

**YPF SOCIEDAD ANONIMA
Y SOCIEDADES CONTROLADAS**

**NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES CONSOLIDADOS
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001, 2000 Y 1999**

(cifras expresadas en millones de pesos, excepto donde se indica en forma expresa -
Nota 1 a los estados contables básicos)

1. Estados Contables Consolidados

a) Modificaciones a la normativa económica de la República Argentina

Como consecuencia de la crisis económica de la República Argentina, el Gobierno ha implementado diversas modificaciones a la normativa económica. La síntesis de las principales medidas adoptadas, como así la estimación del efecto de la devaluación subsecuente del peso argentino y de otras modificaciones a la normativa económica, se exponen en las Notas 1 y 13 a los estados contables básicos.

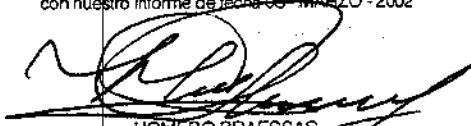
b) Bases de presentación:

Siguiendo el procedimiento establecido en la Resolución Técnica N° 4 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), YPF Sociedad Anónima (la "Compañía" o "YPF") ha consolidado sus balances generales al 31 de diciembre de 2001, 2000 y 1999 y los correspondientes estados de resultados y de origen y aplicación de fondos por los ejercicios finalizados en dichas fechas, con los estados contables de aquellas sociedades en las que posee los votos necesarios para formar la voluntad social ("Grupo YPF").


Asimismo, los resultados de inversiones permanentes en aquellas sociedades vinculadas en las cuales se posee una participación del 50% o se ejerce control conjunto (Petroken Petroquímica Ensenada S.A. ("Petroken"), Refinería del Norte S.A., Profertil S.A., Compañía Mega S.A. ("Mega"), Empresa Petrolera Andina S.A. ("Andina") y Global Petroleum Corporation ("Global") al 31 de diciembre de 2001 y Petroken, Refinería de Petróleos de Manguinhos ("Manguinhos") y Global al 31 de diciembre de 2000 y 1999) han sido consolidados proporcionalmente línea por línea, en base a la participación proporcional en las cuentas de los estados de resultados de dichas sociedades. El efecto de dicha consolidación proporcional ascendía a 1.337, 1.287 y 818 en las ventas netas consolidadas y a 59, 27 y 19 en la utilidad operativa consolidada, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2001, 2000 y 1999, respectivamente.

En virtud de la Resolución General N° 368 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), la Sociedad presenta sus estados contables consolidados, incluidos en el Cuadro I, precediendo a sus estados contables básicos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002


HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 14 - F° 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002
PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. T° 1 - F° 8


RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 156 - F° 159

c) Estados contables utilizados en la consolidación:

Para la consolidación de los estados contables al 31 de diciembre de 2001 se han utilizado los últimos estados contables consolidados auditados disponibles de YPF International Ltd., YPF Holdings Inc., YPF Chile S.A., A-Evangelista S.A. y los últimos estados contables auditados disponibles de Operadora de Estaciones de Servicios S.A., Enerfin S.A., Apex Petroleum Inc., Argentina Private Development Company Limited y Poligas Luján S.A.C.I. Para la consolidación de los estados contables al 31 de diciembre de 2000 se han utilizado los últimos estados contables consolidados auditados disponibles de YPF International Ltd., YPF Chile S.A., Repsol YPF Gas S.A., A&C Pipeline Holding Company, Repsol YPF Brasil S.A. y los últimos estados contables auditados disponibles de Operadora de Estaciones de Servicios S.A. Al 31 de diciembre de 1999, los estados contables consolidados fueron confeccionados sobre la base de las compañías mencionadas precedentemente para el año 2000, más los estados contables auditados de Maleic S.A.

d) Criterios de valuación:

Los estados contables de las sociedades controladas han sido preparados sobre la base de criterios similares a los aplicados por YPF para la elaboración de sus estados contables.

Adicionalmente, los rubros que no están contenidos en los estados contables básicos de la Sociedad fueron valuados de la siguiente manera:

Otros activos

Incluye los activos relacionados con las inversiones en Indonesia y los activos correspondientes al segundo tramo de la venta de las propiedades de Crescendo Resources L.P., los cuales han sido valuados a su valor estimado de realización al 31 de diciembre de 2001 y 1999, respectivamente (Nota 12 a los estados contables básicos).

Remuneraciones y Cargas Sociales - Planes de pensión y beneficios posteriores al retiro y al empleo

Los beneficios relacionados con los planes de las sociedades controladas han sido devengados durante los años de servicio del empleado en base a la antigüedad y a la remuneración percibida durante los años de trabajo.

Los beneficios de atención médica y seguro de vida a empleados retirados y algunos beneficios de seguros y otros beneficios posteriores al empleo a aquellas personas cuya relación de dependencia es terminada antes de su retiro normal, son devengados durante el período de servicio activo de los empleados. Los beneficios otorgados terminada la relación laboral pero antes del retiro han sido devengados cuando se cumple la antigüedad mínima, es probable el pago del beneficio y se puede estimar razonablemente el monto del mismo.

Ingresos

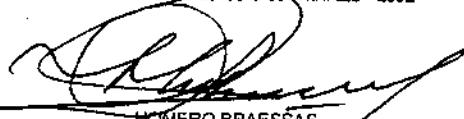
Los ingresos y costos relacionados con las actividades de construcción, se contabilizan a través del grado de avance. De acuerdo con este método, la parte proporcional de los ingresos y costos establecidos en el contrato, son reconocidos a medida que se va desarrollando el servicio que establece el contrato.

Acciones preferidas de Maxus

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 1999, la Sociedad rescató la totalidad de las 3.500.000 acciones preferidas acumulativas de Maxus de valor U\$S 2,50 por acción.

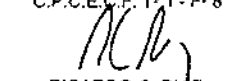
Los dividendos fijos devengados por el capital preferido por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 1999 han sido expuestos en el estado de resultados como dividendos al capital preferido de sociedades controladas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002



HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 14 - F° 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002
PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. T° 1 - F° 8



RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 156 - F° 159

2. Detalle de los Principales Rubros de los Estados Contables Consolidados

Se indica a continuación la composición de los principales rubros de los estados contables consolidados:

Balances Generales Consolidados

Activo

a) Inversiones:

	2001		2000		1999	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Colocaciones transitorias, fondos restringidos y títulos públicos ⁽¹⁾	71 ⁽²⁾	28	391 ⁽²⁾	13	449 ⁽²⁾	12
Sociedades vinculadas y otras (Anexo C)	-	1.483	-	697	-	518
Previsión para desvalorización de las participaciones en sociedades vinculadas y otras sociedades	-	(141)	-	(6)	-	(4)
	71	1.370	391	704	449	526

(1) Incluye 11 de fondos restringidos al 31 de diciembre de 2001, y 12 de fondos restringidos al 31 de diciembre de 2000 y 1999.

(2) Incluye 57, 387 y 433 al 31 de diciembre de 2001, 2000 y 1999, respectivamente, que corresponden a inversiones con vencimiento originalmente pactado inferior a tres meses.

b) Créditos por ventas:

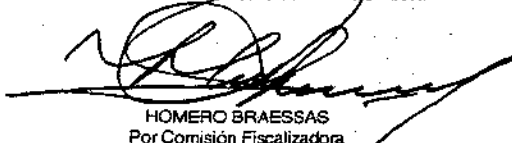
	2001		2000		1999	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Deudores comunes	1.166	78	1.302	17	1.195	17
Documentos a cobrar	24	-	13	-	22	2
Sociedades relacionadas	232	-	158	-	49	-
	1.422	78	1.473	17	1.266	19
Previsión para deudores por ventas de cobro dudoso	(474)	-	(267)	-	(187)	-
	948	78	1.206	17	1.079	19

c) Otros créditos:

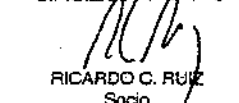
	2001		2000		1999	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Créditos y anticipos de impuestos y reembolsos por exportaciones	131	73	164	9	148	4
Deudores por servicios	39	-	35	-	37	-
Gastos pagados por adelantado	19	151	27	180	28	196
Cánones y derechos	7	74	6	80	4	92
Sociedades relacionadas	516 ⁽¹⁾	91	52	2	45	-
Préstamos a clientes	23	102	39	104	40	91
Por reconversión de contratos	-	32	-	42	-	44
Por desbalanceo de producción de gas	-	31	-	33	-	30
Uniones Transitorias de Empresas y Consorcios	51	-	61	-	33	-
Por venta de activos no corrientes	11	7	-	-	-	3
Diversos	142	55	140	79	130	64
	939	616	524	529	465	524
Previsión para otros créditos de cobro dudoso	(104)	-	(119)	-	(104)	-
Previsión para valuar otros créditos a su valor recuperable	-	(36)	-	(5)	-	(4)
	835	580	405	524	361	520

(1) Incluye 293 con Repsol Netherlands Finance B.V. (sociedad relacionada bajo control común).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002


HOMERO BRAESSAS
 Por Comisión Fiscalizadora
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.F. T° 14 - F° 111

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002
PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
 C.P.C.E.C.F. T° 7 - F° 8


RICARDO C. RUIZ
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.F. T° 156 - F° 159

d) Bienes de cambio:

	2001	2000	1999
Productos destilados para la venta	150	208	166
Petróleo crudo	89	96	84
Productos en proceso de destilación	6	6	5
Materias primas y envases	29	16	15
Materiales	-	6	8
	274	332	278
	====	====	====

e) Bienes de uso:

	2001	2000	1999
Valor residual de bienes de uso (Anexo A)	8.739	9.840	9.530
Previsión para perforaciones exploratorias improductivas	(2)	(21)	(38)
Previsión para obsolescencia de materiales	(12)	(13)	(16)
Previsión para bienes de uso a desafectar	(26)	(402)	(179)
	8.699	9.404	9.297
	=====	=====	=====

Pasivo

f) Cuentas por pagar:

	2001		2000		1999	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Proveedores	714	15	710	12	525	7
Concesiones de explotación (Nota 10.b a los estados contables básicos)	120	100	80	220	-	-
Sociedades relacionadas	37	-	50	-	46	-
Uniones Transitorias de Empresas y Consorcios	65	-	108	-	69	-
Por desbalanceo de producción de gas	-	-	30	-	35	-
Diversas	115	51	73	73	120	25
	1.051	166	1.051	305	795	32
	=====	=====	=====	=====	=====	=====

g) Préstamos:

	Tasa de Interés (1)	Vencimiento del capital	2001		2000		1999	
			Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
The Export Import Bank of Japan	5,25%	2002-2003	30	15	34	49	39	91
Swaps financieros y forwards - Diferencias de cambio e interés adicional	7,28%	-	7	3	60	4	-	44
Obligaciones Negociables (Nota 3.g.1 a los estados contables básicos)	-	-	91	981	333	1.238	390	1.828
Sociedades relacionadas	6,10-6,16%	2002	591	-	148	-	370	-
Obligaciones Negociables de Maxus	8,42-10,83%	2002-2004	2	27	1	28	38	29
Facilidades crediticias de Maxus	-	-	-	-	-	-	236	-
Prefinanciación de exportaciones	4,42%	2002	100	-	-	-	182	25
Otras deudas bancarias y otros acreedores	3,13-7,27%	2002-2007	276	125	15	4	108	28
			1.097	1.151	591	1.323	1.363	2.045
			=====	=====	=====	=====	=====	=====

(1) Tasa de interés anual vigente al 31 de diciembre de 2001.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002

PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. T° 1 - F° 8

HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 14 - F° 111

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 156 - F° 159

Al 31 de diciembre de 2001, los vencimientos de los préstamos consolidados no corrientes, son los siguientes:

	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	De 4 a 5 años	A más de 5 años	Total
Préstamos no corrientes	315	355	25	25	431	1.151

Estados de Resultados Consolidados

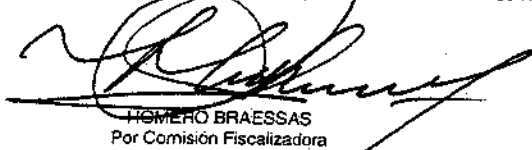
h) Otros ingresos (egresos), netos:

	Ingresos (Egresos)		
	2001	2000	1999
Impuesto sobre los débitos y créditos de cuentas bancarias	(26)	-	-
Previsión para juicios pendientes	(45)	(39)	(26)
Baja de bienes de uso y materiales obsoletos	(3)	(57)	(31)
Donaciones	(15)	(30)	-
Costos incurridos - Año 2000	-	-	(12)
Recupero de impuestos	-	9	19
Indemnizaciones y otros gastos de personal por reestructuración	(3)	(3)	(15)
Multa GLP (Nota 10.b a los estados contables básicos)	-	(109)	-
Amortización de la llave de sociedades controladas y bajo control conjunto	(13)	(10)	(13)
Diversos	(21)	(41)	(24)
	(126)	(280)	(102)

i) Resultados financieros y por tenencia:

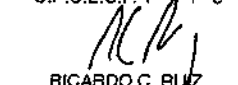
	Ganancia (Pérdida)		
	2001	2000	1999
Generados por activos:			
Intereses	65	81	45
Diferencias de cambio	(21)	(13)	(11)
Resultado por tenencia de bienes de cambio	(40)	39	20
	4	107	54
Generados por pasivos:			
Intereses	(295)	(256)	(329)
Diferencias de cambio	(20)	(8)	(12)
	(315)	(264)	(341)
	(311)	(157)	(287)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002


HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 14 - Fº 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002

PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. Tº 1 - Fº 8


RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 156 - Fº 159

3. Compromisos y Contingencias de Compañías Controladas

La legislación federal y municipal relacionada con la calidad de la salud y el medio ambiente en los Estados Unidos de América afecta a la mayoría de operaciones de YPF Holdings Inc.

YPF Holdings Inc. considera que sus políticas y procedimientos en el área de control de la contaminación, seguridad de productos e higiene laboral son adecuados para prevenir en forma razonable riesgos en materia ambiental u otros tipos de daños y del resultante perjuicio financiero en relación con sus actividades. Sin embargo, existen ciertos riesgos de daños ambientales inherentes a operaciones particulares de YPF Holdings Inc. y, como se señala en párrafos siguientes, YPF Holdings Inc. tiene ciertas obligaciones potenciales relacionadas con operaciones anteriores. La Sociedad no puede predecir cuál será la legislación o reglamentación que se promulgará en el futuro o de qué manera se administrarán o se harán cumplir las leyes y reglamentaciones existentes y futuras.


Al 31 de diciembre de 2001, las provisiones para contingencias ambientales ascendían a U\$S 80 millones. En opinión de la Dirección, las provisiones constituidas son adecuadas para cubrir todas las contingencias ambientales que son probables y puedan ser estimadas en forma razonable; no obstante, cambios en las circunstancias actuales podrían resultar en incrementos de tales provisiones en el futuro. El detalle de las principales contingencias ambientales es el siguiente:

Condado de Hudson, New Jersey. Hasta 1972, Diamond Shamrock Chemicals Company ("Productos Químicos"), una antigua subsidiaria de productos químicos de Maxus, operó una planta de mineral de cromo en Kearny, New Jersey. De acuerdo al Departamento de Protección Ambiental y Energía de New Jersey ("DEP"), los residuos provenientes de las operaciones de procesamiento de este mineral fueron utilizados como material de relleno en diversos emplazamientos en y próximos al Condado de Hudson.

En 1990 Occidental Petroleum Corporation ("Occidental"), como sucesora de Productos Químicos, firmó una orden administrativa de consentimiento con el DEP para la investigación y la realización de trabajos de saneamiento en emplazamientos de residuos de cromato ferroso en Kearny y Secaucus, New Jersey. Chemical Land Holdings, Inc. ("CLH"), subsidiaria de YPF Holdings Inc., está realizando actualmente los trabajos en nombre de Occidental y ha presentado los informes de sus investigaciones al DEP a fines del año 2001. YPF Holdings Inc. ha establecido una provisión en base a su mejor estimación de los costos de investigación y remediación que aún deben incurrirse, los cuales ascienden a aproximadamente U\$S 35 millones al 31 de diciembre de 2001. Adicionalmente, el DEP ha manifestado que espera que Occidental y Maxus participen con los otros fabricantes de cromo en el suministro de fondos para ciertas actividades de saneamiento con respecto a un número de los denominados emplazamientos "huérfanos" de cromo ubicados en el Condado de Hudson, New Jersey. Occidental y Maxus han negado su participación con respecto a esos emplazamientos en los cuales no existen pruebas de la presencia de residuos generados por Productos Químicos. Es factible que el Estado de New Jersey inicie acciones legales a fin de recuperar las erogaciones realizadas en relación con estos emplazamientos. El Gobernador de New Jersey, emitió una resolución administrativa por la cual requirió a las agencias estatales una justificación específica en caso de que un requerimiento estatal fuese más estricto que un requerimiento federal.

Río Passaic, New Jersey. Los estudios realizados han indicado que los sedimentos del lecho de la Bahía de Newark, incluyendo el Río Passaic junto a la antigua planta de químicos agrícolas de Productos Químicos en Newark, New Jersey, están contaminados con químicos peligrosos provenientes de diversas fuentes. En relación con un acuerdo con la Agencia de Protección Ambiental de Estados Unidos de América, CLH está realizando pruebas y estudios adicionales para identificar el sedimento y la flora y fauna contaminados, y examinar la estabilidad de los sedimentos, en una muestra de seis millas del Río Passaic cercana al emplazamiento de la planta. YPF Holdings Inc. espera que las pruebas y estudios finalicen en el primer trimestre de 2003 y el costo sea de U\$S 2 millones a U\$S 4 millones con posterioridad al 31 de diciembre de 2001. El costo estimado de estos estudios ha sido provisionado. De existir, los costos de remediación que pudieran ser requeridos, no pueden ser estimados razonablemente en la actualidad.


Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002



HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 14 - Fº 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002

PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. Tº 8 - Fº 8



RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 156 - Fº 159


Painesville, Ohio. Desde aproximadamente 1912 hasta 1976, Productos Químicos operó instalaciones de fabricación en Painesville, Ohio, involucrando varios emplazamientos separados pero contiguos en una superficie de aproximadamente 1.300 acres (527 hectáreas). El área primaria en cuestión fue históricamente la antigua planta de procesamiento de mineral de cromato ferroso de Productos Químicos. En 1995, la Agencia de Protección Ambiental de Ohio emitió la Orden y Observaciones Finales de los Directores (la "Orden de los Directores") ordenando la realización de investigaciones y estudios de factibilidad en relación con trabajos de limpieza ambiental (el "RIFS") en el área de la antigua planta de Painesville. CLH ha acordado participar en el RIFS como ha sido requerido en la Orden de los Directores. Al 31 de diciembre de 2001, el costo estimado de la realización del RIFS será de aproximadamente U\$S 1 millón en el próximo año. YPF Holdings Inc. ha provisionado el importe estimado de su participación en el costo del RIFS. No es posible determinar aún cuál sería la magnitud y la naturaleza de investigaciones o medidas de remediación adicionales que pudieran ser necesarias, sin embargo, las modificaciones, incluso incrementos en las provisiones, serán realizadas cuando fuera necesario.

Emplazamientos de terceros. La Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos de América ("APA") demandó a una serie de partes potencialmente responsables, que incluye a Occidental como el sucesor de Chemicals, en la Corte Federal de Texas buscando una recuperación de los costos de remediación supuestamente incurridos en el emplazamiento de desechos Sikes Pit, cerca de Crosby, Texas. CLH está defendiendo este caso en nombre de Occidental. La APA supone que los acusados son responsables conjuntamente de todos los costos, que se aproximan a U\$S 162 millones más intereses, que al 30 de junio de 2001 ascendían a aproximadamente U\$S 55 millones. En junio de 2001 las partes involucradas alcanzaron un principio de acuerdo, el cual deberá ser aprobado por la Corte y no se considerará perfeccionado hasta tanto se concrete la mencionada aprobación. En base al principio de acuerdo alcanzado, YPF Holdings Inc. estima que la resolución del mismo no tendrá ningún efecto adverso significativo en la posición financiera de YPF Holdings Inc. o en el resultado de sus operaciones.

Acciones Legales. En 1998, una subsidiaria de Occidental entabló un juicio en un tribunal de Ohio para obtener una declaración de los derechos de las partes con respecto a obligaciones por ciertos costos relacionados con la planta de Productos Químicos situada en Ashtabula, Ohio, y así como también por otros costos. Mientras esta acción legal se encuentra en la etapa de prueba, Maxus y Occidental han presentado peticiones al tribunal para que dicte sentencia de pleno derecho sobre ciertos hechos en controversia. El 25 de enero de 2002, el tribunal concedió a Occidental y denegó a Maxus sus respectivas peticiones para que dicte sentencia de pleno derecho sobre ciertos hechos en controversia. Maxus considera que el tribunal ha fallado incorrectamente y tiene la intención de apelar. YPF Holdings Inc. considera que la demanda de Occidental carece de mérito y estima que la resolución de la misma no tendrá ningún efecto adverso significativo en la posición financiera de YPF Holdings Inc. o en el resultado de sus operaciones.


Las operaciones de exploración, desarrollo y producción petroleras que YPF tiene en el exterior a través de subsidiarias, están sujetas a incertidumbres políticas y económicas, así como a otros riesgos que surgen de la soberanía de los estados extranjeros sobre las áreas en las que se desarrollan las operaciones de la Sociedad, así como a los riesgos de pérdidas en algunos países debido a cambios de gobierno, guerra civil, actos de guerra, guerrilla e insurrección. A la fecha, no es posible determinar el potencial efecto futuro que los riesgos mencionados podrían tener en los estados contables de YPF. Dicho efecto será expuesto en los estados contables en la medida que se conozca y pueda ser estimado en forma razonable.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002


HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 14 - Fº 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002

PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. Tº 1 - Fº 8


RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. Tº 156 - Fº 159

4. Información Consolidada sobre Segmentos de Negocio


A continuación se detalla la información consolidada sobre segmentos de negocio para los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2001, 2000 y 1999 (ver información adicional en Nota 8 a los estados contables básicos):

	Exploración y Producción	Refino y Marketing	Química	Gas Natural y Electricidad	Administración Central y Otros	Ajustes de Consolidación	Total
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2001							
Ventas netas a terceros	1.460	4.859	291	68	-	-	6.678
Ventas netas a sociedades relacionadas	1.144	307	-	33	-	-	1.484
Ventas netas y comisiones por servicios intersegmentos	2.269	343	178	11	-	(2.801)	-
Ventas netas e ingresos por servicios totales	4.873	5.509	469	112⁽¹⁾	-	(2.801)	8.162
Utilidad (pérdida) operativa	2.078	190	-	28	(142)	50	2.204
Resultado de inversiones permanentes	3	43	(52)	(110)	-	-	(116)
Depreciación y amortización	779	207	15	4	12	-	1.017
Inversión en bienes de uso	1.040	147	73	5	21	-	1.286
Activos identificables	7.972	3.975	647	373	288	(72)	13.183
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2000							
Ventas netas a terceros	1.670	5.389	273	10	-	-	7.342
Ventas netas a sociedades relacionadas	1.056	286	-	-	-	(24)	1.318
Ventas netas y comisiones por servicios intersegmentos	2.718	343	208	7	-	(3.276)	-
Ventas netas e ingresos por servicios totales	5.444	6.018	481	17⁽¹⁾	-	(3.300)	8.660
Utilidad (pérdida) operativa	2.827	69	3	11	(138)	-	2.772
Resultado de inversiones permanentes	3	24	(8)	-	(2)	-	17
Depreciación y amortización	701	219	17	-	9	-	946
Inversión en bienes de uso	1.204	164	71	3	31	-	1.473
Activos identificables	7.930	4.386	609	97	393	(173)	13.242
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 1999							
Ventas netas a terceros			1.442	4.997	-	-	6.439
Ventas netas a sociedades relacionadas			40	119	-	-	159
Ventas netas intersegmentos			2.334	24	-	(2.358)	-
Ventas netas totales			3.816	5.140⁽²⁾	-	(2.358)⁽²⁾	6.598
Utilidad (pérdida) operativa			1.381	237	(106)	23	1.535
Resultado de inversiones permanentes			-	20	-	-	20
Depreciación y amortización			766	236	8	-	1.010
Inversión en bienes de uso			715	259	8	-	982
Activos identificables			7.901	4.903	319	(205)	12.918


(1) Las ventas de gas natural son registradas en el segmento Exploración y Producción.

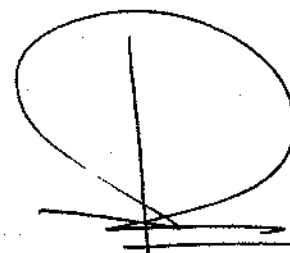
(2) A partir del 1° de enero de 2000, las ventas de crudo son llevadas a cabo por el segmento Exploración y Producción. Si esta nueva política de comercialización hubiera sido aplicada retroactivamente, las ventas netas totales del segmento Refino y Marketing y los Ajustes de Consolidación, hubieran sido aproximadamente 4.374 y (1.592), respectivamente, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 1999.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002


HOMERO BRAESSAS
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 14 - F° 111

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 08 - MARZO - 2002
PISTRELLI, DIAZ Y ASOCIADOS
C.P.C.E.C.F. T° - F° 8


RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.F. T° 156 - F° 159


JOSE MARIA RANERO DIAZ
Director