

HD
9574
V4
P586
LAC
1973

Petrolera Mito Juan C.A.
Informe anual.



THE LIBRARY
OF
THE UNIVERSITY
OF TEXAS
AT
AUSTIN

HD
9574
V4
P586
LAC
1973

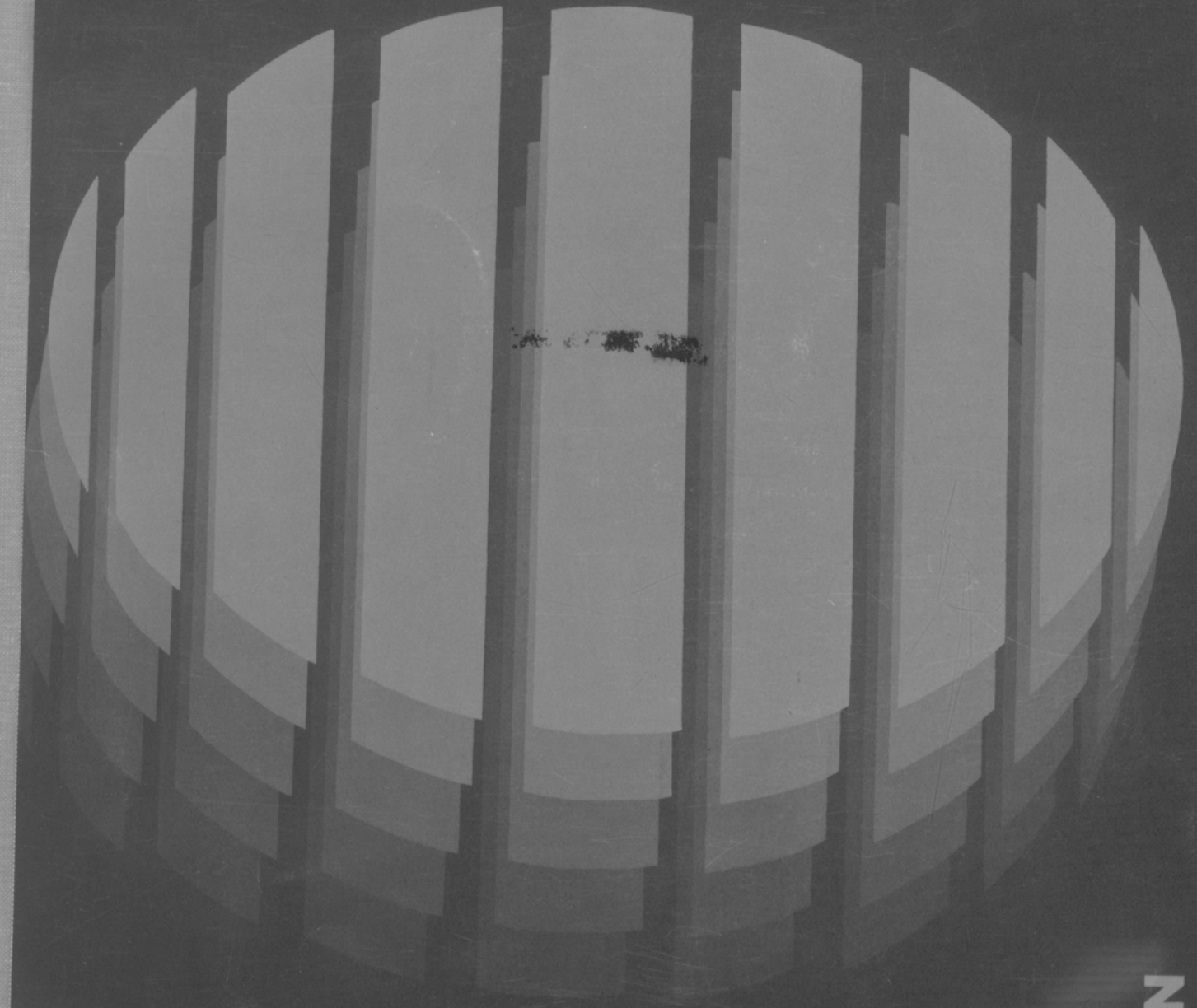
LATIN AMERICAN COLLECTION

2 HD 9574 V4 P586 1973 LAC

2

MAR 11 1973

Clayton



1973
MITO JUAN

PETROLERA MITO JUAN C. A.

INFORME ANUAL 1973

Contenido

1	1973: Un Año de Mercado Crecimiento
2	Carta del Presidente
5	Resumen de Actividades
9	Estados Financieros
14	Informe de los Auditores
14	Informe del Comisario
15	Resumen Estadístico, 1966-1973

Octava Asamblea Ordinaria de Accionistas

La Octava Asamblea Ordinaria de Accionistas está convocada para el viernes 31 de mayo de 1974, a las 6:00 de la tarde, en el Auditorio de la Cámara de Comercio de Caracas, Este 2, N° 215, Caracas, para atender las siguientes materias: 1° Informe de la Junta Directiva; 2° Decisión sobre las Cuentas y Balances del año 1973, con vista del Informe del Comisario; 3° Designación de la Junta Directiva para el período 1974-1976, y 4° Nombramiento de los Comisarios. Copia del texto completo de la convocatoria y la tarjeta-poder para hacerse representar en la Asamblea se envían con este documento a los Señores Accionistas de la Compañía.

Nota

Para los fines de este Informe Anual, Petrolera Mito Juan C. A. y sus filiales Mito Juan Concesionaria de Hidrocarburos C. A., Amana Petroleum Ltd. y Perforaciones Tonoro C. A., forman el Grupo Mito Juan y se designan en conjunto "las empresas", "el Grupo" o simplemente "Mito Juan". La designación "la Compañía" se reserva exclusivamente para Petrolera Mito Juan

Portada

Grabado de Silvia León, venezolana

Colección Mito Juan

Edición de 6.000 ejemplares impresa por Cromotip y diagramada por Juan R. González.



El Dr. Humberto Calderón Berti, del Ministerio de Minas e Hidrocarburos, pone en funcionamiento la Estación Recolectora del Campo Mara Oeste

1973: Un Año de Mercado Crecimiento

PETROLERA MITO JUAN C. A. Y FILIALES

		1973	1972
Finanzas			
Ingresos de operaciones	Bs.	44.735.129	26.973.122
Ganancia (Pérdida) en operaciones	Bs.	700.629	(3.289.435)
Ingresos extraordinarios	Bs.	2.516.765	—
Ganancia (Pérdida) neta	Bs.	3.217.395	(3.289.435)
Ganancia (Pérdida) neta por acción	Bs.	9,72	(9,94)
Participación fiscal	Bs.	4.770.347	5.733.732
Aporte de divisas	US \$	1.524.000	1.675.429
Inversiones del año, al costo	Bs.	7.826.892	12.524.384
Propiedades, planta y equipos, neto al 31/12	Bs.	20.447.162	22.573.736
Activos totales al 31/12	Bs.	41.667.167	39.830.268
Patrimonio de los accionistas al 31/12	Bs.	4.756.857	3.191.860
Valor en libros de la acción al 31/12	Bs.	14,37	9,64
Operaciones			
Producción fiscalizada de petróleo	b/d	3.176	3.444
Ventas en el exterior	b/d	2.428	5.397
Ventas locales	b/d	1.229	651
Pozos productores al 31/12		125	121
Pozos perforados		3	—
Pozos servidos		116	88
Producción de gas natural	Mpc/d	34.713	32.753
Gas procesado	Mpc/d	26.241	27.534
Producción de la Planta VPM	b/d	695	799
Concesiones	has.	34.075	34.075
Accionariado y personal			
Accionistas al 31/12		3.625	3.629
Acciones suscritas y pagadas al 31/12		331.062	331.062
Trabajadores al 31/12		191	225
Remuneraciones al personal	Bs.	9.114.771	6.166.082

Carta a los Señores Accionistas y Amigos

Durante 1973 el conjunto de las empresas del Grupo Mito Juan registró un año de marcado crecimiento económico y alcanzó satisfactorios índices financieros. Las ganancias del año, así como la eliminación de las pérdidas acumuladas en el año anterior, llevaron a la Compañía a consolidarse como una empresa nacional que se ha hecho merecedora a una posición de respeto y aprecio en el sector público y en la esfera de la iniciativa privada del país, por la forma como ha atendido la labor pionera que adelanta en el sector petrolero venezolano.

Antes de analizar los valores y las cifras que miden el crecimiento de Mito Juan y su posición financiera, es imperativo resaltar que el éxito de la gestión del año 1973 se debió más que todo al hecho de haber cumplido con las metas propuestas a principios de año, entre las cuales caben destacar las siguientes: 1º Aumento de los precios de venta de nuestro petróleo y productos; 2º La puesta en marcha del campo Mara Oeste, y 3º La reducción de personal en Punta de Mata. Estos resultados y los programas ya emprendidos colocan a Mito Juan en lugar destacado en el ámbito de la industria venezolana del petróleo.

Positivos Resultados Financieros

Los resultados financieros del año 1973 fueron positivos, pues en este año se alcanzaron ganancias de cuyo conjunto destacan cinco partidas que ameritan ser comentadas.

A. Los ingresos de operaciones totalizaron Bs. 44.735,129 cifra ésta que supera las entradas del año anterior en 65,8%. Este aumento de los ingresos se puede atribuir fundamentalmente a los siguientes factores:

- 1º La elevación en los precios de venta del petróleo originada por la crisis energética mundial;
- 2º Las mejoras en los precios de venta de nuestra propia producción de gas natural, gas licuado del petróleo (LPG) y otros productos derivados del procesamiento del gas natural, y
- 3º La incorporación de Mara Oeste a la corriente de producción y mercadeo durante el mes de diciembre.

B. Las ganancias netas del año alcanzaron a Bs. 3.217.394, cifra equivalente al 7,1% de los ingresos de operaciones del ejercicio. Tres fueron los factores determinantes en la generación de tales ganancias, a saber: 1º Los mejores precios obtenidos en las ventas de nuestra producción; 2º Los ingresos extraordinarios provenientes de ajustes en el Impuesto sobre la Renta de ejercicios anteriores, y 3º Los resultados de operaciones realizadas en este último renglón seguirá en ascenso debido a las transacciones que Mito Juan realiza a escala internacional aprovechando las condiciones óptimas que hoy rigen el suministro de petróleo en el mundo y la agilidad operativa de nuestra empresa.

C. Las operaciones del año generaron un Flujo de Fondos de Bs. 7.352.094, en contraposición con el negativo proporcionado por las actividades del período anterior. Todo este efectivo fue aplicado íntegramente, junto con el producto de prés-

tamos bancarios que estuvieron a la disposición del Grupo para su cancelación a partir del año 1974, a cubrir las inversiones y capitalizaciones realizadas en el ejercicio para mejorar los niveles operativos y la producción petrolera.

D. Las inversiones del año se elevaron a Bs. 7.826.892, destacándose por su importancia las destinadas a la construcción de las facilidades de producción en el campo Mara Oeste (Bs. 5.406.560) y al programa de perforación y reacondicionamiento de pozos en los campos, Santa Bárbara, Güere, Juanita y Bella Vista (Bs. 2.362.136). Además, la Compañía incurrió en gastos exploratorios por la suma de Bs. 1.636.318. Con estas inversiones, proporcionalmente mayores que las realizadas por cualquier otra empresa del ramo, Mito Juan agregó nuevas instalaciones productivas a la planta industrial del petróleo venezolano, manera de ratificar su empeño de ser una empresa sólida, modesta y confiable al servicio de nuestra Nación.

Distribución del ingreso de operaciones	1973	1972
Partidas	por bolívar	
Compras de petróleo y productos/1	0,2460	0,1808
Costos y gastos de operaciones, sin regalías	0,3775	0,4865
Gastos administrativos y de venta	0,1618	0,1919
Depreciación y amortización/2	0,0924	0,0502
Participación fiscal/3	0,1066	0,2126
Ganancias (Pérdidas) en operaciones	0,0157	(0,1220)
Total	1,0000	1,0000

NOTAS:

- 1/ El aumento del 38% en 1973 sobre 1972 fue debido a las circunstancias que prevalecieron en el comercio mundial del petróleo.
- 2/ Incluye en 1973 depreciación de los equipos de perforación.
- 3/ Incluye regalías, otros impuestos sobre concesiones e impuesto sobre la Renta.

Las inversiones del año, descontadas las provisiones para depreciación y amortización, hubieran determinado un incremento de 35% en el renglón de los activos fijos netos representados en propiedades, planta y equipos al 31 de diciembre de 1972, excepto que el 21 de diciembre de 1973 se retiraron activos (equipos de Perforaciones Tonoro C.A.) por valor de Bs. 5.465.167 para ser aportados a la constitución de Cerro Negro C.A., empresa venezolana de perforación y servicios petroleros en la cual Mito Juan tiene una participación patrimonial del 24%, y que se eliminó la revaluación de los activos adquiridos con el campo Bella Vista por un monto de Bs. 1.652.398. De todas maneras el total de activos se incrementó en un 5% al alcanzar la cifra de Bs. 41.667.167.

E. Las ganancias del año y los ingresos extraordinarios provenientes de años anteriores elevaron el patrimonio de los accionistas a Bs. 4.756.857 sin tomar en cuenta el superávit por revaluación que se mantenía desde 1968 por la cantidad

de Bs. 1.652.398. Se mejoró así la posición del accionariado en Bs. 1.446.237 por encima del capital pagado de la Compañía. El patrimonio por acción también se elevó, al pasar de Bs. 9,64 en 1972 a Bs. 14,37 en 1973.

Participación Fiscal

La participación fiscal causada por las operaciones de Mito Juan y constituida por regalías, otros impuestos sobre concesiones e Impuesto sobre la Renta totalizó en 1973 la suma de Bs. 4.770.347, cifra 16,80% menor que las percepciones fiscales originadas por los mismos renglones en el año anterior.

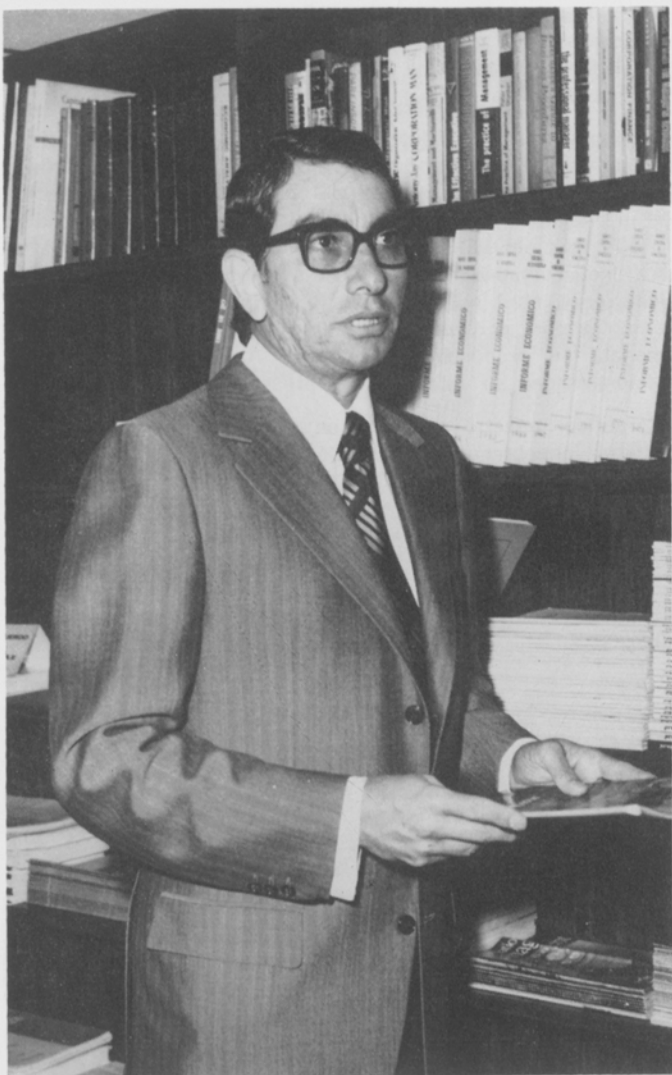
Esta disminución tuvo su origen en el aumento de los costos y gastos de operaciones deducibles del Impuesto sobre la Renta, tales como la nueva contratación colectiva en vigencia desde el 2 de febrero de 1973, el aumento de los insumos y el nuevo régimen arancelario. Tal participación fiscal representa Bs. 4,12 por barril fiscalizado de petróleo, cifra similar a la correspondiente del año anterior. La relación Participación Fiscal/Ganancias en Operaciones fue de 85/15. Esta relación confirma la tesis que hemos venido sosteniendo en el sentido de que una base impositiva única de 60% para gravar las rentas derivadas de las operaciones petroleras, además de incrementar desproporcionada e injustamente la tributación de las empresas pequeñas como Mito Juan, tiende a desalentar la inversión privada venezolana en las actividades del petróleo, frenando en consecuencia el proceso de incorporación colectiva nacional a la industria petrolera, proceso que ha recibido con Mito Juan un impulso de alta significación. Sería de esperar que el Congreso Nacional estudie esta materia y concrete las diversas y valiosas opiniones expresadas al respecto de la conveniencia de introducir algún esquema de progresividad al título petrolero de la Ley de Impuesto sobre la Renta, para que así el precepto constitucional de la justicia tributaria deje de ser un mero postulado.

Con esas cifras de 1973, la participación fiscal causada por todas las operaciones de Mito Juan en el período 1968-1973 se eleva a un gran total de Bs. 23.721.543, equivalente a Bs. 4,02 por cada uno de los 5.900.172 barriles de petróleo fiscalizado que en forma acumulada ha producido Mito Juan en el lapso.

Un beneficio directo a la economía del país lo constituyó el aporte de US\$ 1.524.000 de divisas derivadas de nuestras ventas de petróleo y productos en los mercados internacionales. Al añadir las cifras de 1973, el total de divisas extranjeras inyectadas por Mito Juan a la economía nacional en el lapso 1968-1973 alcanza a US\$ 15.097.457 un promedio de US\$ 1,07 por cada uno de los 14.155.934 barriles de petróleo y productos exportados por Mito Juan.

Relaciones con el Gobierno Nacional

Nuestras relaciones con el Gobierno Nacional son excelentes. En las organizaciones técnicas, administrativas y de fiscalización del Ministerio de Minas e Hidrocarburos, así como en la Corporación Venezolana del Petróleo y en el Ministerio de Hacienda, hemos encontrado una actitud razonable y de aliento que ha ayudado a resolver los problemas surgidos con prontitud y con el más elevado sentido de colaboración. No obs-



Humberto Peñaloza
Presidente de Mito Juan

tante, estamos en la obligación de informar a nuestro accionariado que una serie de nuevas leyes, reglamentos y decretos aplicables a la Industria Petrolera han alterado significativamente las condiciones económicas y operativas de todas las empresas del ramo. La tasa impositiva única del 60% (1970), el sistema de Valores de Exportación (1971), la Ley que Reserva al Estado la Industria del Gas Natural (1971), la Ley de Bienes Afectos a Reversión de Concesiones de Hidrocarburos (1971), los decretos del Ministerio de Minas e Hidrocarburos 832 (1971) y 900 (1972), el Decreto 1008 (1972) conjunto de los Ministerios de Minas e Hidrocarburos y Hacienda, la Resolución 2431 (1972) del Ministerio de Minas e Hidrocarburos, la firma de un nuevo convenio para determinar el Valor de la Regalía (1973) y el establecimiento de nuevos y más altos Valores de Exportación (1973), que en conjunto establecen nuevas cargas fiscales o una variedad de controles sobre las empresas por parte del Ejecutivo Nacional, han determinado menores rendimientos económicos para las inversiones de la industria y aumentado en forma notable el trabajo administrativo para atender a tiempo todas las obligaciones derivadas de tal ordenamiento legal. Otros dos instrumentos, la Ley que Reserva al Estado la Explotación del Mercado Interno de los Productos Derivados de Hidrocarburos (1973) y la Ley de Marina Mercante (1973), también determinarán reajustes adicionales, especialmente a las empresas extranjeras participantes del mercado doméstico de derivados del petróleo y aquellas que movilizan grandes volúmenes de exportación.

Mito Juan Concesionaria ha sido afectada por todo ese conjunto de leyes, decretos y resoluciones. En algunos casos la incidencia fiscal sobre la empresa es completa (ejemplo: la tasa impositiva única del 60%), pero en otros el efecto es sólo parcial (ejemplo: la Ley de Mercado Interno).

En cuanto al futuro, la situación se torna cada vez más compleja. El año pasado se podía pronosticar que el régimen de concesiones sobre el cual trabajan las empresas privadas de la industria llegaría a su término a partir de 1983. Hoy, el cuadro energético mundial, los pasos tomados por otros países exportadores de petróleo y el contexto político que rige sobre la Industria Petrolera, dificultan el mantenimiento de ese pronóstico; en su lugar pareciera estar tomando cuerpo otro orientado a cumplir la nacionalización petrolera a corto plazo. Sobre este tópico mantendremos abierto un examen permanente, de modo de tener preparadas las alternativas de Mito Juan como empresa genuinamente representativa del sector privado nacional.

Relaciones con los Organismos Sindicales

Es ya tradicional registrar en esta carta que nuestras relaciones con los organismos sindicales se mantienen en un plano de cordialidad y franco entendimiento. El hecho de que la Corporación de Ahorro y Crédito Fedepetrol sea el mayor accionista individual de la Compañía es expresión clara de que el movimiento obrero organizado del país ha comprendido bien los alcances de Mito Juan y valorizado perfectamente nuestras ejecutorias. Con ese espíritu fue posible resolver sin mayores complicaciones la reducción de personal planteada por Mito Juan Concesionaria y cumplida en los últimos meses del año en Punta de Mata.

Mantenemos un Accionario Popular

Al 31 de diciembre de 1973 el número de los accionistas de la Compañía era de 3.625, sin que se hubiese alterado en absoluto la estructura de nuestro accionariado. La misma sigue respondiendo a la concepción del "capitalismo popular" y es decisión de la Junta Directiva que tal estructura sea robustecida, por el ejemplo que puede representar en el desarrollo futuro de un mercado de valores en el país, al incorporar el ahorrista modesto a la corriente de inversión. Resulta interesante anotar que los trabajadores y directivos de Mito Juan son propietarios de 71.416 acciones de la Compañía (el 21,6% del capital social).

Consideraciones Finales

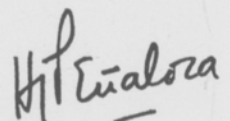
Los resultados y las realizaciones que se señalan en este informe no hubiesen sido posibles sin la lealtad, disposición y entusiasmo que prevalece en todos los trabajadores de Mito Juan. Ese espíritu provee a la Junta Directiva de bases firmes para alimentar nuestras esperanzas respecto al futuro. Por ello rendimos el más alto tributo a la Gerencia y a todos los trabajadores de nuestros distritos Anaco, Caracas, Maracaibo y Punta de Mata.

En vista de la incertidumbre que prevalece sobre el cuadro de actividades de las empresas concesionarias de hidrocarburos del país, por razones del proceso de nacionalización de la industria ya discutido, la Junta Directiva ha emprendido la búsqueda de alternativas de inversión distintas del petróleo (industria manufacturera, sector metalmeccánico, servicios financieros, etc.) que aseguren la continuidad de operaciones rentables para el Grupo Mito Juan, búsqueda sobre cuya pertinencia se pronunciará la Octava Asamblea Ordinaria de Accionistas en su voto sobre el presente Informe.

Al ratificar nuestra confianza en el futuro de la Empresa y nuestra inquebrantable convicción de que ella dará cumplimiento cabal a sus altos fines, consideramos propicio el momento para agradecer a los organismos oficiales y empresas del Estado; a las compañías petroleras concesionarias que operan en el país; a todo el sector privado de la economía venezolana, en especial a nuestros suplidores, compradores, clientes y relacionados en general, y a las organizaciones sindicales petroleras, el apoyo y la confianza que le han brindado a Mito Juan durante su octava jornada.

Caracas: 29 de marzo de 1974.

Por mandato de la Junta Directiva,



HUMBERTO PEÑALOZA
Presidente

Resumen de Actividades

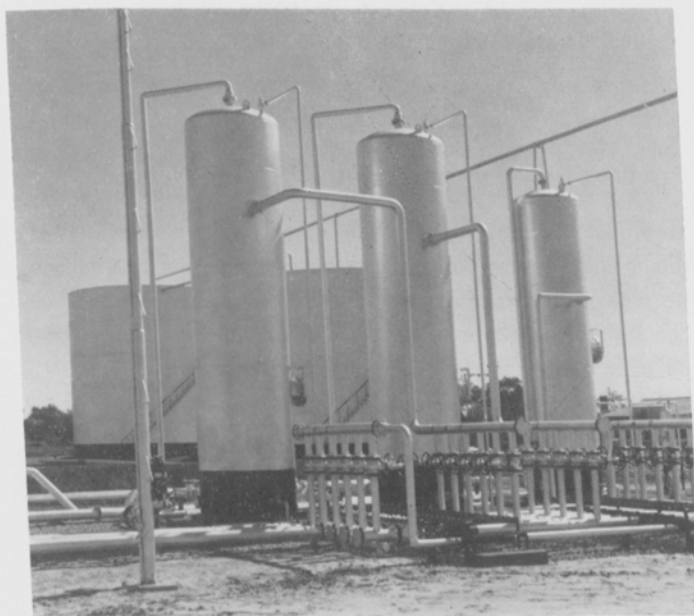
Exploración y Reservas

La actividad exploratoria realizada durante el año 1973 no arrojó los resultados esperados. Los pozos Santa Bárbara-145, Muri-26 y Juanita-10 resultaron secos. Quedó pendiente para el año 1974 la perforación del pozo Sotor-1X, con el cual aspiramos a participar en el yacimiento Arena O-2, común con otras compañías en el campo Yopales Norte.

Los trabajos de reacondicionamiento de pozos y el descubrimiento del pozo Juanita-9 nos han permitido mantener las reservas remanentes de petróleo en 13,4 millones de barriles, sensiblemente iguales a las del año anterior.

Producción de Petróleo

La producción de petróleo de todos nuestros campos alcanzó a un total de 1.159.144 barriles, inferior en 101.425 barriles con respecto a 1972, un descenso de 8%. Esta caída se debió principalmente a la declinación normal de los pozos y a algunos problemas confrontados con el sistema de levantamiento por gas en el campo Santa Bárbara. Los pozos del campo Mara Oeste, abiertos a la producción en el mes de diciembre, contribuyeron con 67.647 barriles al volumen total. El promedio de producción diaria de todos los campos estuvo en 3.176 barriles, inferior en 268 barriles a la del año anterior. La producción acumulada de hidrocarburos líquidos al 31/12/73 alcanzó a 6.475.018 barriles.



Instalaciones del Campo Mara Oeste

Producción fiscalizada de petróleo

	1973*	1972
Campos	barriles/día	
Santa Bárbara	1.612	2.303
Muri - Travieso	151	192
Güere	516	404
Juanita	113	56
Bella Vista	599	489
Mara Oeste	185	—
Total	3.176	3.444

* La producción fiscalizada del año totalizó 1.159.144 barriles.

Exportación petrolera por destino

	1973	1972
Destino	barriles	
Estados Unidos	—	665.372
Trinidad	—	1.064.646
Puerto Rico	—	245.416
St. John - Antigua	806.683	—
Curazao	79.376	—
Total	886.206	1.975.434

Disposición del gas procesado

	1973	1972
Renglones	miles de pies cúbicos/día	
Convertido en productos	710	781
Usado como combustible	4.938	3.092
Usado para levantamiento artificial	16.113	16.092
Vendido	1.390	1.338
Arrojado a la atmósfera	3.090	5.420
Total	26.241	27.534

Producción acumulada de hidrocarburos líquidos al 31/12/73

Origen	barriles
Santa Bárbara - Muri - Travieso	3.567.105
Güere	601.500
Juanita	133.910
Bella Vista	894.188
Mara Oeste	67.647
Planta VPM *	1.210.668
Total **	6.475.018

* Incluye 635.822 barriles de productos agregados al petróleo a la fecha.

** La producción de petróleo crudo fiscalizado acumula a la fecha 5.900.172 barriles.

Exportación petrolera por tipo

	1973	1972
Tipo	barriles/día	
Petróleo propio	2.428	3.579
Productos comprados	—	1.818
Total	2.428	5.397

Producción de la Planta VPM

	1973	1972
Hidrocarburos líquidos	barriles/día	
Gas licuado del petróleo (LPG)	309	290
Gasolina natural	246	333
Gasolina blanca	67	74
Medio absorbente	73	82
Total	695	779

La capacidad instalada de producción de petróleo para el mes de diciembre era de 8.000 b/d. El aumento con respecto al año anterior se debe al comienzo de la producción del campo Mara Oeste.

Apertura del Campo Mara Oeste

Con fecha 30 de noviembre de 1973 se puso en operación el campo Mara Oeste, completadas como fueron en un lapso de siete meses sus instalaciones de producción, recolección y bombeo a un costo de Bs. 5.406.560.

Las características más importantes de dichas instalaciones son las siguientes: a) una Estación de Flujo con capacidad de almacenamiento de 15.000 barriles, constituido por un múltiple de recolección para seis pozos, 3 separadores de gas y petróleo, 2 bombas con capacidad de 12.500 b/d. cada una, una fosa de recuperación, oficinas para el personal de guardia, un laboratorio para análisis de muestras y un sistema de comunicación por radio con las oficinas de la Compañía; b) líneas de flujo de 6 pulgadas de diámetro desde los pozos al múltiple de recolección; c) un oleoducto de 10 pulgadas de diámetro, con una longitud de 14,6 Kms. y 12.500 b/d de capacidad.

Estas facilidades fueron diseñadas previendo aumentos de producción por la perforación de nuevos pozos. Con este campo en operación se incorpora en el primer semestre del año 1974 un volumen adicional de 5.000 b/d de petróleo. En el segundo semestre, con la perforación de pozos ya programados, se estima elevar la producción a 10.000 b/d.

Producción y Procesamiento del Gas Natural

La producción total de gas natural para el año alcanzó a 12.497 millones de pies cúbicos, o sea un promedio de 34,2 millones de pies cúbicos por día, para un aumento equivalente al 4% con respecto al año anterior. De esta producción 9.578 millones de pies cúbicos (77%) se procesaron en la Planta VPM. De este volumen tratado en planta el 12% se usó como combustible, el 5% se vendió como gas industrial, el 68% se usó para el sistema de levantamiento artificial de petróleo, el 3% se convirtió en productos y el 12% se descargó a la atmósfera.

La producción de la Planta VPM se situó en 695 b/d distribuida en 309 b/d de gas licuado, 246 b/d de gasolina natural, 67 b/d

de gasolina comercial y 73 b/d de medio absorbente. Hubo una disminución de 85 b/d en productos debido al empobrecimiento del gas tratado en la Planta. De la producción diaria de 695 barriles, 316 b/d se agregaron al petróleo crudo y 379 b/d se vendieron en el mercado interno, especialmente en las regiones vecinas a la Planta.

Ventas de la Producción Propia

Las ventas durante el año alcanzaron a 1.196.007 de barriles de petróleo y 138.653 barriles de productos. Con destino a la exportación se colocaron 886.206 barriles de petróleo, para un promedio de 2.428 b/d. En el mercado interno se vendieron 309.801 barriles de petróleo y 138.653 barriles de productos provenientes de la Planta VPM, es decir, un promedio de 1.229 b/d. También se vendieron 1,4 millones de pies cúbicos diarios de gas con destino a uso industrial.

Servicios de Perforación a Terceros

Durante 1973 las operaciones de nuestra filial Perforaciones Tonoro C.A. se realizaron en los campos Boscán y Elotes de la Corporación Venezolana del Petróleo y en el Distrito 5 de Mito Juan Concesionaria. En el año se perforaron 20 pozos, 14 en el Zulia y 6 en Oriente, con un total de 155.163 pies, ocupándose de estas labores 6 cabrias y 734 cabrias/días.

En vista del auge de las operaciones de perforación, reacondicionamiento y reparación de pozos petroleros que se ha presentado en Venezuela desde mediados de 1973 como consecuencia de la crisis energética mundial, y con miras a mejorar la prestación de dichos servicios a terceros y optimizar los resultados para Mito Juan, el 8 de noviembre de 1973 se constituyó Cerro Negro C.A., como empresa venezolana de perforación y servicios petroleros con un capital inicial de Bs. 100.000. Posteriormente, el 21 de diciembre de 1973, una vez adquiridos los fondos de comercio de Perforaciones Tonoro C.A., Zulia Oil Tools C.A. y Services Engineering & Equipment C.A. se elevó el capital totalmente suscrito y pagado de la compañía a Bs. 13.437.000, mediante los aportes de Petrolera Mito Juan (24%) y Crutcher Resources Corporation, de Houston, Texas (76%). El objetivo propuesto en la consolidación en una sola compañía de los recursos humanos, técnicos y financieros de las empresas arriba mencionadas es el de permitir la prestación de un servicio más eficiente, económico y rentable como contratista de perforación y demás servicios propios de la industria petrolera.

Distribución del accionariado al 31-12-73

Rango de acciones	Accionistas	Dist. %
1 a 99	2.995	82,62
100 a 999	561	15,08
1.000 a 9.999	67	1,85
10.000 +	2	0,06
Total	3.625	100,00

Distribución de las acciones al 31-12-73

Rango de acciones	Acciones	Dist. %
1 a 99	53.285	16,10
100 a 999	106.382	32,13
1.000 a 9.999	135.779	41,01
10.000 +	35.616	10,76
Total	331.062	100,00

Distribución del personal al 31/12/73

Distritos	Diario	Mensual	Total
Distrito 1/Caracas	—	33	33
Distrito 2/Anaco	46	12	58
Distrito 4/Maracaibo	40	13	53
Distrito 5/Punta de Mata	21	26	47
Total	107	84	191

Mantenemos un Personal Reducido

Siguiendo nuestra tradicional política de mantener el personal en el nivel adecuado a las operaciones, durante el año se produjeron ajustes en los cuadros de la Compañía y pese a los trabajos de perforación que siempre demandan un mayor contingente de trabajadores, la cifra para el 31/12/73 se encontraba en un total de 191 trabajadores.

Como ya es una práctica usual, numerosos empleados de la Compañía asistieron a cursos de adiestramiento y mejora de conocimientos a través de los cursos dictados por diferentes organismos especializados (INCE, Asociación de Ejecutivos, IESA, Managment Center, etc.). Además, se contrató con la organización Psicodinámica C.A. la asistencia en las áreas de selección de personal, programación de adiestramiento y asesoría psicotécnica a nivel gerencial, con énfasis en el mejor aprovechamiento de los recursos humanos de la empresa.

Actividades Culturales

La Fundación Mito Juan Pro-Música, creada el 18 de noviembre de 1969 por las empresas del Grupo como sociedad sin fines de lucro, tuvo gran complacencia en patrocinar durante el año la quinta edición gramofónica de la serie titulada "Jóvenes Solistas Venezolanos", correspondiéndole el honor artístico al excelente pianista larense Antonio Bujanda Octavio.

Con esta serie la Fundación se propone dar a conocer en todo el mundo, tan extensamente como sea posible, los valores musicales del país; en particular aquellos representados por solistas de acrisolada formación académica que todavía no han tenido la oportunidad de incorporarse a los circuitos concertísticos internacionales.

Esta labor pionera de Mito Juan en el campo musical, que acometemos como ejercicio de responsabilidad social de la Empresa, ha sido recibida jubilosamente entre los más calificados sectores del país y con especial reconocimiento por parte de críticos, comentaristas y asociaciones musicales dentro y fuera de Venezuela, como se evidencia en las opiniones que nos han sido remitidas por distinguidas personalidades del mundo intelectual y artístico. La fundación también patrocinó durante el año el programa "Primera Fila" que transmitió quincenalmente la Televisora Nacional - Canal 5.



Nuevo disco de la Fundación Mito Juan Pro-Música

**Estado Consolidado de Ganancias y Pérdidas
por los años terminados el 31 de diciembre**

PETROLERA MITO JUAN C. A. Y FILIALES
(expresado en bolívares)

	1973	1972
Ingresos de operaciones		
Venta de petróleo y productos	33.885.797	23.482.390
Resultado neto de intercambio de petróleo	(294.245)	(3.854.337)
Servicios a terceros	8.529.121	4.093.392
Otros ingresos	2.614.456	3.251.677
Total ingresos	44.735.129	26.973.122
Costos y gastos de operaciones		
Compra de petróleo y productos	11.005.700	4.877.751
Costo y gastos de operaciones	16.888.447	13.122.504
Regalías e impuestos sobre concesiones	4.601.363	3.498.475
Gastos administrativos y de venta	6.650.294	5.175.549
Depreciación y agotamiento (Nota 2)	3.159.473	1.056.715
Amortización de cargos diferidos	975.227	296.306
Bonificaciones estatutarias y otras	585.012	—
Impuesto sobre la Renta (Nota 1)	168.984	2.235.257
Total costos y gastos	44.034.500	30.262.557
Ganancia (Pérdida) neta antes ingresos extraordinarios	700.629	(3.289.435)
Ingresos extraordinarios (Nota 6)	2.516.765	—
Ganancia (Pérdida) neta del año	3.217.394	(3.289.435)
Ganancia (pérdida) neta por acción antes de ingreso extraordinario	2,12	(9,94)
Ingreso extraordinario por acción	7,60	—
GANANCIA (PERDIDA) NETA POR ACCION	9,72	(9,94)

**Estado Consolidado de Ganancias Retenidas (Pérdidas Acumuladas)
por los años terminados el 31 de diciembre**

PETROLERA MITO JUAN, C. A. Y FILIALES
(expresado en bolívares)

	1973	1972
Saldo al principio del año	(1.986.397)	1.345.938
Ganancia (Pérdida) neta del año	3.217.394	(3.289.435)
Reserva I.S.R. 1972	—	—
Traspaso a la reserva legal	(64.727)	(42.900)
Saldo al final del año	1.166.270	(1.986.397)

Las notas anexas forman parte de estos estados financieros

Balance General Consolidado al 31 de diciembre

PETROLERA MITO JUAN C. A. Y FILIALES
(expresado en bolívares)

	1973	1972
Activo		
ACTIVO CIRCULANTE	2.554.131	6.896.771
Efectivo		
Cuentas por cobrar	11.594.729	3.273.891
Comerciales	248.318	133.141
Empleados	852.952	454.220
Otras	12.695.999	3.861.252
Inventarios (Nota 1)	875.205	1.247.626
Gastos pagados por anticipado	366.526	549.056
Total activo circulante	16.491.861	12.554.705
INVERSIONES, al costo (Nota 3)	3.558.250	11.250
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS (Nota 2)		
Producción	21.107.205	14.990.907
Perforación	3.866.151	9.770.228
Otros	667.786	609.590
	25.641.142	25.370.725
Menos: Depreciación y amortización acumuladas	5.193.980	2.796.989
Total propiedades, planta y equipos	20.447.162	22.573.736
CARGOS DIFERIDOS	1.068.629	2.143.857
DEPOSITO EN GARANTIA	101.265	2.546.720
Total Activo	41.667.167	39.830.268
Pasivo		
PASIVO CIRCULANTE		
Préstamos bancarios	5.982.500	2.425.000
Cuentas y efectos por pagar		
Comerciales	5.463.446	4.174.301
Otras	1.420.686	1.061.089
Gastos acumulados	1.697.522	965.929
Acumulación para Impuesto sobre la Renta	4.232.184	6.716.365
Porción corriente de deuda a largo plazo	2.615.846	2.176.632
Bonificaciones estatutarias y otras	603.803	119.455
Total pasivo circulante	22.015.987	17.638.771
DEUDA A LARGO PLAZO (Nota 4)	12.065.847	17.238.346
APARTADO PARA PRESTACIONES SOCIALES	2.489.506	1.761.291
CREDITOS DIFERIDOS (Nota 5)	338.970	—
Total Pasivo	36.910.310	36.638.408
Patrimonio		
Capital suscrito y pagado (331.062 acciones comunes a Bs. 10 cada una)	3.310.620	3.310.620
Superávit por revaluación (Nota 2)	—	1.652.398
Reserva legal	279.967	215.239
Ganancias retenidas (Pérdidas acumuladas)	1.166.270	(1.986.397)
Total Patrimonio	4.756.857	3.191.860
Total Pasivo y Patrimonio	41.667.167	39.830.268

Las notas anexas forman parte de este estado financiero

Estado Consolidado de Cambios en la Situación Financiera por los años terminados el 31 de diciembre

ETROLERA MITO JUAN, C. A. Y FILIALES

(Expresado en bolívares)

	1973	1972
ORIGEN DE LOS RECURSOS FINANCIEROS:		
Por operaciones		
Ganancia (pérdida) neta del año antes de ingresos extraordinarios	700.629	(3.289.435)
Ingresos extraordinarios (Nota 6)	2.516.765	—
Ganancia (pérdida) neta del año después de ingresos extraordinarios	3.217.394	(3.289.435)
Más: Partidas que no afectan el capital de trabajo		
Depreciación y amortización:		
Propiedades, planta y equipo	3.159.473	1.056.715
Cargos diferidos	975.227	296.306
Provisión para prestaciones sociales	1.419.114	772.569
Impuestos diferidos	100.000	236.390
Total origen por operaciones	8.871.208	(927.455)
Retiros de propiedades, planta y equipo	6.245.946	—
Aumento (disminución) de créditos diferidos	338.970	(2.500.610)
Disminución (aumento) de depósitos en garantía	2.445.455	(2.546.720)
Obtención deuda a largo plazo	—	19.328.070
Total origen de recursos financieros	17.901.579	13.353.285
APLICACION DE LOS RECURSOS FINANCIEROS:		
Compra de propiedades, planta y equipo	8.931.245	12.524.384
Pago y traspaso a circulante de la deuda a largo plazo	5.172.495	2.176.632
Pago de prestaciones sociales	690.898	265.715
Aumento (disminución) en inversiones	3.547.000	(600.000)
Aumentos de cargos diferidos	—	1.280.580
Total aplicación de recursos financieros	18.341.638	15.647.311
DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO	440.059	2.294.026
RESUMEN DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO		
Aumento (disminución) en activo circulante:		
Efectivo	(4.342.640)	6.480.509
Cuentas por cobrar	8.834.747	1.383.143
Inventarios	(372.421)	(3.899.484)
Gastos pagados por anticipado	(182.530)	(604.777)
Anticipos a proveedores	—	(1.400.000)
	3.937.156	1.959.391
Aumento (disminución) en pasivo circulante:		
Préstamos bancarios	3.557.500	(1.404.000)
Cuentas y efectos por pagar:		
Comerciales	1.289.145	1.490.446
Otras	411.912	1.061.089
Gastos acumulados	679.278	(425.760)
Acumulación para impuesto sobre la renta	(2.484.181)	1.908.820
Porción corriente de deuda a largo plazo	439.213	2.176.632
Bonificación estatutaria y otras	484.348	(222.748)
Dividendos por pagar	—	(331.062)
	4.377.215	4.253.417
DISMINUCION DEL CAPITAL DE TRABAJO	440.059	2.294.026

Las notas anexas forman parte de este estado financiero

Notas a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 1973

PETROLERA MITO JUAN, C. A. Y FILIALES

Nota 1 - Sumario de Principios y Prácticas de Contabilidad

Los principios y prácticas de contabilidad más importantes, aplicados en la preparación de los estados financieros consolidados adjuntos, se suman a continuación:

a) Principios de consolidación y presentación.

Petrolera Mito Juan, C. A., es propietaria de la totalidad de las acciones de las empresas venezolanas Mito Juan Concesionaria de Hidrocarburos, C. A., y Perforaciones Tonoro, C. A., así como de Amana Petroleum Ltd., compañía constituida en Bermudas.

Las empresas tienen una administración común y mantienen entre sí algunas transacciones. Sus estados financieros han sido consolidados para reflejar la situación de las cuentas y balances al 31 de diciembre de 1973 y los resultados de sus operaciones y los cambios en su situación financiera por el año finalizado en esa fecha, después de eliminar las cuentas y transacciones importantes entre ellas.

b) La Compañía registró, contra las pérdidas acumuladas al principio del año, una acumulación de impuesto sobre la renta por Bs. 617.768, correspondiente a cancelación de créditos diferidos, efectuada en 1972; esta acumulación se había omitido el año anterior, según se expresa en el informe de auditoría correspondiente. La citada partida se incluye en el estado consolidado de ganancias y pérdidas de 1972, que se presenta a fines comparativos, como gasto de impuesto sobre la renta, en consecuencia se ajustó la pérdida neta de ese ejercicio, la pérdida por acción, las pérdidas acumuladas al final de 1972 y la acumulación de pasivo, en los estados financieros adjuntos.

c) Impuesto sobre la renta diferido.

El impuesto diferido se origina porque la provisión para impuesto sobre la renta aplicable a los resultados del ejercicio es diferente del pasivo que surge por tal concepto.

La provisión de impuesto sobre la renta calculada en base a la ganancia según libros por el año terminado el 31 de diciembre de 1973, asciende a Bs. 168.984, el impuesto estimado por pagar correspondiente a la utilidad gravable asciende a Bs. 68.984. La diferencia de Bs. 100.000 se registró como disminución de impuesto sobre la renta diferido.

Nota 2 - Propiedades, Planta y Equipo

a) Producción

Incluyen costos de desarrollo de las concesiones en los campos Bella Vista, Santa Bárbara, Muri, Travieso, Güere, Juanita y Mara-Oeste los cuales se amortizan en función del agotamiento de las reservas probadas de petróleo.

Al 31 de diciembre de 1968 y conforme a estudios realizados por Servicios Venezolanos, C. A. (SEVENCA), tasadores independientes, Mito Juan Concesionaria de Hidrocarburos, C. A., registró una revaluación de Bs. 1.652.398 por los activos adquiridos de la Phillips Petroleum Company con el campo Bella Vista. En el año 1973 se canceló en libros el saldo de la citada revaluación.

b) Equipo de perforación y servicios de pozos.

El saldo de estos activos está representado principalmente por equipo, recibido en el finiquito de operaciones realizado en el año anterior con el Grupo Sevenca, registrada en base de avalúo hecho por Western Services & Supply, S. A.

c) Otros equipos.

Representados principalmente por muebles y equipos de oficina, registrados al costo.

d) Depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo, exceptuando las concesiones, ha sido calculada en base a la vida útil de los activos por el método de línea recta.

Nota 3 - Inversiones

La Compañía constituyó, en una operación con Crutcher Resources Corporation, la empresa Cerro Negro, C. A., cuyo capital total es de Bs. 13.437.000 y del cual Petrolera Mito Juan, C. A., participa en Bs. 3.547.000. Esta negociación incluyó el aporte de activos neto de pasivos por un monto de Bs. 2.784.757 y la fusión de operaciones de la filial Perforaciones Tonoro, C. A., con las de Zulía Oil Tools, C. A., filial de Crutcher Resources Corporation.

Nota 4 - Deuda a Largo Plazo

	Porción Corriente	Porción a Largo Plazo
Arrendequipos, C. A.		
18 cuotas mensuales de U.S.\$21,650.20 cada una hasta junio de 1975	1.117.150	558.575
Industrial National Bank of Rhode Island		
8 cuotas semestrales de U.S.\$333,300 pagaderos desde diciembre 1974 hasta junio de 1978 y U.S.\$333,600 en diciembre de 1978	1.433.190	11.466.810
Otros	65.506	40.462
	<u>2.615.846</u>	<u>12.065.847</u>

a) La deuda con Arrendequipos, C. A., se origina por contratos de arrendamiento a largo plazo, al término de los cuales Mito Juan o sus administradores pueden optar por adquirir los equipos arrendados.

Esta deuda es parte de las obligaciones asumidas por Mito Juan en el finiquito de operaciones con el Grupo Sevenca y se relaciona con el equipo de perforación que se muestra en el balance general a precio estimado.

b) El préstamo con el Industrial National Bank of Rhode Island tiene como garantías principales, las siguientes:

- 1) Prenda sobre el 100% de las acciones de Mito Juan Concesionaria de Hidrocarburos, C. A., (M.J.C.H.).
- 2) Derecho del acreedor a elegir el 50% de los miembros de la Junta Directiva de M.J.C.H.
- 3) Prenda sobre las acciones que funcionarios y directores de Petrolera Mito Juan, C. A., poseen en esta Compañía.
- 4) Mantenimiento de una cuenta bancaria por U.S.\$537.581 como colateral, en el Industrial National Bank. Esta partida se clasifica como efectivo en el balance general, porque corresponde a la porción que se estima cancelar en el año 1974.
- 5) Compromisos de:
 - 1º Mantener una positiva posición de capital de trabajo y mantener una relación pasivo-capital, en la cual el pasivo no podrá exceder al capital en más del 300%.
 - 2º No disponer, en cualquier forma, de los activos necesarios para las operaciones.

La Compañía goza temporalmente de una excepción por parte del Industrial National Bank en lo relativo al punto quinto antes señalado.

Nota 5 - Créditos Diferidos

A mediados del mes de febrero de 1973, fue modificada la tasa de cambio oficial del bolívar en relación con las demás monedas extranjeras. La ganancia obtenida en la conversión de deudas contratadas para financiar activos no circulantes se difirió para registrarla conforme se amorticen esos activos.

Nota 6 - Ingresos Extraordinarios

En el curso del ejercicio y mediante una transacción celebrada con la Nación Venezolana, se obtuvo una rebaja de Bs. 2.516.765 en los impuestos causados entre los años 1970 a 1972.

Nota 7 - Garantía

La Compañía se constituyó en fiador solidario y principal pagador ante la Inarco Investment Company, por la deuda que tiene contraída o que contraiga en el futuro la afiliada Cerro Negro, C. A., hasta por U.S.\$220.000.

Nota 8 - La Ley de Reversión y el Proceso de Nacionalización de la Industria Petrolera

En el año 1971 entró en vigencia la "Ley Sobre Bienes Afectos a Reversión en las Concesiones de Hidrocarburos". De acuerdo con la misma, los bienes utilizados por las empresas petroleras pasarán al patrimonio de la nación, sin indemnización alguna al extinguirse por cualquier causa las concesiones respectivas. Las concesiones que posee la Compañía vencen en su mayoría entre los años 1983 y 1985.

Como consecuencia de la revisión de la política nacional sobre industria petrolera, el gobierno venezolano ha iniciado estudios sobre la factibilidad de adelantar el proceso de nacionalización de esa industria para antes de la fecha de expiración de las actuales concesiones. Como los citados estudios no han concluido, se desconoce el efecto que tendría cualquier resolución que adoptara el Ejecutivo Nacional, sobre los bienes y operaciones de la Compañía y sus filiales.

Informe de los Auditores

A la Junta Directiva de
Petrolera Mito Juan, C. A.

Hemos examinado el balance general consolidado de PETROLERA MITO JUAN, C. A. y FILIALES al 31 de diciembre de 1973 y los correspondientes estados consolidados de ganancias y pérdidas, de ganancias retenidas (pérdidas acumuladas) y de cambios en la situación financiera por el año terminado en esa fecha. Nuestro examen fue efectuado de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas y, por consiguiente, incluyó las pruebas de los registros y documentos de contabilidad y otros procedimientos de auditoría que consideramos necesarios según las circunstancias.

Como se explica en la Nota 8, el estado venezolano ha iniciado estudios acerca de la aceleración del proceso de nacionalización de la industria petrolera. Debido a que tales estudios no han sido concluidos, no puede evaluarse el efecto que los mismos tendrían sobre las propiedades y operaciones de la Compañía.

En nuestra opinión, con sujeción al posible efecto de lo mencionado en el párrafo anterior, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente la situación financiera de Petrolera Mito Juan, C. A. y filiales al 31 de diciembre de 1973, y los resultados de sus operaciones y los cambios en su situación financiera por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados aplicados sobre bases uniformes con las del año anterior.

Caracas, 20 de marzo de 1974.

KRYGIER, MORALES Y ASOCIADOS



Augusto C. Morales
C. P. C. N° 69

Informe del Comisario

Caracas, 29 de marzo de 1974

Señores Accionistas de
Petrolera Mito Juan, C. A.
Caracas, D. F.

He examinado el balance general consolidado de PETROLERA MITO JUAN, C. A. y filiales al 31 de diciembre de 1973 y los estados consolidados de pérdidas y ganancias, de ganancias retenidas (pérdidas acumuladas) y de cambios en la situación financiera por el año terminado en esa fecha. Mi examen fue practicado de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas y en consecuencia, incluyó las pruebas de los registros y documentos de contabilidad y los demás procedimientos de auditoría que consideré necesarios en las circunstancias.

Según se explica en la nota N° 8, el Estado venezolano tiene en estudio la definición acerca de la nacionalización de la Industria Petrolera. De manera que como aún no han finalizado esos estudios, no puede determinarse con certeza razonable el efecto que los mismos tendrían sobre las propiedades y operaciones de la Compañía.

En mi opinión, los estados financieros examinados, sujetos al posible efecto del asunto a que se refiere el párrafo anterior, presentan razonablemente la posición financiera de PETROLERA MITO JUAN, C. A. y filiales al 31 de diciembre de 1973 y el resultado de sus operaciones por el año que terminó en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados que fueron aplicados sobre bases iguales con las del año anterior.

Atentamente,
RAFAEL PAZ VELASQUEZ
Comisario

Resumen Estadístico 1966 - 1973

PETROLERA MITO JUAN C. A. Y FILIALES

	1973	1972	1971	1970	1969	1968	1967	1966
Finanzas								
(en miles de bolívares, excepto renglones indicados)								
Ingresos de operaciones								
Ventas de petróleo y productos	33.886	23.482	39.442	43.812	6.651	886	—	—
Servicios a terceros	8.529	4.094	—	3.445	4.314	3.280	5.289	307
Otros	2.320	(603)	3.372	3.133	1.490	4.303	—	—
Total	44.735	26.973	42.814	50.390	12.455	4.596	5.352	307
Compra de petróleo y productos								
	11.006	4.878	20.818	27.899	781	1.111	—	—
Costos y gastos								
Operativos	16.888	13.122	8.261	11.642	6.793	2.268	2.712	188
Administrativos y de venta	7.235	5.176	2.853	2.568	3.076	1.650	1.941	114
Depreciación y amortización	4.135	1.353	1.517	1.077	677	540	1.122	99
Total	28.258	19.651	12.631	15.287	10.546	4.458	5.775	401
Participación fiscal								
Regalías y otros impuestos	4.601	3.498	3.409	3.414	1.046	126	—	—
Impuesto sobre la Renta	169	2.235	4.501	725	76	—	—	—
Total	4.770	5.733	7.910	4.139	1.122	126	—	—
Participación Petrolera Rico Venezolana								
	—	—	—	2.357	—	—	—	—
Ganancias en operaciones								
	701	(3.289)	1.455	708	6	—	—	—
Ganancia en el exterior								
	645	—	245	524	—	—	—	—
Ingresos extraordinarios								
	2.516	—	—	—	—	—	—	—
Ganancia (Pérdida) neta								
	3.217	(3.289)	1.700	1.232	6	(1.099)	(422)	(95)
Ganancia (Pérdida) neta por acción, Bs.								
	9,72	(9,94)	5,13	3,72	0,02	(3,32)	(1,27)	(0,34)
Flujo de Fondos								
	7.352	(1.319)	3.217	2.310	683	(559)	699	4
Inversiones del año, al costo								
	7.827	12.524	7.556	1.656	196	2.007	1.057	986
Gastos en exploración y pozos secos								
	1.636	456	157	455	—	—	—	—
Aporte de divisas miles de US\$								
	1.524	1.675	5.915	5.383	600	—	—	—
Posición financiera al 31/12								
Activo circulante	16.492	12.555	10.595	13.870	3.783	1.932	1.119	1.178
Pasivo circulante	22.016	17.639	13.385	13.472	4.299	1.619	863	153
Capital de trabajo	(5.524)	(5.084)	(2.790)	398	(516)	313	256	1.025
Propiedades, planta y equipos, neto	20.447	22.573	11.106	4.827	3.108	2.814	969	959
Otros activos	4.728	4.702	2.007	561	1.626	1.824	1.852	2.228
Capital empleado	19.651	22.191	10.323	5.786	4.219	4.951	3.076	4.212
Deudas a largo plazo	12.066	17.238	87	99	115	1.245	—	1.316
Otros pasivos	2.828	1.761	3.755	1.100	749	359	283	235
Patrimonio de los accionistas	4.757	3.192	6.481	4.587	3.354	3.348	2.794	2.661
Patrimonio por acción, Bs.	14,37	9,64	19,58	13,85	10,13	10,11	8,44	9,66
Total de activos al 31/12	41.667	39.830	23.709	19.259	8.517	6.570	3.940	4.365
Total de pasivos al 31/12	36.910	36.638	17.227	14.672	5.163	3.223	1.146	1.704

Operaciones *

Producción de hidrocarburos líquidos	M.bis.							
Santa Bárbara - Muri - Travieso	528	763	827	922	527	—	—	—
Güere	108	148	90	112	64	—	—	—
Juanita	41	21	30	42	—	—	—	—
Bella Vista	219	179	224	180	92	—	—	—
Mara Oeste	68	—	—	—	—	—	—	—
Planta VPM	253	285	261	259	152	—	—	—
Total	1.298	1.396	1.432	1.515	835	—	—	—
Promedio anual	3.556	3.814	3.923	4.151	4.014	—	—	—

* Las operaciones de producción del año 1969 totalizaron 208 días, a partir del 11 de junio.

	1973	1972	1971	1970	1969	1968	1967	1966
Pozos perforados								
Exploratorios	3	—	3	3	—	—	—	—
Desarrollo	—	—	4	8	—	—	—	—
Total	3	—	7	11	—	—	—	—
Pozos servidos	116	88	—	—	—	—	—	—
Pozos productores								
Flujo natural	16	15	16	19	13	—	—	—
Bombeo	2	5	—	1	—	—	—	—
Circulación de gas	107	111	94	89	87	—	—	—
Total	175	131	110	109	100	—	—	—
Concesiones	has.							
En explotación	31.889	31.889	31.889	25.410	25.410	4.589	—	—
En estudio	2.186	2.186	2.186	2.186	2.186	2.186	2.186	—
Total	34.075	34.075	34.075	27.596	27.506	6.775	2.186	—
Ventas en el exterior	M.bis.							
Petróleo propio	886	1.310	1.186	1.383	639	—	—	—
Petróleo comprado	—	—	—	675	—	125	—	—
Productos comprados	—	665	3.075	4.211	—	—	—	—
Total	886	1.975	4.261	6.269	639	125	—	—
Ventas locales	M.bis.							
Petróleo	241	103	67	—	—	—	—	—
Productos	139	135	95	131	79	—	—	—
Total	380	238	162	131	79	—	—	—
Producción de gas natural	MMpc.							
Gas procesado	9.578	10.078	10.418	9.706	5.795	—	—	—
Utilización del gas procesado	%	77	84	79	92	86	—	—
Producción de la Planta VPM	B.bis.							
Gas licuado de petróleo (LPG)	113	106	83	113	72	—	—	—
Gasolina natural	90	122	144	123	73	—	—	—
Gasolina blanca	25	27	18	5	2	—	—	—
Medio absorbente	26	30	16	18	4	—	—	—
Total	253	285	261	259	151	—	—	—
Agregado al petróleo crudo	115	150	166	128	73	—	—	—
Vendido	139	135	95	131	78	—	—	—
Servicio a terceros	cab/d	714	254	—	619	576	450	506
74								
Accionariado y personal								
Accionistas el 31-12	3.625	3.629	3.620	3.619	3.593	3.414	3.405	2.416
Acciones suscritas y pagadas al 31/12	331.062	331.062	331.062	331.062	331.062	331.062	331.062	275.542
Trabajadores al 31/12								
Nómina diaria	107	128	37	100	85	71	24	36
Nómina mensual	84	97	72	86	38	60	35	26
Total	191	225	109	186	123	131	59	62
Remuneraciones al personal	9.115	6.166	4.876	4.803	3.137	2.147	2.673	188

Junta Directiva *

Humberto Peñaloza
Presidente

Horacio Guillermo Villalobos
Vicepresidente
Director de la Sociedad Financiera Profinanca

Santiago Vera Izquierdo
Vicepresidente
Presidente de IESA

Directores principales

Miguel H. Aular
Presidente de Inversiones Olar

Jesús Briceño Guédez
Presidente de Central Entidad de Ahorro y Préstamo

Germán Ferrer
Gerente de la National Building & Loan Company
de Venezuela, Maracaibo

Félix Galavis S.
Director de Economía de la Orinoco Mining Company

Rafael S. Guariguata
Gerente de Aerocav, Maracaibo

César Rodríguez Bravo
Tesorero de la Corporación de Ahorro y Crédito Fedepetrol

Directores suplentes

Ricardo De Sola
Presidente de Extrucción Venezolana C. A.

Francisco Rivas Lara
Gerente de Proyectos

Lindolfo León R.
Gerente General

Saúl García
Gerente de Finanzas

Carlos Alcántara T.
Gerente de Producción

Carlos Piñerúa
Presidente de Fedepetrol

* Electa por dos años el 26/05/72.

Oficinas

Caracas
Apartado Postal 6658 - Tlf.: 31 45 11 - Tlx.: 23 231 Mitojuan

Punta de Mata, Edo. Monagas
Zona Residencial Santa Bárbara - Tlf.: MGO-29 653

Maracaibo, Edo. Zulia
Apartado Postal 10 155 - Tlf.: (061) 73 621

Hamilton, Bermuda
Amana Petroleum Ltd.
c/o Conyer, Dill & Pearman
P.O. Box 391 - Phone: 2-1422 - Tlx.: 213 Bermuda

Comité Ejecutivo

Humberto Peñaloza
Presidente



Lindolfo León R.
Gerente General



Horacio G. Villalobos
Vicepresidente



Santiago Vera Izquierdo
Vicepresidente

Gerencia

Carlos Alcántara T.
Gerente de Producción



Francisco Rivas Lara
Gerente de Proyectos



Saúl García
Gerente de Finanzas



Luis R. Serrano
Jefe de Planificación

MITO JUAN



PETROLERA MITO JUAN C. A.
MITO JUAN CONCESIONARIA DE HIDROCARBUROS C. A.
AMANA PETROLEUM LTD.
PERFORACIONES TONORO C. A.