectuó en barcos operados directamente por PETROPERU y el 52% restante en buques de bandera nacional operados por terceros.

UNIDADES Y TIPOS DE TRANSPORTE

Para las operaciones del transporte marítimo de cabotaje, en 1973 se emplearon 2 buques-tanque operados por PETROPERU, habiéndose complementado los requerimientos con buques de la Oficina Naviera Comercial, perteneciente a la Armada Peruana, y contrataciones ocasionales de barcos de bandera extranjera.

En el mismo período, las importaciones de productos para cubrir el déficit de la región del Oriente fueron efectuadas principalmente por vía fluvial desde el puerto de Manaus (Brasil), utilizándose para ello barcazas-cisterna.

Con el objeto de transportar los 4,000 barriles diarios de crudo extraído de la Selva para exportar a Manaus a partir de 1974 y que fueran contratados por la empresa brasileña Petrobras, se suscribió con el Servicio Industrial de Marina (SIMA) y los astilleros nacionales Metal Empresa S. A. y Fabrimet, sendos contratos para la construcción de 5 empujadores y 8 barcazas-cisterna. Posteriormente, el aumento del volumen a exportarse a 5,000 barriles diarios, determinó la necesidad de complementar las embarcaciones antedichas con 2 empujadores y 2 chatas más.

FLOTA PETROLERA OPERADA POR PETROPERU

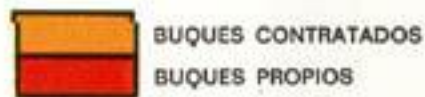
TIPO	NOMBRE	SITUACION	TONELAJE (DWT) O CABALLAJE
B.T.	HUASCARAN	Administrado	19,341 TL.
B.T.	9 DE OCTUBRE	Propio	20,037 "
R.	LOMITAS II	"	600 HP.
E.	CIUDAD DE IQUITOS	En Construc-Calleo	4,450 "
E.	CONTAMANA	" "	700 "
E.	REQUENA	" "	700 "
E.	MOYOBAMBA	" "	700 "
E.	NAUTA	" "	700 "
E.	TBN	" "	700 "
E.	TROMPETEROS	Propio	850 "
E.	SAN CARLOS	"	400 "
E.	SAN JUAN	"	350 "
B.	PETROLUBE	"	400 TL.

TIPO	NOMBRE	SITUACION	TONELAJE (DWT) O CABALLAJE
B.	PETROGAS	Propio	650 "
B.	PETROPERU	"	35 "
B.	RIO TIGRE	En Construc-Calleo	3,500 "
B.	RIO PASTAZA	" "	3,500 "
B.	RIO MORONA	" "	3,500 "
B.	RIO HUALLAGA	" "	3,500 "
B.	TBN	" "	3,500 "
B.	SANTA RITA	Propio	170 "
B.	SANTA ROSA	"	170 "
B.	SANTA CLARA	"	98 "
B.	RANGER	"	295 "
B.	CAPIRONA	"	1,000 "
B.	PAVAYACU	"	1,000 "

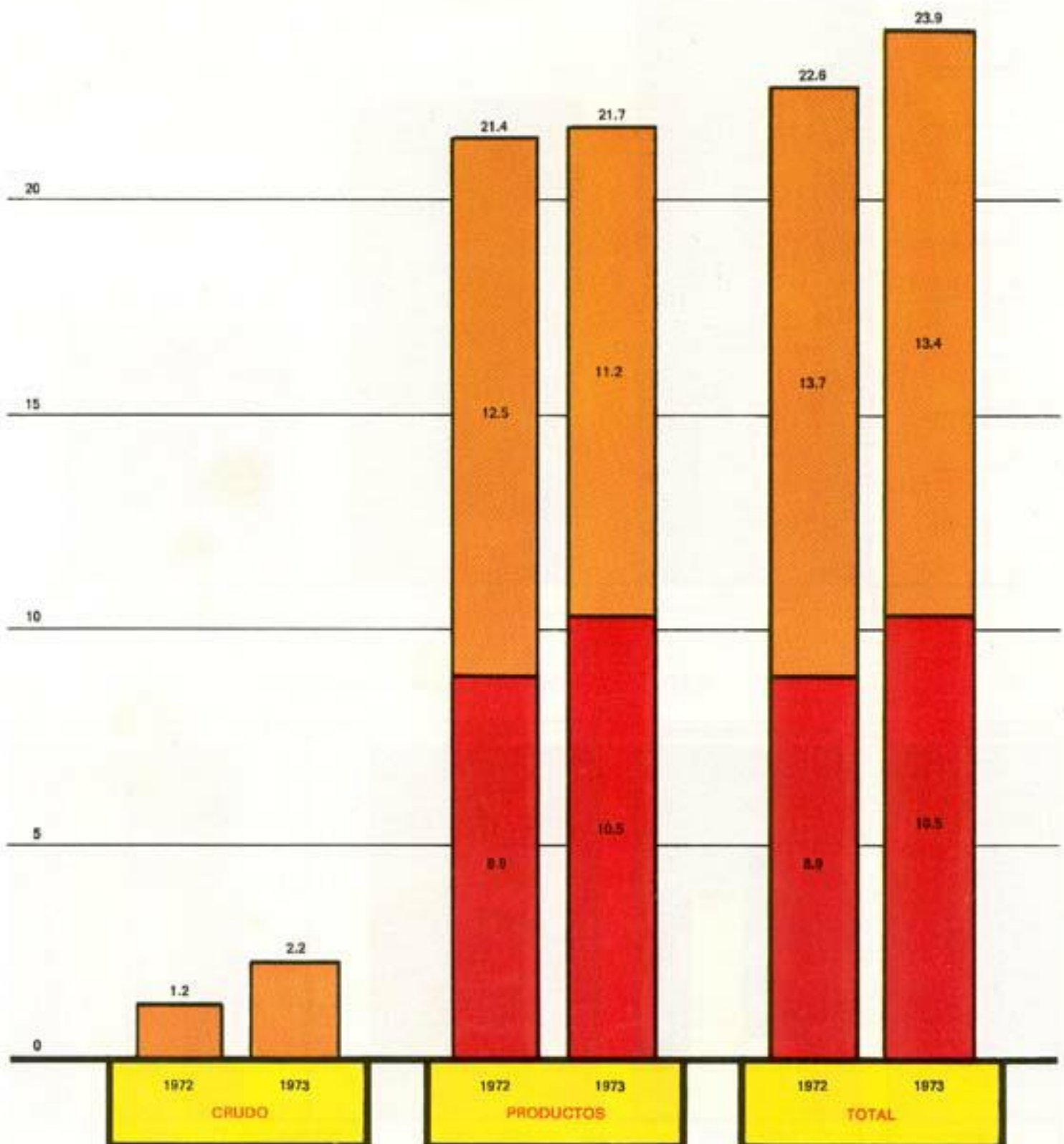
B.T.: Buque Tanque R.: Remolcador E.: Empujador B.: Barcaza

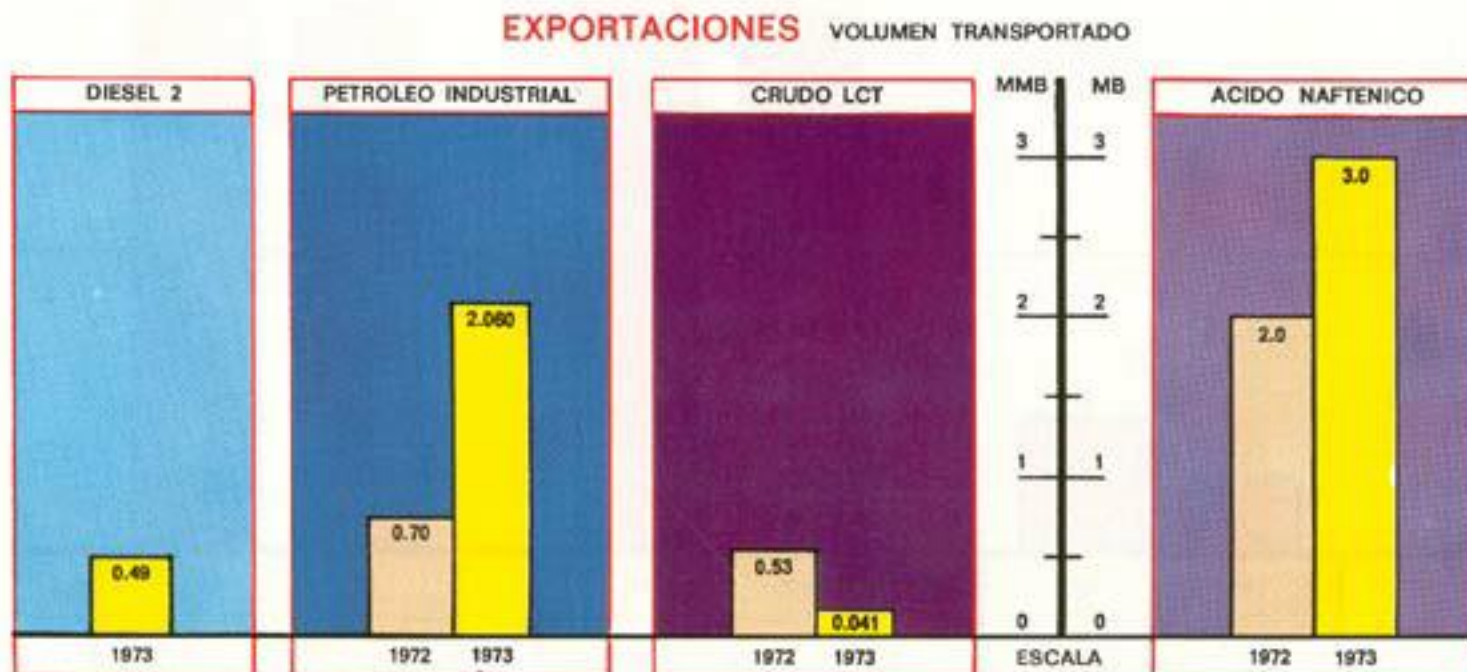
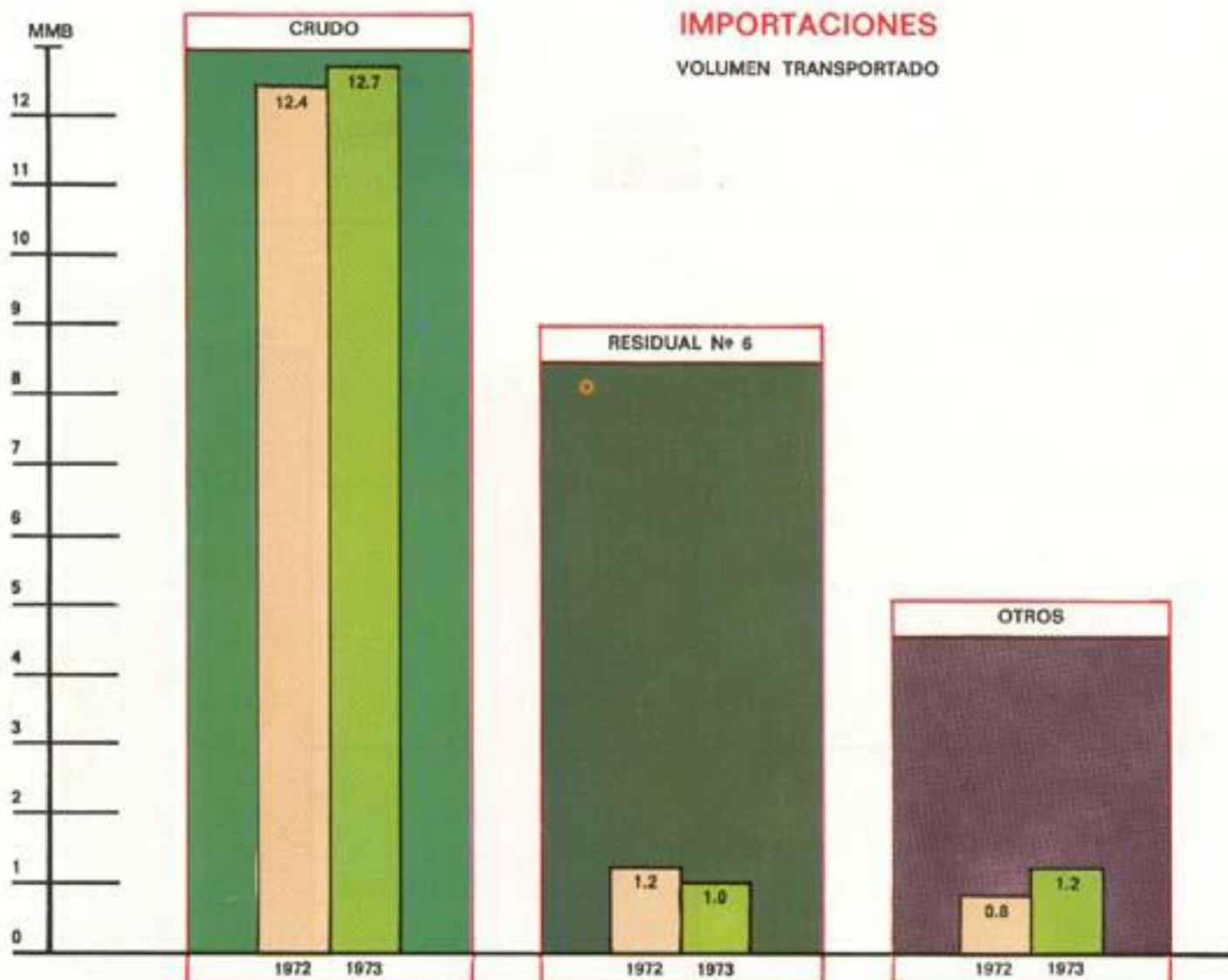
CABOTAJE

VOLUMEN TRANSPORTADO



MMB
25





Area de Investigación y Desarrollo

En junio de 1973 se creó dentro de la Empresa un grupo de Departamentos que constituyen el Area de Investigación y Desarrollo, cuyo fin fundamental es independizar tecnológicamente a PETROPERU y propender al mejor desarrollo de sus operaciones.

Tal departamento ha iniciado la investigación de técnicas para poner en producción el reservorio de Trompeteros y para estudiar los otros reservorios de la Selva.

Se han desarrollado además diferentes proyectos para ampliar e instalar nuevas unidades de refinación y para la manufactura de productos petroquímicos, entre los cuales tenemos los siguientes:

CRAQUEO CATALITICO TALARA

Con un presupuesto de casi 1,000 millones de soles se lleva a cabo la instalación en Talara de una unidad de Craqueo Catalítico de 16 mil barriles por día, de capacidad.

AMPLIACION REFINERIA LA PAMPILLA

Se completan los estudios para la instalación de una unidad de destilación primaria de 65,000 barriles diarios de capacidad en la Refinería La Pampilla. Durante el próximo año se contratará la construcción de esta unidad de destilación con la empresa que gane la buena pro.

NEGRO DE HUMO

Se firmó contrato con las firmas mexicanas TYPISA e Ingeniería Panamericana para la construcción de una Planta de Negro de Humo con capacidad de 7,700 toneladas por año. La obra está financiada por el Banco de México, y la Continental Carbon ofrece la técnica necesaria. El presupuesto es de 295 millones de soles.

SOLVENTES

Se han terminado los estudios para construir una Planta de Solventes en Talara con capacidad de 10 mil toneladas al año de Alcohol Isopropílico y 5 mil toneladas de Acetona.

MAYOR CAPACIDAD DE REFINACION

Se han efectuado estudios para hacer autosuficiente en combustibles a nuestra región selvática, y también de ampliación de la capacidad de las unidades de destilación primaria en todas las refinerías de la Empresa y para la conversión de las unidades de craqueo térmico a destilación primaria en Talara, lo cual determinará una mayor capacidad de procesamiento de 20,000 barriles diarios aproximadamente.

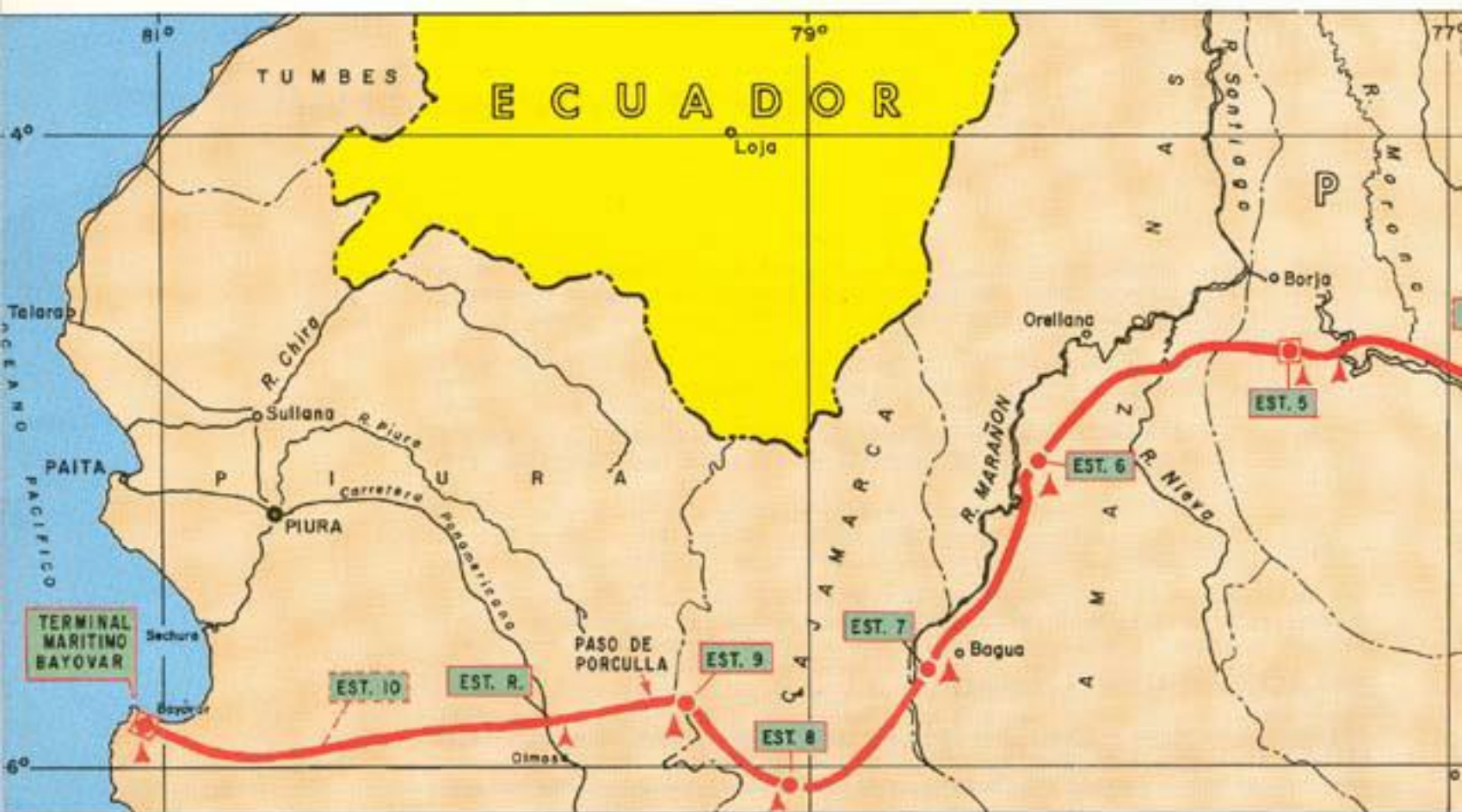
ACTIVIDADES DE CAPACITACION

Durante el año se totalizaron 99,397 horas-hombre de entrenamiento para cubrir las necesidades de capacitación del personal. Las actividades fueron tanto de grupo como individuales.

De las actividades de grupo 124 fueron de carácter técnico y 35 administrativo.

Mediante el plan de ayuda educacional se han tramitado 126 solicitudes para diversos cursos en otras instituciones con la ayuda económica de la Empresa.

Con el plan de becas se prestó ayuda a 122 estudiantes de diversos centros universitarios y tecnológicos para seguir estudios relacionados con la industria petrolera, así como prácticas vacacionales.



El Oleoducto Nor-Peruano

En 1973 se dieron pasos decisivos para la construcción del Oleoducto Nor-Peruano.

La crisis energética que derivó en la fuerte alza del precio de los combustibles, justificó ampliamente la realización de este proyecto.

PETROPERU firmó contrato con la Bechtel Incorporated de San Francisco por un monto de seis millones de dólares, para realizar los estudios de pre-factibilidad, factibilidad, diseño e ingeniería.

El oleoducto se extenderá desde San José de Saramuro hasta el puerto de Bayóvar, con una longitud de 852.4 Km.

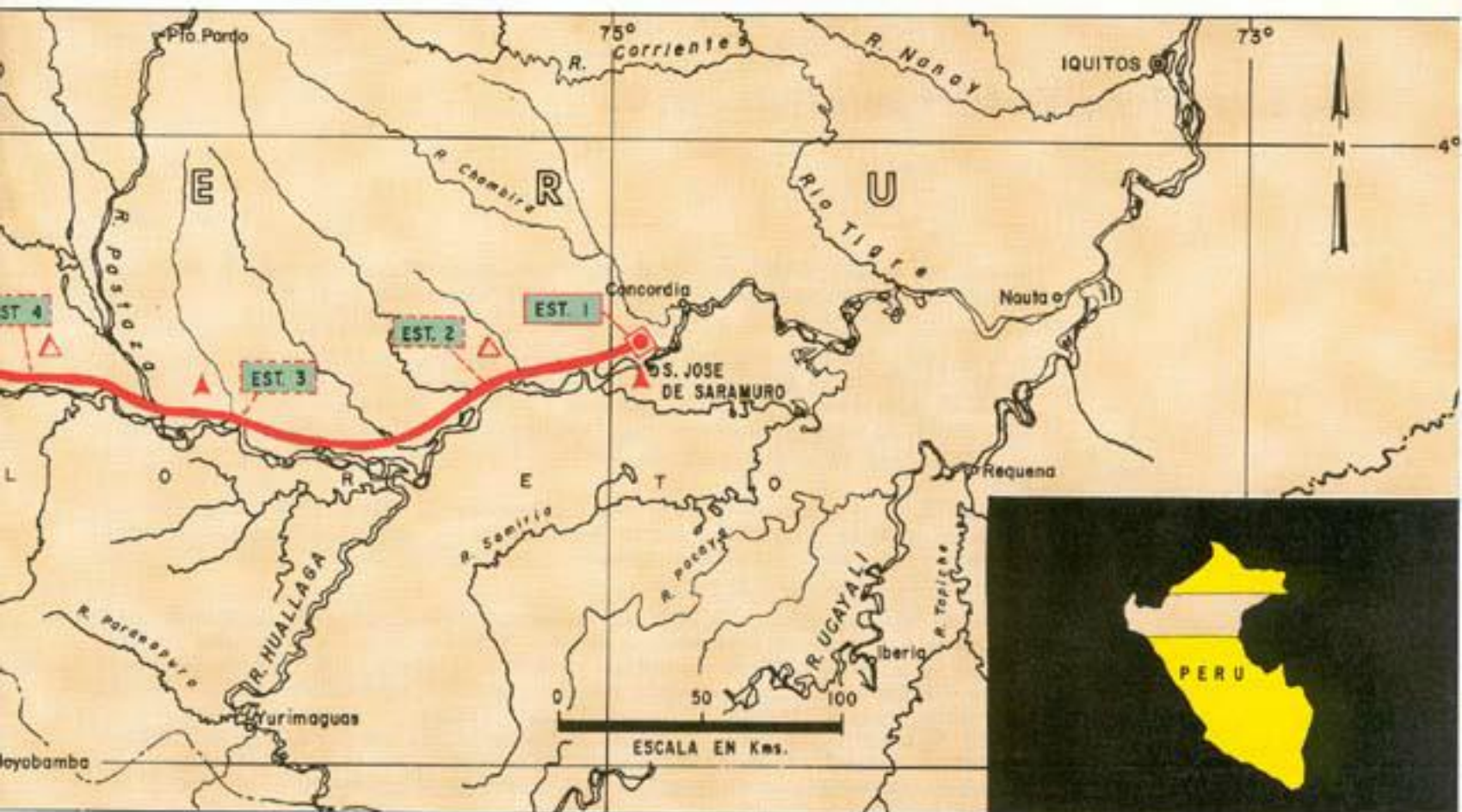
El diámetro de la tubería de los primeros 303.4 Km. será de 24 pulgadas. De allí en adelante la tubería engrosará a 36 pulgadas.

Previsto para transportar inicialmente 200 mil barriles por día, el oleoducto tendrá siete estaciones de bombeo que en el futuro pueden ser diez.

Los trámites para iniciar la compra de la tubería han sido iniciados, pidiéndose cotizaciones a varios postores entre los que figura la firma nacional Alambres.

Se calcula que la tubería tendrá un costo aproximado de 79 millones de dólares CIF.

Esta importantísima obra de ingeniería debe ser comenzada en el tercer trimestre de 1974. Su costo total se estima en 12 mil millones de soles y dará ocupación a más de cinco mil trabajadores.



Vista aérea del Pongo de Rentena por donde discurre el río Marañón de Oeste a Este. Paralelamente a él será tendido el Oleoducto Norperuano.

LEYENDA	
	Patio Tanques & Est. de Bombas (Inst. Futura)
	Estación de Bombas
	Patio de Tanques & Terminal Marítima
	Estación de Radiocomunicación fija
	Estación de Radiocomunicación móvil

Area de Mercadotecnia

En 1973 la crisis energética mundial afectó seriamente el abastecimiento de petróleo y sus derivados a los países no productores o insuficientes del recurso.

Mediante la Gerencia de Mercadotecnia, Petróleos del Perú afrontó las consecuencias propias de esta crisis para asegurar el normal abastecimiento de crudo y sus derivados al mercado nacional, ya que dicha Gerencia, creada en junio de 1973, tiene como responsabilidad, entre otras, la de dirigir, coordinar y controlar las operaciones de exportación e importación de crudo y productos. Sus Departamentos de Mercado Externo y Evaluación de Comercialización cumplen además funciones específicas en las operaciones de la Empresa.

Por otro lado, el rápido crecimiento de las operaciones de PETROPERU en lo que concierne al rubro de Comercialización ha justificado la creación de un órgano Asesor de la Gerencia de Mercadotecnia y de las Unidades Operativas y/o Departamentales en el Campo de la Investigación de Mercados.

Modernas técnicas en esta disciplina son empleadas en la preparación de diversos estudios ya sean de carácter permanente o aquellos de tipo ocasional o "especiales" requeridos por las diversas unidades operativas, como las de Operaciones Comerciales y Productos Químicos, que han requerido diferentes estudios especializados propios de sus actividades, caso del "Análisis Económico del Consumo de Gasolina en la Costa del Perú"; "Estudio sobre Hábitos y Modalidades de Compra por vez de Gasolina Motor"; "Oferta y Demanda de Energéticos en el Perú - Un Análisis Económico"; "Estudio de Usuarios, Modalidades y Diversos Aspectos del Producto Etilenglicol en el Mercado Local", y otros.

MERCADO EXTERNO

El Departamento de Mercado Externo se creó en 1973 para dirigir, ejecutar y controlar las compras y ventas de crudos, hidrocarburos análogos, derivados y productos químicos en el exterior del país.

La exportación de los excedentes de combustibles de bajo contenido de azufre, originados por la escasez de anchoveta en el litoral peruano, fue de 1'494,715 barriles, por un valor de S/. 390'311,442.90, habiéndose pagado los correspondientes derechos de exportación. También fueron exportados 1'059,934 barriles de Residual N° 6 por un monto de S/. 157'306,680, recibiendo como trueque 960,703 barriles de Venezuela, valorizados en S/. 112'180,580, con los consiguientes mayores ingresos para PETROPERU, aun sin habernos sido completada la cantidad entregada.

Asimismo, se exportaron otros excedentes, como son: 3,108 barriles de Acido Nafténico, por S/. 6'291,691 y 3,032 barriles de Asfalto a Ecuador, por S/. 6'396,181.

IMPORTACION DE CRUDOS

Las importaciones de crudos para satisfacer las necesidades del consumo nacional llegaron a un total de 12'791,000 barriles, por un monto de S/. 1,967'121,000 y las de productos terminados fueron de 1'039,186 barriles, por S/. 397'944,167.

Los altos precios que logramos para nuestros excedentes contrarrestaron en gran parte la situación creada por la fuerte alza del crudo, derivada del conflicto del Medio Oriente.

PETROPERU ha decidido hacer frente a las dificultades de la escasez y carestía de petróleo en el mercado internacional para efectuar sus importaciones a fin de cubrir el déficit de la producción nacional que es de aproximadamente el 30 por ciento de las necesidades internas. Con esta finalidad nuestra Empresa se presentó a la licitación convocada por el Gobierno del Ecuador el 16 de julio de 1973, asunto que se trató en Directorio y mereció la autorización respectiva. El precio ofrecido por PETROPERU de US\$ 4.00 por barril, en esa oportunidad, no fue suficiente para obtener la buena pro, que fue otorgada a una firma europea a US\$ 5.10 por barril, sujeta a aumentos que a final del año están sobre los US\$ 13.70 por barril.

El 18 de diciembre se promulgó el Decreto Ley N° 20488, cuya tercera disposición transitoria determina que "durante el año 1974 y a pedido del Ministro de Comercio, se incorporará al Sector Comercio el personal, mobiliario, equipo y presupuesto de lo concerniente, a la comercialización externa de Petróleos del Perú".

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA
EXPORTACIONES DE PETROPERU						
Petróleo crudo	529	41	— 488	1,446	112	— 1,334
Gases licuefactados	36	10	— 26	98	28	— 70
Diesels	0	490	+ 490	0	1,343	+ 1,343
Petróleos industriales	703	2,062	+ 1,359	1,921	5,649	+ 3,728
Acido nafténico	2	3	+ 1	5	8	+ 3
Otros	1	3	+ 2	3	8	+ 5
TOTAL:	1,271	2,609	+ 1,338	3,473	7,148	+ 3,675
BUNKERS INTERNACIONALES						
Diesels	161	271	+ 110	440	742	+ 302
Petróleos industriales	90	332	+ 242	246	910	+ 664
TOTAL:	251	603	+ 352	686	1,652	+ 966
IMPORTACIONES DE PETROPERU						
Petróleo crudo	11,953	12,919	+ 966	32,658	35,395	+ 2,737
Combustible de aviación	296	271	— 25	809	742	— 67
Nafta sin terminar	285	383	+ 98	779	1,049	+ 270
Diesels	13	87	+ 74	36	239	+ 203
Petróleos industriales	1,188	1,083	— 105	3,246	2,967	— 279
Otros	341	484	+ 143	932	1,326	+ 394
TOTAL:	14,076	15,227	+ 1,151	38,460	41,718	+ 3,258



En la Planta de Ventas de Iquitos están siendo construidos 6 nuevos tanques de almacenamiento de combustibles, con una capacidad de 83 mil barriles, para cubrir las necesidades del consumo regional.

Operaciones Comerciales

Las operaciones comerciales de PETROPERU se vieron incrementadas durante el año 1973 con la anexión de las compañías Conchán Chevron S. A., Petrolera Lobitos S. A. y Petróleo Ganso Azul Ltda., absorbiendo la Empresa la responsabilidad de abastecer toda la demanda nacional de combustibles, a excepción del contrato con Gulf del Perú S. A.

VENTAS INTERNAS

En el citado periodo las ventas en el mercado interno totalizaron 34'303,000 barriles (93,981 barriles diarios como promedio), o sea 3'828,000 más que el año precedente. Petróleos del Perú abastece el total de las necesidades nacionales de hidrocarburos. Las operaciones de distribución y venta fueron efectuadas a través de su propia red, que cubre todo nuestro territorio, según lo muestra el mapa adjunto.

PLANTAS

Se han incorporado las siguientes plantas, con una capacidad total de 531,000 barriles: Conchán, de ex-CPC; Callao y Supe, de ex-CPL; Pucallpa y Tingo Maria, ex-Ganso Azul. Se ha ordenado la construcción de un tanque esférico de 10,000 barriles para almacenamiento de GLP en la Planta del Callao.

Se ha instalado una segunda línea submarina de 7,300 pies de longitud en la Planta de Salaverry y se ha alargado en 2,500 pies las dos líneas submarinas de la Planta de Chimbote.

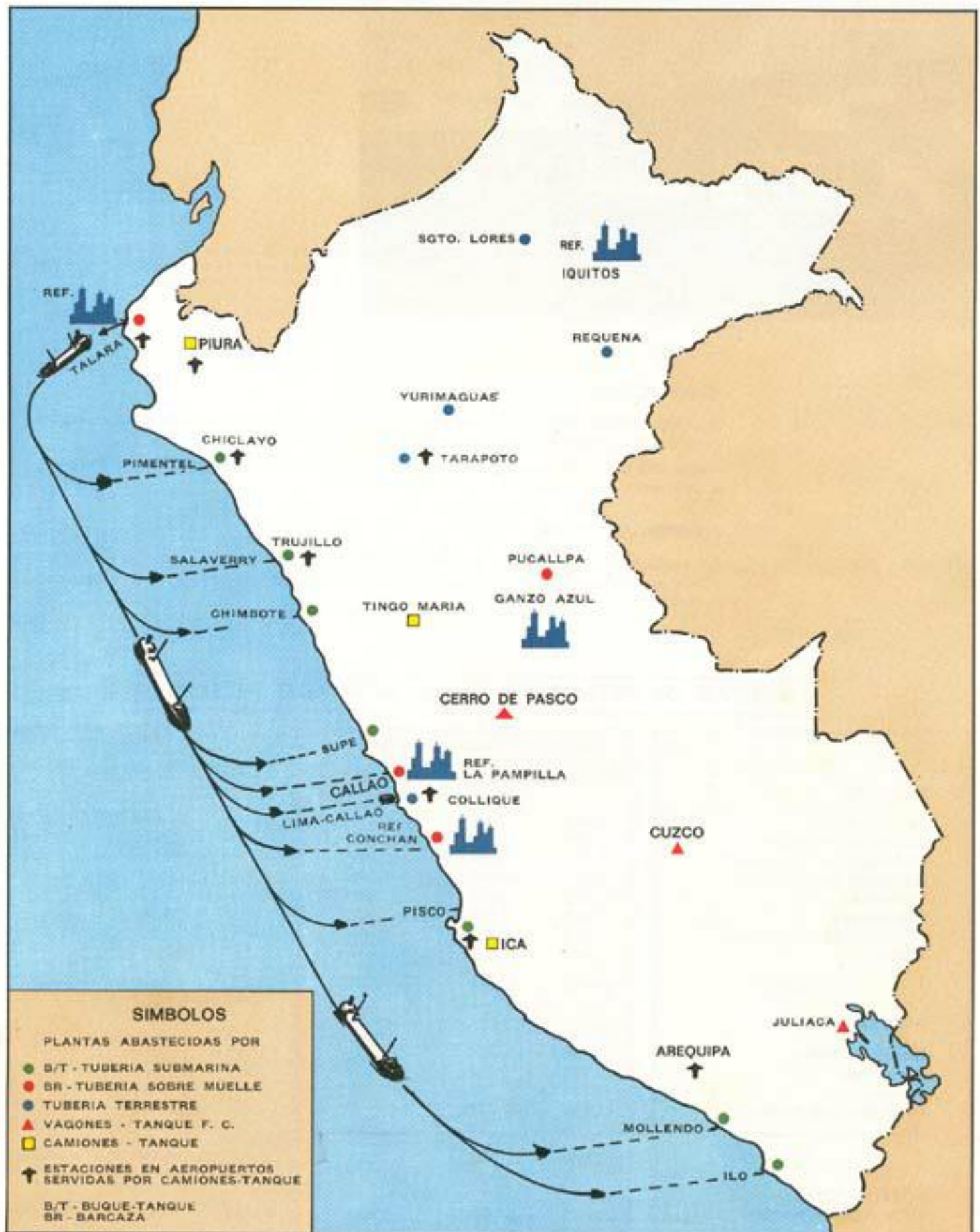
Se ha reubicado la Planta de Juliaca fuera del ámbito urbano, ampliándose su capacidad de almacenamiento en 20,000 barriles.

Se ha ampliado la capacidad de la Planta de Pisco, construyéndose dos tanques de 60,000 barriles cada uno.

Se ha iniciado la construcción de una nueva Planta en Iquitos, con una capacidad de 83,000 barriles que será terminada en los primeros meses del año venidero.

Se ha iniciado la construcción de una Planta en Tarapoto que contará con una capacidad de 8,000 barriles.

PLANTAS DE DISTRIBUCION Y ESTACIONES EN AEROPUERTOS





Uno de los aviones de Aero-Perú abasteciéndose de combustible de la Planta de PETROPERU en el Aeropuerto Internacional "Jorge Chávez" de Lima-Callao.

AEROPUERTOS

Se están continuando las instalaciones de almacenamiento y despacho de combustibles de aviación en los nuevos aeropuertos de Iquitos y Tarapoto.

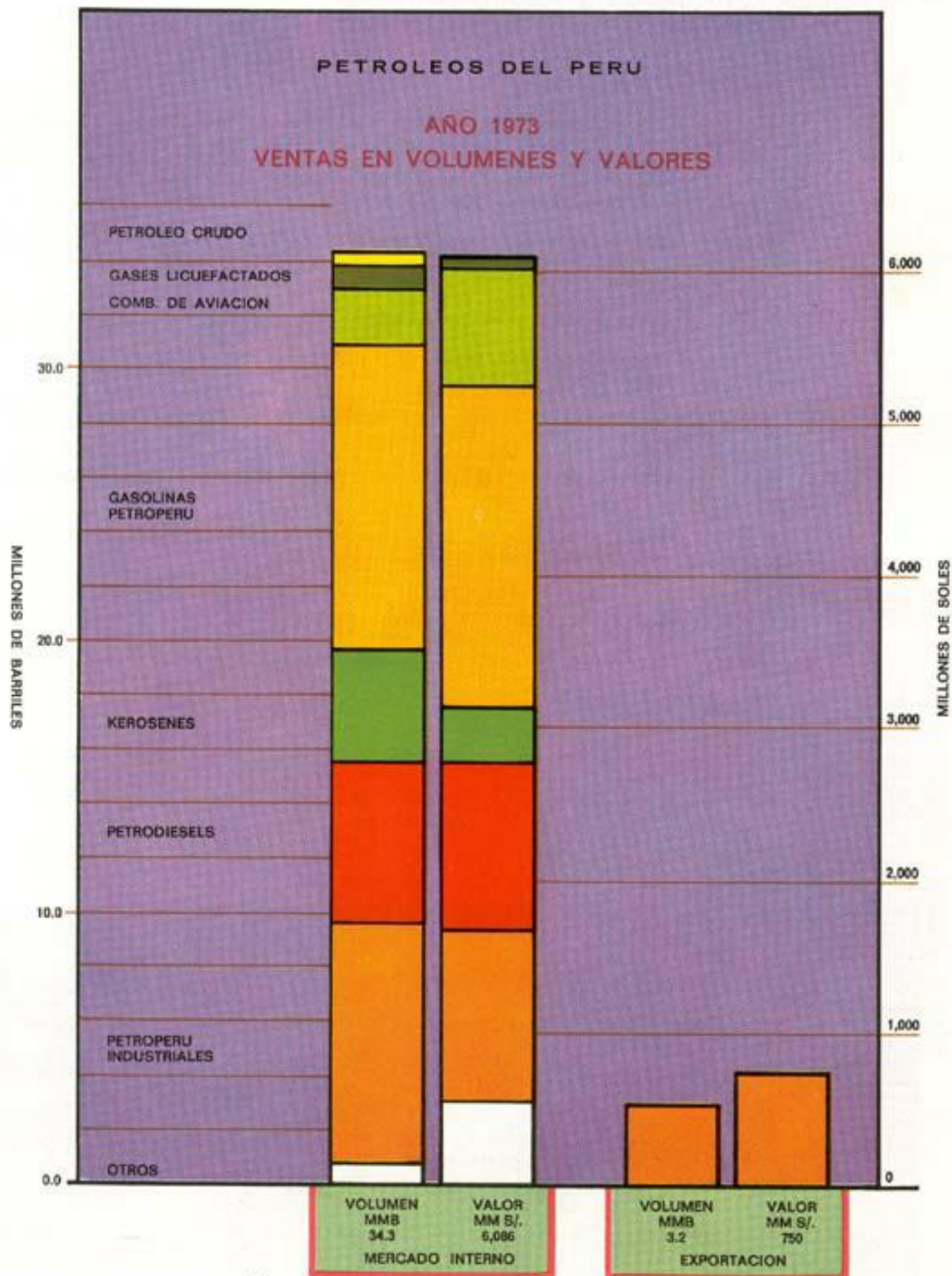
Asimismo, se ha ordenado la importación de un carro reabastecedor para Turbo A-1 en el aeropuerto de Iquitos.

PUESTOS DE VENTA

La venta de Combustibles y Lubricantes PETROPERU se ha efectuado normalmente a través de 669 estaciones y grifos, de los cuales 86 son propiedad de la Empresa y 329 contratados.

VENTAS DE PETROPERU EN EL MERCADO INTERNO

	MILES DE BARRILES POR AÑO			BARRILES POR DIA		
	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA	AÑO 1972	AÑO 1973	DIFERENCIA
DIRECTAS						
Petróleo crudo	1,451	237	— 1,214	3,964	649	— 3,315
Gases licuefactados	785	934	+ 149	2,145	2,559	+ 414
Combustibles de aviación	1,753	2,034	+ 281	4,790	5,573	+ 783
Gasolinas PETROPERU	9,178	10,826	+ 1,648	25,077	29,680	+ 4,583
Kerosenes	3,334	3,919	+ 585	9,109	10,737	+ 1,628
Petrodiesel	4,908	5,870	+ 962	13,410	16,082	+ 2,672
PETROPERU industriales	7,614	8,962	+ 1,348	20,803	24,553	+ 3,750
Otros	409	539	+ 130	1,117	1,477	+ 360
TOTAL	29,432	33,321	+ 3,889	80,415	91,290	+ 10,875
PROVEEDORAS						
Gasolinas motor	484	429	— 55	1,322	1,175	— 147
Kerosenes	114	120	+ 6	312	329	+ 17
Diesel	174	167	— 7	475	458	— 17
Petróleos industriales	266	262	— 4	727	718	— 9
Otros	5	4	— 1	14	11	— 3
TOTAL	1,043	982	— 61	2,850	2,691	— 159
TOTAL VENTAS MERCADO INTERNO	30,475	34,303	+ 3,828	83,265	93,981	+ 10,716



Productos Químicos y Petroquímica

El 15 de junio de 1973 se creó el Departamento de Productos Químicos, con el fin específico de atender la comercialización de productos químicos nacionales e importados (solventes, ácidos nafténicos, elementos químicos agrícolas); así como también para proporcionar servicios de carga y almacenamiento de los mencionados productos a través de nuestras instalaciones a las industrias que lo requieran.

Las ventas totales de estos productos fueron de 144.7 miles de barriles, incluyendo las ventas de insecticidas y fungicidas para uso agrícola. Con relación al año anterior hubo un incremento en las ventas de un 32%.

Los productos químicos que actualmente comercializamos son los siguientes:

Solventes Nacionales: Hexano PETROPERU, Solvente PETROPERU Nº 1 y Solvente PETROPERU Nº 3.

Ácidos Nafténicos y Solventes Importados: Toluol, Xilol, Acetona, Metil Etil Cetona, Metil Isobutil Cetona, Alcohol Isopropílico y Alcohol Butílico.

Productos para Uso Agrícola: Agricol PETROPERU Nº 5, Agricol PETROPERU Nº 6 y Solución Nitrogenada.

Por otra parte, se ha brindado servicios de descarga y almacenamiento a las firmas Bayer Industrial, Industrias Vencedor y Union Carbide.

ABASTECIMIENTOS Y DISTRIBUCION

Las refineries de Talara y Conchán abastecen al mercado interno con productos nacio-



nales y de varias firmas extranjeras con productos importados.

Se cuenta con dos plantas de almacenamiento, ubicadas en el Callao y en Conchán.

Se está estudiando la posibilidad de centralizar en una sola planta el abastecimiento y distribución de los productos químicos, para reducir los costos de operación, así como la ampliación de la línea, incluyendo los productos petroquímicos que elaborará PETROPERU.

PETROQUIMICA-PLANTA DE FERTILIZANTES

Durante el año se continuó la construcción del Complejo de Fertilizantes en Talara, habiéndose avanzado en las obras civiles en un 62% y el montaje de maquinarias y equipo en un 10%.

La capacidad de producción de esta Planta será del orden de las 300 toneladas métricas de amoníaco, para su posterior conversión en 510 toneladas métricas de urea.

En las obras civiles se han utilizado 160,000 bolsas de cemento y 720 toneladas de fierro corrugado. Entre el personal ocupado por el contratista Toyo Engineering Corp. (TEC) y los sub-contratistas hay 50 de nacionalidad extranjera y 500 peruanos.

Finalmente se ha iniciado el proceso de selección del personal de Supervisores y Operadores para la operación de la Planta. Este personal cubrirá un programa de entrenamiento dirigido en el país y en el extranjero, el mismo que entrará en funcionamiento el año venidero.



Vista panorámica de la zona de construcción del Complejo de Fertilizantes de Talara que, con una inversión de 2,000 millones de soles, contará con plantas para producir urea y amoníaco, así como una desalinizadora y otra para generar energía hidroeléctrica, además de las correspondientes obras de infraestructura. Y, arriba, aspecto parcial de la Planta de Fertilizantes. Aquí se ve la torre de cristalización de urea en proceso de construcción.

Area Administrativa

Sistemas y Procesos de Datos

Petróleos del Perú ha sido la primera empresa en el país en implantar el programa "Power" de la IBM, que al utilizar la técnica "Spooling" logra mejorar la eficiencia del computador.

En el aspecto de procesamiento de datos, durante 1973 se han tenido operativos aproximadamente 400 programas en el sistema 360-40 (128 k).

Asimismo se han iniciado los estudios para la formación de un Banco de Datos para la función Exploración-Producción y para la conversión de los archivos actuales a la técnica de estructuras jerárquicas.

Las funciones de Investigación Operativa han sido asignadas a un nuevo Departamento que lleva su nombre y ha sido creado el Centro de Procesamiento de Datos en Operaciones Noroeste.

Departamento de Servicios

Durante el año se efectuó el traslado de las oficinas de PETROPERU a su nuevo edificio situado en el Paseo de la República.

En el campo de las comunicaciones, se han transmitido aproximadamente 17,000 mensajes radiales y 38,000 mensajes por teletipo durante el año, y las comunicaciones telefónicas de larga distancia han sido estimadas en 1,400 horas.

La correspondencia franqueada, incluyendo valijas y paquetes, ha sido de 65,024 unidades, no considerándose en las cifras anteriores la correspondencia ingresada.

Se ha dotado al nuevo edificio de una biblioteca de obras relacionadas con nuestra industria e información general, habiéndose incorporado durante el año 1,850 libros y 250 publicaciones periódicas. Asimismo, se han organizado cinco bibliotecas departamentales.

En el archivo central se ha registrado un movimiento de 33,193 documentos entre préstamos y devoluciones.

Por otra parte, siguiendo las normas de protección al personal humano y bienes materiales, se ha creado de una División de Seguridad, entrenándose debidamente al personal.

Asimismo se ha creado una División de Mantenimiento, para mantener operativos todos los servicios.

Logística

El año 1973 ha significado para el Departamento de Logística un año de cambios trascendentales.

El antiguo Departamento de Compras pasó a formar parte del actual sistema Logístico.

Por primera vez se aplicó al sistema la Ley de Pareto con óptimos resultados, habiéndose conseguido la reducción de Inventarios de 15.4 millones de dólares (Set. 1972) a 9.8 millones de dólares (Dic. 1973) y la eliminación de la Bodega de Proyectos y Clase 97.

Departamento Legal

Como resultado de la nueva organización de PETROPERU, el Departamento Legal pasó a formar parte del Área Administrativa, estando a cargo de un Gerente. Se crearon dos Divisiones: la de Asuntos Administrativos y Contenciosos y la de Contratos.

En la labor de entrenamiento a través del Centro de Capacitación se dictó un curso sobre Administración Pública y dos cursos de ESAN sobre Ventas y Contabilidad Financiera.

El Departamento, con su sana política de evitar juicios en lo posible, ha seguido los lineamientos legales acostumbrados en el campo Laboral, en el campo Administrativo Tributario y en el Juzgado Coactivo.

El Departamento Legal en todo instante labora, dentro de sus atribuciones, para que los intereses de la Empresa no sufran menoscabo alguno.

Su labor de asesoría se concretó en 1,458 consultas absueltas, la mayoría de las cuales fueron planteadas en memoranda procedente de otros Departamentos de la Empresa sobre los más diversos temas, mereciendo destacarse la prestada en los sectores laboral, tributario, financiero relacionado con moneda extranjera y formulación de proyectos de dispositivos legales orientados a solucionar problemas jurídicos que surgen en virtud de los vastos proyectos de la Empresa. Por otro lado, las relaciones con el Sector Público y otras entidades originaron el envío de 304 comunicaciones, principalmente a través del Ministerio de nuestro sector, y este Departamento, si bien no ha intervenido en la elaboración de los Contratos de Operaciones, ha tenido intensa labor contractual en otros campos.

En 1973 se realizó el traslado de las oficinas centrales de PETROPERU a su edificio recién construido, el cual cuenta con un auditorio que fue utilizado para la 3a. Reunión Consultiva Latino-Americana de Ministros de Energía y Petróleo, efectuada en octubre. En esta foto se aprecia una de las sesiones plenarias de ese evento internacional.



Relaciones Industriales

Personal

Trato directo

Dentro del espíritu que propugna el Gobierno Revolucionario, la gestión de las relaciones laborales de 1973, se desarrolló normalmente. A comienzos del año, Lima fue sede de la Convención Colectiva 1973. En trato directo se firmó el Convenio Colectivo Único de Trabajo.

Estadística

Durante el año ha venido a sumarse a la masa trabajadora de PETROPERU la mayoría del personal de las compañías cuyos bienes fueron adquiridos por la Empresa. Así, de la Refinería Conchán-Chevrón S. A. se incorporaron 169 servidores; de la Compañía Petrolera Lobitos S. A., 170; y de la Compañía de Petróleo Ganso Azul Ltda., 101 trabajadores, lo que hizo un total de 401 personas, casi todas las cuales siguen desempeñando tareas similares a las que realizaban anteriormente.

La distribución del personal, por unidades de operación y clasificación, se muestra en el siguiente cuadro:

	PRESIDENTE EJECUTIVO, GERENTES Y ASESORES DE GERENCIA	SUPERVISORES Y EMPLEADOS	OBREROS	TOTAL
Oficinas Administrativas	46	932	250	1,228
Operaciones Noroeste	17	898	2,425	3,340
Operaciones Comerciales	3	378	398	779
Operaciones Selva	9	105	185	299
Operaciones Pucallpa	1	20	68	89
Refinería La Pampilla	1	209	86	296
Refinería Conchán	1	49	18	68
Total al 31/12/73	78	2,591	3,430	6,099
Total al 31/12/72	61	2,148	3,102	5,311

Bienestar y Servicios Sociales

Se mantuvo en 1973 un programa de Educación Técnica y Universitaria de 186 becas que fueron adjudicadas a hijos de los trabajadores, mediante concurso de méritos.

Se ha estimulado en el personal el ahorro con miras a la adquisición de la casa propia, mediante campañas apropiadas.

Se han desarrollado programas en Operaciones Noroeste, Operaciones Selva y en las unidades de Lima, Callao y La Pampilla. Familiares de los trabajadores asistieron a Actividades de Formación y Capacitación para el Hogar. Hubo también actividades de Extensión Educativa, siguiendo los lineamientos de la Reforma de la Educación.

En el área de Lima se han desarrollado actividades grupales de Coro, Folklore y Teatro.



Dentro del programa de capacitación de su personal, dos de los ingenieros químicos que PETROPERU ha enviado por un periodo de entrenamiento en los talleres de Maico, en Nagoya, Japón. Oportunamente aplicarán sus conocimientos en la Planta de Fertilizantes de Talara.



Un bien equipado gimnasio ha sido instalado en el nuevo local de nuestra Empresa, para uso de sus trabajadores.

Seguridad

Un nuevo concepto en materia de seguridad empresarial se puso en práctica con la Seguridad Integral que comprende la Higiene y procedimientos sobre Protección Industrial y contra Incendios y Desastres.

Fruto de esta política ha sido la reducción del índice de frecuencia de accidentes en el que alcanzamos solamente a 2.77% en todo PETROPERU.

La Nueva Sede Administrativa

Tras culminar los trabajos de acabado, equipamiento y traslado de los diferentes Departamentos de PETROPERU al nuevo edificio construido en la esquina del Paseo de la República con la Avenida Canaval Moreyra (ex-Corpac), en San Isidro, el 22 de octubre se realizó la inauguración oficial de la nueva sede administrativa de esta Empresa, la cual está dotada de las necesarias instalaciones y facilidades para el eficiente desarrollo de las labores que aquí se realizan, como centro nervioso de la vasta y compleja organización industrial y comercial que abarca a todo el país y tiene la responsabilidad, como ejecutora de la política del Gobierno Revolucionario de la Fuerza Armada en el Sector de Hidrocarburos, de garantizar al país el normal abastecimiento de petróleo y derivados.

El diseño y edificación del complejo arquitectónico han sido realizados aplicándose los más avanzados conceptos técnicos de la especialidad y es altamente asísmico. Su área total construida es de 49,000 metros cuadrados, empleándose en mayor proporción materiales nacionales, siendo esto un importante aporte de nuestra Empresa a las actividades de la industria del país en muy diversos sectores.

El volumen de los principales materiales de construcción utilizados ha sido de 26,000 metros cúbicos de concreto para las estructuras, 220,000 bolsas de cemento y 3'200,000 kilogramos de acero.

Las diversas instalaciones de la Zona Cívica de nuestra nueva sede administrativa fueron escenario, del 29 de octubre al 3 de noviembre, de la Tercera Reunión Consultiva Latinoamericana de Ministros de Energía y Petróleo (OLADE) y, posteriormente, de varios otros eventos tanto nacionales como internacionales, organizados por instituciones de interés público que las solicitaron. El 20 de diciembre fue abierta por primera vez la Galería de Arte, ubicada en dicha área, con una exposición de óleos y acuarelas del pintor peruano Jorge Vinata Reinoso (1900-1931).

Por otro lado, en nuestro local el personal de PETROPERU cuenta con cafetería, biblioteca, zona de parqueo para automóviles, etc. y, en la Zona Cívica, para uso general, funcionan oficinas del Banco de la Nación y de Correos y Telecomunicaciones, con acceso directo desde la calle.

Memoria editada por el
DEPARTAMENTO DE RELACIONES PÚBLICAS
Diseñada por
I. BALDASSARI-B.
Impresa por
S. VALVERDE S. A. — LIMA - PERU

Escena panorámica de los trabajos de preparación de la plataforma sobre la que se levantará una torre de perforación, continuando las operaciones de explotación petrolífera en nuestra Selva, en la estructura Yanayacu.

TAPA: Torre y equipos de perforación en la zona de Capahuari, cuyo personal es abastecido por medio de helicópteros.



