

4 DIC 1988



REPUBLICA ARGENTINA

COMBUSTIBLES

ANUARIO 1987



Secretaría de Energía
Subsecretaría de Combustibles

El presente informe fue editado por el



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

INDICE

	Páginas		Páginas
ANALISIS SINOPTICO	i-vii		
POZOS			
Pozos terminados y mts perforados al 31-12-96	1		
Estado de Pozos al 31-12-96	2-4		
Pozos Abandonados y % sobre el total de Pozos por Area al 31-12-96	5		
PETROLEO Y GAS NATURAL			
Producción:			
De petróleo y gas natural, gas aventado y % de aventamiento por área	6-7		
De petróleo y media diaria mensual	8-9		
De petróleo mensual por provincia	10-12		
De petróleo mensual por cuenca	13-15		
De petróleo mensual por operador	16-18		
De gas natural y media diaria mensual	19-20		
De gas natural mensual por provincia	21-23		
De gas natural mensual por cuenca	24-26		
De gas natural mensual por operador	27-29		
Y distribución de gas natural	30-31		
Petróleo procesado:			
Discriminado por origen	32		
Subproductos Obtenidos	33-34		
Discriminado por empresa	35		
Participación de las Empresas	36-37		
		SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA	
		Elaboración:	
		Aeronafta - Nafta Común	38
		Nafta Especial - Solventes	38
		Aguarrás - Kerosene	40
		Combustible p/ Retropropulsión - Gas Oil	40
		Diesel Oil-Lubricantes	40
		Fuel oil - Grasas	43
		Asfaltos - Coque y Carbón Residual	43
		Gas Licuado (Obtenido de Petróleo y Gas)	44
		IMPORTACIONES	
		Petróleo, Gas Natural, Carbón y Derivados	45
		Petróleo, Derivados, Carbón Mineral y Gas Natural por origen	46-50
		EXPORTACIONES	
		Petróleo, Gas Licuado y Derivados	51
		Petróleo, Gas Licuado y Derivados por destino	52-57
		Gráficos Importaciones - Exportaciones	58-59

VENTAS

Por empresa y producto:

Combustible p/ Retropropulsión	60
Aeronafta - Nafta Común	60
Nafta Especial - kerosene	60
Fuel Oil - Gas Oil	61
Diesel Oil - Lubricantes	61
Solventes-Aguarras	62
Grasas - Asfaltos	62
Carbón Residual - Gas Licuado (C3 y C4)	62

Por jurisdicción y producto:

Aeronafta - Nafta Común	66
Nafta Especial - Kerosene	66
Combustible p/ Retropropulsión	66
Diesel Oil - Fuel Oil- Gas Oil	67
Lubricantes - Gas Natural Comprimido	67
Bunker por empresa y producto	68-69

Valorizadas con impuestos por operador:

Aeronafta-Nafta Común-Nafta Especial	70
Kerosene-Comb. Retrop.-Gas Oil	70
Diesel Oil-Lubricantes-Solventes-Aguarrás	70
Fuel Oil-Grasas-Asfaltos	71
Carbón Residual-Gas Licuado	71

Valorizadas sin impuestos por operador:

Aeronafta-Nafta Común-Nafta Especial	72
Kerosene-Comb. Retrop.-Gas Oil	72
Diesel Oil-Lubricantes-Solventes-Aguarrás	72
Fuel Oil-Grasas-Asfaltos	73
Carbón Residual-Gas Licuado	73

CONSUMO PROPIO

Por producto y destino	74
------------------------	----

PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES

Interno promedio mensual sin impuestos	75
Interno promedio mensual con impuestos	76
De Crudo mensual por provincia	77
Promedio ponderado de Gas a distribuidoras	78

REGALIAS

De crudo por mes y provincia	79
De gas natural por mes y provincia	80

CAPACIDAD DE ELABORACION

Por operador y destilería	81-82
---------------------------	-------

ESTACIONES DE SERVICIO

De Combustibles Liquidos y duales	83
-----------------------------------	----

CARBON MINERAL

Producción, venta y consumo propio	84
Importación y Exportación	84-85

Series de producción de petróleo, gas natural y carbón mineral

86-89

Reservas Comprobadas:

De petróleo por cuenca y provincia	90-92
De gas natural por cuenca y provincia	93-95
De petróleo y gas natural por área	96-98

GLOSARIO

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1997

ANALISIS SINOPTICO

1) UPSTREAM

1.1 Producción de petróleo

La **producción de crudo** en 1997 fue un récord histórico (48.403 miles de m³, con una media diaria anual de 132.611 m³/día), superior en 6,5% a los valores registrados en 1996. La media diaria producida estuvo un 78,3% por encima del promedio de la década de los ochenta y un 72,8% respecto del año 1990.

Entre las **cuencas productoras**, la Neuquina, que es la mayor, mantuvo su participación relativa en 48,6%. Las cuencas Cuyana, Golfo San Jorge y Austral, disminuyeron su peso relativo: de un 7,4% a un 7,1% la primera, de un 35,6% a un 33,9% la segunda y de un 8,6% a un 8,2% la última. Mientras que la cuenca Noroeste, ganó participación en la producción al pasar de un 2,0% a un 2,3%.

De las **empresas productoras** de petróleo, las líderes fueron YPF S.A. con un 41,6% y PEREZ COMPANC S.A. con un 11,0%.

1.2 Reservas de petróleo

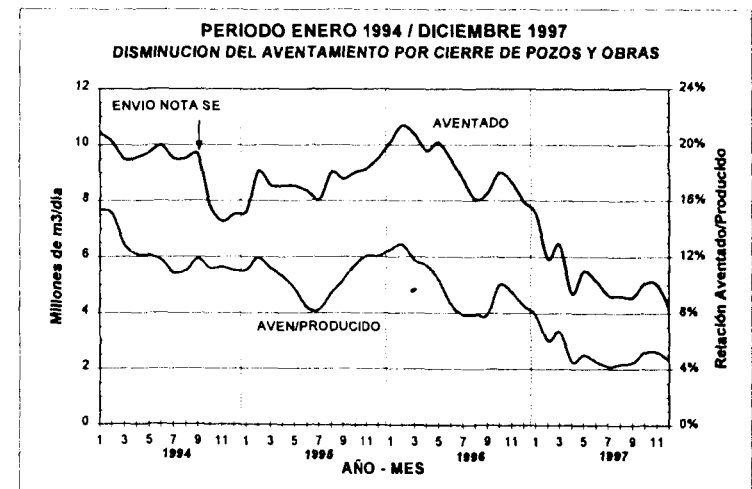
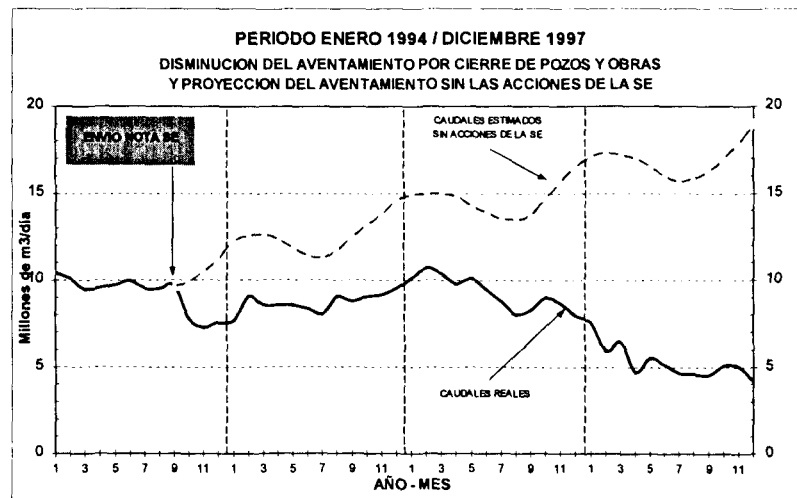
Las **reservas comprobadas** de crudo llegaron a 416.734 miles de m³, un 0,8% superiores a las de 1996. El consumo de reservas, considerando lo producido durante 1997, fue de 45.105 miles de m³.

Sólo dos cuencas reunieron el 80,5% del volumen de reservas: la del Golfo San Jorge, con el 38,3% y la Neuquina, con el 42,2%. En tercer lugar se ubicó la cuenca Cuyana, con el 8,6%.

1.3 Producción de Gas Natural

También fue récord histórico el desenvolvimiento del **gas natural** con una producción media de 101,57 millones de m³/día. Superó a la del año 1996 en un 7,3%. Los incrementos porcentuales de la media diaria con relación a 1990 y a la década de los ochenta fueron de 61,1% y 102,7%, respectivamente. Con respecto al **gas aventado**, aún cuando la producción de gas natural aumentó un 7,0%, respecto a 1996, el gas aventado disminuyó en un 72,6% (de 3.380,6 a 1.958,5 Millones de m³). La relación gas aventado/gas producido, para 1997, disminuyó el 45,9% respecto a 1996 y el 49,6% respecto a 1995.

Las obras realizadas hasta diciembre de 1997 han permitido el aprovechamiento de más de 10 millones de m³/día de gas, dando continuidad al incremento respecto a 1996 en los caudales de gas reinyectado a formación (70%); en el gas aprovechado en propios yacimientos (18%). El gas entregado al mercado interno creció el 5%.



En el segundo semestre de 1997 comenzaron las exportaciones de gas natural a Chile por el gasoducto operado por GASANDES.

El análisis de **producción por cuencas** demostró que de 1996 a 1997, el peso relativo de la cuenca Austral disminuyó de 22,9% a 22,1%, la Cuyana de 0,32% a 0,28%, la Neuquina de 59,5% a 57,5%. Las cuencas que aumentaron su producción fueron la del Golfo San Jorge, de 7,2% a 7,3%, y la Noroeste de 10,1% a 12,8%.

De las **empresas productoras** de gas natural, YPF S.A. tuvo el liderazgo con una participación del 34,5% y en segundo término se ubicó Total Austral S.A. con 17,1%.

1.4 Reservas de gas natural

Las **reservas remanentes** de gas alcanzaron a 683.796 millones de m³, inferiores en 0,3% a las de 1996.

El consumo de reservas, considerando lo producido durante 1997, fue de 38.865 millones de m³.

También en este caso, dos cuencas conservaron el 73,3% de las reservas comprobadas de gas, destacándose la cuenca **Neuquina** con el 48,1%, seguida por la **Noroeste** con un 25,2%. La cuenca **Austral** registró el tercer lugar con el 23,4%.

2) DOWNSTREAM

2.1 Refinación y subproductos obtenidos

El volumen de **crudo procesado** fue 30,3 millones de m³, habiendo aumentado el 9,6% respecto de 1996, el componente importado fue apenas 4,6% del total. El crudo nacional más representativo fue el de la cuenca Neuquina con 53,6% del total. La elaboración de **naftas** fue superior en un 1%, debiéndose a un aumento de la elaboración de nafta común. El **gas oil** varió positivamente un 10,3%. De los combustibles líquidos, la elaboración de las **aeronaftas** cayó un 48%, habiéndose realizado importaciones por 18.722 m³. La elaboración de **solventes** aumentó el 66%. La elaboración de **aguarrás** disminuyó un 5,1%. El **combustible retro**, disminuyó un 2,6%. Entre los pesados, los **asfaltos** aumentaron su nivel de producción, mientras que el **fuel oil** perdió peso relativo con un descenso del 11,5%. El total producido de **gas licuado** en 1997 fue de 2.002 miles toneladas, un 6,2% más que en 1996. Lo **obtenido de gas natural** representó el 58% del total elaborado.

2.2 Mercado Interno de combustibles

En 1997, las **ventas al mercado** de los principales combustibles líquidos totalizaron 19,3 millones de m³, no habiendo variación respecto de 1996.

Las **motonaftas** disminuyeron un 6,8% (434.000 m³), debido a una caída de 9,8% de la nafta común y de 4,9% de la nafta súper. La participación de la nafta común en este mercado fue de 36,8%, cuando a comienzos de 1990 era de 44%.

Las ventas de **gas natural comprimido** en el mercado superaron en un 16,1% a las del año 1996, debido al aumento de la cantidad de vehículos convertidos a G.N.C..

El total de **vehículos convertidos a G.N.C.** en 1997 llegó a 43.201, un 27,6% menos que en 1996, lo que implica 420.000 vehículos convertidos desde que se inició el programa de conversión en 1984.

Las ventas de **aceites lubricantes** aumentaron un 7,2%.

El **erosene** tuvo un descenso relativo de mercado del 19,5%.

El **combustible retro** registró un aumento del 11,1% respecto del año anterior, influenciado por una mayor demanda de vuelos internacionales.

El mercado del **gas oil** tuvo un aumento del 3,5%, 385.000 m³ más que en 1996, debido al aumento de la cantidad de automotores gasoleros.

Entre los pesados, los **asfaltos** aumentaron un 21,5%.

El mercado total del **fuel oil** en 1997 disminuyó un 11,2%, respecto de 1996.

Las ventas de **gas licuado** al mercado fueron un 5,4% superiores a las de 1996.

2.3 Mercado Bunker

El consumo de **gas oil** aumentó 39% y el de **fuel oil** 10,4%, respecto de 1996.

2.4 Mercado Externo

En 1997 se registraron **exportaciones** de hidrocarburos por un monto de 3.091 millones de dólares, aumentando apenas un 1,3% respecto de 1996. Representa un 12,3% del valor de las ventas globales al exterior realizadas por Argentina. Dicha relación es superior al promedio obtenido en la década pasada. Durante el período desregulado (1991/97), el petróleo y derivados participaron en alrededor del 10% promedio.

Los países del **MERCOSUR** absorbieron el 42,4% de las ventas en divisas de hidrocarburos, correspondiéndole al Brasil el 35%.

Las exportaciones de **petróleo crudo** significaron también un récord histórico (19.325.907 m³, el 40% de lo producido), por un monto de 2.185 millones de dólares (129 millones menos que el año pasado, debido a la caída del precio internacional del crudo). En 1990, antes del proceso desregulador, se habían exportado 1.036.000 m³ de crudo. De la cantidad de crudo exportada en 1997, el 35,2% fue con destino a Brasil.

Se realizaron ventas al exterior de **derivados líquidos de petróleo** por un valor estimado de 744 millones de dólares (24,1% del crudo exportado en divisas). De la cantidad vendida, el 54,7% fue con destino al MERCOSUR.

Las exportaciones de **gas licuado** -provenientes de petróleo y gas natural- tuvieron en los tres últimos años un importante auge y con tendencia a continuar en ese sentido (637.788 toneladas en 1997), influenciado por la mayor demanda de Brasil (48,1% de las ventas) y países del MERCOSUR, con el 66,8% de lo vendido.

Argentina como país autosuficiente en crudo y derivados, realizó **importaciones** por 555 millones de dólares, 12,3% menos que en 1996. Se incluye gas natural, fuel oil (demanda de las usinas) y kerosene (consumo doméstico), por faltantes estacionales en el invierno y por necesidades de algunas empresas que operan en el mercado interno; otras importaciones corresponden a crudo para procesar, gas oil, naftas y bases lubricantes para elaborar aceites.

UP STREAM

- ☐ **Petróleo**
- ☐ **Gas Natural**
- ☐ **Pozos**

Pozos Terminados y Metros Perforados - Por Empresa

Los datos de la presente planilla han sido elaborados sobre la base de la información que remiten las empresas que se detallan, bajo declaración jurada, en cumplimiento de la Res. 319/93.

Operador	EXPLOTACION					AVANZADA					EXPLORACION					TOTALES				
	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petrolíferos	Gasíferos	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL POZOS	Metros Perforados
ARGENTINA OIL S.A.	100	0	3	103	194,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	3	103	194,274
ARGENTINA OIL S.A.	19	0	0	19	40,523	8	0	0	8	13,939	1	0	1	2	3,233	28	0	1	29	57,695
ARGENTINA OIL S.A.	12	0	1	13	24,502	1	0	0	1	1,660	2	0	2	4	10,209	15	0	3	18	36,371
ARGENTINA OIL S.A.	19	0	0	19	35,025	1	0	0	1	1,604	5	0	1	6	0	25	0	1	26	36,629
ARGENTINA OIL S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2,063	0	1	0	1	2,063
ARGENTINA OIL S.A.	49	5	1	55	79,791	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	49	5	3	57	79,791
ARGENTINA OIL S.A.	38	4	0	42	67,124	1	0	0	1	2,592	8	4	4	16	28,226	47	8	4	59	97,942
ARGENTINA OIL S.A.	11	0	0	11	18,493	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1,963	12	0	1	13	20,456
ARGENTINA OIL S.A.	1	0	0	1	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	344
ARGENTINA OIL S.A.	0	0	0	0	825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	825
ARGENTINA OIL S.A.	13	0	1	14	35,169	0	0	1	1	5,030	0	0	2	2	6,580	13	0	4	17	46,779
ARGENTINA OIL S.A.	70	6	0	76	109,516	3	0	0	3	2,620	2	2	1	5	21,530	75	8	1	84	133,666
ARGENTINA OIL S.A.	1	0	1	2	1,817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1,817
ARGENTINA OIL S.A.	31	0	2	33	40,384	0	0	1	1	1,538	2	0	1	3	8,035	33	0	4	37	49,957
ARGENTINA OIL S.A.	9	1	0	10	26,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	0	10	26,145
ARGENTINA OIL S.A.	0	2	0	2	5,812	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3,594	0	2	3	5	9,406
ARGENTINA OIL S.A.	24	2	1	27	31,587	0	1	1	2	3,713	0	0	0	0	0	24	3	2	29	35,300
ARGENTINA OIL S.A.	18	1	0	19	38,450	0	1	0	1	687	1	0	1	2	12,336	19	2	1	22	51,473
ARGENTINA OIL S.A.	2	0	4	6	19,163	1	1	2	4	10,695	1	2	7	10	26,116	4	3	13	20	55,974
ARGENTINA OIL S.A.	25	0	0	25	15,175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	25	15,175
ARGENTINA OIL S.A.	8	0	0	8	74,356	0	0	0	0	0	0	0	0	6,737	8	0	0	8	81,093	
ARGENTINA OIL S.A.	9	1	2	12	22,900	8	0	0	8	27,623	0	0	0	0	0	17	1	2	20	50,523
ARGENTINA OIL S.A.	21	0	0	21	50,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	21	50,003
ARGENTINA OIL S.A.	499	2	52	553	719,517	71	1	9	81	131,090	15	3	13	31	70,519	585	6	74	665	921,126
TOTALES	979	24	68	1,071	1,650,895	94	4	14	112	202,791	38	12	39	89	201,141	1,111	40	121	1,272	2,054,827

Pozos Terminados y Metros Perforados - Por Empresa

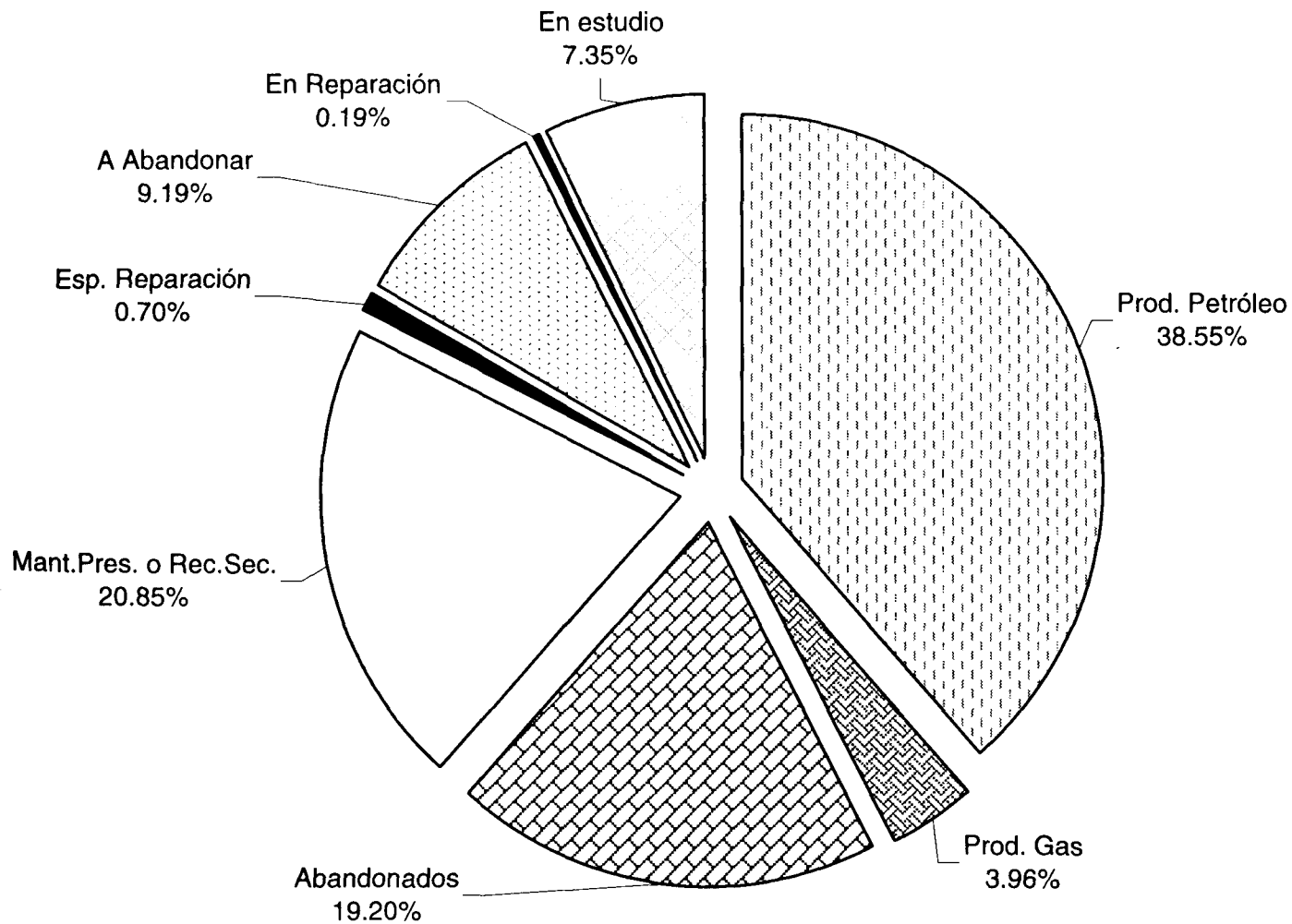
Los datos de la presente planilla han sido elaborados sobre la base de la información que remiten las empresas que se detallan, bajo declaración jurada, en cumplimiento de la Res. 319/93.

Operador	EXPLOTACION					AVANZADA					EXPLORACION					TOTALES				
	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petrolíferos	Gasíferos	Impro- ductivos	TOTAL	Metros Perforados	Petro- líferos	Gasí- feros	Impro- ductivos	TOTAL POZOS	Metros Perforados
ARGENTINA OIL S.A.	100	0	3	103	194,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	3	103	194,274
ARGENTINA OIL S.A.	19	0	0	19	40,523	8	0	0	8	13,939	1	0	1	2	3,233	28	0	1	29	57,695
ARGENTINA OIL S.A.	12	0	1	13	24,502	1	0	0	1	1,660	2	0	2	4	10,209	15	0	3	18	36,371
ARGENTINA OIL S.A.	19	0	0	19	35,025	1	0	0	1	1,604	5	0	1	6	0	25	0	1	26	36,629
ARGENTINA OIL S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2,063	0	1	0	1	2,063
ARGENTINA OIL S.A.	49	5	1	55	79,791	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	49	5	3	57	79,791
ARGENTINA OIL S.A.	38	4	0	42	67,124	1	0	0	1	2,592	8	4	4	16	28,226	47	8	4	59	97,942
ARGENTINA OIL S.A.	11	0	0	11	18,493	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1,963	12	0	1	13	20,456
ARGENTINA OIL S.A.	1	0	0	1	344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	344
ARGENTINA OIL S.A.	0	0	0	0	825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	825
ARGENTINA OIL S.A.	13	0	1	14	35,169	0	0	1	1	5,030	0	0	2	2	6,580	13	0	4	17	46,779
ARGENTINA OIL S.A.	70	6	0	76	109,516	3	0	0	3	2,620	2	2	1	5	21,530	75	8	1	84	133,666
ARGENTINA OIL S.A.	1	0	1	2	1,817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	1,817
ARGENTINA OIL S.A.	31	0	2	33	40,384	0	0	1	1	1,538	2	0	1	3	8,035	33	0	4	37	49,957
ARGENTINA OIL S.A.	9	1	0	10	26,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	1	0	10	26,145
ARGENTINA OIL S.A.	0	2	0	2	5,812	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3,594	0	2	3	5	9,406
ARGENTINA OIL S.A.	24	2	1	27	31,587	0	1	1	2	3,713	0	0	0	0	0	24	3	2	29	35,300
ARGENTINA OIL S.A.	18	1	0	19	38,450	0	1	0	1	687	1	0	1	2	12,336	19	2	1	22	51,473
ARGENTINA OIL S.A.	2	0	4	6	19,163	1	1	2	4	10,695	1	2	7	10	26,116	4	3	13	20	55,974
ARGENTINA OIL S.A.	25	0	0	25	15,175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	25	15,175
ARGENTINA OIL S.A.	8	0	0	8	74,356	0	0	0	0	0	0	0	0	6,737	8	0	0	8	81,093	
ARGENTINA OIL S.A.	9	1	2	12	22,900	8	0	0	8	27,623	0	0	0	0	0	17	1	2	20	50,523
ARGENTINA OIL S.A.	21	0	0	21	50,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	21	50,003
ARGENTINA OIL S.A.	499	2	52	553	719,517	71	1	9	81	131,090	15	3	13	31	70,519	585	6	74	665	921,126
TOTALES	979	24	68	1,071	1,650,895	94	4	14	112	202,791	38	12	39	89	201,141	1,111	40	121	1,272	2,054,827

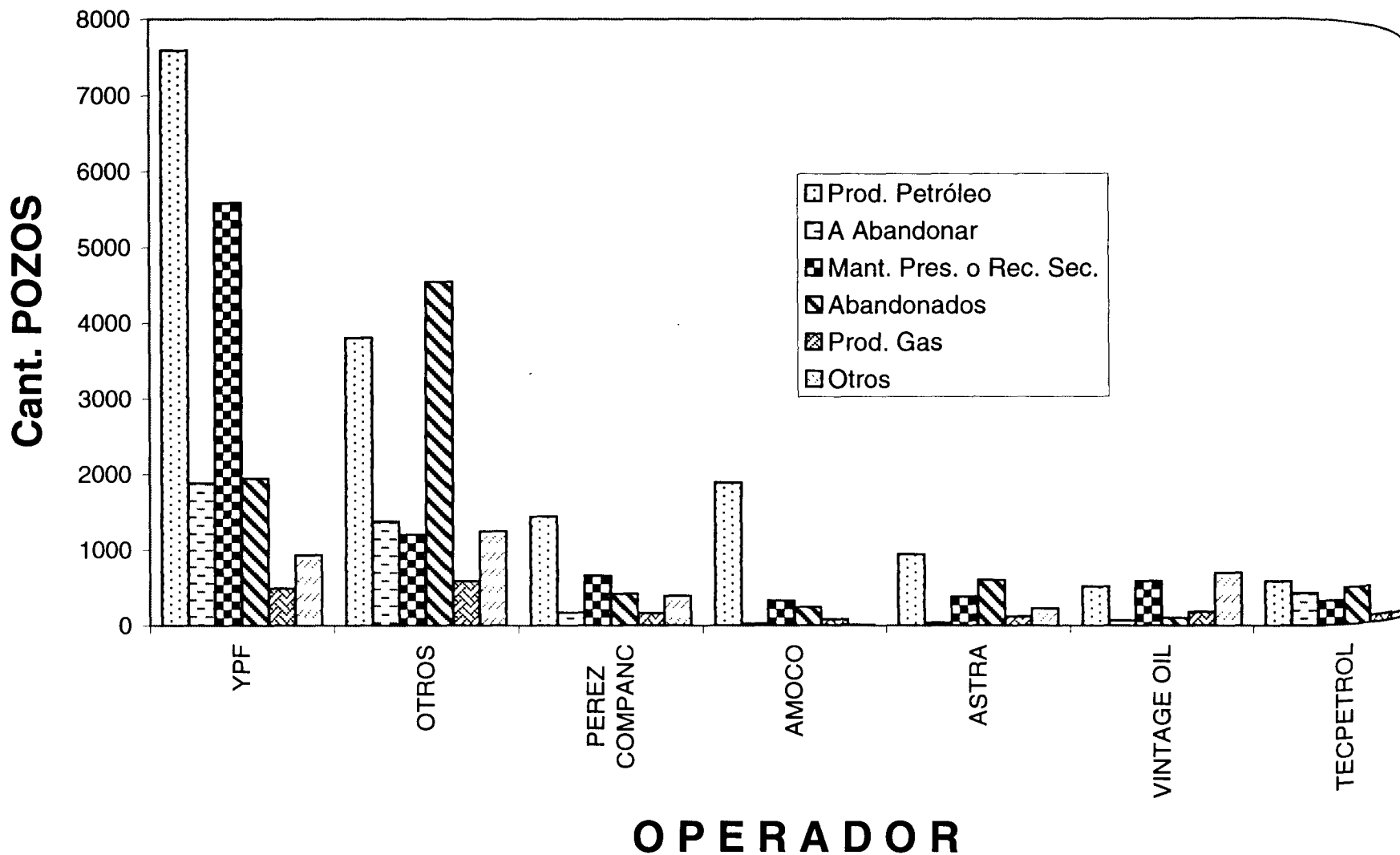
Estado de Pozos al 31 de Diciembre de 1997

Operador	PRODUCTIVOS DE PETROLEO							PRODUCTIVOS DE GAS						EN ESTUDIO	EN ESPERA de reparación	EN REPARACION	PARA MANTENIM. DE PRESION 4 REC. SECUNDARIA						A ABANDONAR	
	Extrac. Efectiva	Parados Transít.	Zona Alejada	Alto Gor	Alto % de agua	Otras causas	Subtotal Prod.	Extrac. Efectiva	Parados Transít.	Zona Alejada	Reserva de gas	Otras causas	Subtotal Prod.Gas				Inyec. de agua	Recup. secund.	Manten. presión	Inyec. de gas	Parados Transít.	Otras Causas		Subtotal Rec.Sec.
YPF	6750	484	16	82	244	15	7591	151	14	0	323	1	489	776	79	74	1434	3849	50	30	41	180	5584	1885
OTROS	1228	176	2	12	50	5	1473	158	21	2	97	11	289	244	11	1	362	40	0	9	12	36	459	527
PEREZ COMPANC	1422	14	0	5	0	0	1441	133	3	0	29	0	165	309	2	0	566	86	1	0	0	4	657	171
AMOCO	1447	439	0	0	0	0	1886	11	65	5	0	0	81	0	11	9	182	146	0	2	0	0	330	28
ASTRA	603	55	6	14	233	30	941	8	0	3	108	0	119	216	12	8	116	189	0	0	63	14	382	38
VINTAGE OIL	304	28	2	1	135	46	516	7	5	0	170	1	183	596	97	9	55	428	47	0	50	8	588	70
TECPETROL	495	74	0	1	14	0	584	49	30	0	22	0	101	94	28	4	84	234	0	0	5	0	323	429
TOTAL AUSTRAL	530	80	0	0	0	0	610	20	25	0	0	0	45	197	59	2	58	0	0	0	0	0	58	28
P. C. RIVADAVIA	152	5	0	0	7	4	168	28	2	0	4	0	34	9	0	0	51	18	0	0	24	0	93	784
BRIDAS	439	43	0	0	0	0	482	92	4	0	51	0	147	145	2	1	169	162	20	2	23	1	377	16
AJAX	63	322	0	0	3	0	388	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17	43	0	0	0	0	60	0
CADIPSA	390	0	0	0	0	0	390	7	3	0	9	0	19	490	5	9	50	7	0	0	0	0	57	0
PLUSPETROL	214	80	0	0	0	0	294	26	5	0	21	0	52	96	2	2	42	14	3	0	30	8	97	22
TOTAL	14037	1890	25	115	886	100	16764	690	177	10	834	13	1724	3194	305	84	3186	5218	121	43	248	251	9065	3996

ESTADO DE POZOS al 31-12-97



ESTADO DE POZOS al 31-12-96 POR EMPRESA



Año 1997

Pozos Abandonados y % sobre el total de Pozos por Area al 31/12/97

	Aband-nados	% s/ total	Area	Aband-nados	% s/ total	Area	Aband-nados	% s/ total	Area	Aband-nados	% s/ total
EL MAYO-MEDANITO S.E.	23	4.3	ACAMBUCO	80	81.6	AGUA BLANCA	10	90.9	AGUA BOTADA	0	
DEL CAJON	34	19.2	AGUA SALADA	11	23.4	AGUADA BAGUALES	14	12.7	AGUADA CHIVATO	0	0.0
LA CHIMANA	10	17.2	AGUADA VILLANUEVA	6	66.7	AL NORTE DE LA DORSAL	42	16.1	AL SUR DE LA DORSAL	71	31.0
	12	42.9	ANTICLINAL FUNES	4	22.2	ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGO	241	9.4	ARROYO MUTRENQUEL	0	0.0
	21	36.8	ATUEL NORTE	16	51.6	BAJADA DEL PALO	1	2.2	BAJO BAGUALES	63	37.1
	3	3.9	BALBUENA ESTE	21	84.0	BARRANCA DE LOS LOROS	20	11.4	BARRANCA YANKOWSKY	14	100.0
	291	28.1	BELLA VISTA OESTE	67	34.2	BLOQUE 127	6	5.6	CACHEUTA	58	53.7
	16	50.0	CAJON DE LOS CABALLOS	18	25.4	CAMP. CENTRAL - CAÑADON PERDID	732	25.7	CAMPO BREMEN	26	74.3
	29	22.0	CAÑADON AMARILLO	19	42.2	CAÑADON DE LA ESCONDIDA - LAS H	111	6.0	CAÑADON LEON - MESETA ESPINOSA	57	2.5
	46	8.2	CAÑADON RAMIREZ	11	61.1	CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	31	2.5	CAÑADON VASCO	2	8.7
	17	7.6	CATRIEL VIEJO	14	42.4	CENTENARIO	25	12.6	CENTRO ESTE	22	28.2
	13	10.9	CERRO DOÑA JUANA	0		CERRO FORTUNOSO	4	3.1	CERRO HAMACA [YAC. NEUQ. VIII]	0	0.0
	0	0.0	CERRO MOLLAR OESTE	0	0.0	CERRO OVERO	15	30.6	CERRO PIEDRAS-CERRO GUADAL NO	3	6.4
	10	5.3	CHAÑARES HERRADOS	6	20.7	CHIHUIDO DE LA SALINA [BUTA RANQ	0	0.0	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	28	1.7
	37	52.1	CONFLUENCIA	0	0.0	CONFLUENCIA SUR [CONFLUENCIA]	5	26.3	CUCHUMA-LUMBRERAS [OLLEROS]	13	65.0
	0	0.0	DADIN	212	80.3	DEL MOSQUITO	26	66.7	DIADEMA	473	42.2
	3	27.3	EL CHIVIL	1	25.0	EL CORDON	22	4.4	EL GUADAL - LOMAS DEL CUY	10	1.1
	831	52.6	EL MANZANO	26	63.4	EL MEDANITO	21	6.3	EL PORTON [BUTA RANQUIL]	0	0.0
	35	13.0	EL SANTIAGUEÑO	31	30.4	EL SOSNEADO	2	2.4	EL TORDILLO	50	5.5
	8	3.2	EL VINALAR	15	60.0	EL YATEL-ESTANCIA CHOLITA	6	16.2	ENTRE LOMAS	6	1.4
	144	10.1	ESTACION FERNANDEZ ORO	12	16.9	ESTANCIA LA ESCONDIDA [COLHUE H	3	13.6	FARO VIRGENES	2	13.3
	7	12.5	FORTIN DE PIEDRA	4	44.4	-HIDRA	5	19.2	IPAGUAZU	4	80.0
	17	37.0	JOSE SEGUNDO	41	56.9	Km. 20	824	64.8	Km. 8	624	43.6
	39	10.6	LA BREA	2	20.0	LA CALERA	1	5.9	LA CARMEN	6	85.7
	16	80.0	LA TEHUELCHÉ	16	88.9	LA TERRAZA	17	77.3	LA VENTANA	26	4.4
	0	0.0	LAGO PELLEGRINI ESTE	2	66.7	LAGUNA DE LOS CAPONES	20	42.6	LAS HERAS	22	8.4
	52	45.6	LINDERO ATRAVESADO	5	6.4	LINDERO DE PIEDRA	0		LLANCANELO	5	23.8
	29	5.9	LOMA DE LA MINA [YAC. NEUQ. I]	0	0.0	LOMA JARILLOSA ESTE-PTO. SILVA O	0	0.0	LOMA MONTOSA OESTE	11	73.3
	37	36.3	LOS BASTOS	22	23.9	LOS CHORRILLOS	62	48.8	LOS MONOS	6	16.2
	25	1.6	LOS TORDILLOS OESTE	11	100.0	MAGALLANES	6	12.8	MANANTIALES BEHR	119	13.7
	5	9.1	MATA MAGALLANES ESTE	1	16.7	MEDANITO	9	13.8	MEDIANERA	20	19.6
	0	0.0	MESETA ESPINOSA (CGSJ-10)	11	8.8	MESETA SIRVEN	0		MOY AIKE	47	81.0
	22	91.7	NEUQUEN DEL MEDIO	26	65.0	OCEANO	17	40.5	OCTOGONO	143	40.6
	0	0.0	PALERMO AYKE	0		PALMAR LARGO	12	31.6	PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	67	16.5
	5	15.6	PICO TRUNCADO - EL CORDON	103	5.4	PIEDRA CLAVADA	16	3.7	PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTER	10	6.4
	48	39.7	PUESTO HERNANDEZ	12	1.6	PUESTO MOLINA NORTE [YAC. NEUQ.	2	12.5	PUESTO POZO CERCADO	8	72.7
	11	91.7	PUESTO ROJAS	0	0.0	PUESTO SILVA	0	0.0	PUESTO TOUQUET	5	38.5
	5	29.4	RAMOS	9	42.9	REFUGIO TUPUNGATO	28	27.2	RESTINGA ALI	412	85.7
	33	78.6	RIO NEGRO NORTE	1	33.3	RIO NEGRO NORTE	11	5.2	RIO TUNUYAN	3	5.0
	23	25.3	SANTA CRUZ I	58	22.5	SANTA CRUZ II	110	39.9	SARMIENTO	103	83.7
	12	20.3	SEÑAL PICADA - PUNTA BARDA	36	7.7	SEÑILLOSA	30	85.7	SIERRA CHATA [CHIHUIDOS]	0	0.0
	209	38.6	SUR PIEDRA CLAVADA	7	31.8	SURUBI	0	0.0	TIERRA DEL FUEGO	90	19.2
	11	68.8	TRES PICOS	17	13.4	VALLE DEL RIO GRANDE	27	6.9	VEGA GRANDE	2	25.0
	41	13.4									

TOTALES	General de Pozos	Pozos Abandonados	%
	43,483	8,349	19.2

Producción de Petróleo y Gas Natural, Gas Aventureado y % de aventamiento por Área

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)	G. Venteado (Mm3)	%	Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)	G. Venteado (Mm3)	%
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	458,517.93	120,403.30	7,297.85	6.1	ACAMBUCO	10,251.20	0.00	0.00	0.00
AGUA BLANCA	0.00	0.00	0.00		AGUA DEL CAJON	60,405.00	830,637.00	1,807.00	1,807.00
AGUA SALADA	43,057.92	148,560.56	1,583.53	1.1	AGUADA BAGUALES	66,590.60	3,204.40	3,204.40	3,204.40
AGUADA CHIVATO	13,512.00	31,812.47	5,516.13	17.3	AGUADA PICHANA	111,664.59	1,748,404.42	863.35	863.35
AGUADA VILLANUEVA	0.00	0.00	0.00		AL NORTE DE LA DORSAL	262,917.00	115,275.63	40,173.70	40,173.70
AL SUR DE LA DORSAL	139,485.00	679.24	54.19	8.0	ANGOSTURA	14,225.00	844.60	209.80	209.80
ANTICLINAL CAMPAMENTO	8,854.45	14,128.68	0.00	0.0	ANTICLINAL FUNES	10,116.93	602.50	0.00	0.00
ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	3,199,653.00	422,058.00	6,571.76	1.6	ARROYO MUTRENQUEL	365.00	820.00	820.00	820.00
ATAMISQUI	50,183.00	0.00	0.00		ATUEL NORTE	2,999.90	0.00	0.00	0.00
BAJADA DEL PALO	5,453.80	86,351.73	0.00	0.0	BAJO BAGUALES	536.13	4,021.28	0.00	0.00
BAJO DEL PICHE	43,521.00	16,086.51	263.46	1.6	BARRANCA DE LOS LOROS	29,010.00	2,088.84	0.00	0.00
BARRANCAS	1,208,533.00	20,667.00	5,367.00	26.0	BELLA VISTA OESTE	178,068.26	914.72	914.72	914.72
BLOQUE 127	17,018.13	884.47	289.67	32.8	CACHEUTA	6,273.43	378.24	0.00	0.00
CAIMANCITO	27,690.75	7,693.95	1,886.83	24.5	CAJON DE LOS CABALLOS	64,762.35	2,274.18	585.45	585.45
CAMP. CENTRAL - CAÑADON PERDIDO	496,739.00	13,938.46	1,364.82	9.8	CAMPO BREMEN	3,333.59	34,874.40	0.00	0.00
CAÑADON AMARILLO	16,097.71	1,787.44	139.23	7.8	CAÑADON DE LA ESCONDIDA - LAS HERAS	1,701,144.00	86,371.90	23,731.50	23,731.50
CAÑADON LEON - MESETA ESPINOSA	852,977.00	247,303.76	93,419.31	37.8	CAÑADON MINERALES	358,782.62	21,707.73	4,475.84	4,475.84
CAÑADON RAMIREZ	0.00	0.00	0.00		CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	265,150.78	43,202.94	7,135.11	7,135.11
CAÑADON VASCO	4,590.00	61.20	0.00	0.0	CATRIEL OESTE	138,870.24	9,340.98	1,022.92	1,022.92
CATRIEL VIEJO	1,965.64	56.32	0.00	0.0	CENTENARIO	192,360.10	404,630.10	4,975.26	4,975.26
CENTRO ESTE	56,592.43	109,206.83	921.53	0.8	CERRO BANDERA	48,623.90	1,431.69	149.12	149.12
CERRO FORTUNOSO	359,376.00	105,153.00	105,153.00	100.0	CERRO HAMACA [YAC. NEUQ. VIII]	23,705.00	1,151.06	1,151.06	1,151.06
CERRO MOLLAR NORTE [YAC. NEUQ. I]	12,837.00	0.00	0.00		CERRO MOLLAR OESTE	21,605.58	0.00	0.00	0.00
CERRO OVERO	3,099.35	39.85	24.12	60.5	CERRO PIEDRAS-CERRO GUADAL NORTE [Y]	49,712.00	3,612.20	0.00	0.00
CERRO WENCESLAO	89,242.98	5,479.30	1,503.04	27.4	CHAÑARES HERRADOS	41,863.13	1,135.71	0.00	0.00
CHIHUIDO DE LA SALINA [BUTA RANQUIL]	1,361,342.00	135,293.00	32,964.00	24.4	CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	7,746,963.10	709,586.38	177,641.16	177,641.16
CHORRILLOS	31,881.00	170,857.50	951.50	0.6	CNVII - EL MORO	297.00	61.91	61.91	61.91
CONFLUENCIA SUR [CONFLUENCIA]	195,039.00	43,158.00	26,017.00	60.3	CUCHUMA-LUMBRERAS [OLLEROS]	4,320.90	0.00	0.00	0.00
CUENCA MARINA AUSTRAL I	1,253,775.10	2,342,704.13	85,438.96	3.6	CUTRAL-CO	355.10	0.00	0.00	0.00
DADIN	27,798.60	45,434.01	1,376.50	3.0	DEL MOSQUITO	7,441.00	3,759.86	0.00	0.00
DIADEMA	433,563.00	12,672.00	113.00	0.9	EL CHIVIL	14,673.25	173.83	0.00	0.00
EL CORDON	46,620.00	8,055.64	1,286.04	16.0	EL GUADAL - LOMAS DEL CUY	1,044,256.00	97,991.80	25,631.40	25,631.40
EL HUEMUL-KOLHUEL KAIKE	617,901.70	310,099.59	24,442.61	7.9	EL MANZANO	1,394.96	68.00	0.00	0.00
EL MEDANITO	148,783.00	11,508.61	5,421.88	47.1	EL PORTON [BUTA RANQUIL]	378,119.00	79,222.00	23,361.00	23,361.00
EL PORVENIR	181,511.20	4,383.60	4,383.60	100.0	EL SANTIAGUENO	31,986.80	17,104.95	219.05	219.05
EL SOSNEADO	121,315.00	9,093.10	1,039.73	11.4	EL TORDILLO	1,264,768.45	344,951.20	247,622.10	247,622.10
EL TRAPIAL - CURAMCHED [HUANTRAIKO]	3,430,257.00	315,360.00	129,130.00	40.9	EL VALLE	23,260.93	0.00	0.00	0.00
EL VINALAR	20,474.47	404.06	404.06	100.0	EL YATEL-ESTANCIA CHOLITA	3,533.00	7.01	0.00	0.00
ENTRE LOMAS	599,211.00	425,077.00	0.00	0.0	ESCALANTE - EL TREBOL	679,343.00	22,926.59	687.40	687.40
ESTACION FERNANDEZ ORO	104,437.50	96,501.05	0.00	0.0	ESTANCIA LA ESCONDIDA [COLHUE HUAPI]	52,341.47	18,620.32	14,415.10	14,415.10
FARO VIRGENES	29,051.10	421,800.10	248.40	0.1	FILO MORADO	286,310.00	332,371.00	13,345.90	13,345.90
IPAGUAZU	1,643.80	0.00	0.00		JAGÜEL DE LOS MACHOS	33,583.44	5,370.97	618.40	618.40
JOSE SEGUNDO	67,645.00	0.00	0.00		Km. 20	73,579.00	1,065.66	0.00	0.00

Producción de Petróleo y Gas Natural, Gas Aventado y % de aventamiento por Area

Area	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)	G.Ventado (Mm3)	%	Area	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)	G.Ventado (Mm3)	%
	31,229.20	1,375.10	1.61	0.1	KOLUEL KAIKE-EL VALLE	333,452.00	18,156.23	5,706.53	31.4
	11,277.00	7,111.00	7,111.00	100.0	LA CALERA	751.20	686.30	542.30	79.0
	0.00	0.00	0.00		LA TAPERA	375.00	0.00	0.00	
	2,922.43	63,215.77	0.00	0.0	LA VENTANA	897,346.00	29,518.00	4,030.00	13.7
GRINI ESTE	544.30	534.74	0.00	0.0	LAGUNA DE LOS CAPONES	6,468.00	909.92	0.00	0.0
	70,477.56	5,524.92	1,516.97	27.5	LAS VIOLETAS	29,032.87	131,130.40	12,191.98	9.3
TRAVESADO	64,826.70	750,608.44	0.00	0.0	LINDERO DE PIEDRA	0.00	0.00	0.00	
	4,829.11	0.00	0.00		LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	1,316,091.10	9,928,907.37	5,492.95	0.1
MINA [YAC. NEUQ. I]	19,898.00	486.00	486.00	100.0	LOMA JARILLOSA ESTE-PTO.SILVA O [L.	2,192.70	403.80	403.80	100.0
OSA OESTE	12,387.57	186.89	0.00	0.0	Loma Negra NI	2,758.50	21,073.03	0.00	0.0
	6,646.64	48,370.41	0.00	0.0	LOS CHORRILLOS	11,112.30	0.00	0.00	
	34,871.00	2,992.80	0.00	0.0	LOS PERALES - LAS MESETAS	2,070,561.00	747,323.50	243,687.40	32.6
	570,942.80	406,064.82	16,436.84	4.0	MANANTIALES BEHR	450,623.24	48,329.46	2,035.44	4.2
MALLANES	21,773.12	2,896.72	308.12	10.6	MATA MAGALLANES ESTE	0.00	0.00	0.00	
	66,746.80	209,348.60	0.00	0.0	MEDIANERA	0.00	14.00	0.00	0.0
ENA ESPERANZA	0.00	0.00	0.00		MESETA ESPINOSA (CGSJ-10)	96,590.99	10,282.50	2,757.73	26.8
	4,598.96	764.68	9.40	1.2	ÑACATIMBAY [SANTA VICTORIA]	36,272.71	134,845.58	0.00	0.0
DEL MEDIO	9,448.00	0.00	0.00		OCEANO	6,790.98	74,528.29	0.00	0.0
	31,317.30	49,846.99	0.00	0.0	OTROS YACIMIENTOS	487.00	285.51	268.51	94.0
YKE	0.00	0.00	0.00		PALMAR LARGO	285,256.20	34,747.70	1,307.80	3.8
CASTILLO-LA GUITARRA	410,736.12	4,016.90	613.90	15.3	PASO DE LAS BARDAS NORTE [YAC.NEUQ.	31,301.00	63,043.70	474.70	0.8
ADO - EL CORDON	867,062.00	193,352.75	117,690.79	60.9	PIEDRA CLAVADA	635,835.50	9,930.84	0.00	0.0
ORADA-ESTRUCT. INTERMEDIA	158,292.54	7,141.13	214.18	3.0	PUESTO FLORES-ESTANCIA VIEJA-PUESTO	91,987.13	5,109.50	103.80	2.0
ARDIAN	37,133.00	4,584.05	787.85	17.2	PUESTO HERNANDEZ	2,647,843.10	181,944.70	120,401.30	66.2
OLINA NORTE [YAC. NEUQ. VI]	749.90	211.09	211.09	100.0	PUESTO POZO CERCADO	2,029.88	192.99	0.00	0.0
ROGA	205.40	0.00	0.00		PUESTO ROJAS	7,640.60	11,869.08	0.00	0.0
VA	0.00	37,538.90	0.00	0.0	PUESTO TOUQUET	383.00	78,990.64	8.20	0.0
EL HUINCAN	72.40	3.41	0.00	0.0	RAMOS	330,528.94	2,607,871.16	2,207.02	0.1
PUNGATO	87,174.22	8,145.40	3,454.53	42.4	RESTINGA ALI	7,298.00	1,183.16	18.83	1.6
PUESTO MORALES	5,492.00	867.44	867.44	100.0	RIO CULLEN	2,364.02	28,240.66	292.73	1.0
NORTE	41,465.80	295.00	295.00	100.0	RIO NEUQUEN	350,252.89	579,450.55	0.00	0.0
TUNUYAN	22,873.00	804.00	0.00	0.0	SAN ROQUE	729,611.10	1,945,591.00	35,143.93	1.8
LA CRUZ I	1,258,836.00	1,195,287.72	60,124.04	5.0	SANTA CRUZ II	740,950.30	1,564,681.50	23,791.80	1.5
MENTO	1,546.00	550.00	0.00	0.0	SEÑAL CERRO BAYO	88,608.00	4,798.55	423.33	8.8
AL PICADA - PUNTA BARDA	580,271.00	17,179.20	0.00	0.0	SEÑALOSA	0.00	0.00	0.00	
LA CHATA [CHIHUIDOS]	24,715.00	1,292,338.50	53,003.87	4.1	SIERRA DE AGUARAGÜE	324,735.00	1,959,843.72	49,562.39	2.5
PIEDRA CLAVADA	1,029.34	21.43	0.00	0.0	TIERRA DEL FUEGO	241,706.70	1,752,636.10	32,660.97	1.9
PICOS	28,435.70	3,578.29	821.81	23.0	VALLE DEL RIO GRANDE	340,544.00	90,611.00	11,243.00	12.4
LA GRANDE	3,073.10	258.19	32.29	12.5	VIZCACHERAS	698,169.00	36,392.05	425.26	1.2

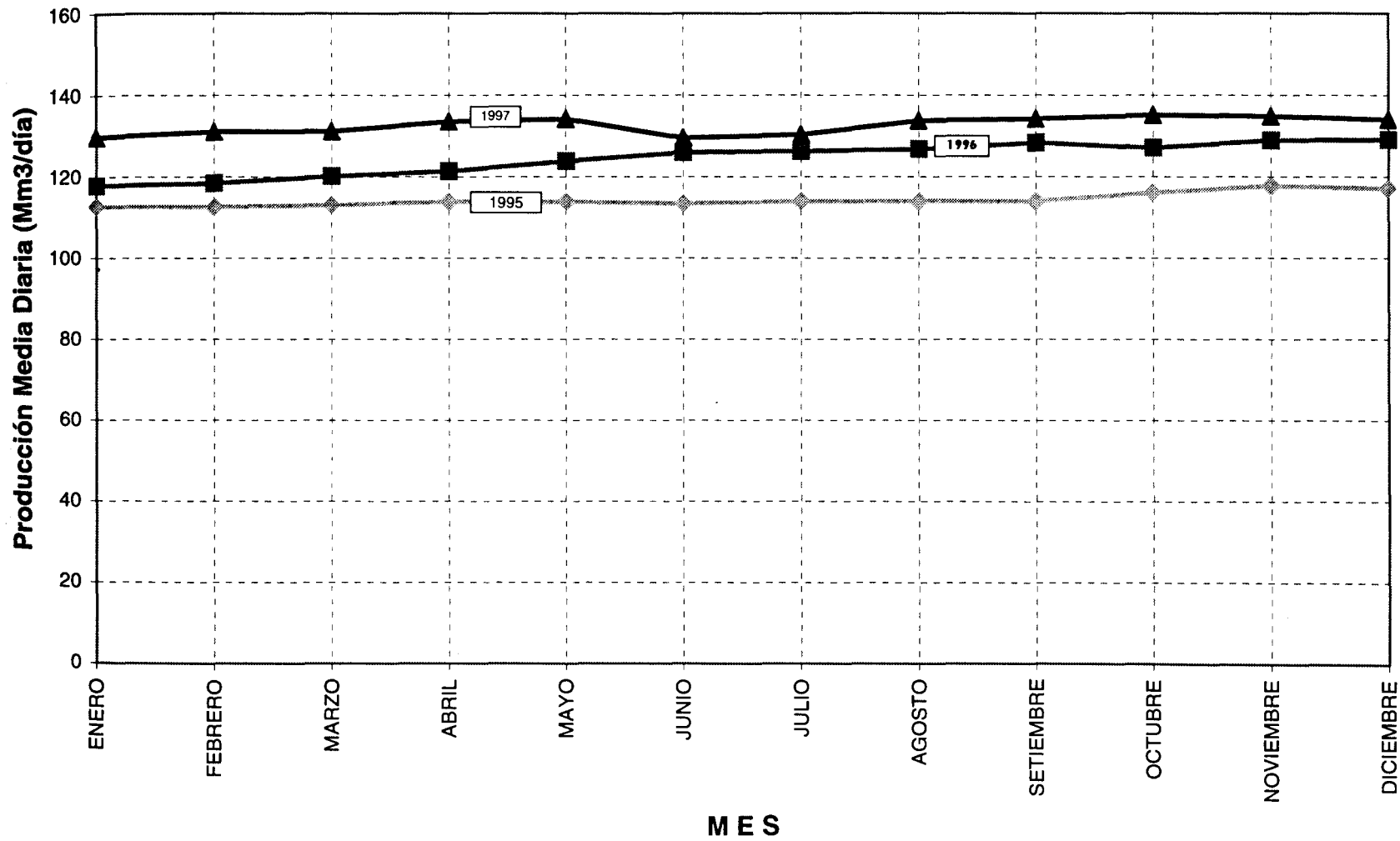
TOTALES	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)	Gas Aventado (Mm3)	%
	48,402,958.22	37,073,983.19	1,958,532.74	5.3

Año 1997

Producción de Petróleo y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1995		AÑO 1996		AÑO 1997	
	Producción (m3)	Media Diaria Mensual (m3/día)	Producción (m3)	Media Diaria Mensual (m3/día)	Producción (m3)	Media Diaria Mensual (m3/día)
ENERO	3,492,610	112,665	3,652,554	117,824	4,019,189	129,653
FEBRERO	3,153,174	112,613	3,433,461	118,395	3,670,283	131,006
MARZO	3,502,969	112,999	3,724,930	120,159	4,064,631	131,117
ABRIL	3,415,593	113,853	3,639,862	121,329	4,005,062	133,383
MAYO	3,527,353	113,786	3,837,414	123,788	4,157,268	134,148
JUNIO	3,404,744	113,491	3,780,383	126,013	3,885,291	129,512
JULIO	3,531,351	113,915	3,913,322	126,236	4,040,901	130,350
AGOSTO	3,531,312	113,913	3,928,992	126,742	4,145,784	133,717
SETIEMBRE	3,420,755	114,025	3,850,397	128,347	4,026,093	134,000
OCTUBRE	3,598,788	116,090	3,938,924	127,062	4,189,482	135,144
NOVIEMBRE	3,531,415	117,714	3,868,610	128,954	4,044,611	134,800
DICIEMBRE	3,629,266	117,073	4,000,759	129,057	4,154,365	134,000
Total Año	41,739,330		45,569,608		48,402,958	

PRODUCCION DE PETROLEO 1997: MEDIA DIARIA MENSUAL

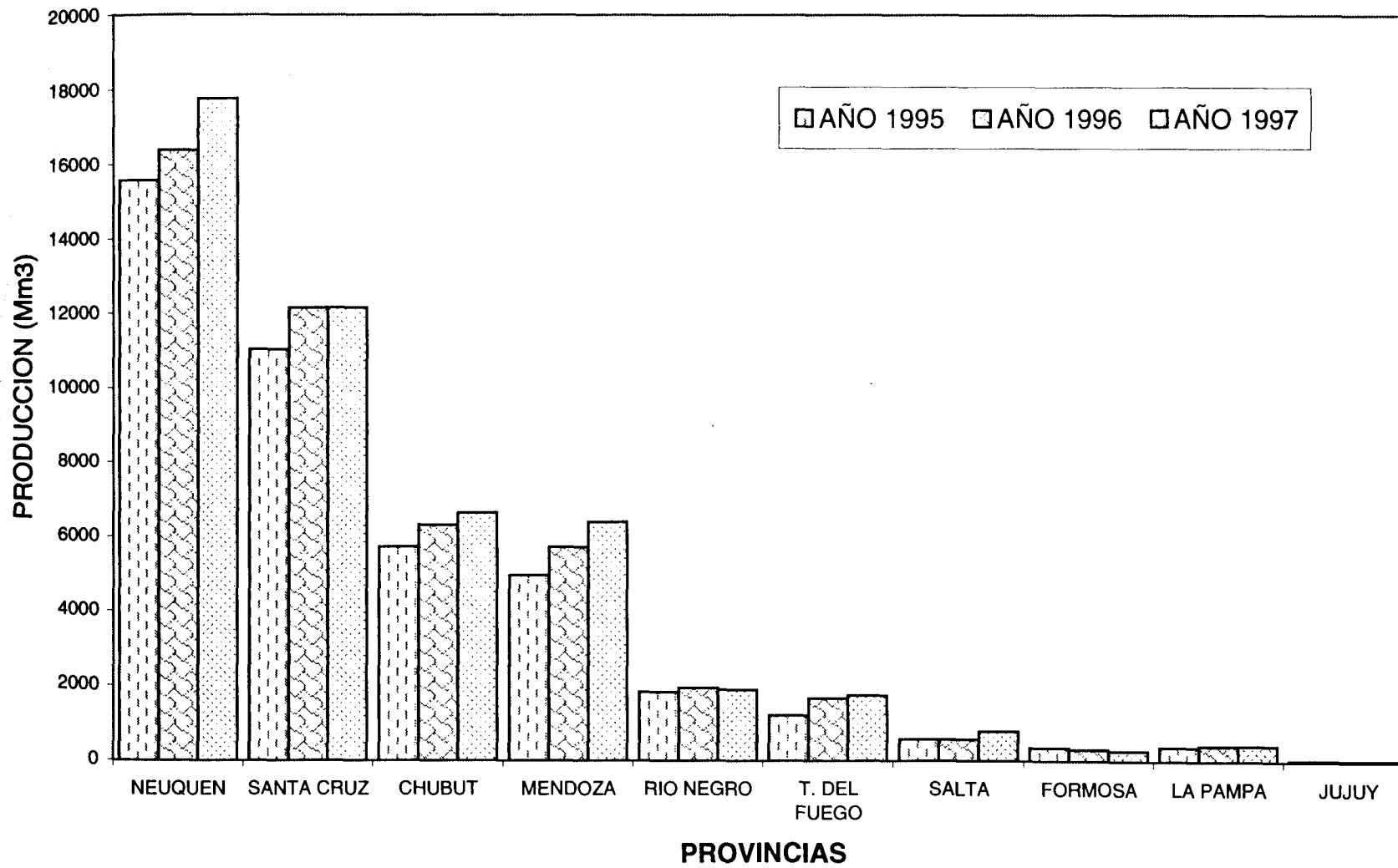


Año 1997

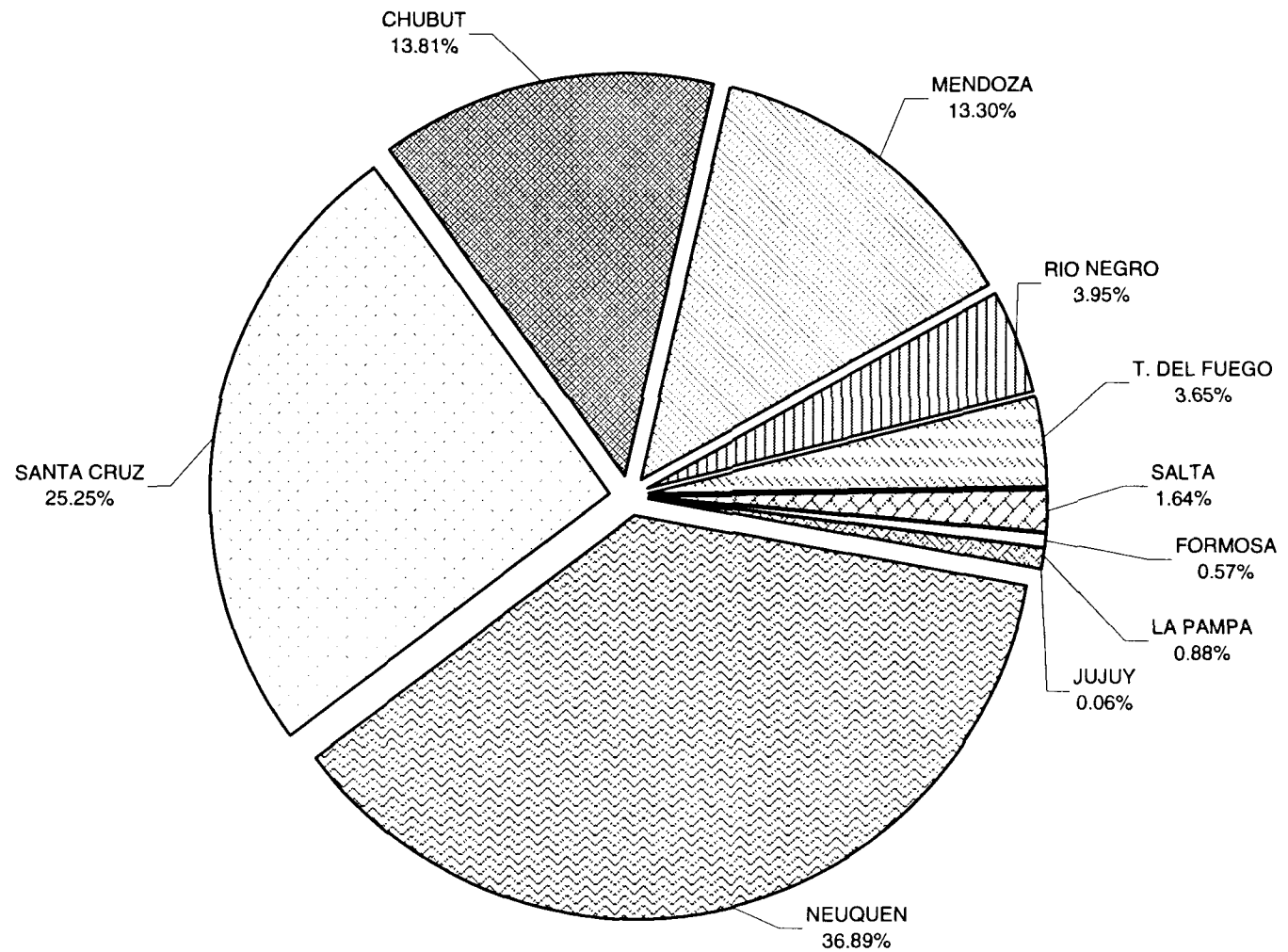
Producción de Petróleo por Mes y Provincia (en m3)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL
ENERO	567,797	24,575	1,992	34,625	534,100	1,423,442	162,898	57,918	1,054,591	157,252	4,014,689
FEBRERO	509,781	22,764	1,826	32,021	483,156	1,299,734	148,165	54,828	974,200	143,807	3,677,087
MARZO	556,819	25,504	1,894	36,897	523,715	1,466,067	158,822	58,001	1,084,172	152,740	4,064,835
ABRIL	554,673	24,169	2,044	36,169	520,986	1,442,840	162,124	60,904	1,062,928	138,225	4,008,908
MAYO	576,033	24,659	2,175	35,587	544,371	1,501,691	163,748	67,843	1,092,158	149,003	4,151,530
JUNIO	528,442	22,372	1,990	34,694	525,171	1,475,676	151,245	70,159	938,024	137,519	3,885,098
JULIO	570,801	22,958	2,159	35,189	546,302	1,538,091	162,208	74,706	954,761	133,727	4,040,074
AGOSTO	567,182	22,381	2,971	34,922	551,090	1,552,233	160,268	76,593	1,026,588	151,555	4,144,802
SETIEMBRE	551,588	21,091	2,773	35,034	536,844	1,503,742	154,771	70,398	999,370	150,482	4,028,722
OCTUBRE	567,363	21,183	2,753	36,299	556,254	1,540,701	161,424	70,979	1,078,604	153,921	4,189,348
NOVIEMBRE	538,526	20,482	2,599	36,028	534,920	1,494,032	154,247	64,549	1,051,991	147,238	4,044,005
DICIEMBRE	562,352	21,233	2,514	36,629	548,256	1,530,585	161,328	65,040	1,082,508	143,919	4,154,564
Total Año	6,651,357	273,371	27,691	424,093	6,405,165	17,768,833	1,901,248	791,918	12,399,894	1,759,388	48,402,469

PRODUCCION DE PETROLEO POR PROVINCIAS (en Mm3)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1997 POR PROVINCIAS



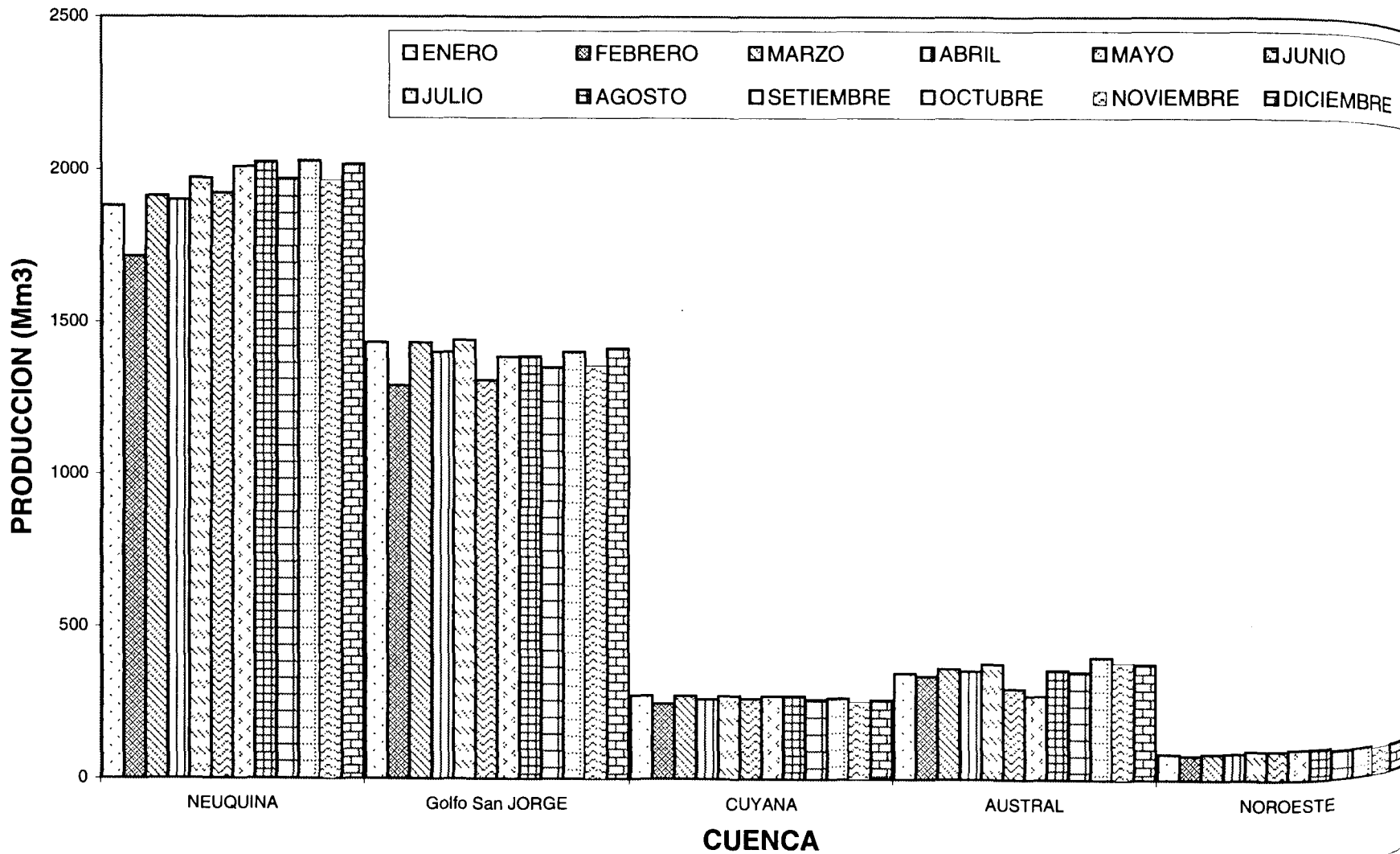
Año 1997

Producción de Petróleo por Mes y Cuenca (en m3)

Mes	Austral	Cuyana	Golfo San Jorge	Neuquina	Noroeste	Total País
ENERO	346,859	273,363	1,432,781	1,881,702	84,484	4,019,189
FEBRERO	337,060	246,974	1,290,728	1,716,102	79,418	3,670,283
MARZO	362,545	272,355	1,431,186	1,913,146	85,399	4,064,631
ABRIL	354,666	261,627	1,401,159	1,900,492	87,118	4,005,062
MAYO	377,194	272,541	1,440,000	1,972,856	94,677	4,157,268
JUNIO	296,335	262,741	1,307,650	1,924,044	94,521	3,885,291
JULIO	273,530	271,795	1,385,758	2,009,995	99,823	4,040,901
AGOSTO	358,246	272,761	1,387,079	2,025,753	101,945	4,145,784
SEPTIEMBRE	350,829	260,248	1,350,610	1,970,143	94,263	4,026,093
OCTUBRE	399,512	265,513	1,400,376	2,029,166	94,915	4,189,482
NOVIEMBRE	382,170	253,518	1,355,584	1,965,709	87,630	4,044,611
DICIEMBRE	376,485	259,790	1,412,295	2,017,007	88,787	4,154,365
Total Año	4,215,432	3,173,224	16,595,207	23,326,115	1,092,980	48,402,958

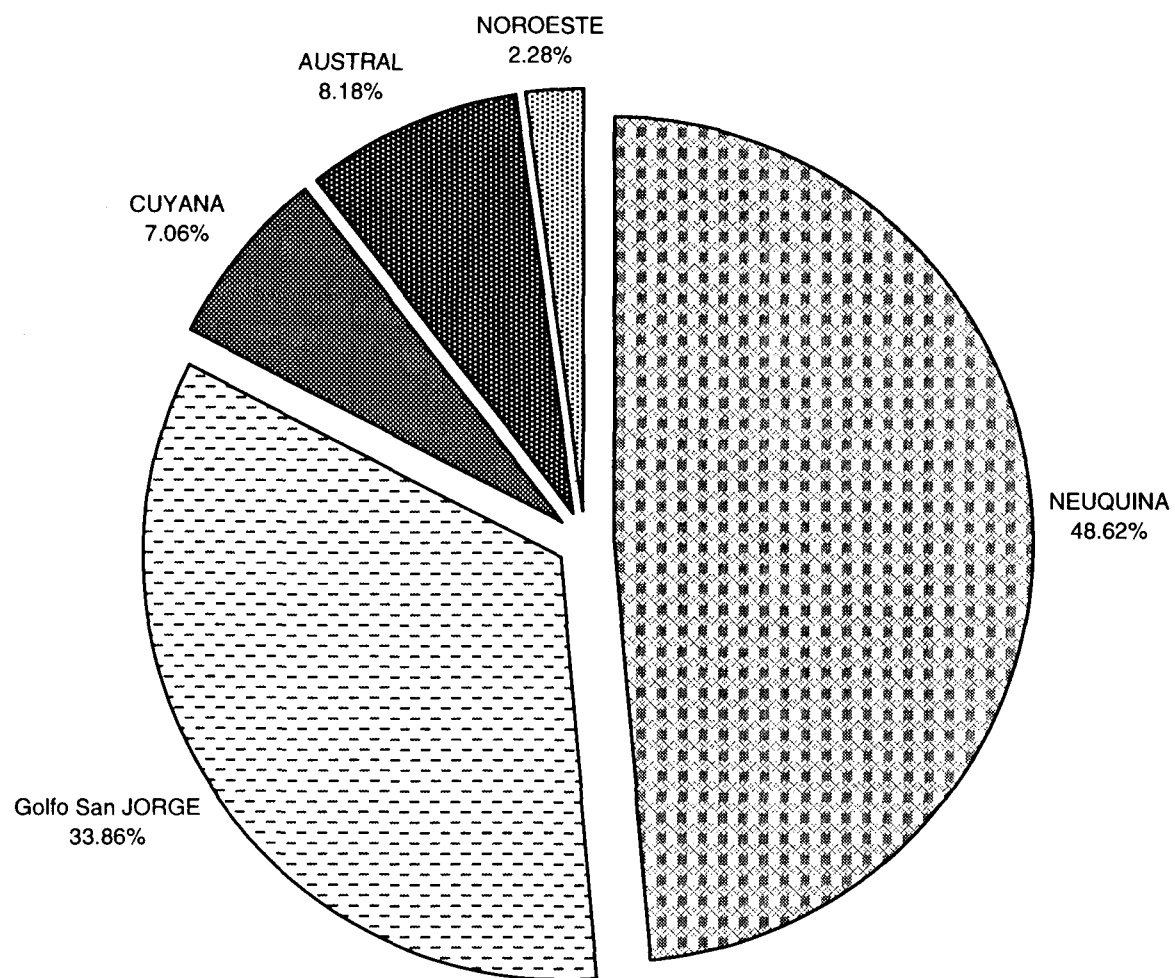
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1997

POR MES Y POR CUENCA (en Mm3)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1997

POR CUENCA



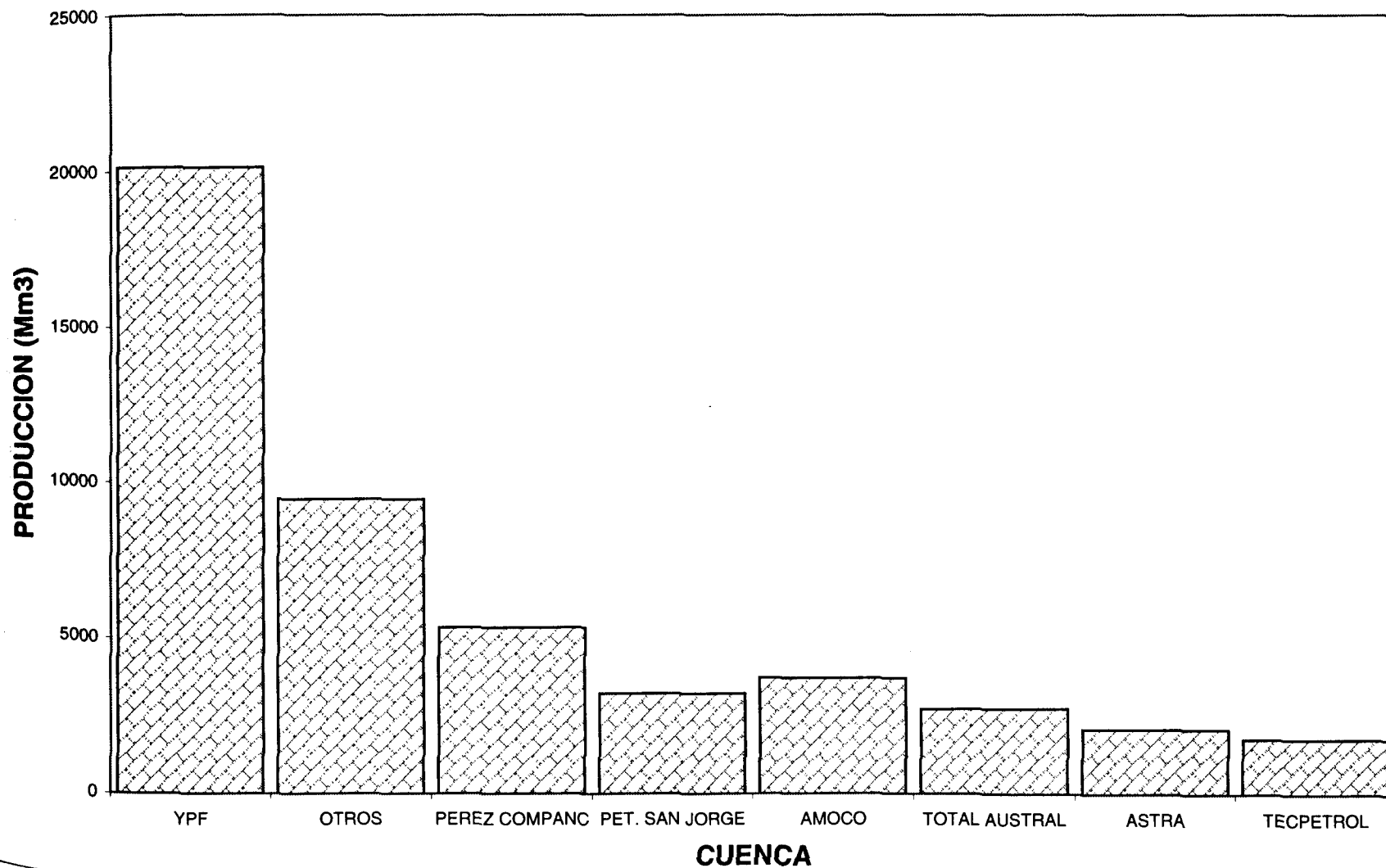
Año 1997

Produccion de Petroleo por Mes y Operador (m3)

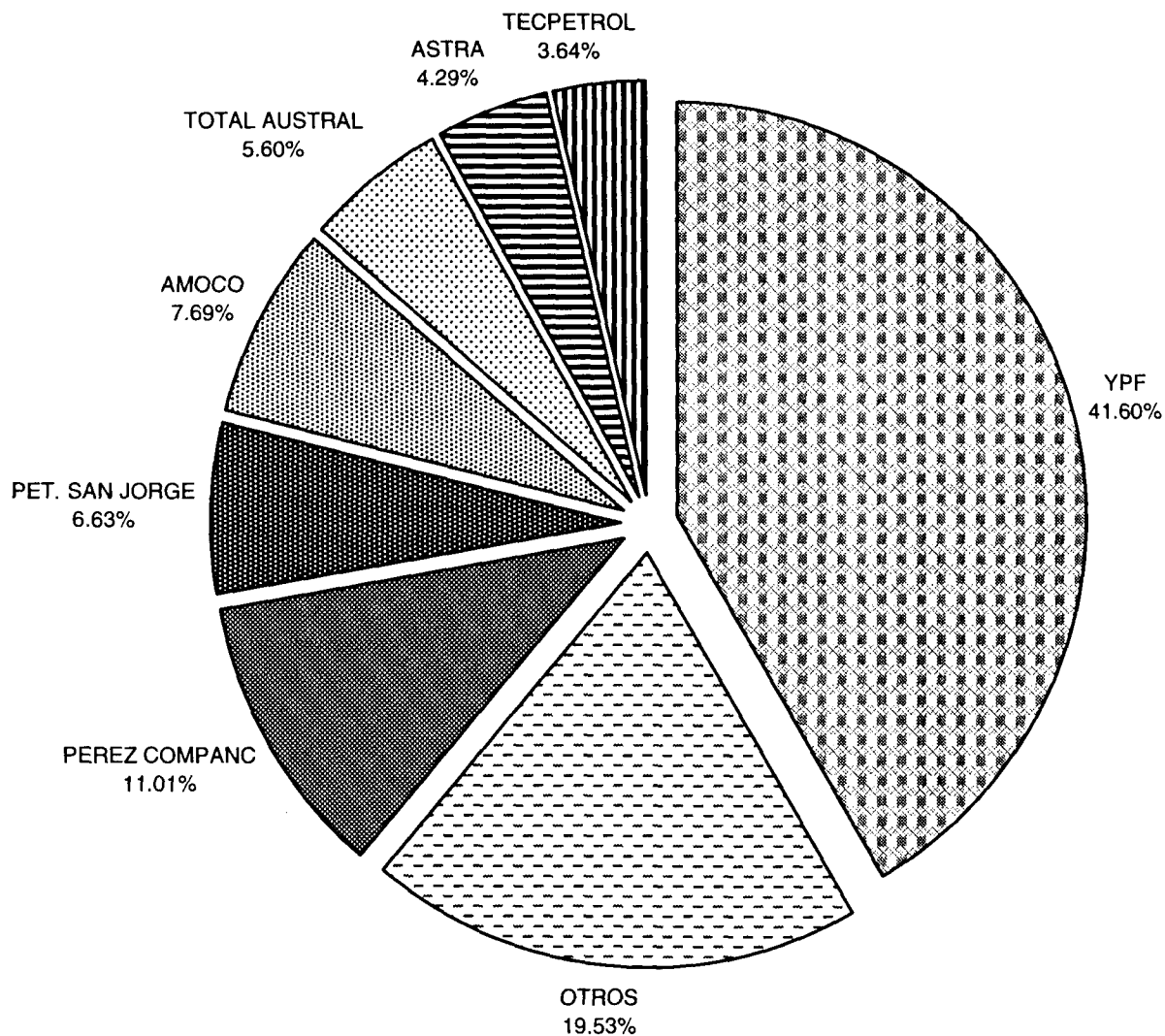
Mes	YPF	Pérez Companc	Amoco	P. San Jorge	Astra	Total Austral	Tecpetrol	OTROS	TOTAL
ENERO	1,688,755	420,923	266,383	306,151	175,789	243,899	145,795	771,495	
FEBRERO	1,525,919	397,041	242,767	276,809	158,561	218,938	127,327	722,921	
MARZO	1,706,101	447,920	270,058	306,316	177,597	236,680	143,821	776,137	
ABRIL	1,673,303	441,958	264,556	306,922	170,646	220,065	142,149	785,464	
MAYO	1,724,749	458,129	277,850	314,357	178,242	234,123	152,591	817,228	
JUNIO	1,637,903	421,386	262,331	303,284	172,613	217,280	135,668	734,826	
JULIO	1,702,484	425,182	272,796	323,288	178,794	225,571	156,412	756,374	
AGOSTO	1,712,232	458,851	270,879	320,942	177,971	239,143	157,677	808,090	
SETIEMBRE	1,661,974	454,628	264,571	307,165	171,748	226,584	152,514	786,910	
OCTUBRE	1,710,106	481,022	272,193	323,872	176,467	223,619	153,623	848,580	
NOVIEMBRE	1,665,851	457,816	264,966	309,897	167,599	215,191	143,801	819,489	
DICIEMBRE	1,725,827	465,985	280,419	321,499	170,282	211,861	151,742	826,750	
Total Año	20,135,202	5,330,842	3,209,770	3,720,502	2,076,309	2,712,952	1,763,118	9,454,262	

PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1997

POR OPERADOR (en Mm3)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1997 POR OPERADOR

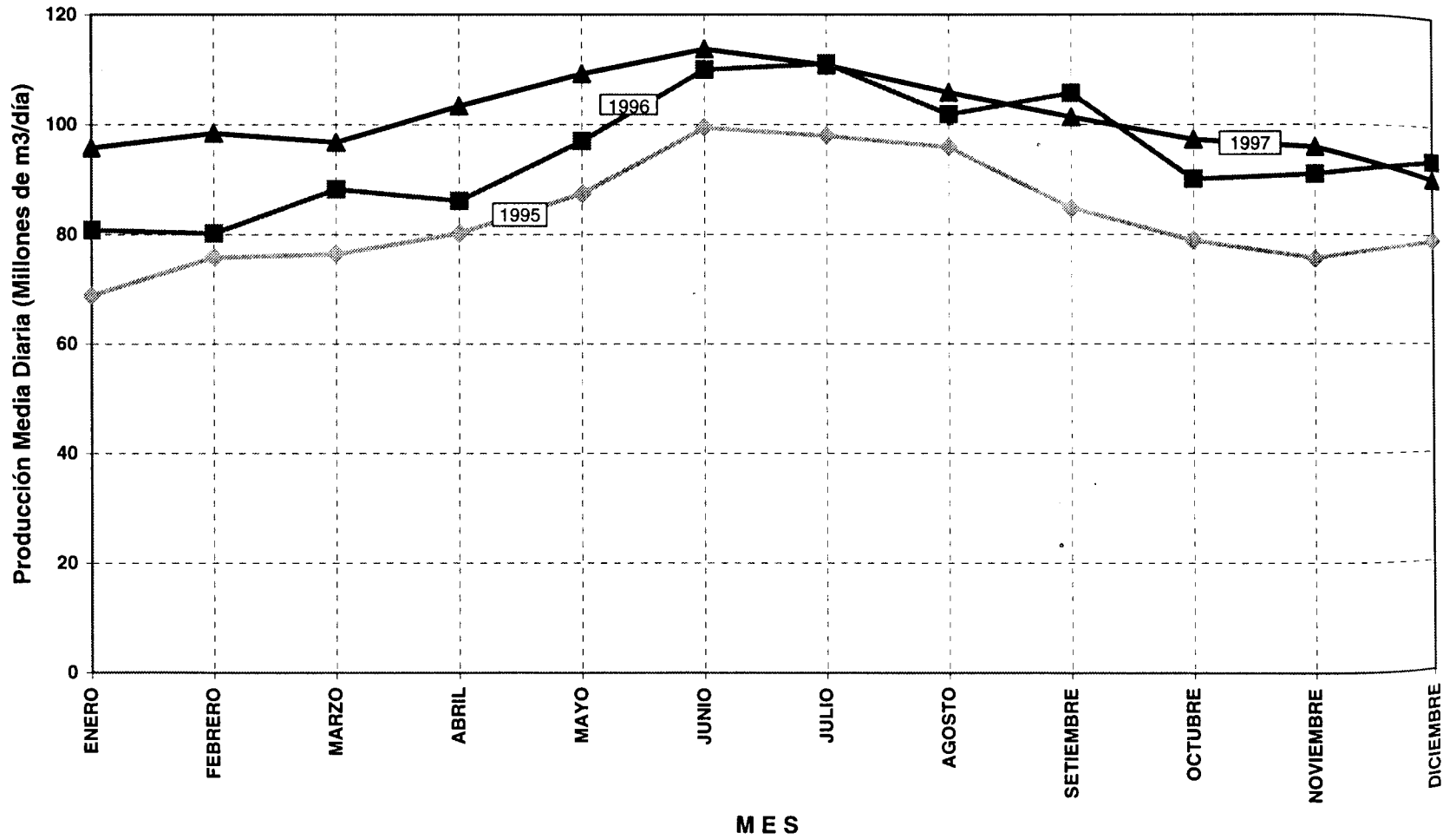


Año 1997

Producción de Gas Natural y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1995		AÑO 1996		AÑO 1997	
	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)
	2,134,799	68,864	2,504,977	80,806	2,969,282	95,783
	2,121,354	75,763	2,325,373	80,185	2,755,328	98,405
	2,367,694	76,377	2,735,067	88,228	3,000,320	96,785
	2,406,777	80,226	2,584,149	86,138	3,101,483	103,383
	2,711,464	87,467	3,006,484	96,983	3,385,947	109,224
	2,984,128	99,471	3,300,447	110,015	3,412,906	113,764
	3,037,516	97,984	3,444,126	111,101	3,435,121	110,810
	2,972,867	95,899	3,157,732	101,862	3,282,290	105,880
	2,545,716	84,857	3,172,146	105,738	3,041,873	101,396
	2,444,755	78,863	2,791,899	90,061	3,015,910	97,287
	2,269,536	75,651	2,730,477	91,016	2,877,988	95,933
	2,444,572	78,857	2,896,854	93,447	2,795,535	90,179
	30,441,179		34,649,729		37,073,983	

PRODUCCION DE GAS 1997: MEDIA DIARIA MENSUAL

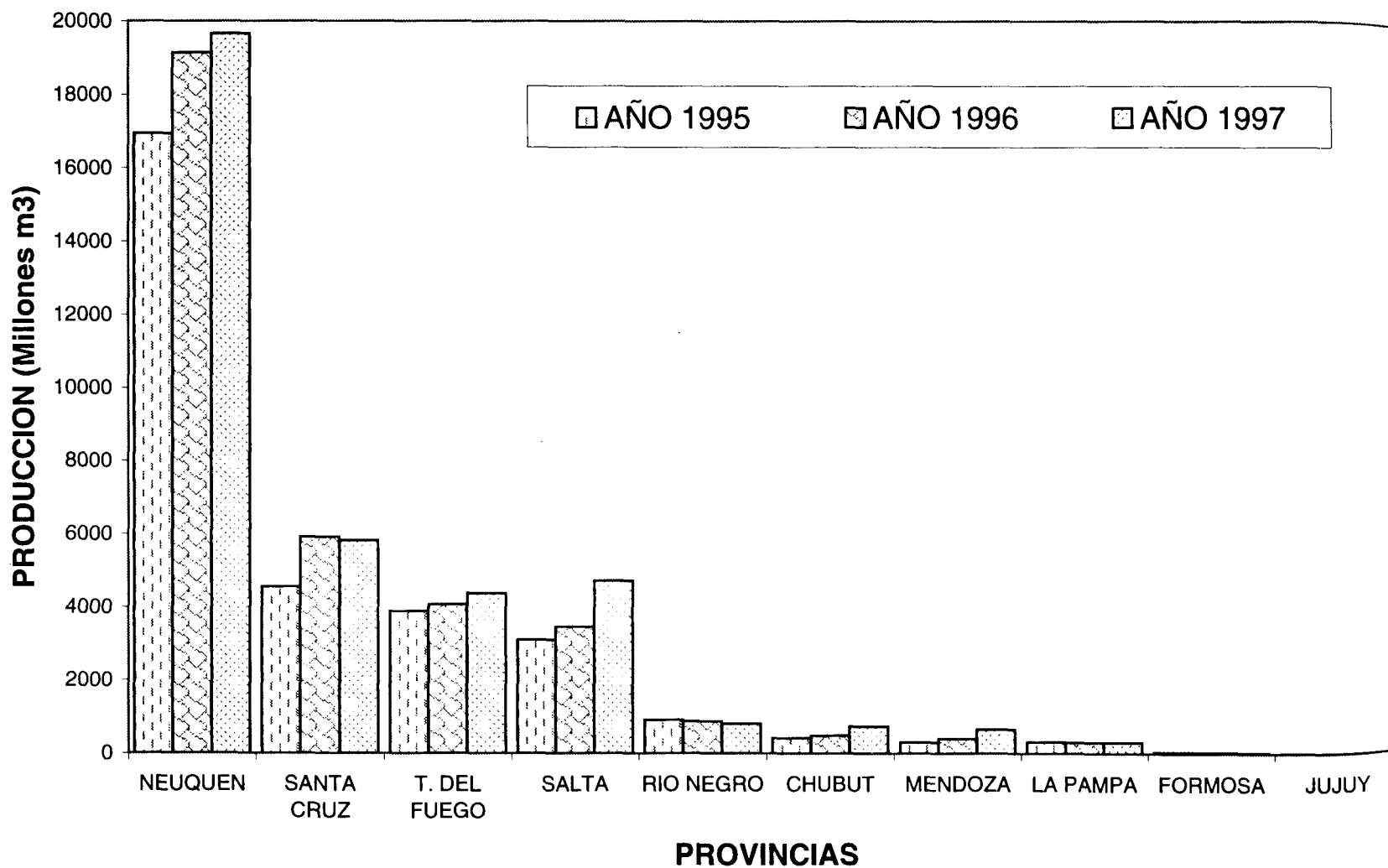


Año 1997

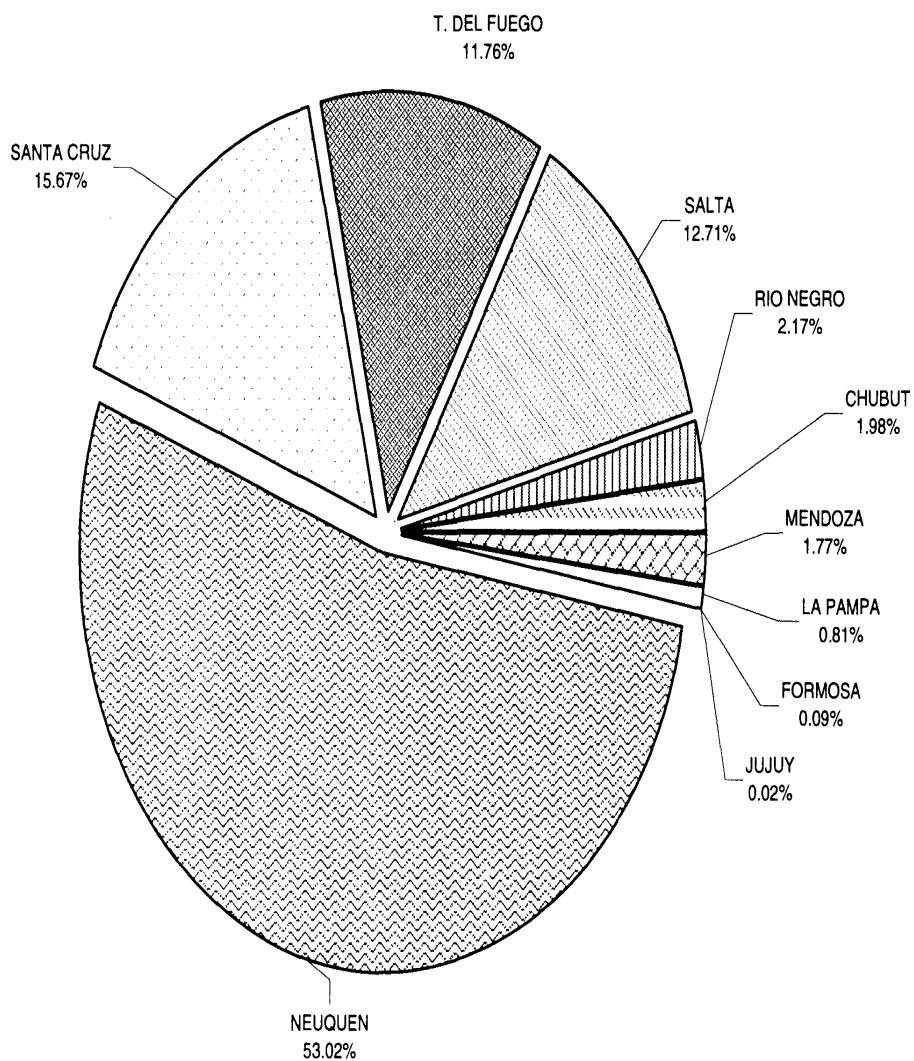
Produccion de Gas por Mes y Provincia (Mm3)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	49,080	2,700	618	23,026	40,997	1,625,258	74,268	343,222	475,079	335,034	2,968,282
FEBRERO	45,582	2,462	519	19,967	39,922	1,435,554	65,128	348,415	449,666	348,113	2,755,328
MARZO	53,932	2,905	536	23,296	44,834	1,584,270	67,876	354,871	494,107	373,693	3,000,320
ABRIL	59,255	2,724	535	22,535	50,129	1,663,240	71,229	365,090	498,442	368,305	3,101,483
MAYO	61,557	2,780	562	24,438	57,153	1,866,131	72,730	395,041	523,573	381,980	3,385,947
JUNIO	56,080	2,592	610	25,780	54,918	1,932,715	69,124	405,100	484,874	381,112	3,412,906
JULIO	60,165	2,643	626	26,394	57,944	1,878,806	70,228	438,475	511,180	388,660	3,435,121
AGOSTO	63,191	2,533	785	27,318	59,153	1,708,528	68,193	447,437	503,679	401,474	3,282,290
SEPTIEMBRE	65,585	2,565	735	25,401	59,859	1,542,399	66,181	420,204	469,193	389,751	3,041,873
OCTUBRE	70,451	2,582	747	27,904	61,599	1,509,535	64,691	425,997	485,278	367,127	3,015,910
NOVIEMBRE	71,661	2,492	712	27,591	62,719	1,507,878	61,523	379,196	453,937	310,281	2,877,988
DICIEMBRE	76,820	2,585	707	28,342	65,614	1,402,255	54,867	387,858	460,740	315,746	2,795,535
Total Año	733,358	31,564	7,694	301,991	654,841	19,656,568	806,037	4,710,906	5,809,747	4,361,276	37,073,983

PRODUCCION DE GAS NATURAL POR PROVINCIAS (en Millones m3)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1997 POR PROVINCIAS



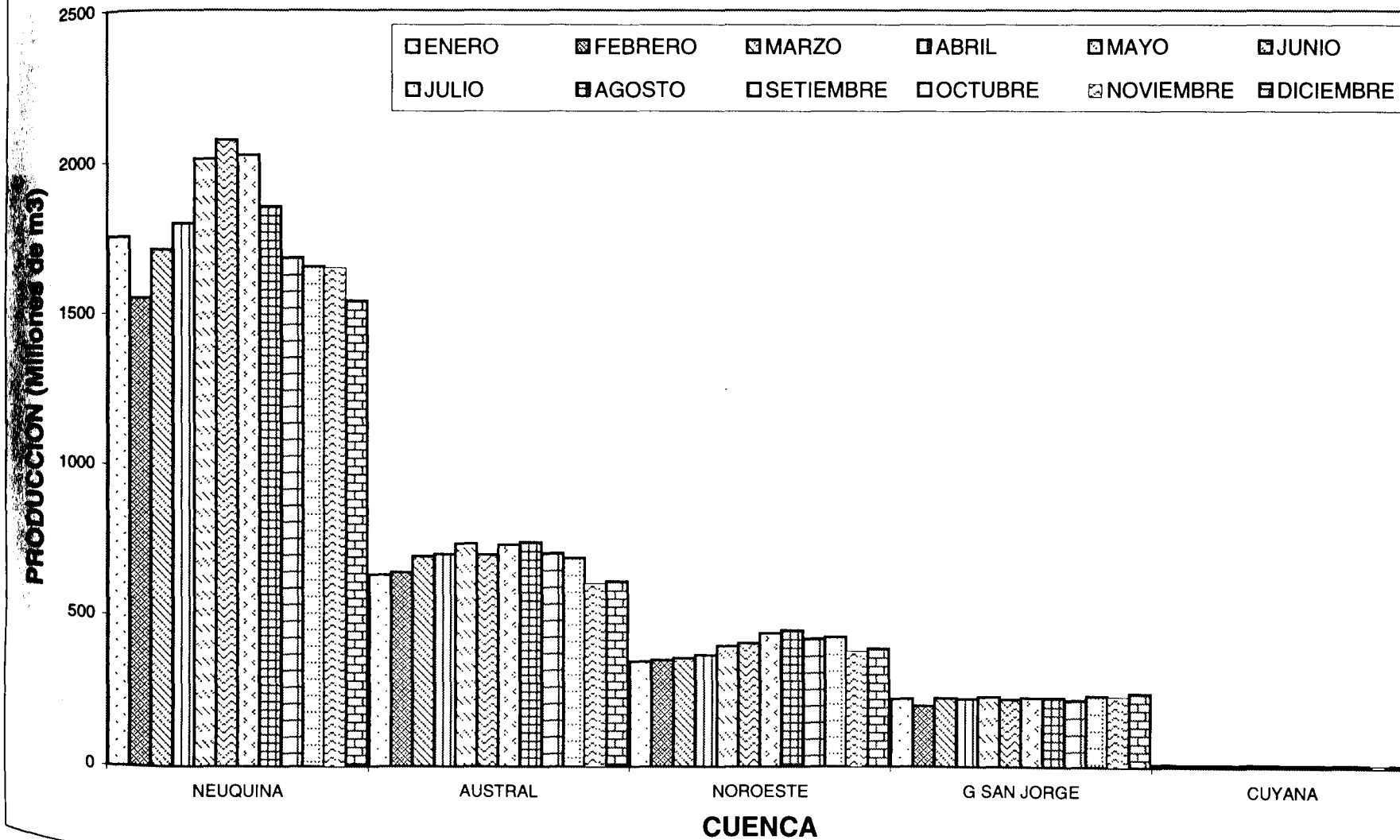
Año 1997

Produccion de Gas por Mes y Cuenca (Mm3)

Mes	AUSTRAL	CUYANA	G SAN JORGE	NEUQUINA	NOROESTE	TOTAL PAIS
ENERO	633,374	9,199	225,819	1,754,350	346,541	2,969,282
FEBRERO	642,280	8,074	201,081	1,552,497	351,395	2,755,328
MARZO	694,879	8,662	226,853	1,711,614	358,312	3,000,320
ABRIL	701,463	8,614	224,538	1,798,520	368,349	3,101,483
MAYO	736,763	9,135	230,348	2,011,317	398,384	3,385,947
JUNIO	699,874	8,758	222,191	2,073,780	408,303	3,412,906
JULIO	732,523	8,798	227,482	2,024,574	441,744	3,435,121
AGOSTO	741,139	8,748	227,205	1,854,443	450,755	3,282,290
SETIEMBRE	705,085	8,619	219,444	1,685,221	423,505	3,041,873
OCTUBRE	689,356	8,519	233,500	1,655,210	429,326	3,015,910
NOVIEMBRE	604,325	8,608	231,553	1,651,102	382,399	2,877,988
DICIEMBRE	611,240	8,929	242,067	1,542,149	391,151	2,795,535
Total Año	8,192,300	104,660	2,712,081	21,314,777	4,750,164	37,073,983

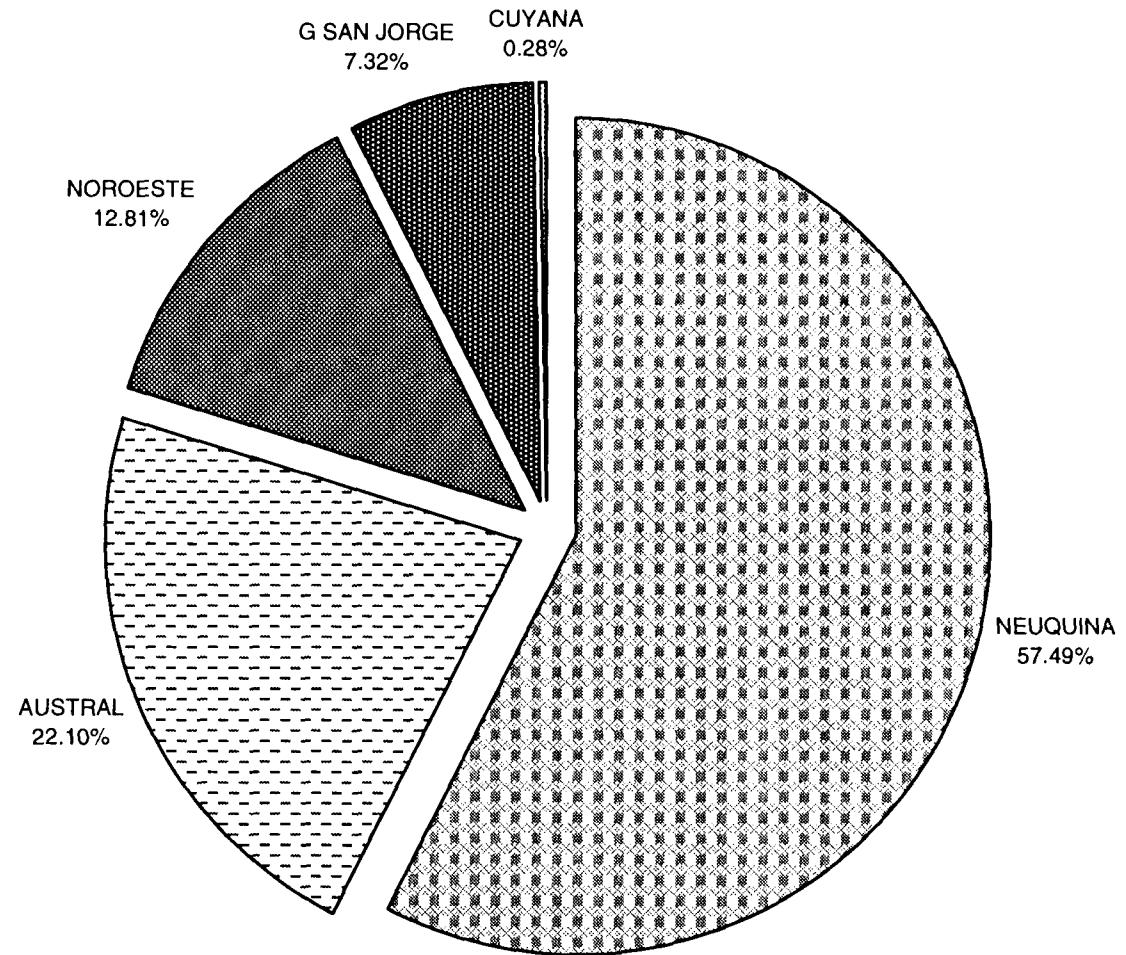
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1997

POR MES Y POR CUENCA (en Millones de m3)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1997

POR CUENCA



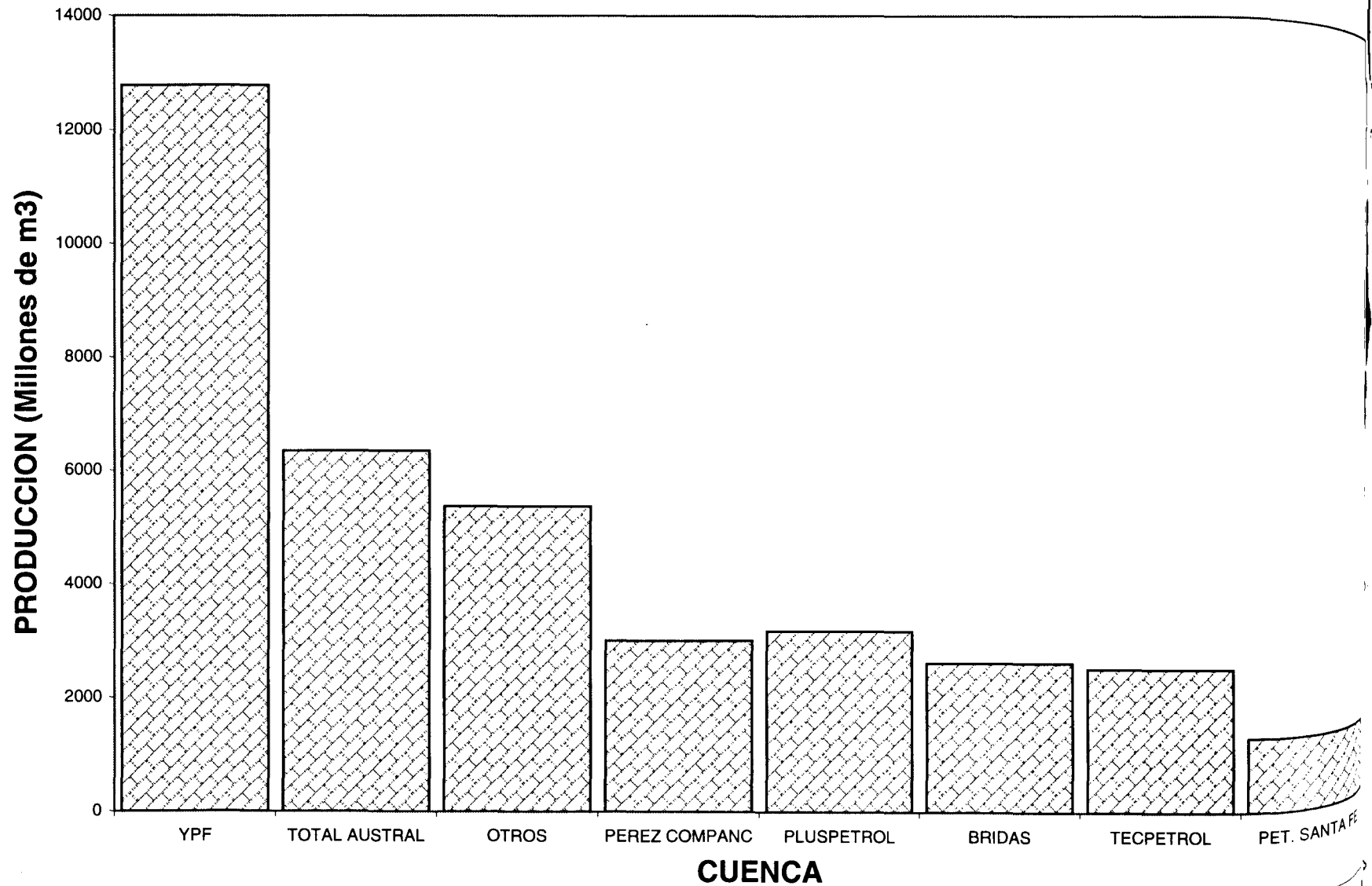
Año 1997

Produccion de Gas Natural por Mes y Operador (Mm3)

	YPF	TOTAL AUSTRAL	Pérez COMPANC	BRIDAS	PLUSPETROL	TECPETROL	QUINTANA	PETROLERA SANTA FE	CAPSA - CAPEX	OTROS	TOTAL PAIS
	1,057,326	521,227	232,622	205,369	233,157	173,227	100,899	108,285	85675.00	251,496	2,969,282
	929,306	501,517	222,703	196,688	237,205	166,421	103,668	90,547	78204.00	229,069	2,755,328
	1,045,318	538,982	232,960	220,517	247,469	174,803	112,653	86,386	87142.00	254,090	3,000,320
	1,105,187	534,083	253,267	224,935	238,567	195,847	110,332	97,725	81266.00	260,275	3,101,483
	1,224,470	563,034	275,730	233,537	264,035	213,958	108,577	124,376	85861.00	292,369	3,385,947
	1,305,374	540,753	266,784	241,197	274,754	209,677	82,564	116,061	89308.00	286,434	3,412,906
	1,257,463	523,710	278,318	243,032	289,539	239,453	90,648	123,796	88459.00	300,702	3,435,121
	1,113,816	559,134	277,793	233,438	299,849	241,352	95,777	97,425	68332.00	295,373	3,282,290
ABRIL	1,022,811	557,573	259,951	217,774	280,979	231,758	83,553	83,251	9684.00	294,539	3,041,873
MAYO	971,243	555,591	249,534	191,030	290,568	228,723	106,190	114,379	19417.00	289,236	3,015,910
JUNIO	902,500	482,548	231,778	198,120	257,978	210,952	99,591	128,230	76428.00	289,863	2,877,988
JULIO	845,025	468,648	219,454	204,718	257,671	219,633	100,836	123,202	73533.00	282,814	2,795,535
TOTAL	12,779,838	6,346,799	3,000,895	2,610,356	3,171,770	2,505,803	1,195,288	1,293,665	843,309	3,326,260	37,073,983

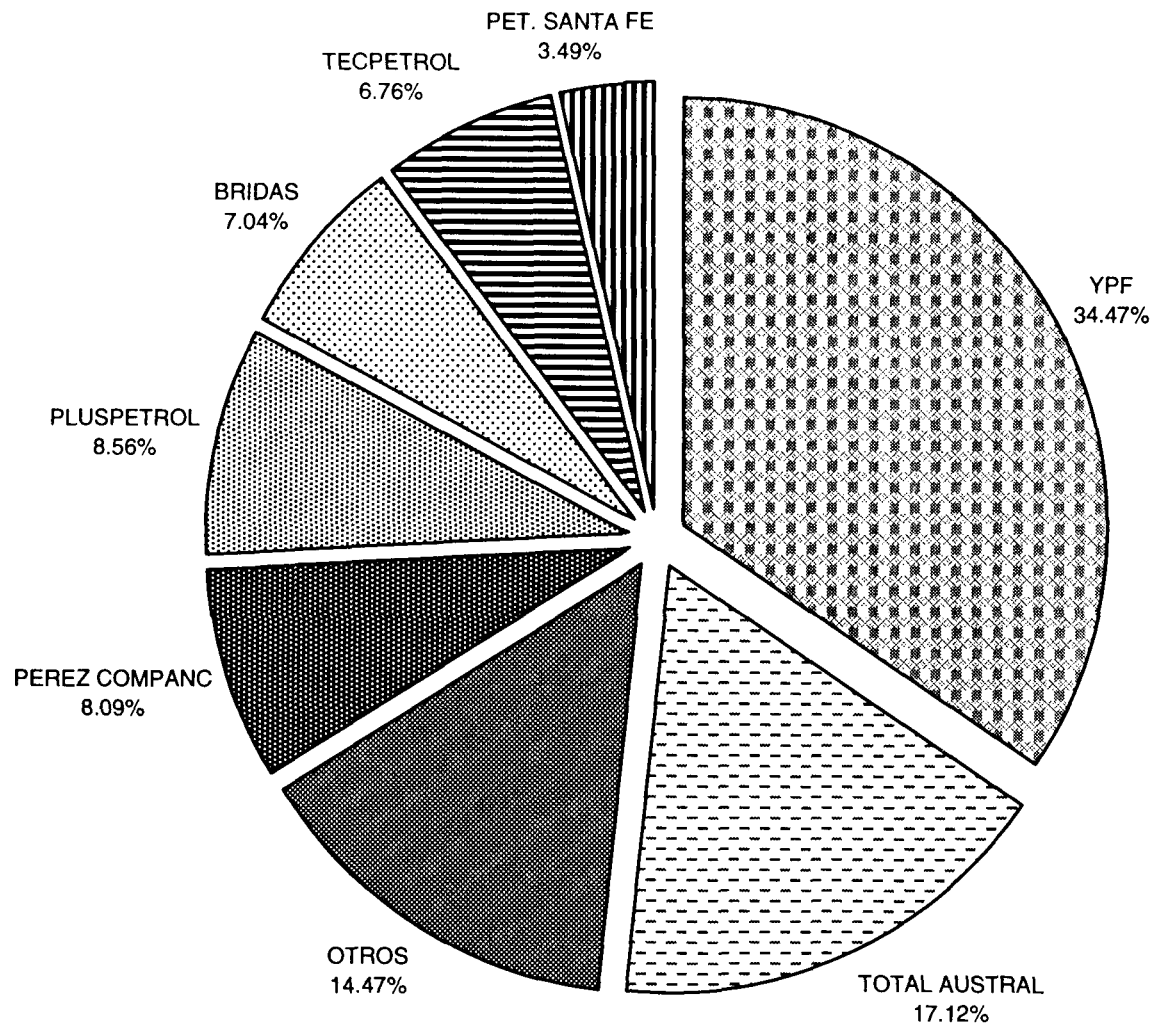
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1997

POR OPERADOR (en Millones de m3)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1997

POR OPERADOR



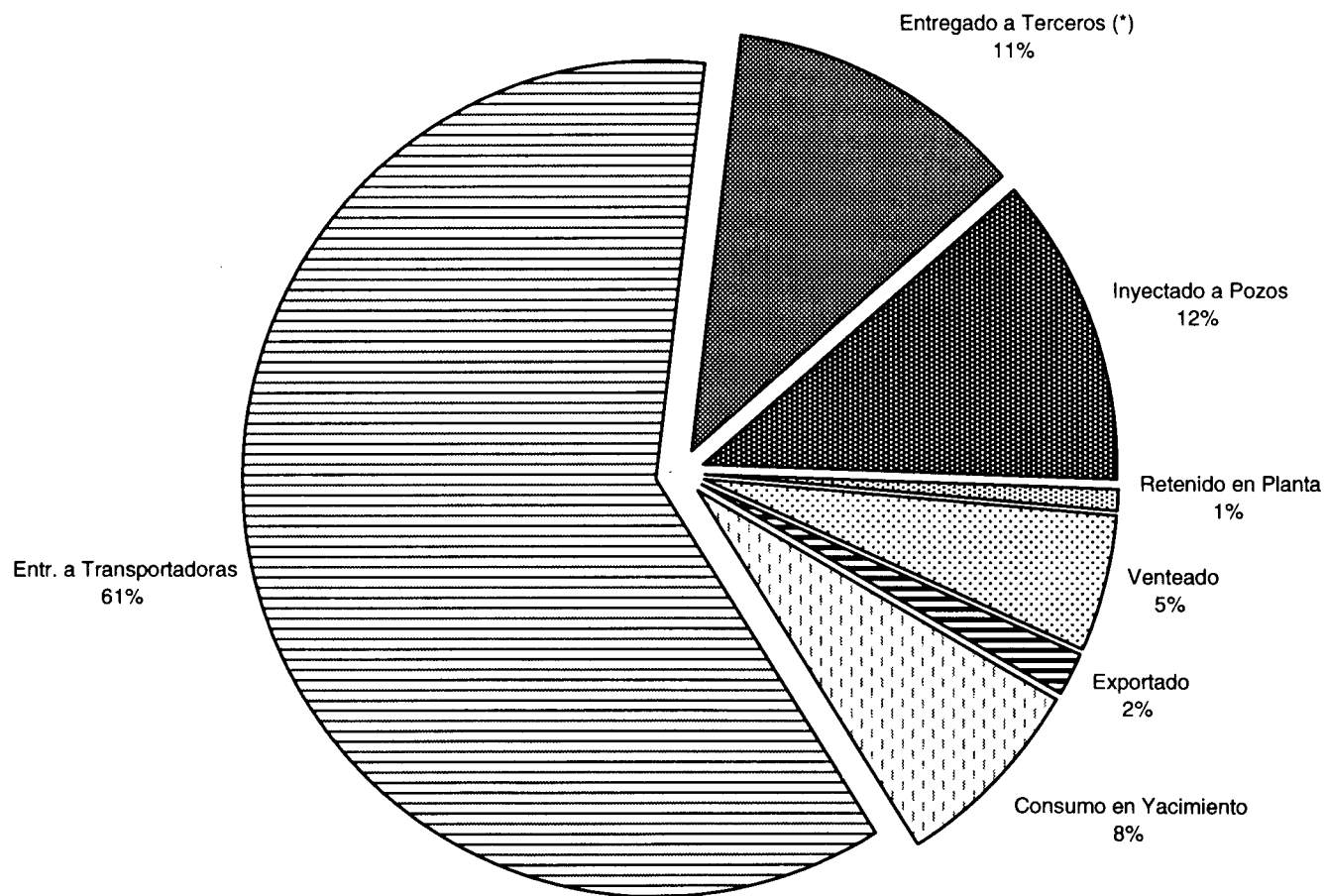
Año 1997

Producción y Distribución de Gas Natural (Mm3)

Detalle	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	STA. CRUZ	T. del FUEGO	TOBACARÁN
PRODUCCIÓN PROPIA	733,358	31,564	7,694	301,991	654,841	19,656,568	806,037	4,710,906	5,809,747	4,361,276	
Consumo en Yacimiento	355,770	29,615	1,189	12,375	139,260	760,087	75,203	76,673	1,214,991	200,425	
Entregado a Transportadoras	51,307	0	0	284,195	5,620	12,643,360	602,474	2,902,379	2,844,806	3,284,393	
Entregado a Terceros (*)	14,951	1,074	3,588	0	89,861	2,612,343	112,698	1,232,041	245,054	-51,138	
Inyectado a Pozos	36,371	0	0	0	185,056	2,917,396	0	390,320	809,801	113,255	
Retenido en Planta	2,610	0	1,030	0	6,985	128,792	2,467	56,099	37,855	113,668	
Ventado	272,349	875	1,887	5,421	228,060	594,589	13,194	53,394	657,240	131,524	
Exportado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569,149	

Entregado a Terceros: Es el gas entregado a Licenciatarios de Distribución más el gas entregado a Terceros No Distribuidores menos el Gas Recibido de Terceros.

DISTRIBUCION DE GAS NATURAL AÑO 1997



(*) Entregado a otros es la difencia entre la suma de ENTREGADO A OTROS y RECIBIDO DE TERCEROS de cada área

DOWN STREAM

- ▣ **Subproductos**
- ▣ **Importación - Exportación**
- ▣ **Ventas**

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR ORIGEN- 1997

en m3

	Operador	Salta	Fórmosa	Jujuy	Mendoza Norte	Cuenca Neuquina(1)	Chubut	Sta. Cruz Norte	Sta. Cruz Sur	Tierra Del Fuego	Total Nacional	Importado	TOTAL
Sud	ARGENTINA DE PETROLEO S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	EG3 S.A.	0	0	0	0	1.643.014	0	146.421	0	0	1.789.435	0	1.789.435
		0	0	0	0	1.643.014	0	146.421	0	0	1.789.435	0	1.789.435
		0	0	0	0	229.487	2.267.025	861.795	0	306.490	3.664.797	205.376	3.870.173
	ESSO S.A.P.A.	0	0	0	0	1.010.443	0	0	0	0	1.010.443	2.766	1.013.209
		0	0	0	0	1.239.930	2.267.025	861.795	0	306.490	4.675.240	208.142	4.883.382
	EXXON CHEMICAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PASA PETROQUIMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	1.105.957	0	62.553	329.939	0	1.498.449	199.588	1.698.037
	REFINERIA SAN LORENZO S.A.	0	0	0	0	1.105.957	0	62.553	329.939	0	1.498.449	199.588	1.698.037
		758.442	153.304	28.134	0	0	0	0	0	0	939.880	15.784	955.664
	REFINOR S.A.	758.442	153.304	28.134	0	0	0	0	0	0	939.880	15.784	955.664
		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	EX. HIDROCARBUROS ARG. S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sud	SHELL C.A.P.S.A.	0	0	0	0	2.467.320	175.061	1.562.709	76.675	265.278	4.547.043	772.369	5.319.412
		0	0	0	0	2.467.320	175.061	1.562.709	76.675	265.278	4.547.043	772.369	5.319.412
San Solano	SOL PETROLEO S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	5.399.114	453.560	2.786.524	0	13.926	8.653.124	207.993	8.861.117
		0	0	0	3.155.093	2.392.197	0	0	0	0	5.547.290	0	5.547.290
		0	0	0	0	1.257.470	0	0	0	0	1.257.470	0	1.257.470
	YPF S.A.	0	0	0	3.155.093	9.048.781	453.560	2.786.524	0	13.926	15.457.884	207.993	15.665.877
	TOTAL	758.442	153.304	28.134	3.155.093	15.605.002	2.895.646	5.420.002	406.614	585.694	28.907.931	1.403.876	30.311.807

Mendoza Sur, La Pampa, Rio Negro, Neuquen

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS 1997

en m3

Destilería	Operador	Petroleo Procesado	Aeronafta	Nafta Comun	Nafta Especial	Solventes	Aguarras	Kerosene	Combust. Retro	Gas Oil	Diésel Oil	Lubricantes
Dock Sud		0	0	1.662	4.289	3.888	1.335	451	0	28.334	0	5.903
DAPSA		0	0	1.662	4.289	3.888	1.335	451	0	28.334	0	5.903
Elicabe		1.789.435	0	265.541	241.940	0	0	43.201	0	761.627	0	0
EG3 S.A.		1.789.435	0	265.541	241.940	0	0	43.201	0	761.627	0	0
Campana		3.870.173	0	316.809	695.304	0	0	570	332.202	1.495.316	173.547	44.497
Galván		1.013.209	0	4.985	6	0	0	2.576	0	494.080	0	0
ESSO		4.883.382	0	321.794	695.310	0	0	3.146	332.202	1.989.396	173.547	44.497
Campana		0	0	0	0	29.550	30.289	0	0	0	0	0
EXXON		0	0	0	0	29.550	30.289	0	0	0	0	0
PASA		0	0	73.990	0	0	0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	73.990	0	0	0	0	0	0	0	0
Campo Duran		955.664	0	45.684	14.106	0	0	15.776	0	361.803	0	0
REFINOR		955.664	0	45.684	14.106	0	0	15.776	0	361.803	0	0
San Lorenzo		1.698.037	0	0	0	303	0	73.457	48.480	700.740	0	0
REFISAN		1.698.037	0	0	0	303	0	73.457	48.480	700.740	0	0
Campana		0	0	32.725	27.001	9.061	0	0	0	39.540	0	0
RUTLEX		0	0	32.725	27.001	9.061	0	0	0	39.540	0	0
Dock Sud		5.319.412	0	403.831	960.476	23.929	17.668	42.786	427.078	1.819.896	23.014	77.736
SHELL		5.319.412	0	403.831	960.476	23.929	17.668	42.786	427.078	1.819.896	23.014	77.736
Francisco Solano		0	0	4.928	219	22.379	811	182	0	581	0	0
SOL		0	0	4.928	219	22.379	811	182	0	581	0	0
La Plata		8.861.117	3.365	1.003.456	1.339.085	0	0	4.061	461.656	3.452.501	7.309	86.133
Luján de Cuyo		5.547.290	0	703.936	750.464	0	0	10.222	192.613	2.565.125	0	0
Plaza Huincul		1.257.470	0	77.895	121.837	0	0	9.622	66.918	376.968	0	0
YPF S.A.		15.665.877	3.365	1.785.287	2.211.386	0	0	23.905	721.187	6.394.594	7.309	86.133
TOTAL		30.311.807	3.365	2.935.442	4.154.727	89.110	50.103	202.904	1.528.947	12.096.511	203.870	214.269

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS 1997

(en ton)

Provincia	Operador	Fuel Oil	Grasas	Carbon Residual	Asfalto	Propano	Butano
Dock Sud		1.829	381	0	10.720	0	0
PASA		1.829	381	0	10.720	0	0
Eliçabe		149.164	0	13.196	95.355	20.798	44.353
REXON		149.164	0	13.196	95.355	20.798	44.353
Campana		225.447	1.242	408.251	0	46.891	68.582
Galván		0	0	51	0	0	0
REXON		225.447	1.242	408.302	0	46.891	68.582
Campana		0	0	0	0	0	0
REXON		0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	0	0	0	0
PASA		0	0	0	0	0	0
Campo Duran		54.993	0	0	0	0	0
REFINOR		54.993	0	0	0	0	0
San Lorenzo		258.883	0	0	94.063	0	0
REFSAN		258.883	0	0	94.063	0	0
Campana		0	0	0	0	0	0
REFLEX		0	0	0	0	0	0
Dock Sud		694.290	0	69.538	121.851	67.055	28.839
REFI		694.290	0	69.538	121.851	67.055	28.839
Francisco Solano		895	0	0	0	0	0
REFI		895	0	0	0	0	0
La Plata		314.533	149	399.437	268.528	134.743	186.936
Luján de Cuyo		0	0	506.166	0	112.874	92.739
Plaza Huinçul		2.104	0	0	0	0	0
REFI		316.637	149	905.603	268.528	247.617	279.675
TOTAL		1.702.138	1.772	1.396.639	590.517	382.361	421.449

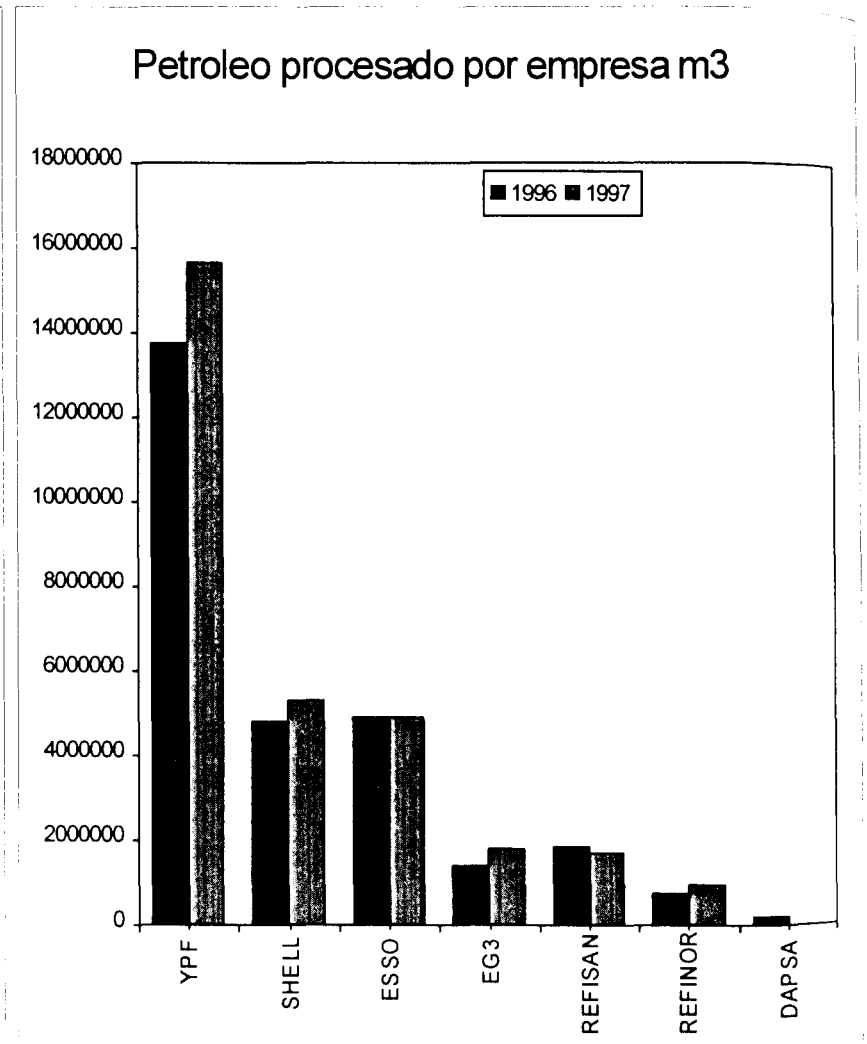
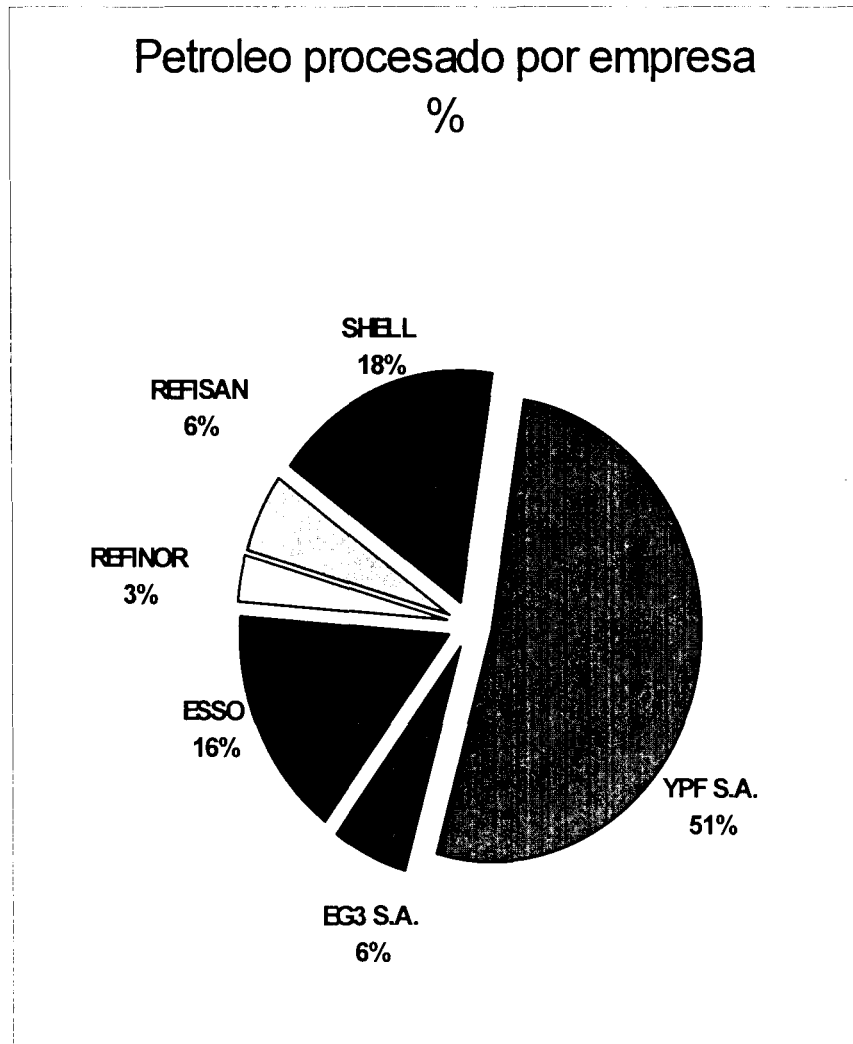
PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA - (m3)

Operador	1997			1996		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
DAPSA	0	0	0	222.176	0	222.176
EG3	1.789.435	0	1.789.435	1.379.603	0	1.379.603
ESSO	4.675.240	208.142	4.883.382	4.607.222	283.406	4.890.628
EXXON	0	0	0	0	0	0
PASA	0	0	0	0	0	0
REFINOR	939.880	15.784	955.664	755.736	13.920	769.656
REFISAN	1.498.449	199.588	1.698.037	1.818.427	32.390	1.850.817
SHELL	4.547.043	772.369	5.319.412	4.334.034	481.511	4.815.545
SOL	0	0	0	0	0	0
YPF	15.457.884	207.993	15.665.877	13.631.152	103.564	13.734.716
Total:	28.907.931	1.403.876	30.311.807	26.748.350	914.791	27.663.141

PARTICIPACION DE LAS EMPRESAS EN EL TOTAL DE PETROLEO PROCESADO

Operador	1997			1996		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
BP	0,00%	0,00%	0,00%	0,80%	0,00%	0,80%
BP	5,90%	0,00%	5,90%	4,99%	0,00%	4,99%
BP	15,42%	0,69%	16,11%	16,65%	1,02%	17,68%
BP	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
BP	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
BP	3,10%	0,05%	3,15%	2,73%	0,05%	2,78%
BP	4,94%	0,66%	5,60%	6,57%	0,12%	6,69%
BP	15,00%	2,55%	17,55%	15,67%	1,74%	17,41%
BP	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
BP	51,00%	0,69%	51,68%	49,28%	0,37%	49,65%

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA

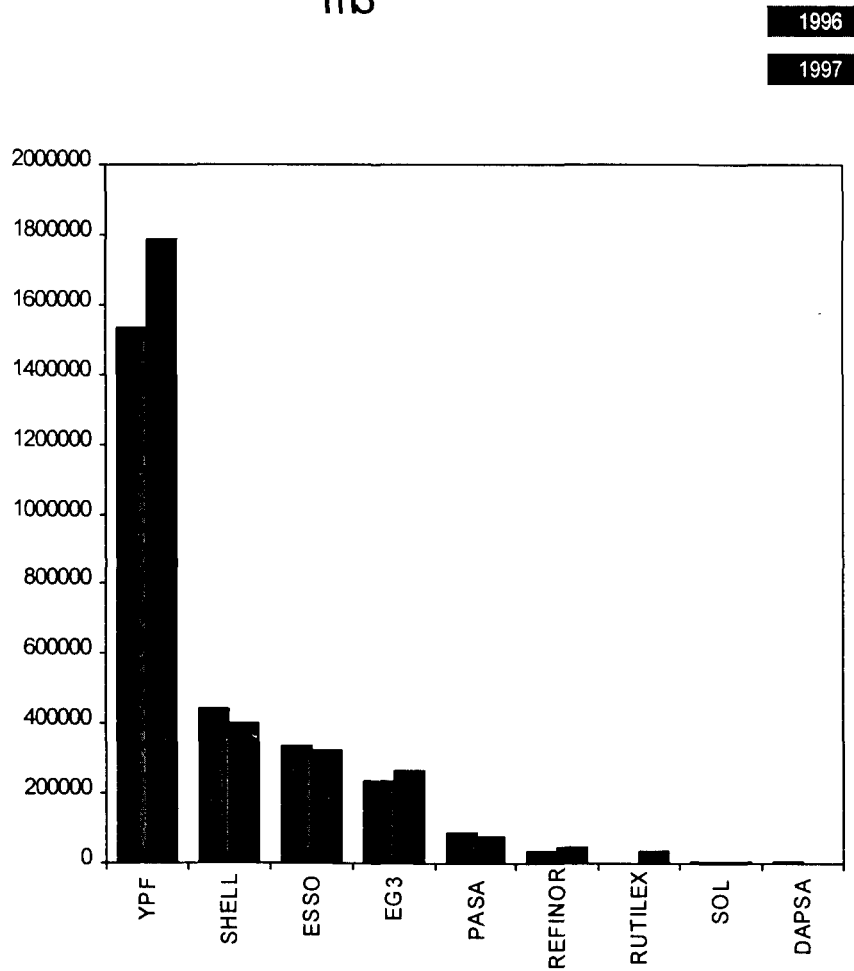


SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN m3

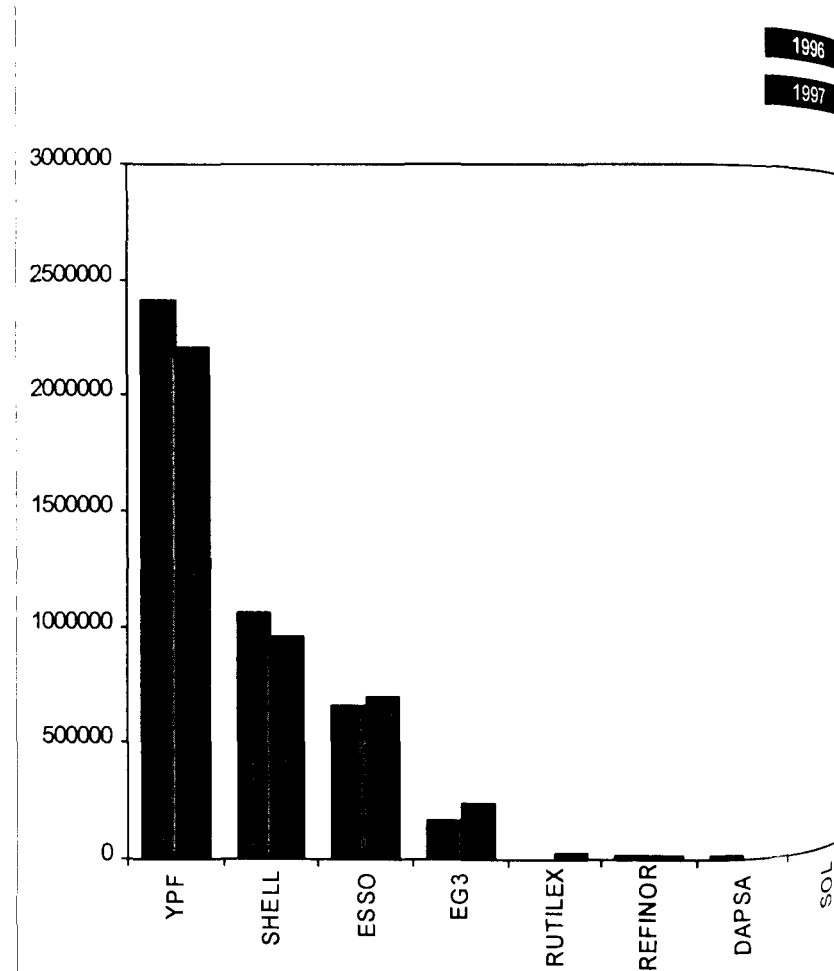
Operador	1997				1996			
	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Solventes	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Solventes
ARSA	0	1.662	4.289	3.888	0	6.214	16.922	0
ARSA	0	265.541	241.940	0	0	234.975	170.256	0
ARSA	0	321.794	695.310	0	0	336.997	663.262	0
ARSA	0	0	0	29.550	0	0	0	31.001
ARSA	0	73.990	0	0	0	87.172	0	0
REFINOR	0	45.684	14.106	0	0	35.578	19.756	0
REFINOR	0	0	0	303	0	0	0	0
REFINOR	0	32.725	27.001	9.061				
REFINOR	0	403.831	960.476	23.929	0	440.935	1.058.955	9.338
REFINOR	0	4.928	219	22.379	0	5.722	257	13.472
REFINOR	3.365	1.785.287	2.211.386	0	6.476	1.532.448	2.411.696	0
Total	3.365	2.935.442	4.154.727	89.110	6.476	2.680.041	4.341.104	53.811

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

Nafta Común-Producción por Empresa
m3



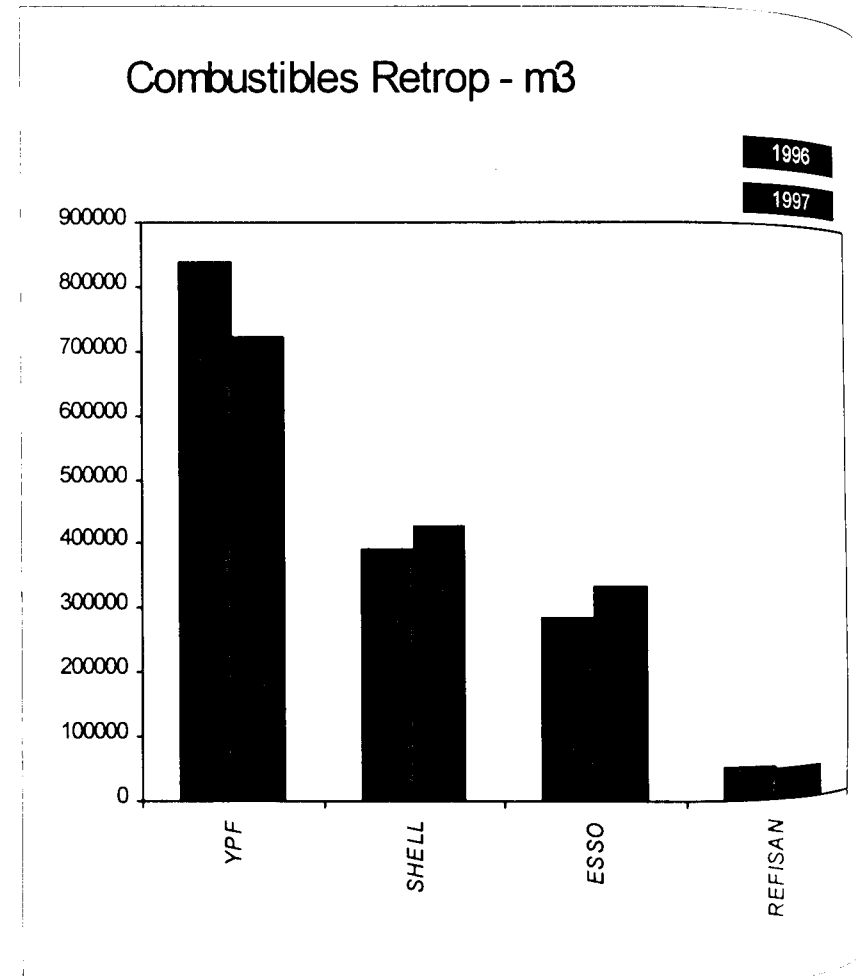
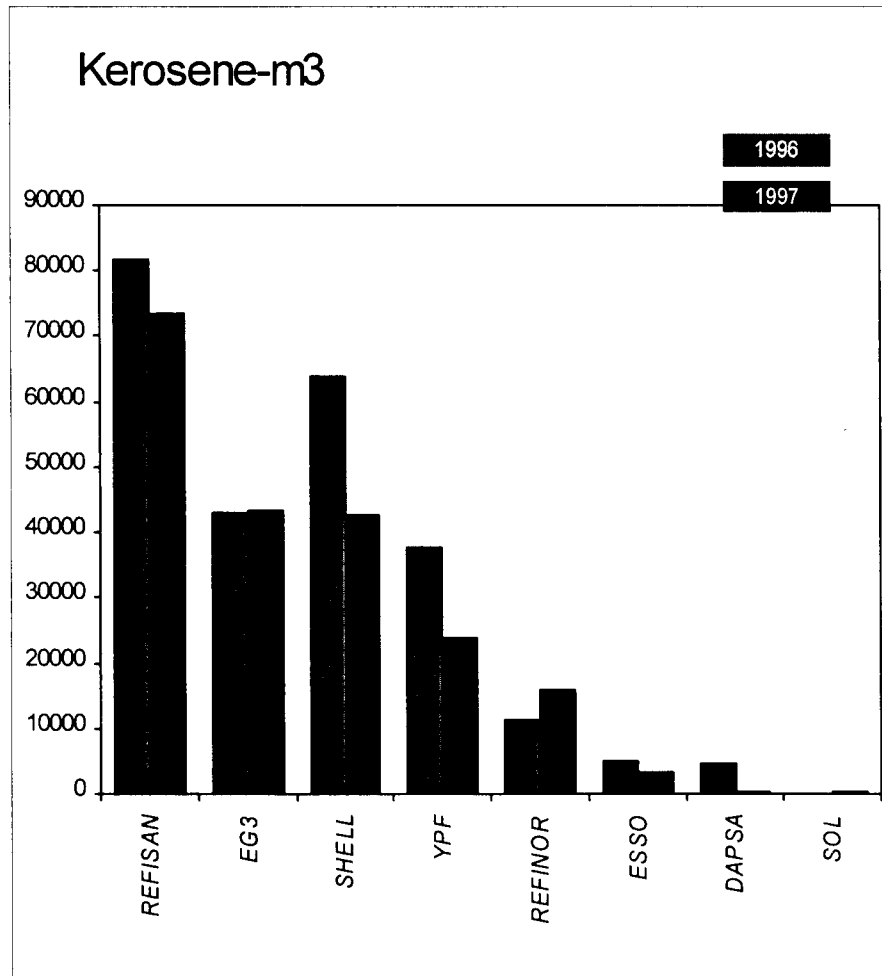
Nafta Especial Producción por Empresa
m3



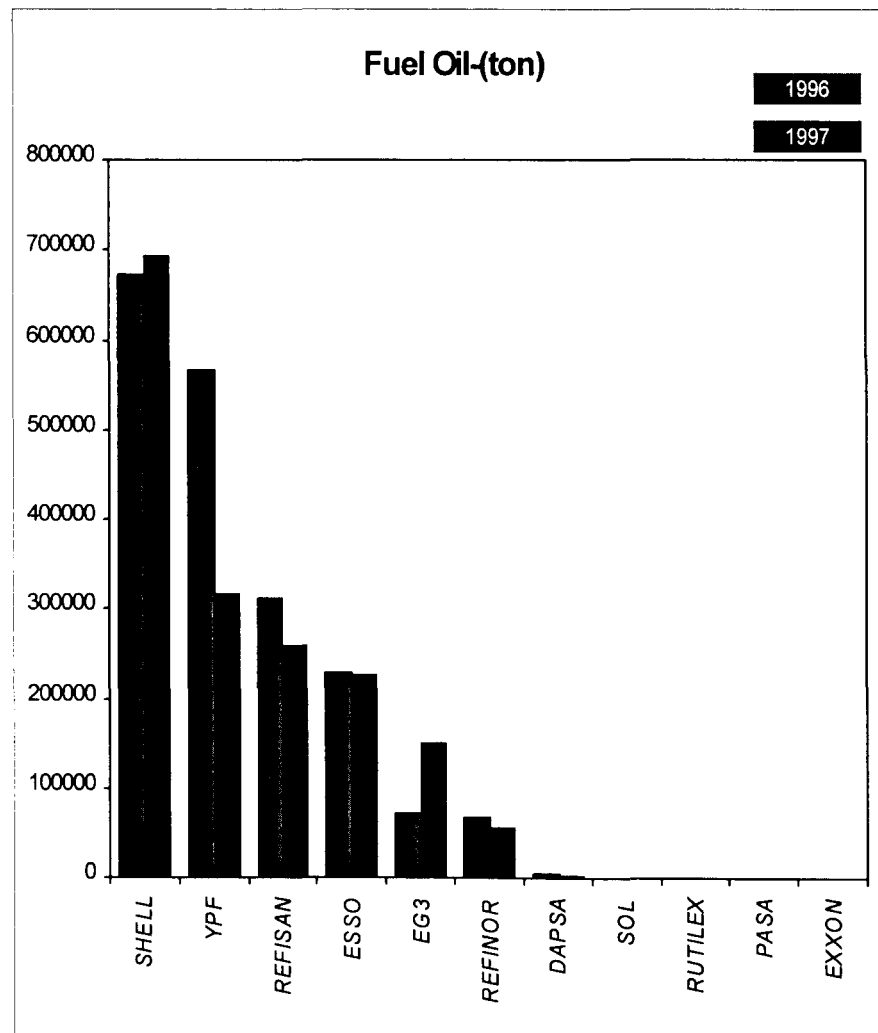
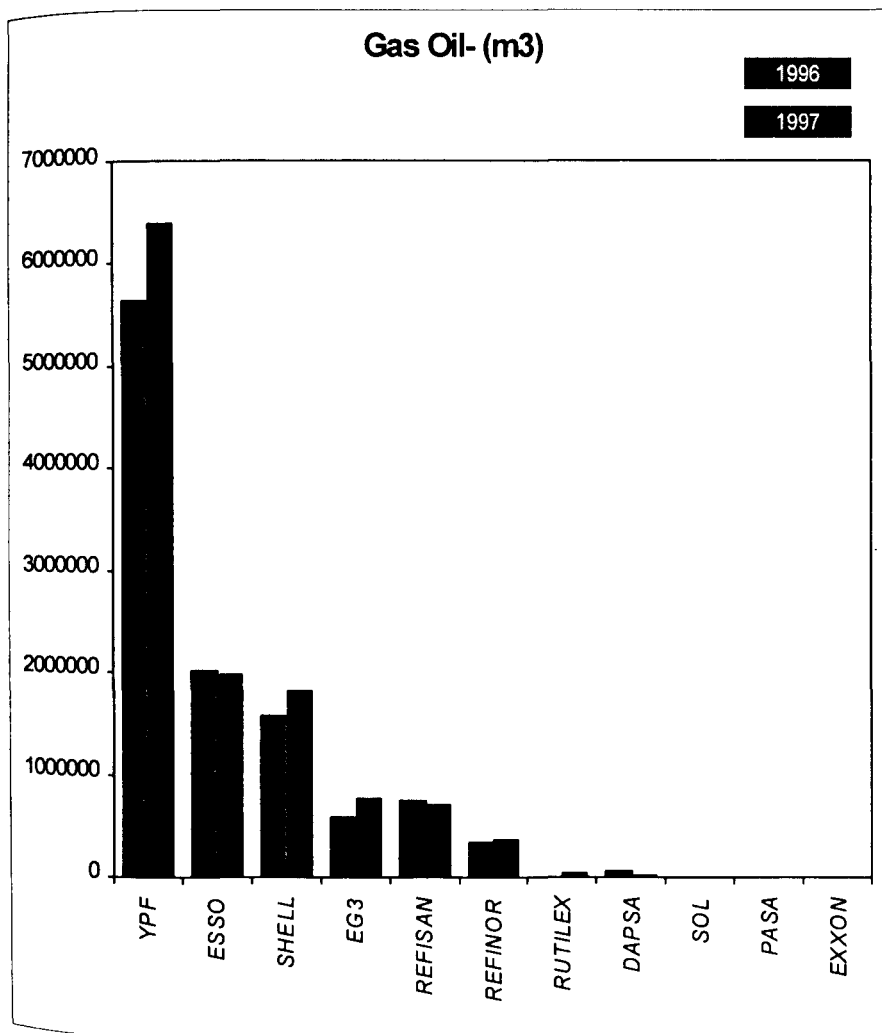
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA (en m3)

EMPRESA	1997						1996					
	Aguarras	Kerosene	Combust. Retro.	Gas Oil	Diesel Oil	Lubrificantes	Aguarras	Kerosene	Combust. Retro.	Gas Oil	Diesel Oil	Lubrificantes
ABSA	1.335	451	0	28.334	0	5.903	11.712	4.640	0	60.133	99	5.357
BOA	0	43.201	0	761.627	0	0	0	43.105	0	586.073	0	0
BRSA	0	3.146	332.202	1.989.396	173.547	44.497	0	4.807	286.030	2.013.380	197.883	42.303
EXON	30.289	0	0	0	0	0	21.283	0	0	0	0	0
ASA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERON	0	15.776	0	361.803	0	0	0	11.384	0	334.563	0	0
ESBANC	0	73.457	48.480	700.740	0	0	0	81.819	52.536	746.747	0	0
QUILBE	0	0	0	39.540	0	0						
TEC	17.668	42.786	427.078	1.819.896	23.014	77.736	19.505	63.829	392.698	1.583.527	33.465	125.966
OL	811	182	0	581	0	0	284	23	0	295	0	0
PEP	0	23.905	721.187	6.394.594	7.309	86.133	0	37.631	837.919	5.641.520	29.833	91.044
Total	50.103	202.904	1.528.947	12.096.511	203.870	214.269	52.784	247.238	1.569.183	10.966.236	261.280	264.670

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA (EN TONELADAS)

Operador	1997				1996			
	Fuel Oil	Grasas	Asfaltos	Carbon Residual	Fuel Oil	Grasas	Asfaltos	Carbon
DAPSA	1.829	381	10.720	0	3.966	133	28.919	
EG3	149.164	0	95.355	13.196	71.564	0	75.705	
ESSO	225.447	1.242	0	408.302	228.362	1.316	0	
EXXON	0	0	0	0	0	0	0	
PASA	0	0	0	0	0	0	0	
REFINOR	54.993	0	0	0	66.353	0	0	
REFISAN	258.883	0	94.063	0	311.981	0	75.583	
RUTILEX	0	0	0	0				
SHELL	694.290	0	121.851	69.538	673.694	0	102.441	
SOL	895	0	0	0	597	0	0	
YPF	316.637	149	268.528	905.603	567.568	7	184.008	
Total	1.702.138	1.772	590.517	1.396.639	1.924.085	1.456	466.656	

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO (en Toneladas)

Operador	1997	1996
ARGENTINA DE PETROLEO S.A.	0	0
	65.151	47.987
	115.473	109.871
COMERCIAL	0	0
PETROQUIMICA	27.980	28.696
REFINERIA SAN LORENZO S.A.	0	0
REFINERIA	0	0
REFINERIA S.A.	95.894	74.756
PETROLEO S.A.	0	0
	527.292	569.062
Total Obtenido de Petroleo	831.790	830.372

Operador	1997	1996
ELIXIS	88.194	87.869
PEREZ COMPANC	41.680	0
REFINERIA SUDAM S.A.-NECON S.A. UTE	390	211
REFINERIA PEREZ COMPANO S.A.	13.859	14.267
REFINERIA SANTA FE S.A.	0	0
REFINERIA QUIMICA COM RIVADAVIA S.A.	0	0
REFINERIA S.A.	29.254	25.169
REFINERIA S.A.	309.436	273.674
REFINERIA AUSTRAL S.A.	0	0
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR	539.026	511.001
	148.662	143.533
Total Obtenido de Gas Natural	1.170.501	1.055.725
Total General	2.002.291	1.886.097

IMPORTACIONES 1997

PRODUCTO	TONELADAS	M3	Valor (Us\$ CyF)
AEROKEROSENES		190.175	31.165.172
AERONAFTAS		18.722	5.337.192
AGUARRAS		1.659	651.875
ASFALTOS	6		24.830
BASES LUBRICANTES		18.594	6.132.637
CARBON MINERAL	759.416		40.656.651
CARBON RESIDUAL	168.863		8.771.835
CONCENTRADO AROMATICO	26.987		2.660.042
FUEL OIL	127.139		12.736.396
GAS LICUADO	24.646		4.680.984
GAS NATURAL		1.703	68.937.000
GAS OIL		824.068	133.758.834
GASOLINA		1.530	314.864
GRASAS	31		53.348
KEROSENE		39.313	6.435.286
LUBRICANTES		1.791	2.015.439
MEJORADOR		10.190	1.742.748
MTBE	69.958		21.210.948
NAFTA SUPER		140.273	23.931.152
NAFTA VIRGEN		28.537	4.315.016
OTRAS NAFTAS		57.964	10.096.823
PARAFINAS	40.461		381.196
PETROLEO		1.056.682	141.549.817
PRODUCTOS PETROQUIMICOS	55.205		15.432.400
SOLVENTES		57.752	12.391.004
TOTAL IMPORTACIONES			555.383.488

* Gas Natural importado esta expresado en millones de m3.

IMPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
AEROKEROSENES				
	ARABIA SAUDITA		8.492	1.320.854
	BRASIL		3.935	728.100
	CAMERUN		11.728	1.913.748
	ITALIA		4.017	646.737
	LIBERIA		27.605	4.442.300
	NO IDENTIFICADO		102.945	16.488.900
	URUGUAY		2.697	339.924
	VENEZUELA		28.756	5.284.609
TOTAL AEROKEROSENES			190.175	31.165.172
AERONAFTAS				
	BRASIL		14.812	4.194.700
	CHILE		1.389	612.592
	ESTADOS UNIDOS		2.521	529.900
TOTAL AERONAFTAS			18.722	5.337.192
AGUARRAS				
	ESTADOS UNIDOS		1.659	651.875
TOTAL AGUARRAS			1.659	651.875
ASFALTOS				
	HOLANDA	6		24.830
TOTAL ASFALTOS		6		24.830
BASES LUBRICANTES				
	BRASIL		2.840	750.200
	CHILE		18	21.987
	ESTADOS UNIDOS		6.370	1.962.106
	GRAN BRETAÑA		2.633	1.169.909
	NO IDENTIFICADO		5.100	1.337.900
	PARAGUAY		54	22.768
	URUGUAY		1.579	867.767
TOTAL BASES LUBRICANTES			18.594	6.132.637
CARBON MINERAL				
	AUSTRALIA	403.123		21.227.320
	ESTADOS UNIDOS	163.861		9.127.151
	NO IDENTIFICADO	192.432		10.302.180
TOTAL CARBON MINERAL		759.416		40.656.651
CARBON RESIDUAL				
	AUSTRALIA	127.470		6.444.284
	ESTADOS UNIDOS	41.393		2.327.551
TOTAL CARBON RESIDUAL		168.863		8.771.835
Carbón Aromático				

IMPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	ESTADOS UNIDOS	26.987		2.660.042
TOTAL Concentrado Aromatico		26.987		2.660.042
Fuel oil				
	BRASIL	117.162		11.716.200
	NO IDENTIFICADO	7.026		730.396
	PARAGUAY	2.951		289.800
TOTAL Fuel oil		127.139		12.736.396
GAS LICUADO				
	COREA	755		190.637
	ITALIA	1		2.047
	NO IDENTIFICADO	23.890		4.488.300
TOTAL GAS LICUADO		24.646		4.680.984
GAS NATURAL				
	BOLIVIA		1.703	68.937.000
TOTAL GAS NATURAL			1.703	68.937.000
GAS OIL				
	ALEMANIA		32.274	5.316.326
	ARGELIA		61.545	9.873.542
	ARUBA		6.923	1.148.511
	BRASIL		87.061	13.157.720
	CHILE		13.419	2.482.515
	ESTADOS UNIDOS		86.100	14.186.020
	GRAN BRETAÑA		30.510	4.754.480
	HOLANDA		38.579	6.542.652
	ISRAEL		32.628	5.353.799
	ITALIA		72.693	12.184.840
	LIBYA		25.719	4.417.238
	LITUANIA		15.143	2.609.594
	RUMANIA		47.827	7.290.520
	RUSIA		162.515	26.535.892
	SINGAPUR		56.190	8.468.438
	TAILANDIA		33.949	5.776.194
	UCRANIA		6.611	1.143.703
	VENEZUELA		14.382	2.516.850
TOTAL GAS OIL			824.068	133.758.834
GASOLINA				
	URUGUAY		1.530	314.864
TOTAL GASOLINA			1.530	314.864
GRASAS				
	ALEMANIA	1		6.579

IMPORTACIONES 1997

PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
BRASIL	1		1.834
ESTADOS UNIDOS	27		38.362
FRANCIA	2		1.889
NO IDENTIFICADO	1		4.684
TOTAL GRASAS	31		53.348
KEROSENE			
BRASIL		6.948	1.186.700
VENEZUELA		32.365	5.248.586
TOTAL KEROSENE		39.313	6.435.286
LUBRICANTES			
ALEMANIA		133	286.304
ANTILLAS HOLANDESAS		33	55.809
ARUBA		8	15.536
BELGICA		4	6.871
BRASIL		51	81.426
CANADA		15	21.881
CHILE		8	13.401
COLOMBIA		23	26.224
ESPAÑA		41	40.746
ESTADOS UNIDOS		170	207.819
FRANCIA		862	683.250
GRAN BRETAÑA		115	174.767
GRECIA		19	23.025
HOLANDA		99	98.347
ITALIA		18	38.620
JAMAICA		1	1.909
KOREA DEL SUR		22	25.682
NO IDENTIFICADO		6	11.357
PANAMA		1	1.223
SINGAPUR		82	85.868
SUD AFRICA		6	8.246
SUIZA		1	4.238
TAILANDIA		3	3.832
TAIWAN		16	18.457
TRINIDAD & TOBAGO		13	20.724
URUGUAY		35	47.877
VENEZUELA		6	12.000
TOTAL LUBRICANTES		1.791	2.015.439
GENERADOR			
ALEMANIA		6.190	1.002.748

IMPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	PORTUGAL		4.000	740.000
TOTAL MEJORADOR			10.190	1.742.748
MTBE				
	BRASIL	62.182		18.961.248
	CHILE	7.776		2.249.700
TOTAL MTBE		69.958		21.210.948
NAFTA SUPER				
	ALEMANIA		18.980	3.057.737
	BELGICA		9.520	1.954.754
	BRASIL		10.000	1.604.600
	FRANCIA		9.528	1.741.718
	HOLANDA		30.668	4.920.987
	ISRAEL		30.479	5.228.179
	PORTUGAL		31.098	5.423.177
TOTAL NAFTA SUPER			140.273	23.931.152
NAFTA VIRGEN				
	NO IDENTIFICADO		24.864	3.728.676
	URUGUAY		3.673	586.341
TOTAL NAFTA VIRGEN			28.537	4.315.016
OTRAS NAFTAS				
	ALEMANIA		5.247	1.011.255
	BRASIL		1.673	281.064
	CAMERUN		2.525	424.200
	HOLANDA		16.398	2.849.849
	LUXEMBURGO		20.188	3.512.712
	URUGUAY		11.933	2.017.743
TOTAL OTRAS NAFTAS			57.964	10.096.823
PARAFINAS				
	ALEMANIA	40.345		281.151
	BRASIL	54		48.027
	FRANCIA	40		32.253
	HOLANDA	3		5.212
	SUD AFRICA	19		14.553
TOTAL PARAFINAS		40.461		381.196
PETROLEO				
	ANGOLA		35.227	5.703.992
	COLOMBIA		70.868	9.460.702
	COTE D'IVOIRE		450.957	63.076.436
	ESTADOS UNIDOS		122.556	15.009.652
	NIGERIA		172.357	22.341.343

IMPORTACIONES 1997

CODIGO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	NO IDENTIFICADO		144.700	18.232.200
	PERU		60.017	7.725.492
TOTAL	PETROLEO		1.056.682	141.549.817
PRODUCTOS PETROQUIMICOS				
	BRASIL	19.874		7.354.000
	CHILE	29.087		6.300.800
	NO IDENTIFICADO	4.746		1.244.400
	VENEZUELA	1.498		533.200
TOTAL	PRODUCTOS PETROQUIMICOS	55.205		15.432.400
SOLVENTES				
	BRASIL		35.007	7.248.867
	BRASIL		6.766	1.381.876
	BRASIL		11.074	2.229.053
	CHILE		1.033	190.723
	ESTADOS UNIDOS		3.571	1.281.651
	SUIZA		1	334
	URUGUAY		300	58.500
TOTAL	SOLVENTES		57.752	12.391.004
TOTAL	IMPORTACIONES			555.383.488

Gas Natural importado esta expresado en millones de m3.

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	TONELADAS	M3	Valor (Us\$-FOB)
AEROKEROSENES		54.113	8.477.156
AGUARRAS		1.781	557.658
ASFALTOS	8.189		1.244.110
BASES LUBRICANTES		69.728	14.311.828
CARBON RESIDUAL	382.004		16.771.811
CARGAS CATALITICAS		251.962	29.179.024
DILUYENTES		70.047	8.226.668
FUEL OIL	416.859		40.114.476
GAS LICUADO	637.788		125.108.076
GAS NATURAL		671	24.951.113
GAS OIL		1.142.143	192.148.629
GASOLINA		91.029	10.281.700
GRASAS	798		793.913
KEROSENE		1.941	320.500
LINEAL ALQUIL BENCENO	4.197		2.633.800
LUBRICANTES		17.717	13.792.622
NAFTA COMUN		669.348	88.933.145
NAFTA SUPER		619.882	95.790.287
NAFTA VIRGEN		712.581	90.589.273
OTRAS NAFTAS		611.312	76.846.666
PARAFINAS	12.957		9.670.934
PETROLEO		19.325.907	2.185.496.403
PRODUCTOS PETROQUIMICOS	122.899		53.291.439
SOLVENTES		6.282	1.371.725
TOTAL EXPORTACIONES			3.090.902.956

Gas Natural importado esta expresado en millones de m3.

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
AEROKEROSENES				
	BRASIL		23.675	2.651.000
	PARAGUAY		30.438	5.826.156
AEROKEROSENES			54.113	8.477.156
AGUARRAS				
	BOLIVIA		183	47.290
	BRASIL		596	155.381
	CHILE		569	260.401
	PARAGUAY		433	94.586
AGUARRAS			1.781	557.658
ASFALTOS				
	BOLIVIA	3.233		562.805
	PARAGUAY	4.956		681.305
ASFALTOS		8.189		1.244.110
BASES LUBRICANTES				
	BRASIL		54.600	10.008.400
	CHILE		940	256.319
	PARAGUAY		4.528	1.723.332
	URUGUAY		9.660	2.323.777
BASES LUBRICANTES			69.728	14.311.828
CARBON RESIDUAL				
	CHILE	500		19.500
	CHILE	10.826		427.600
	ESTADOS UNIDOS	18.851		1.130.400
	ESTADOS UNIDOS	261.571		10.801.400
	NO IDENTIFICADO	72.556		3.529.200
	NO IDENTIFICADO	17.694		858.500
	URUGUAY	2		1.863
	URUGUAY	4		3.348
CARBON RESIDUAL		382.004		16.771.811
GAS CATALITICAS				
	ALEMANIA		14.629	1.630.402
	BRASIL		124.051	15.403.581

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	ESTADOS UNIDOS		97.232	10.114.735
	URUGUAY		16.050	2.030.306
Total	CARGAS CATALITICAS		251.962	29.179.024
DILUYENTES				
	BRASIL	0	28.937	3.803.286
	ESTADOS UNIDOS	0	41.110	4.423.382
Total	DILUYENTES	0	70.047	8.226.668
FUEL OIL				
	BRASIL	137.361		11.814.601
	ESTADOS UNIDOS	116.347		12.560.582
	GRAN BRETAÑA	37.130		2.741.660
	PARAGUAY	45.031		4.981.973
	URUGUAY	80.990		8.015.660
Total	FUEL OIL	416.859		40.114.476
GAS LICUADO				
	BRASIL	306.861		56.085.500
	CHILE	29.705		5.933.671
	CHILE	32.073		6.918.168
	CHILE	75.703		14.835.300
	NO IDENTIFICADO	88.221		18.924.010
	PARAGUAY	78.108		16.538.618
	PARAGUAY	2.274		454.208
	PARAGUAY	123		25.301
	URUGUAY	24.720		5.393.300
Total	GAS LICUADO	637.788		125.108.076
GAS NATURAL				
	CHILE		671	24.951.113
Total	GAS NATURAL		671	24.951.113
GAS OIL				
	ALEMANIA		7.009	1.256.927
	BOLIVIA		348.172	72.042.224
	BRASIL		180.200	27.216.556

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	CHILE		53.859	7.864.900
	GRAN BRETAÑA		12	4.080
	PARAGUAY		413.713	62.806.642
	URUGUAY		139.178	20.957.300
GAS OIL			1.142.143	192.148.629
PARAFINA				
	BRASIL		16.143	2.793.100
	NO IDENTIFICADO		74.886	7.488.600
GASOLINA			91.029	10.281.700
GRASAS				
	BOLIVIA	199		175.680
	CHILE	39		38.100
	MEXICO	60		56.160
	NO IDENTIFICADO	99		85.500
	PARAGUAY	245		236.812
	URUGUAY	156		201.370
	VARIOS	0		291
GRASAS		798		793.913
KEROSENE				
	BRASIL		1.941	320.500
KEROSENE			1.941	320.500
NEA ALQUIL BENCENO				
	BOLIVIA	147		110.000
	BRASIL	176		128.500
	CHILE	52		46.800
	ESTADOS UNIDOS	3.174		1.794.100
	PARAGUAY	25		22.900
	URUGUAY	623		531.500
NEA ALQUIL BENCENO		4.197		2.633.800
DETERGENTES				
	ALEMANIA		98	106.398
	BOLIVIA		3.438	2.580.989

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	BRASIL		283	294.690
	CANADA		3	4.319
	CHILE		1.388	813.400
	ESTADOS UNIDOS		1	1.678
	FRANCIA		36	24.651
	GRAN BRETAÑA		169	241.565
	GRECIA		402	537.284
	HONG KONG		10	16.161
	ITALIA		39	49.357
	JAPON		6	9.823
	NICARAGUA		15	18.788
	NO IDENTIFICADO		445	333.643
	NORUEGA		55	67.007
	PARAGUAY		3.920	3.112.485
	SINGAPUR		3	4.599
	URUGUAY		7.218	5.328.266
	VARIOS		188	247.519
Total	LUBRICANTES		17.717	13.792.622
NAFTA COMUN				
	BRASIL		157.615	19.379.200
	ESTADOS UNIDOS		328.432	42.555.600
	NO IDENTIFICADO		114.435	16.108.200
	PARAGUAY		52.850	7.976.245
	URUGUAY		16.016	2.913.900
Total	NAFTA COMUN		669.348	88.933.145
NAFTA SUPER				
	BRASIL		71.005	10.944.900
	CHILE		159.994	24.501.318
	ESTADOS UNIDOS		222.455	29.134.742
	PARAGUAY		106.359	21.107.295
	URUGUAY		60.069	10.102.032
Total	NAFTA SUPER		619.882	95.790.287

EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
NAFTA VIRGEN	BRASIL		692.811	88.106.147
	HOLANDA		19.770	2.483.126
			712.581	90.589.273
OTRAS NAFTAS	BRASIL		416.425	53.765.176
	ESTADOS UNIDOS		107.040	10.900.111
	HOLANDA		12.010	1.116.852
	PARAGUAY		52.383	7.395.875
	URUGUAY		23.454	3.668.652
		611.312	76.846.666	
PARAFINAS	BOLIVIA	1.572		1.250.226
	BRASIL	225		171.525
	CHILE	5.764		4.226.490
	COLOMBIA	60		46.387
	ECUADOR	566		402.028
	PARAGUAY	9		7.609
	PERU	4.420		3.286.137
	URUGUAY	340		280.532
			12.957	9.670.934
PETROLEO	BRASIL		6.807.269	770.134.478
	CHILE		5.696.949	675.521.340
	CHINA		465.305	46.260.500
	EL SALVADOR		7.963	984.386
	ESTADOS UNIDOS		5.351.314	580.907.350
	NICARAGUA		71.377	8.749.934
	NO IDENTIFICADO		497.703	53.327.081
	NUEVA ZELANDA		21.600	3.208.117
	PARAGUAY		138.426	17.139.100
	PERU		21.113	2.522.731
	TAIWAN		92.217	10.045.475

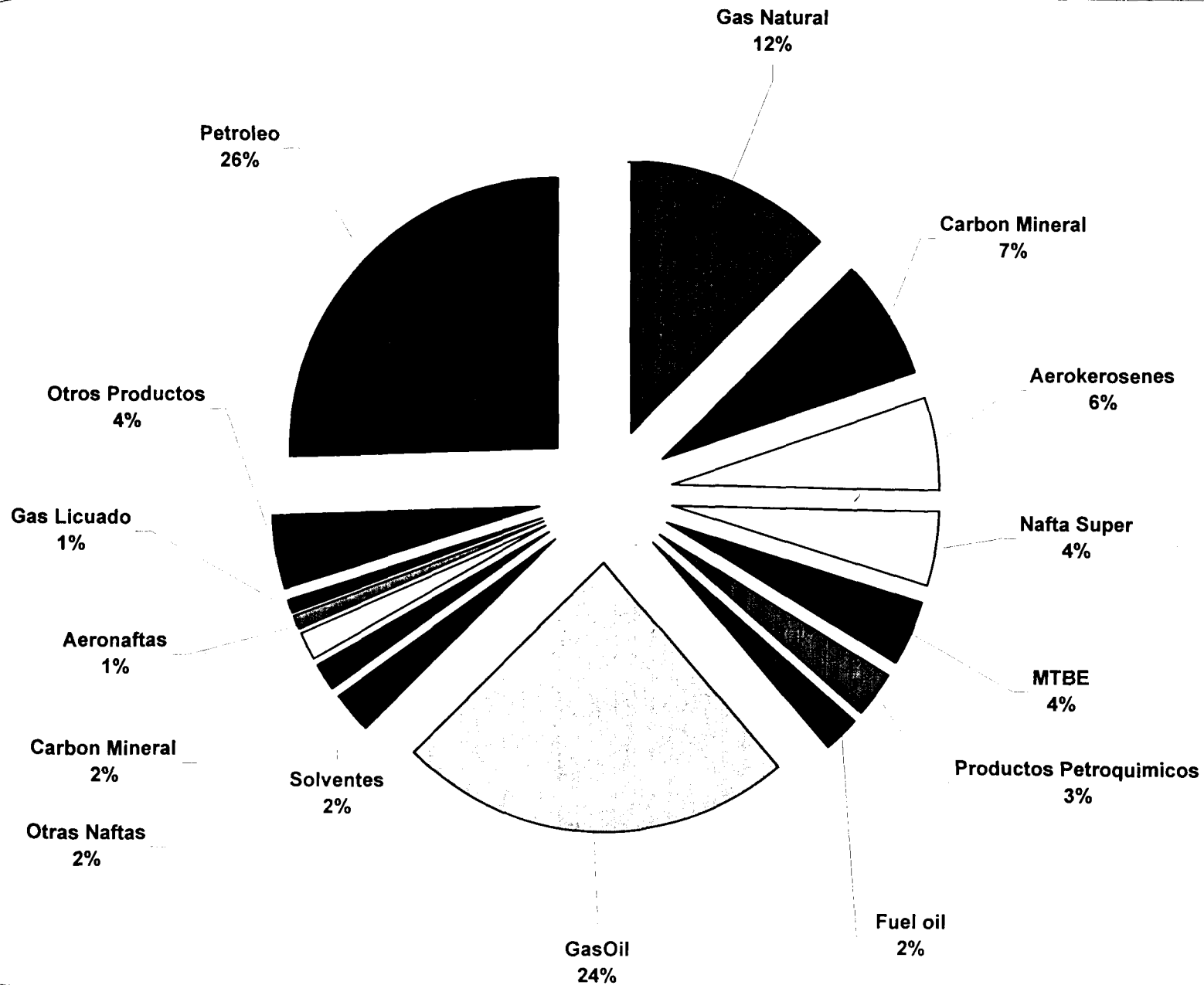
EXPORTACIONES 1997

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	M3	DOLARES
	URUGUAY		148.161	15.749.187
	VIARIOS		6.510	946.725
Total	PETROLEO		19.325.907	2.185.496.403
PRODUCTOS PETROQUIMICOS				
	BOLIVIA	191		67.839
	BRASIL	16.318		9.170.200
	CHILE	6.003		2.011.200
	ESTADOS UNIDOS	22.245		8.790.000
	NO IDENTIFICADO	76.852		32.305.800
	URUGUAY	1.290		946.400
Total	PRODUCTOS PETROQUIMICOS	122.899		53.291.439
SOLVENTES				
	BOLIVIA		321	75.691
	BRASIL		2.649	574.164
	CHILE		1.889	393.912
	PARAGUAY		58	18.431
	PARAGUAY		927	215.159
	URUGUAY		438	94.368
Total	SOLVENTES		6.282	1.371.725
TOTAL EXPORTACIONES				3.090.902.956

Gas Natural importado esta expresado en millones de m3.

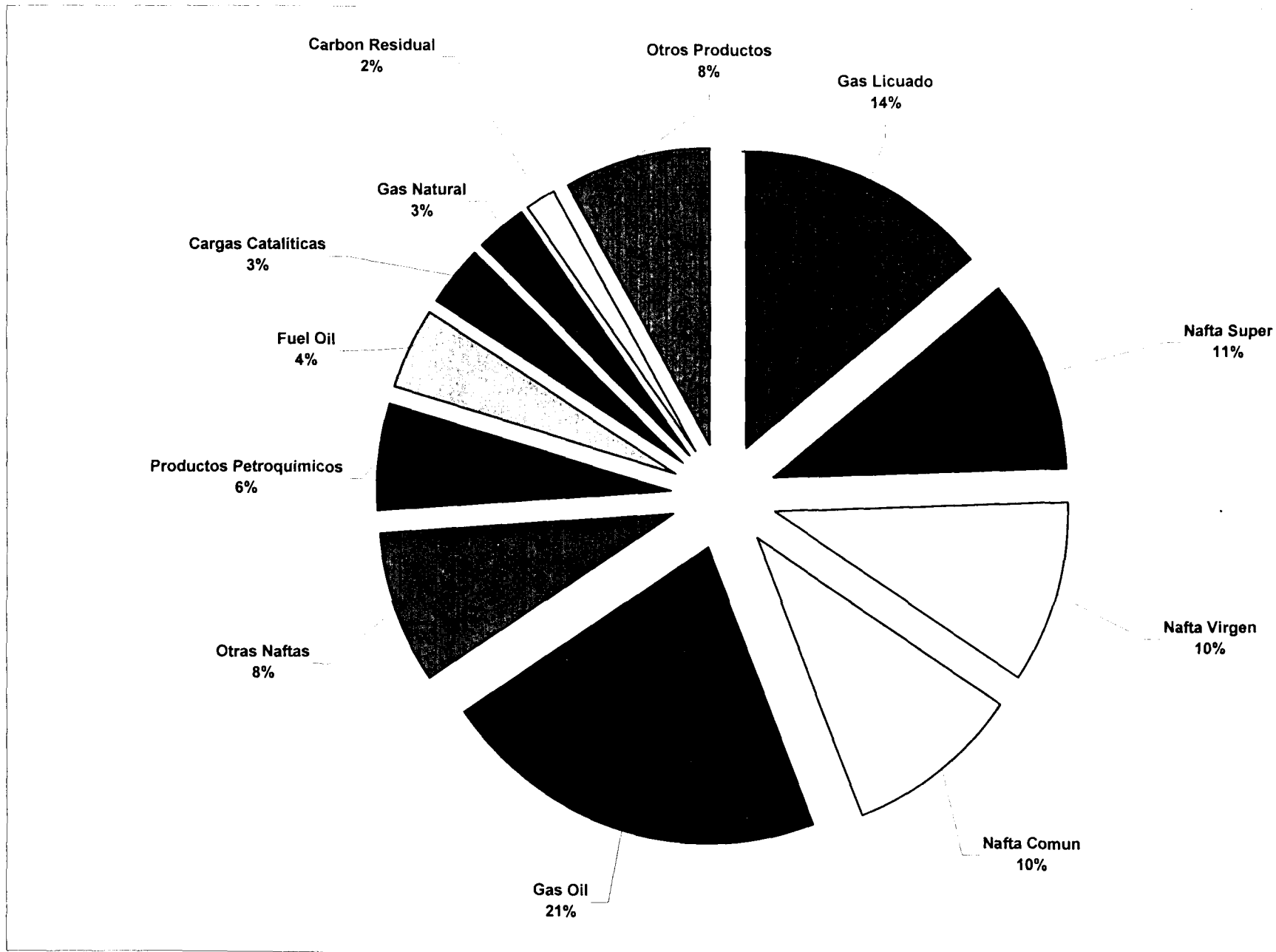
IMPORTACIONES 1997

Valor : \$555.362.174



EXPORTACIONES 1997

Valor : \$3.090.902.956



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO

1997

(en m3)

Operador	1997					1996				
	Aeronaftas	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosena	Combust. Retro	Aeronaftas	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosena	Combust. Retro
	0	21.804	27.161	12.457	0	0	40.453	62.351	5.697	0
	0	273.946	414.841	65.649	0	0	254.774	386.107	104.400	0
	0	293.023	602.963	22.918	328.112	0	323.414	650.846	22.998	255.290
	0	49.186	29.258	1.067	0	0	53.045	30.196	1.190	0
	0	45.095	56.576	16.019	0	0	31.149	38.398	24.070	0
	0	48.757	51.871	14.577	44	0	38.690	40.411	0	0
	0	399.499	890.569	49.567	447.187	0	435.635	955.129	63.071	409.892
	0	37.665	47.623	3.870	0	0	81.514	123.233	8.078	0
	14.092	1.023.034	1.644.351	148.731	718.701	15.858	1.172.285	1.673.272	186.683	679.680
Total	14.092	2.192.009	3.765.213	334.855	1.494.044	15.858	2.430.959	3.959.943	416.187	1.344.862

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO

1997

(en m3)

Operador	1997				1996			
	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
DAPSA	93	59.886	0	4.622	449	60.654	0	5.186
EG3	73.596	1.308.149	0	17.804	75.374	1.387.034	0	15.156
ESSO	92.202	1.923.156	8.468	39.851	158.239	1.905.875	44.814	39.501
REFINOR	55.940	170.079	0	0	94.641	164.738	0	0
REFISAN	120.406	539.373	0	0	191.465	519.874	0	0
RUTILEX	0	161.571	0	321	0	165.071	0	0
SHELL	528.130	1.929.815	5.976	89.222	405.143	1.783.513	30.556	87.293
SOL	1.255	51.974	0	0	379	29.275	0	0
YPF	103.880	5.137.803	0	114.802	173.395	4.880.878	0	102.052
Total	975.502	11.281.806	14.444	266.622	1.099.085	10.896.912	75.370	249.188

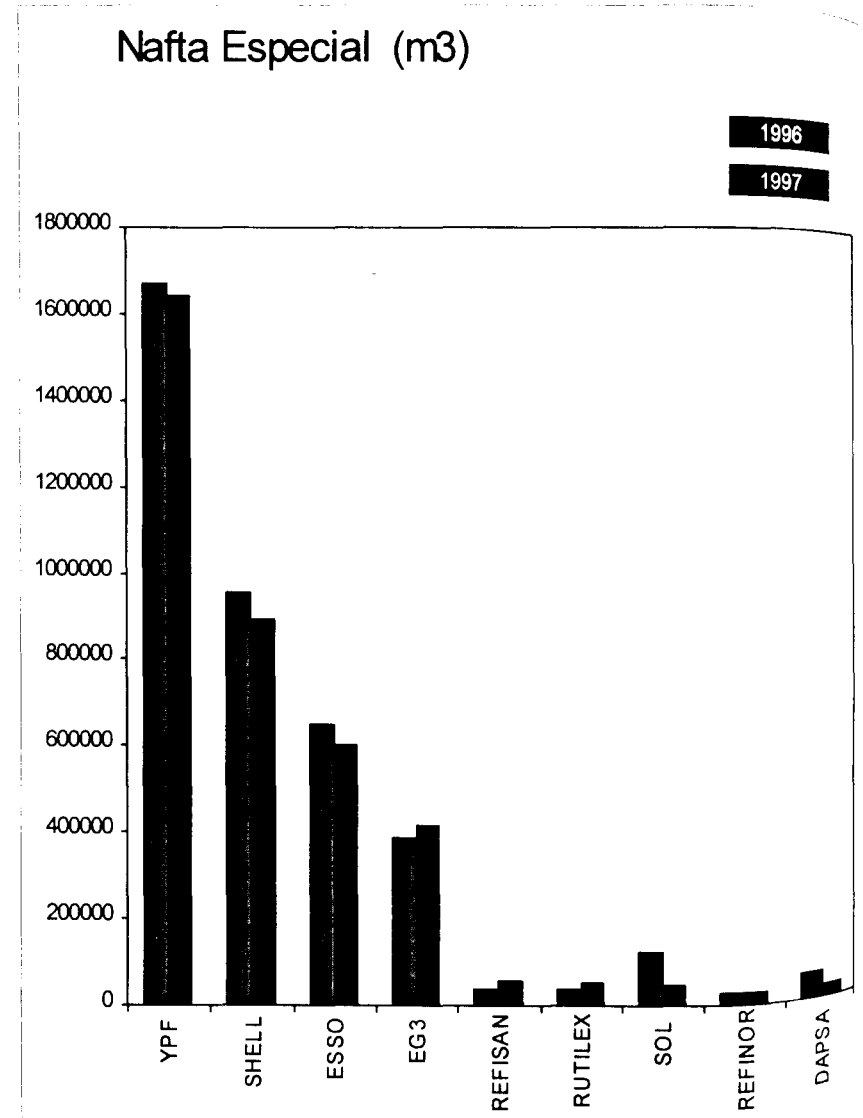
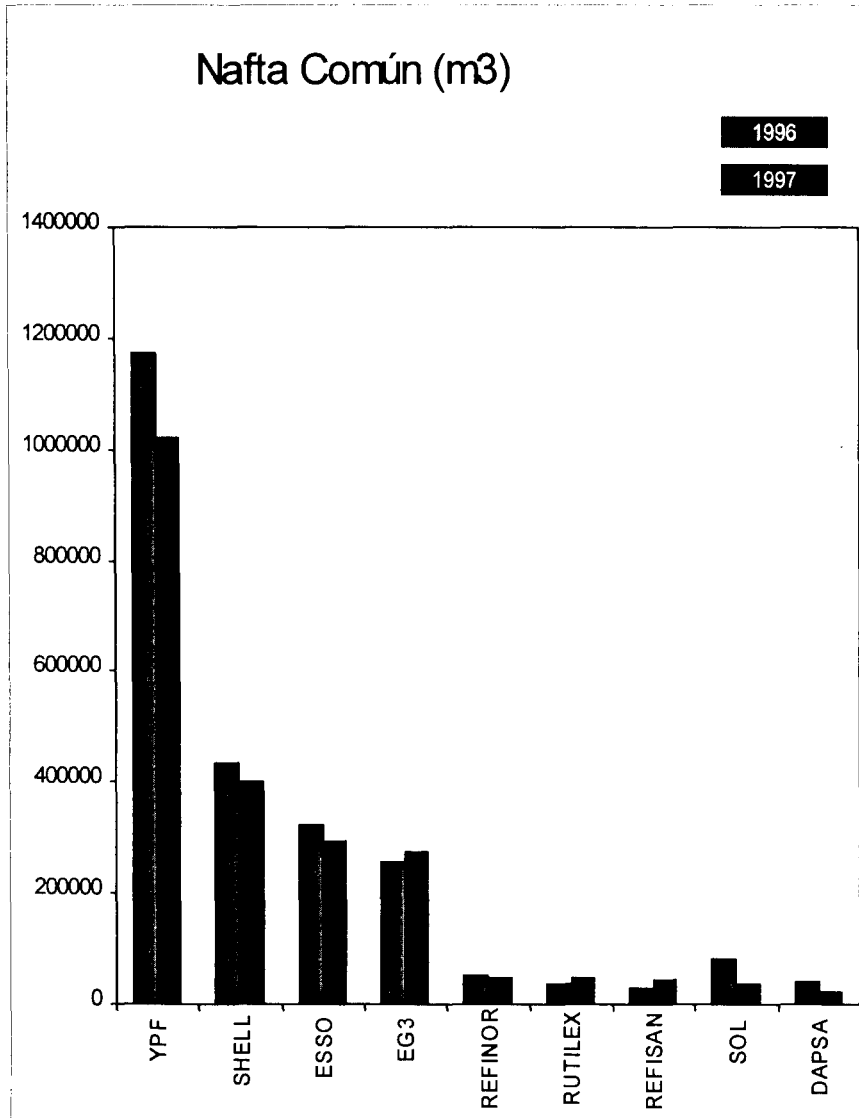
VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO

(en Ton)

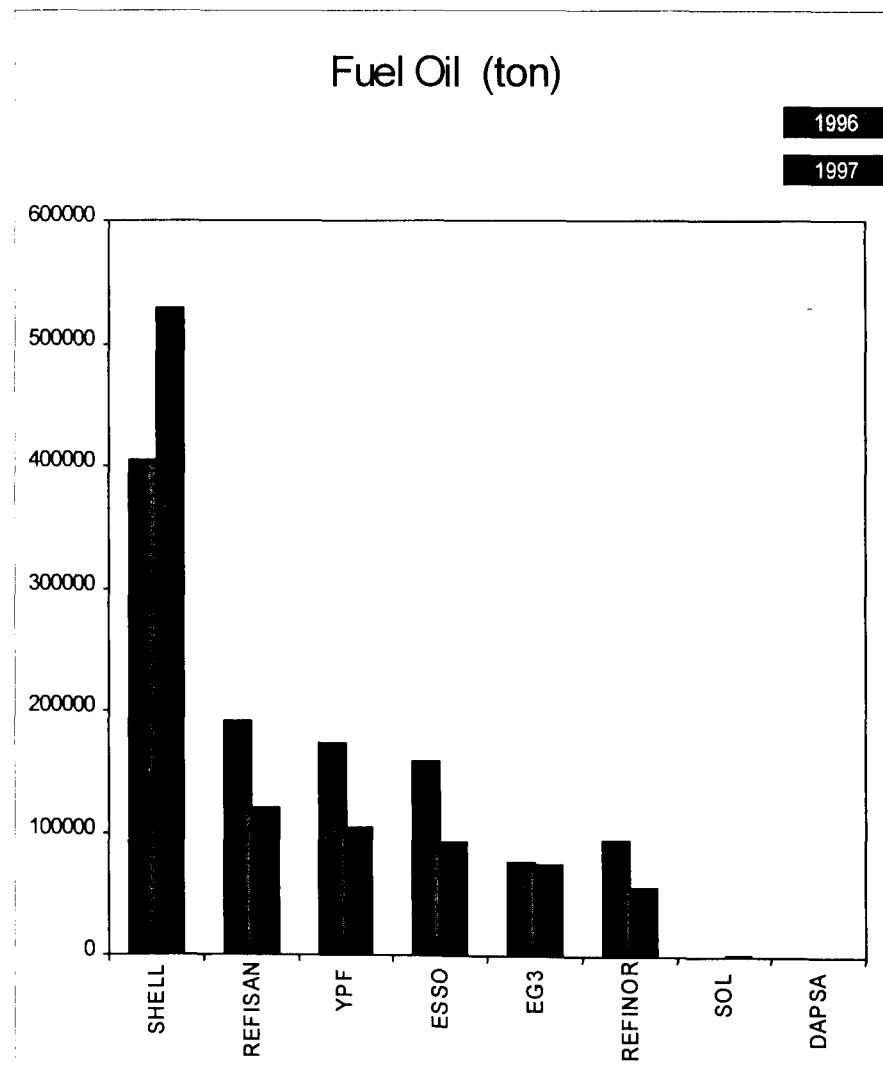
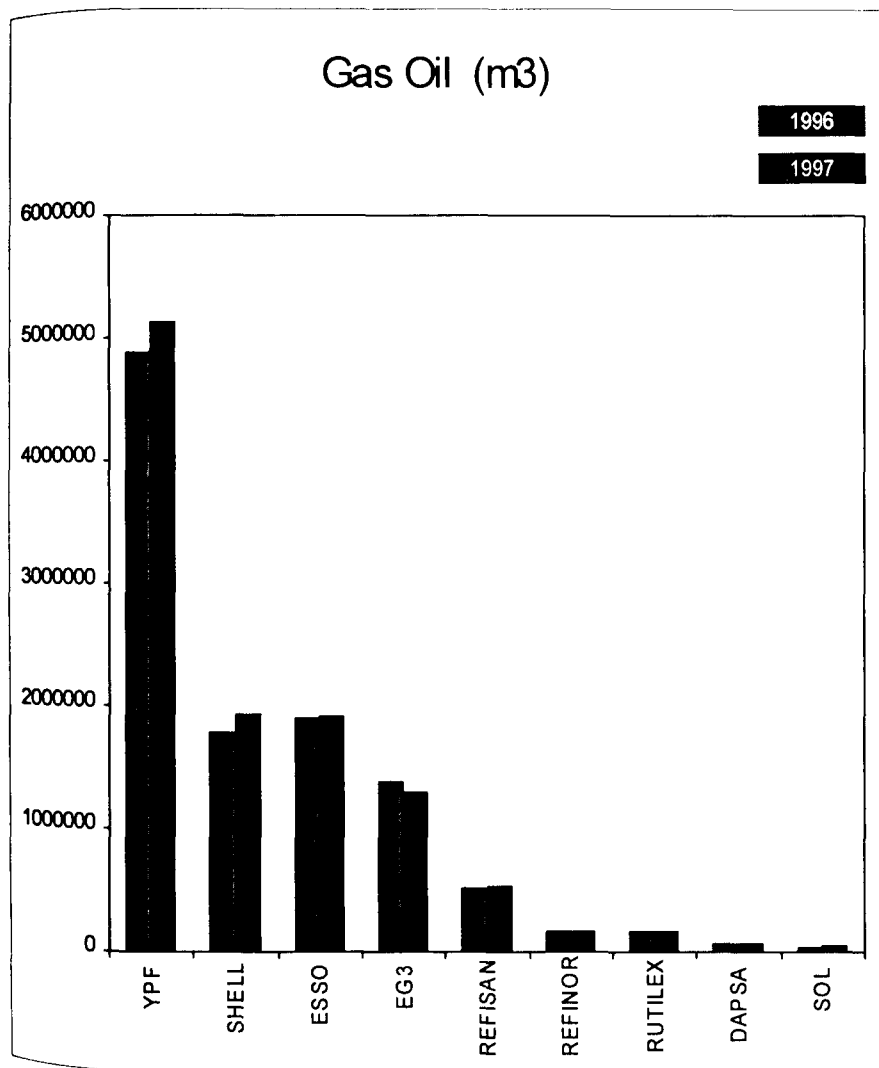
1997

Operador	1997						1996					
	Solventes (m3)	Aguarras (m3)	Grasas (ton)	Asfaltos (Ton)	Carbon Residual (ton)	Gas Licuado (ton)	Solventes (m3)	Aguarras (m3)	Grasas (ton)	Asfaltos (ton)	Carbon Residual (ton)	Gas Licuado (ton)
	0	0	0	0	0	29.498	0	0	0	0	0	29.841
	0	0	0	0	0	4.814						3.034
	0	0	0	0	0	831	0	0	0	0	0	1.885
	0	0	0	0	0	556						3.556
	6.348	1.362	180	17.608	0	0	1.743	7.203	107	26.243	0	0
	0	0	548	69.422	0	56.081	0	0	488	76.220	0	40.598
	0	0	1.237	0	409.966	144.042	0	0	1.303	4.264	364.345	97.182
	22.892	29.069	0	0	0	0	18.987	24.580	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	43.896						52.109
COMPAÑIA	0	0	0	0	0	6.428						9.776
PERA PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	5.159						5.507
BUVO						9.690						6.960
QUIMICA B.B.	0	0	0	0	0	13.810						21.314
IND						451						509
PAROL	0	0	0	0	0	15.832						10.497
	0	0	0	0	0	230.957	0	0	0	0	0	219.169
	0	0	0	87.183	0	0	0	0	0	64.715	0	0
	28.450	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	21.002	17.992	610	122.145	64.008	100.942	11.094	17.220	2.022	102.307	62.755	70.204
	22.717	412	0	0	0	0	13.272	491	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	175.666						167.952
	49.703	27.997	5.180	257.924	620.970	546.393	22.717	21.007	5.202	182.593	680.615	574.227
Total	151.112	76.832	7.758	554.282	1.094.944	1.385.046	67.813	70.501	9.122	456.342	1.107.715	1.314.320

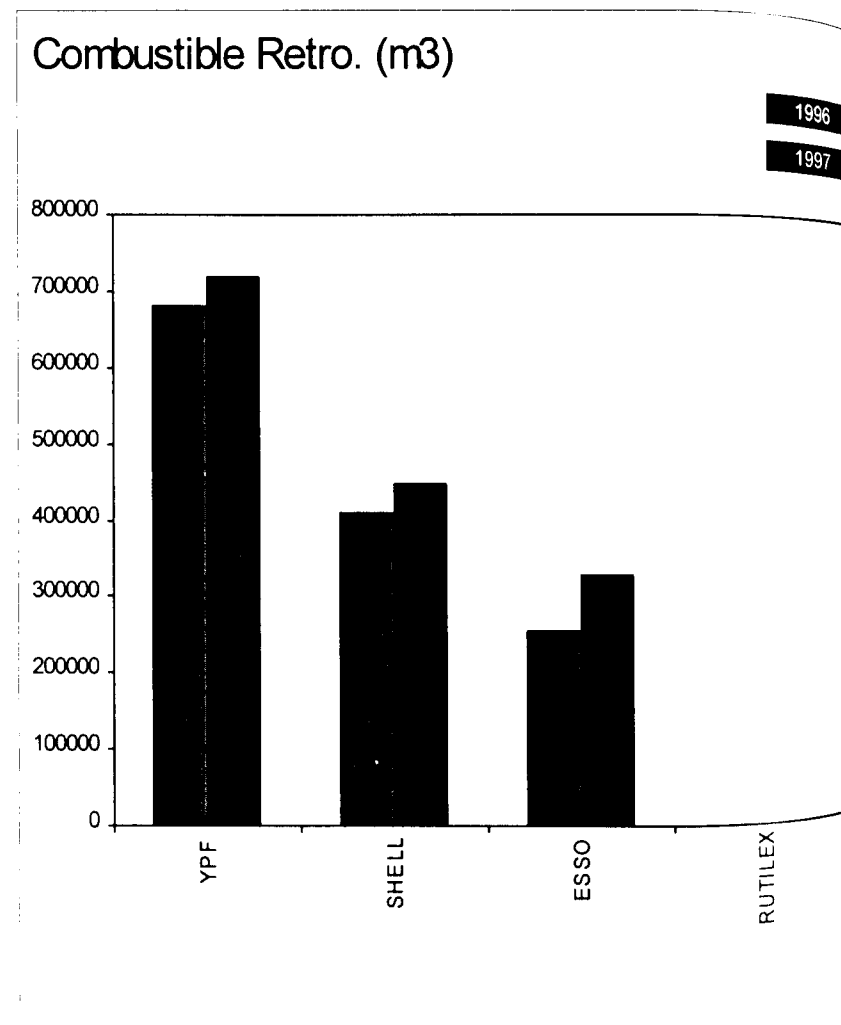
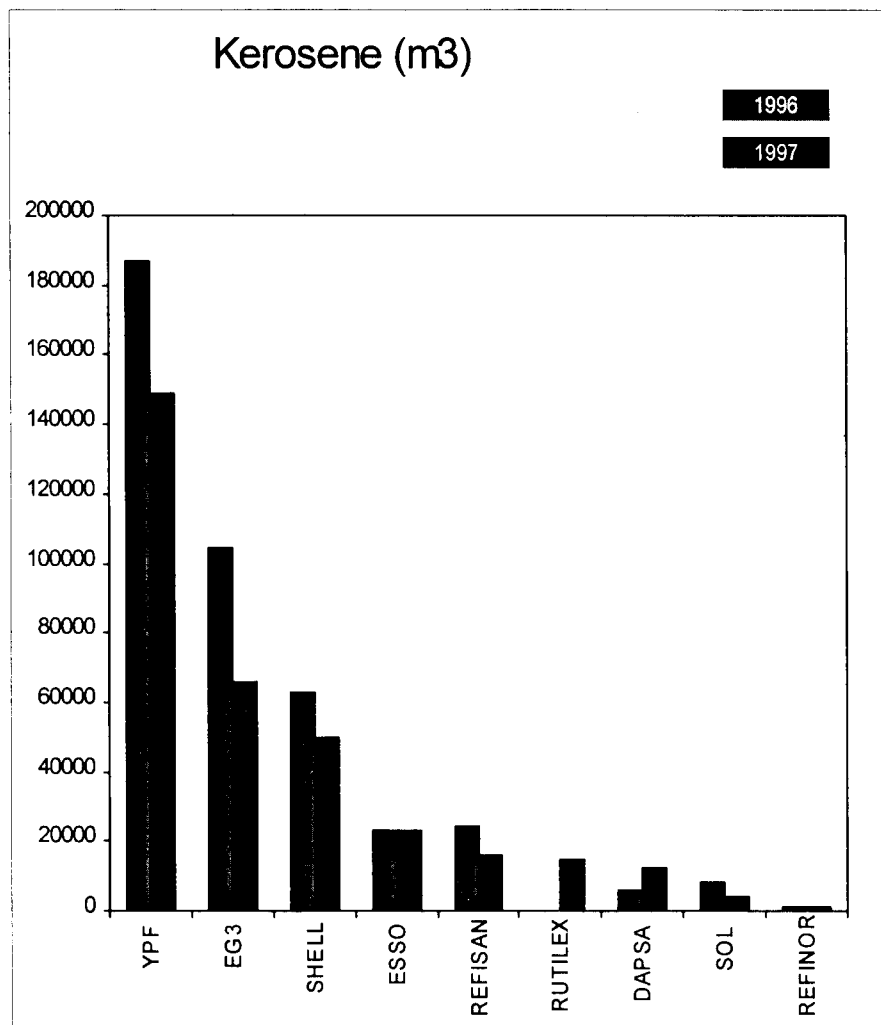
VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA



VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCION 1997

(en m3)

Provincia	1997					1996				
	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosene	Combus Retro	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosene	Combus Retro
BARRIENDES	5.238	819.431	1.508.074	165.247	822.635	6.140	944.886	1.654.167	181.529	196.874
CAPITAL FEDERAL	2.037	163.611	634.480	16.861	604.003	1.952	191.233	698.463	52.268	1.107.003
CAPITAL MARCA	44	17.206	21.845	638	156	59	19.419	21.246	822	284
BUENOS AIRES	370	44.581	39.700	3.174	4.531	374	48.371	37.547	3.819	1.144
CORDOBA	111	34.417	119.961	4.972	3.007	136	35.390	115.660	7.110	2.380
CORRIENTES	1.032	194.968	309.798	40.103	30.325	1.012	193.843	296.896	38.962	15.781
ENTRE RIOS	131	43.553	40.955	2.708	479	138	50.160	44.058	3.234	327
FORMOSA	546	78.253	85.014	12.058	704	613	78.700	79.669	12.686	2.923
JUJUY	93	17.461	16.907	637	115	63	18.738	15.779	908	80
LA RIOJA	155	28.832	14.754	838	184	265	32.236	15.479	913	181
MENDOZA	712	34.883	47.053	13.650	506	985	38.302	50.961	16.551	462
MISIONES	85	18.670	27.222	722	98	65	20.421	27.174	741	109
NEUQUEN	326	101.784	120.470	11.785	3.170	213	106.411	126.431	14.850	2.709
RAIO	116	55.351	51.905	1.767	735	165	55.597	34.255	2.006	220
RIO NEGRO	385	48.206	54.109	3.757	9.689	272	53.428	55.885	4.757	5.691
SANTA FE	126	46.309	63.465	5.550	717	148	51.986	67.986	6.601	2.492
SANTA CRUZ	267	58.699	36.422	1.577	1.043	281	68.484	40.306	2.355	604
SANTIAGO DEL ESTERO	54	36.854	40.977	3.060	45	44	39.056	40.413	2.367	49
TUCUMAN	95	32.109	34.963	7.103	52	97	30.461	33.848	6.701	53
VALLE HERMOSO	77	17.674	76.340	3.114	1.635	58	19.695	74.318	3.469	1.184
ZARAGOZA	1.499	180.789	280.315	29.301	6.678	2.065	205.826	287.431	46.697	1.108
CHUBUT	153	30.574	28.638	3.194	56	202	34.243	30.433	3.599	33
TIERRA DEL FUEGO	45	0	35.349	610	3.125	55	0	36.324	729	2.806
ISLAS MALVINAS	395	87.794	76.497	2.429	356	456	94.073	75.214	2.513	365
Total País	14.092	2.192.009	3.765.213	334.855	1.494.044	15.858	2.430.959	3.959.943	416.187	1.344.862

VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCION 1997

(en m3)

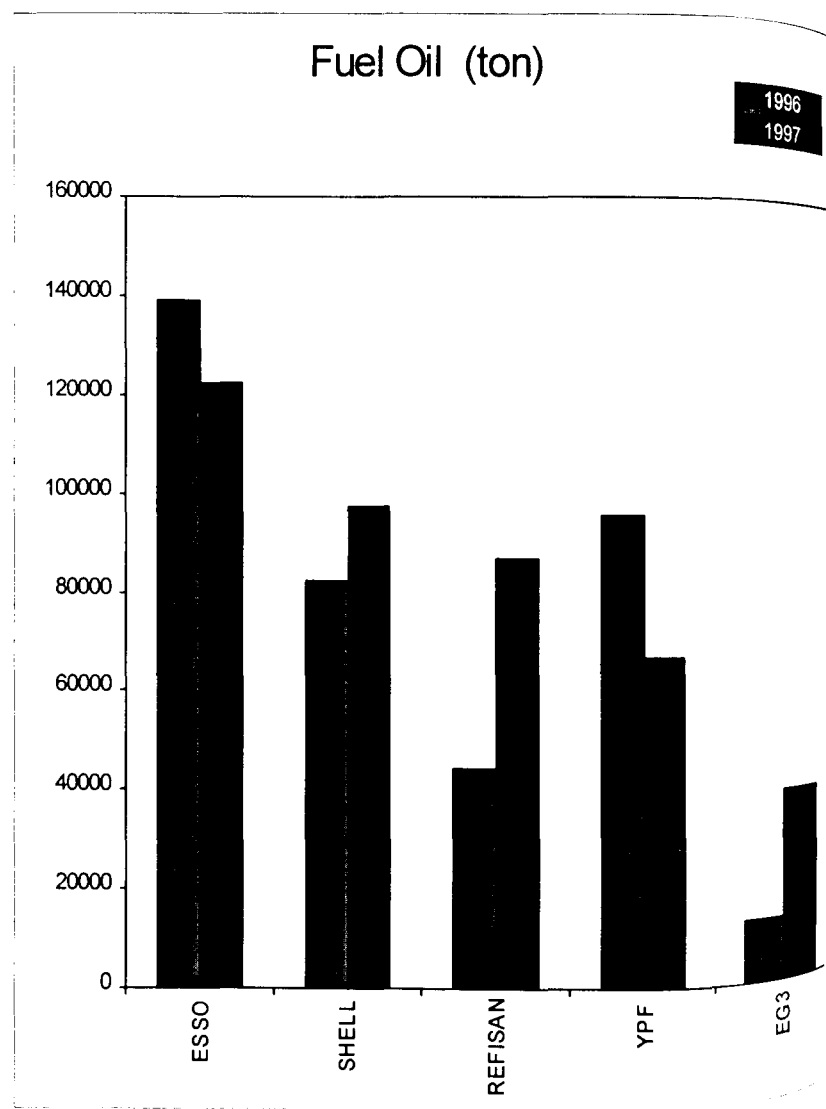
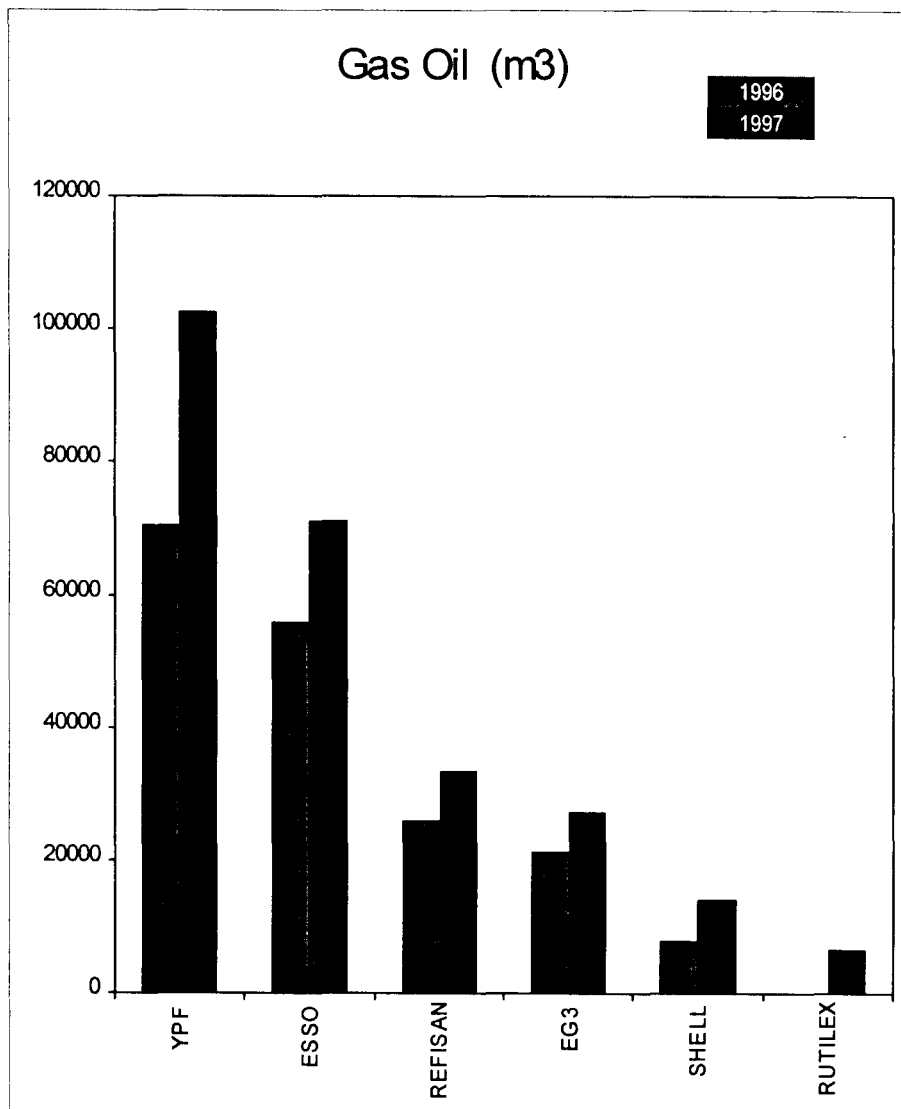
Provincia	1997					1996				
	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes	GNC (1)	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes	GNC (1)
BUENOS AIRES	4.378.034	8.503	261.876	108.438	599.476	4.160.802	44.826	313.177	97.818	481.737
CAPITAL FEDERAL	767.531	5.639	406.021	25.359	269.701	885.726	24.294	361.018	25.490	286.191
CATAMARCA	94.841	0	0	1.400	2.406	73.767	0	138	1.113	133
CHACO	261.279	0	9.216	6.360	0	222.203	0	951	5.350	0
CHUBUT	255.637	0	749	6.888	9	236.511	0	1.182	6.217	108
CORDOBA	1.167.663	0	49.600	23.587	140.886	980.390	0	13.004	23.922	120.498
CORRIENTES	168.769	0	6.815	3.423	0	172.525	0	1.609	3.470	0
ENTRE RIOS	445.359	0	13.792	8.460	0	402.177	0	14.716	7.921	0
FORMOSA	52.560	0	1.047	1.015	0	45.299	0	141	999	0
JUJUY	89.841	0	164	3.014	5.190	87.300	0	0	2.844	4.361
LA PAMPA	279.683	0	1.193	3.729	2.427	243.897	0	1.107	3.289	1.950
LA RIOJA	54.494	0	610	943	0	44.853	0	268	819	0
MENDOZA	388.095	0	19.662	9.874	70.447	370.900	0	41.816	9.228	58.908
MISIONES	206.056	0	5.192	4.906	0	282.444	0	9.142	4.153	0
NEUQUEN	156.684	0	1.921	5.738	4.396	149.085	0	1.392	4.968	3.045
RIO NEGRO	185.258	0	1.179	3.102	7.222	153.347	0	2.182	3.701	7.058
SALTA	246.190	0	54.963	5.193	9.551	228.909	0	39.596	4.541	8.392
SAN JUAN	109.298	0	3.209	3.233	14.189	102.809	0	135	2.852	11.823
SAN LUIS	118.450	0	946	1.966	11.634	107.132	0	3.200	2.570	10.040
SANTA CRUZ	125.393	0	107	3.507	0	110.963	0	0	3.226	0
SANTA FE	1.216.474	302	130.808	26.986	97.317	1.409.616	6.250	291.821	25.707	82.131
SANTIAGO DEL ESTER	141.304	0	1.143	2.574	10.849	131.364	0	465	2.394	8.270
TIERRA DEL FUEGO	54.071	0	88	807	662	51.858	0	0	981	321
TUCUMAN	318.842	0	5.201	6.120	20.979	243.035	0	2.025	5.615	6.403
Total	11.281.806	14.444	975.502	266.622	1.267.341	10.896.912	75.370	1.099.085	249.188	1.091.369

(1) En miles de m3

VENTAS BUNKER POR EMPRESA Y PRODUCTO 1997

Operador	1997			1996		
	Gas Oil(m3)	Diesel Oil(m3)	Fuel Oil (ton)	Gas Oil(m3)	Diesel Oil(m3)	Fuel Oil (ton)
	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	2,221	0	0
	27,017	0	39,366	21,269	0	12,961
	70,998	71,879	122,525	55,644	39,891	139,147
	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0
	33,435	0	87,015	25,868	0	44,347
	6,391	0	0	0	0	0
	14,181	16,661	97,521	7,900	19,974	82,417
	0	0	0	0	0	0
	102,622	0	66,916	70,307	0	95,466
Total	254,644	88,540	413,343	183,209	59,865	374,338

VENTAS BUNKER POR EMPRESA



Companías al Mercado valorizadas con impuestos (en u\$s*) - 1997

	AERONAFIA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST RETRO	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS
		16.075.712	27.002.600	5.427.840		25.713.380		11.608.799	4.474.070	1.090.690
		201.624.256	383.727.925	28.885.560		551.423.558		44.639.969		
		215.664.928	557.740.775	10.083.920	86.293.456	823.585.602	24.669.169	99.918.412		
									16.134.282	23.278.455
COMPANC										
BLANCA										
		36.200.896	27.063.650	469.480		70.242.627				
		33.189.920	52.332.800	7.048.360		236.569.704				
		35.885.152	47.980.675	6.413.880						
		294.031.264	823.776.325	21.809.480	117.610.181	802.870.348	12.805.221	223.706.321	14.802.210	14.407.994
		27.721.440	44.051.275	1.568.600		21.465.262			16.010.942	329.930
DEL SUR										
	11.597.716	752.953.024	1.521.024.675	65.441.640	189.018.363	2.164.295.525		287.843.055	35.030.674	22.419.998
	11.597.716	1.613.346.592	3.484.700.700	147.148.760	392.922.000	4.696.166.006	37.474.390	667.716.556	86.452.178	61.527.067

los estimados

Ventas al Mercado valorizadas con impuestos (en u\$s*) - 1997

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBON RESIDUAL	GAS LIQUADO
BRIDAS					10.057.385
DAPSA	20.909	214.920	2.676.416		
EG3	16.751.135	654.312	10.552.144		20.731.891
ESSO	31.841.867	1.476.978		26.565.797	38.046.820
EXXON					
PEREZ COMPANC					4.159.733
PETROQ.B.BLANCA					4.957.790
REFINOR	8.295.343				79.292.330
REFISAN	30.758.460		13.251.816		
RHASA					
SHELL	92.777.787	728.340	18.566.040	4.147.718	40.300.263
SOL	144.434				
T.GAS DEL SUR					63.064.094
YPF	25.327.339	6.184.920	39.204.448	40.238.856	198.275.341
	205.917.274	9.259.470	84.250.884	70.952.371	458.885.647
	Valor Total u\$s con impuestos: 1.028.317.589				

* Datos estimados

Ventas al Mercado valorizadas sin impuestos (en u\$s*) - 1997

COMPROVANTE	AERONAFTA	NAFTA COMUN	NAFTA ESPECIAL	KEROSENE	COMBUST. RETRO.	GAS OIL	DIESEL OIL	LUBRICANTES	SOLVENTES	AGUARRAS
AS		6.336.364	10.211.362	3.013.685		13.678.522		4.648.520	1.187.076	344.586
SA		79.471.735	145.111.382	16.038.051		293.335.970		17.875.216		
		85.005.972	210.916.457	5.598.867	66.803.603	438.115.634	11.967.236	40.010.404		
ON									4.280.804	7.354.457
MEZ COMPANC										
ROQ.B.BLANCA										
INOR		14.268.859	10.234.448	260.668		37.366.356				
SAN		13.082.060	19.790.285	3.913.442		125.845.918				
SA		14.144.406	18.144.476	3.561.161						
AL		115.894.660	311.521.036	12.109.218	91.047.273	427.095.921	6.211.928	89.578.888	3.927.374	4.551.976
		10.926.617	16.658.525	870.930		11.418.688			4.248.079	104.236
S DEL SUR										
	4.140.540	296.782.163	575.193.980	36.334.983	146.327.524	1.151.321.373		115.261.208	9.294.461	7.083.241
	4.140.540	635.912.836	1.317.781.951	81.701.005	304.178.400	2.498.178.382	18.179.164	267.374.236	22.937.794	19.438.436

datos estimados

Ventas al Mercado valorizadas sin impuestos (en u\$s*) - 1997

OPERADOR	FUEL OIL	GRASAS	ASFALTOS	CARBON RESIDUAL	GAS LICUADO
BRIDAS					7.732.140
DAPSA	16.709	187.200	2.148.176		
EG3	13.385.997	569.920	8.469.484		15.938.724
ESSO	25.445.150	1.286.480		22.138.164	29.250.480
EXXON					
PEREZ COMPANC					3.198.012
PETROQ.B.BLANCA					3.811.560
REFINOR	6.628.890				60.960.120
REFISAN	24.579.388		10.636.326		
RHASA					
SHELL	74.139.643	634.400	14.901.690	3.456.432	30.982.932
SOL	115.419				
T.GAS DEL SUR					48.483.816
YPF	20.239.326	5.387.200	31.466.728	33.532.380	152.434.524
	164.550.522	8.065.200	67.622.404	59.126.976	352.792.308
	Valor Total U\$s sin impuestos 582.980.212				

* Datos estimados

- ❑ **Consumo Propio**
- ❑ **Precios de Combustibles**
- ❑ **Regalías**
- ❑ **Estaciones de Servicio**
- ❑ **Carbón Mineral**
- ❑ **Series**

CONSUMO PROPIO-AÑO 1997

(en m³)

Producto	Yacimientos	Refinerías	Nav. y Otros	Total
BITUMEN	0	422	0	422
ASFALTOS	0	5.729	182	5.911
CARBÓN RESIDUAL*	0	14.665	0	14.665
FUELO OIL	0	9.902	6	9.908
FUEL OIL	0	13.658	10.930	24.588
FUEL OIL	0	521.270	38.829	560.099
GAS DE REFINERÍA	0	487.390	0	487.390
GAS NATURAL	2.857.341	421.039	0	3.278.380
GAS OIL	0	54.324	20.320	74.644
GRASAS	0	1.764	2	1.766
KEROSENE	0	30.163	0	30.163
LUBRICANTES	0	1.759	2.676	4.435
NAFTA COMUN	0	18.459	1	18.460
NAFTA SUPER	0	18.844	980	19.824
PETROLEO	41.225	1.503.814	0	1.545.039
PROPANO	0	739	0	739
DISOLVENTES ALIFATICOS	0	0	56	56

* Asfaltos, Carbon Residual, Propano, Butano , Fuel Oil en Toneladas

* Gas de Refinería y Gas Natural en miles de m³

PRECIOS INTERNOS DE COMBUSTIBLES SIN IMPUESTOS (*) - Año 1997

Mes	Nafta Normal S/Plomo (\$/litro)	Nafta Super S/Plomo (\$/litro)	Kerosene (\$/litro)	Comb. Retro. Cabotaje (\$/litro)	Comb. Retro. Intern. (\$/litro)	Gas Oil Mercado (\$/litro)	Fuel Oil Mercado (\$/kg)
ENERO	0,2854	0,3689	0,2600	0,2530	0,2530	0,2477	0,1149
FEBRERO	0,2839	0,3689	0,2566	0,2532	0,2532	0,2490	0,1185
MARZO	0,2839	0,3689	0,2481	0,2088	0,2088	0,2490	0,1185
ABRIL	0,2841	0,3641	0,2457	0,2082	0,2082	0,2423	0,1185
MAYO	0,2841	0,3641	0,2462	0,2526	0,2526	0,2426	0,1185
JUNIO	0,2841	0,3641	0,2468	0,2526	0,2526	0,2426	0,1183
JULIO	0,2845	0,3631	0,2479	0,2527	0,2527	0,2426	0,1183
AGOSTO	0,2837	0,3641	0,2499	0,2521	0,2521	0,2420	0,1183
SEPTIEMBRE	0,2837	0,3634	0,2516	0,2519	0,2519	0,2424	0,1183
OCTUBRE	0,2837	0,3634	0,2514	0,2521	0,2521	0,2424	0,1183
NOVIEMBRE	0,2776	0,3597	0,2529	0,2521	0,2521	0,2424	0,1183
DICIEMBRE	0,2758	0,3570	0,2509	0,2523	0,2523	0,2424	0,1183

(*) Corresponde a las empresas YPF, ESSO, SHELL Y EG3, para las naftas, gas oil y kerosene; a las empresas YPF Y ESSO para el JP1y a YPF para el fuel oil.

PRECIOS INTERNOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS (*) - Año 1997

Mes	Nafta Normal S/Plomo (\$/litro)	Nafta Super S/Plomo (\$/litro)	Kerosens (\$/litro)	Combus. Retro. Cabotaje(\$/litro)	Combus. Retro. Intern.(\$/litro)	Gas Oil Mercado (\$/litro)	Fuel Oil Mercado (\$/kg)
ENERO	0,7620	0,9696	0,4489	0,3166	0,2672	0,4356	0,1437
FEBRERO	0,7601	0,9696	0,4446	0,3168	0,2675	0,4373	0,1483
MARZO	0,7601	0,9696	0,4339	0,2613	0,2408	0,4373	0,1483
ABRIL	0,7604	0,9636	0,4310	0,2604	0,2406	0,4288	0,1483
MAYO	0,7604	0,9636	0,4316	0,3160	0,2665	0,4292	0,1483
JUNIO	0,7604	0,9636	0,4324	0,3160	0,2665	0,4292	0,1480
JULIO	0,7610	0,9623	0,4338	0,3161	0,2666	0,4292	0,1480
AGOSTO	0,7600	0,9636	0,4362	0,3155	0,2609	0,4286	0,1480
SEPTIEMBRE	0,7600	0,9627	0,4384	0,3151	0,2606	0,4290	0,1480
OCTUBRE	0,7600	0,9627	0,4381	0,3154	0,2608	0,4290	0,1480
NOVIEMBRE	0,7523	0,9581	0,4399	0,3154	0,2608	0,4290	0,1480
DICIEMBRE	0,7501	0,9547	0,4375	0,3157	0,2611	0,4290	0,1480

(*) Corresponde a las empresas YPF, ESSO, SHELL Y EG3, para las naftas, gas oil y kerosene; a las empresas YPF Y ESSO para el JP1y a YPF para el fuel oil.

Precios de Petróleo Crudo por Mes y Provincia (en u\$/m3)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T DEL FUEGO	PROMED
ENERO	88.27	93.36	93.97	99.15	95.15	97.34	97.55	95.81	94.01	106.85	
FEBRERO	92.32	95.31	95.15	102.74	95.39	98.87	99.86	100.19	97.59	107.14	
MARZO	94.02	96.14	95.20	102.90	98.11	101.52	101.73	101.93	99.30	109.79	
ABRIL	103.12	100.30	98.32	109.51	105.77	107.68	108.74	102.35	106.00	115.36	
MAYO	104.70	100.14	97.95	112.20	105.84	106.51	106.88	102.04	106.96	114.65	
JUNIO	96.05	97.99	94.91	103.41	98.50	99.85	100.13	107.80	98.73	107.95	
JULIO	89.39	93.06	92.30	101.17	91.50	99.27	99.62	101.58	92.85	103.62	
AGOSTO	88.61	94.42	94.00	103.46	95.60	102.61	103.17	96.95	95.53	104.74	
SETIEMBRE	90.53	89.74	94.41	102.04	95.96	104.61	105.08	100.98	94.87	103.99	
OCTUBRE	86.70	90.06	92.59	99.79	91.80	99.60	100.07	97.09	93.26	101.72	
NOVIEMBRE	89.45	95.27	93.92	102.79	94.67	101.20	102.80	99.49	95.14	105.29	
DICIEMBRE	96.33	101.54	96.30	109.40	102.60	105.71	109.75	101.46	101.37	112.58	
PROM. 1995	93.25	95.63	94.97	104.13	97.57	102.08	102.99	100.68	97.97	108.01	
ENERO	97.56	100.75	95.79	109.27	102.20	108.86	110.68	102.30	97.95	104.59	
FEBRERO	99.27	101.44	96.48	111.07	103.17	108.15	110.99	104.51	106.19	111.59	
MARZO	112.94	111.09	100.89	126.68	116.08	120.46	126.14	113.55	115.48	123.42	
ABRIL	128.25	117.36	100.89	137.47	127.86	133.50	138.33	128.07	129.24	131.95	
MAYO	112.82	111.84	100.89	121.09	117.74	124.93	123.78	116.18	116.42	127.96	
JUNIO	108.86	109.99	102.94	119.55	111.75	119.96	121.24	113.29	114.12	123.06	
JULIO	115.57	112.76	101.67	114.59	116.09	127.10	113.60	118.72	117.27	117.97	
AGOSTO	118.77	117.83	100.71	129.50	118.94	126.56	118.05	124.40	124.84	130.75	
SETIEMBRE	131.41	133.97	111.12	141.92	129.35	137.70	127.09	135.95	134.13	139.53	
OCTUBRE	138.37	135.68	111.17	145.39	136.54	145.61	134.86	141.28	140.63	146.13	
NOVIEMBRE	131.64	130.93	110.60	140.44	132.34	141.01	131.35	134.68	137.86	143.75	
DICIEMBRE	137.90	140.75	111.08	146.66	139.57	146.15	131.85	143.70	145.68	150.19	
PROM. 1996	119.79	118.30	103.82	128.45	121.31	128.14	124.02	123.74	123.56	131.50	
ENERO	139.24	114.43	111.08	148.30	140.41	149.50	136.63	144.01	142.84	147.13	
FEBRERO	120.71	122.84	106.77	131.57	127.24	139.81	127.86	126.57	124.84	131.44	
MARZO	114.20	115.18	103.82	120.94	117.44	126.61	113.75	117.23	115.90	125.00	
ABRIL	102.90	106.37	100.93	117.17	109.08	117.09	117.39	111.53	108.90	117.19	
MAYO	110.46	113.74	103.71	125.18	113.37	120.45	124.95	117.15	113.44	121.41	
JUNIO	98.62	101.40	99.79	111.75	107.00	114.91	115.56	107.76	106.20	114.23	
JULIO	98.62	106.27	100.66	112.06	106.35	114.26	116.83	109.75	103.47	115.65	
AGOSTO	99.12	107.52	101.37	115.67	107.43	115.29	117.71	110.18	103.65	117.92	
SETIEMBRE	98.46	105.36	101.00	115.28	106.80	116.07	117.54	111.35	103.66	117.93	
OCTUBRE	107.46	116.54	105.27	125.83	99.52	124.93	129.45	117.84	109.76	123.86	
NOVIEMBRE	97.83	110.07	102.39	118.26	110.13	120.74	122.38	113.07	102.19	117.62	
DICIEMBRE	88.41	98.30	97.72	106.88	100.58	112.47	110.02	100.75	94.16	110.71	
PROM. 1997	106.38	109.96	102.85	120.53	111.94	122.36	120.86	114.87	110.84	121.95	

PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS DE GAS A DISTRIBUIDORAS - 1997 (en U\$S por MM de B.T.U.)

CUENCA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
OROESTE	1,194	1,195	1,195	1,195	1,242	1,243	1,243	1,243	1,243	1,192	1,192	1,191
EUQUINA	1,275	1,276	1,277	1,278	1,360	1,363	1,365	1,362	1,360	1,280	1,279	1,279
VISTRAL	0,965	0,965	0,965	0,964	0,968	0,969	0,972	0,972	0,972	0,965	0,965	0,965

Precios en boca de pozo según contratos de compra-venta entre productores y distribuidoras efectuados en el mercado mayorista de gas
 * No se incluye el contrato de YPF S.A. con Yacimientos Petrolíferos Bolivianos.

Regalías de Petróleo Crudo por Mes y Provincia (en u\$s)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PA...
ENERO	4,109,886	273,225	30,443	345,497	4,293,024	13,765,606	1,677,496	496,847	8,452,965	1,426,650	34,871,132
FEBRERO	4,113,761	250,660	26,578	337,168	3,992,192	12,450,633	1,517,677	516,960	8,575,644	1,203,113	32,984,522
MARZO	4,718,941	271,889	28,818	322,821	4,451,304	14,223,516	1,631,114	557,277	9,663,412	1,392,198	37,261,306
ABRIL	4,967,900	266,857	30,103	363,691	4,710,151	14,566,213	1,723,937	575,177	9,626,327	1,461,540	38,291,006
MAYO	4,987,427	281,806	31,080	394,689	4,738,974	15,304,427	1,868,202	592,094	10,804,926	1,391,467	40,395,008
JUNIO	4,447,653	246,520	28,918	325,477	4,233,528	13,599,767	1,213,791	597,264	9,775,221	1,241,761	35,708,702
JULIO	4,378,323	194,401	27,819	324,056	4,010,076	13,876,639	1,638,826	564,600	9,319,863	1,158,883	35,483,480
AGOSTO	4,254,960	228,853	24,395	321,053	4,448,473	14,168,687	1,664,660	545,741	9,818,300	1,039,395	36,514,000
SEPTIEMBRE	4,377,329	225,294	22,904	299,573	4,173,835	13,774,419	1,661,409	421,158	9,661,349	953,992	35,571,200
OCTUBRE	4,494,983	249,480	24,014	308,633	4,448,739	13,718,024	1,671,242	512,755	10,000,802	1,110,568	36,538,200
NOVIEMBRE	4,468,326	250,263	22,769	307,302	4,429,418	13,433,548	1,589,894	500,470	10,098,742	1,116,989	36,211,200
DICIEMBRE	5,124,665	256,611	24,673	355,938	4,891,153	14,957,582	1,793,604	538,825	11,133,056	1,181,940	40,258,000
TOTAL 1995	54,444,154	2,995,859	322,514	4,005,898	52,820,867	167,839,061	19,651,852	6,419,168	116,930,607	14,678,496	440,108,000
ENERO	5,137,552	248,505	24,686	409,895	5,648,795	15,378,566	1,917,667	532,792	10,543,354	1,129,155	40,970,000
FEBRERO	4,827,238	237,088	22,554	363,138	4,802,912	14,233,533	1,693,577	501,274	10,029,546	1,279,906	37,990,000
MARZO	6,214,033	275,268	20,244	438,619	5,847,936	17,182,617	2,108,872	577,862	13,019,322	1,570,341	47,251,000
ABRIL	6,604,800	288,140	12,874	532,600	6,381,707	18,845,508	2,429,338	654,909	14,141,360	1,789,989	51,681,000
MAYO	6,057,974	256,033	22,393	473,802	6,159,922	18,855,850	2,163,393	491,349	13,161,961	1,524,750	49,167,000
JUNIO	5,684,330	230,480	30,899	406,801	5,794,992	17,859,187	1,919,947	581,238	12,608,913	2,154,481	47,271,000
JULIO	6,342,189	263,565	20,453	489,527	6,295,986	19,530,232	2,317,737	648,985	14,228,914	1,565,901	51,709,000
AGOSTO	6,608,891	292,618	20,400	446,951	6,454,449	19,351,751	2,125,809	717,917	14,610,987	2,088,845	52,718,000
SEPTIEMBRE	7,096,403	320,369	24,295	509,877	6,685,002	20,513,184	2,399,459	773,144	14,981,624	2,494,267	55,791,000
OCTUBRE	7,897,349	353,063	29,218	530,035	7,550,702	16,606,288	2,513,755	825,846	14,770,180	2,708,090	53,784,000
NOVIEMBRE	7,116,035	256,369	27,706	469,017	7,319,207	20,349,984	2,342,350	726,098	15,857,083	2,819,421	57,283,000
DICIEMBRE	7,958,042	344,384	23,612	517,739	8,124,395	21,777,691	2,519,031	813,229	17,294,634	2,723,957	62,066,000
TOTAL 1996	77,544,836	3,365,882	279,334	5,588,001	77,066,005	220,484,391	26,450,935	7,844,643	165,247,878	23,849,103	607,721,000
ENERO	8,088,784	331,398	23,040	487,170	8,290,883	22,576,648	2,541,384	879,900	16,645,773	2,584,182	62,448,000
FEBRERO	6,271,531	262,609	17,862	418,933	6,883,251	19,320,311	2,592,700	792,683	13,658,086	2,084,229	52,302,000
MARZO	6,560,360	260,653	17,247	384,602	6,860,346	19,318,059	2,057,608	573,469	13,724,784	2,154,307	51,911,000
ABRIL	5,853,050	235,000	21,955	379,383	6,181,871	17,639,902	1,946,735	725,044	12,469,412	1,785,383	47,237,000
MAYO	6,579,891	259,440	22,763	409,535	6,738,942	18,860,995	2,166,646	891,699	13,375,210	1,986,319	51,291,000
JUNIO	5,092,982	209,725	20,429	381,654	6,094,727	17,949,262	1,916,047	847,690	10,740,218	1,703,989	44,956,000
JULIO	5,801,414	222,844	22,071	333,924	6,396,256	18,286,872	1,952,512	922,977	10,656,067	1,694,558	46,288,000
AGOSTO	5,607,802	219,176	22,957	340,493	6,352,437	18,706,857	1,919,379	911,951	11,518,472	1,917,977	47,517,000
SEPTIEMBRE	5,574,559	206,133	22,907	430,410	6,302,191	17,574,403	2,030,130	808,785	10,486,001	1,911,241	45,348,000
OCTUBRE	6,041,271	229,535	44,228	377,575	6,903,587	20,354,045	2,176,788	960,305	12,950,569	2,054,914	52,082,000
NOVIEMBRE	5,343,020	206,090	26,140	351,136	6,471,188	19,027,660	1,982,247	810,941	11,532,802	1,914,021	47,665,000
DICIEMBRE	4,930,570	189,739	23,876	394,096	5,905,681	18,142,962	1,956,048	735,900	11,383,288	1,724,749	45,388,000
TOTAL 1997	71,745,234	2,832,342	285,475	4,688,911	79,381,360	227,757,976	25,238,224	9,861,344	149,140,682	23,515,869	594,447,000

Regalías de Gas Natural por Mes y Provincia (en u\$s)

Mes	CHUBUT	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	343	0	5,930	32,599	4,516,305	240,012	1,015,466	820,829	896,560	7,528,044
FEBRERO	354	0	24,309	29,930	4,964,321	270,862	1,064,422	576,985	783,733	7,714,916
MARZO	833	0	28,781	34,850	5,256,625	291,937	1,090,660	793,681	1,002,046	8,489,413
ABRIL	394	0	26,015	41,708	5,628,896	280,107	821,864	1,000,046	1,097,924	8,896,954
MAYO	608	0	29,102	39,366	7,296,971	313,797	621,367	903,209	1,010,758	10,215,178
JUNIO	2,474	0	27,771	45,241	8,710,145	262,926	1,307,371	1,005,328	1,080,154	12,441,410
JULIO	3,085	0	29,898	36,378	8,338,233	327,066	653,853	1,132,742	1,132,612	11,653,867
AGOSTO	2,245	0	31,223	36,555	7,916,783	297,355	1,322,750	1,092,983	1,060,031	11,759,925
SETIEMBRE	1,764	0	28,730	27,299	5,915,915	275,092	1,256,686	1,010,319	1,004,314	9,520,119
OCTUBRE	362	0	28,647	31,518	5,005,067	218,023	1,257,977	950,304	994,270	8,486,169
NOVIEMBRE	351	0	30,426	29,696	4,041,681	255,039	1,100,837	807,174	963,329	7,226,533
DICIEMBRE	359	0	31,765	28,561	5,171,023	252,366	1,146,798	820,682	775,723	8,227,277
TOTAL 1995	13,172	0	322,597	413,701	72,761,965	3,284,582	12,660,051	10,914,282	11,801,454	112,171,804
ENERO	376	0	37,071	31,690	4,981,474	282,687	1,083,713	818,333	874,012	8,109,356
FEBRERO	376	0	35,952	30,155	4,654,721	265,998	1,194,405	807,238	849,070	7,637,915
MARZO	356	0	37,614	38,504	5,733,292	241,404	1,303,803	874,099	968,221	9,197,293
ABRIL	8,925	1,498	35,212	36,579	5,203,570	256,780	1,222,075	897,774	984,854	8,647,267
MAYO	11,306	1,630	37,763	34,676	7,850,294	310,117	1,105,723	1,006,327	993,965	11,351,801
JUNIO	12,836	591	34,113	35,929	10,200,221	302,490	1,437,126	985,783	1,070,741	14,079,830
JULIO	12,336	1,236	35,075	36,365	10,778,887	313,456	1,511,402	1,127,074	1,004,137	14,618,968
AGOSTO	1,462	1,450	34,996	37,190	9,002,066	282,934	1,515,552	1,160,951	1,017,727	13,054,328
SETIEMBRE	12,428	843	21,834	31,716	9,132,668	288,908	1,569,835	1,089,933	1,006,704	13,154,869
OCTUBRE	8,277	1,360	22,042	35,366	6,210,474	185,674	1,496,743	806,884	1,045,058	9,611,876
NOVIEMBRE	6,749	1,378	21,530	31,255	5,646,474	248,608	1,192,222	902,639	968,102	9,018,957
DICIEMBRE	7,992	1,538	21,260	35,888	6,020,290	233,466	1,203,909	919,306	628,667	9,072,316
TOTAL 1996	83,419	11,523	374,462	415,313	85,414,431	3,212,522	15,836,508	11,396,341	11,411,258	128,155,777
ENERO	6,531	845	19,983	18,837	6,478,172	253,021	1,498,303	768,615	619,491	9,663,798
FEBRERO	4,668	0	18,231	17,904	5,469,865	252,062	1,586,508	749,282	988,611	9,067,131
MARZO	833	0	18,402	6,909	5,785,603	302,587	1,522,714	818,636	1,048,961	9,504,649
ABRIL	4,417	0	17,283	14,210	7,093,867	257,526	1,582,442	953,085	1,266,052	11,188,882
MAYO	8,187	0	17,903	8,488	9,237,255	321,897	1,751,394	1,009,312	1,281,453	13,635,889
JUNIO	12,835	1,573	18,115	7,530	10,095,165	310,377	1,934,955	1,021,520	1,314,142	14,716,212
JULIO	9,833	1,666	18,426	7,246	9,507,607	303,656	2,019,342	1,069,650	1,396,401	14,333,827
AGOSTO	6,668	2,220	18,570	20,638	7,791,997	298,907	1,618,021	1,002,738	1,546,169	12,305,928
SETIEMBRE	8,237	2,031	17,493	18,711	6,607,157	284,578	1,861,363	900,613	1,576,152	11,276,335
OCTUBRE	6,539	1,936	16,498	18,040	5,625,249	258,097	1,784,714	828,967	1,346,018	9,866,058
NOVIEMBRE	6,514	668	16,564	12,407	5,470,678	239,954	1,500,515	817,277	1,097,548	9,162,126
DICIEMBRE	10,374	1,910	17,484	10,898	4,919,198	208,019	1,504,701	834,782	1,174,353	8,681,719
TOTAL 1997	85,636	12,849	214,952	161,818	84,081,813	3,290,681	20,164,972	10,774,477	14,655,351	133,442,549

Capacidad de Elaboracion (m3 dia operativo)

Operador	Destileria	Destil. Atmosfer	Vacio	Reduct. Viscos.	Craç. Termico	Ref. Catalitico	Coque Fdo Vacio	Coque Cr. Red.	Hidro. Crack	Craç. Catalit	Hidro. Trac. D.O.
DEST. ARGENTINA DE PETROLEO S.A.											
	Dock Sud	1170	245	0	0	0	0	0	0	0	0
	Lomas de Zamora	571	250	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	1741	495	0	0	0	0	0	0	0	0
EG3 S.A.											
	Eliçabe	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
	Total Empresa	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
ESSO S.A.P.A.											
	Campana	13300	7400	0	0	0	3600	0	0	5200	2200
	Galván	2700	0	1000	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	16000	7400	1000	0	0	3600	0	0	5200	2200
PASA PETROQUIMICA											
	PASA	0	0	0	0	1900	0	0	0	0	0
	Total Empresa	0	0	0	0	1900	0	0	0	0	0
REFINERIA SAN LORENZO S.A.											
	San Lorenzo	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	5600	2040	670	826	0	0	0	0	0	0
REFINOR S.A.											
	Campo Duran	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	4600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHELL C.A.P.S.A.											
	Dock Sud	18000	6500	2000	0	2050	1000	0	0	4100	800
	Total Empresa	18000	6500	2000	0	2050	1000	0	0	4100	800
SOL PETROLEO S.A.											
	Francisco Solano	1000	500	0	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	1000	500	0	0	0	0	0	0	0	0
YPF S.A.											

Capacidad de Elaboracion (m3 dia operativo)

Operador	Destileria	Destil. Atmosfer	Vacio	Reduct. Viscos.	Craq. Termico	Ref. Catalitico	Coque Fdo. Vacio	Coque Cr. Red.	Hidro - Crack.	Craq. Catalit	Hidro Trat. D.O.
	La Plata	28000	16500	0	0	1860	13900	0	0	11700	1670
	Luján de Cuyo	19000	10500	0	0	1510	13400	0	4100	6800	2000
	Plaza Huincol	3750	0	0	0	470	0	0	0	0	0
Total Empresa		50750	27000	0	0	3840	27300	0	4100	18500	3670
Total General		101691	46235	4370	826	7790	31900	0	4100	29200	6670

ESTACIONES DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS y DUALES 1997

Provincia	YPF	DAPSA	EG3	ESSO	SHELL	SOL	RHASA	REFINOR	SL	CONOR	BLANCAS	TOTAL
BUENOS AIRES	883	2	345	388	445	90	24	0	0	0	0	325
CAPITAL FEDERAL	119	3	36	66	112	13	5	0	0	0	0	27
CATAMARCA	15	0	1	4	2	0	0	0	2	0	0	5
CHACO	52	0	2	11	23	0	0	2	0	0	0	14
CHUBUT	49	0	30	6	1	0	2	0	0	0	0	9
CORDOBA	312	0	37	136	84	0	0	6	11	1	0	52
CORRIENTES	55	1	0	17	22	0	1	0	1	0	0	4
ENTRE RIOS	112	1	16	43	65	0	2	0	4	1	0	27
FORMOSA	27	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	8
JUJUY	22	0	0	4	5	0	0	0	1	0	0	1
LA PAMPA	52	0	14	29	14	0	0	0	0	0	0	7
LA RIOJA	24	0	1	4	4	0	0	1	0	0	0	0
MENDOZA	148	0	3	17	30	0	2	0	0	0	0	17
MISIONES	43	0	0	12	17	0	0	0	0	0	0	10
NEUQUEN	49	0	6	7	3	0	0	0	0	0	0	1
RIO NEGRO	63	0	20	11	19	0	0	0	0	0	0	4
SALTA	59	0	0	3	4	0	0	10	0	0	0	10
SAN JUAN	46	0	1	10	7	0	0	0	1	0	0	2
SAN LUIS	39	0	3	7	4	0	0	0	1	0	0	6
SANTA CRUZ	31	0	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1
SANTA FE	280	0	53	170	137	0	1	0	10	9	0	125
SANTIAGO DEL ESTERO	45	0	1	7	5	0	0	2	2	0	0	7
TIERRA DEL FUEGO	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TUCUMAN	46	0	2	16	12	0	0	9	6	0	0	11
U.TOTAL	2581	7	577	974	1020	103	37	34	39	11	0	673

PRODUCCION, VENTA Y CONSUMO PROPIO DE CARBON MINERAL
(En toneladas)

CONCEPTO	AÑO 1996	AÑO 1997
PRODUCCION BRUTA	569,739	545,976
PROD.COMERCIALABLE	311,438	250,136
VENTAS	266,355	236,475
CONSUMO PROPIO	60,814	55,686

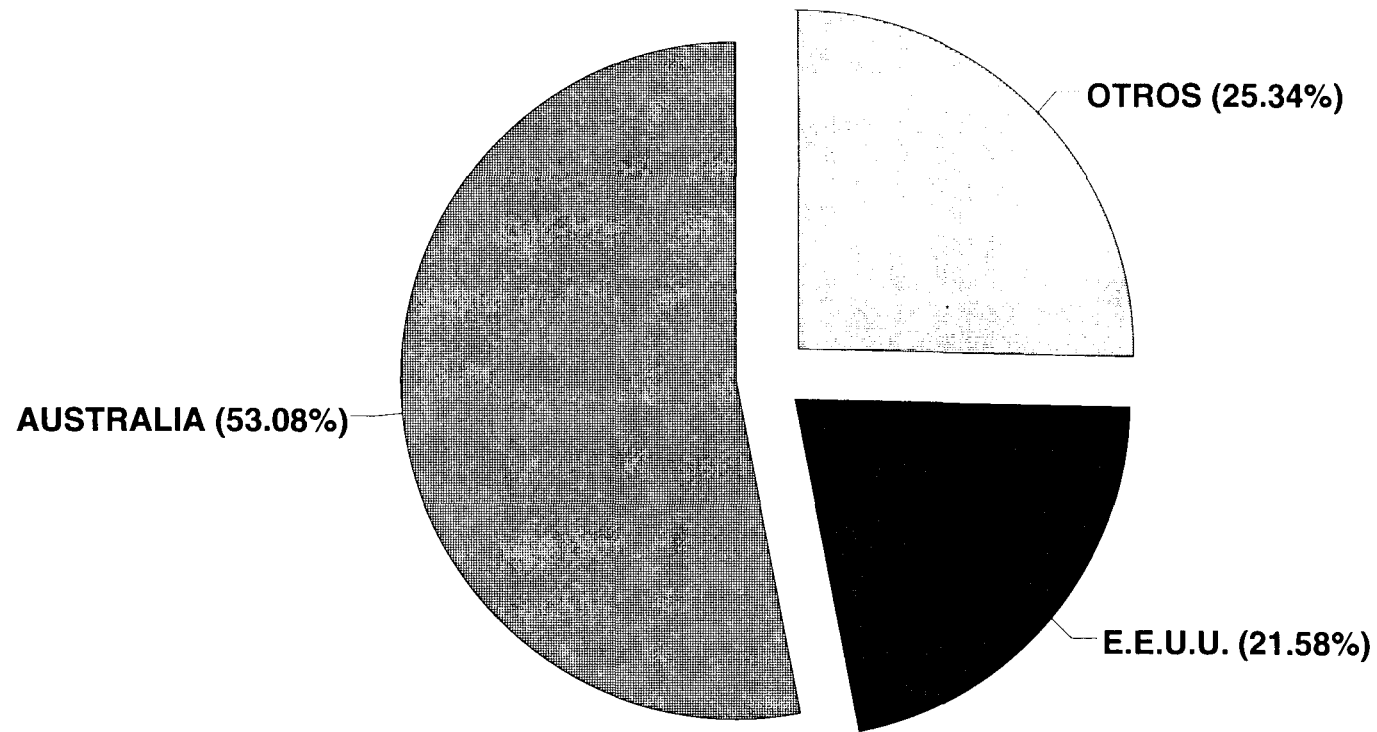
IMPORTACIONES
(Valor C y F U\$S)

CONCEPTO	AÑO 1996		AÑO 1997	
	Miles Tn.	Miles U\$S	Miles Tn.	Miles U\$S
TOTALES	1,117.69	58,084.15	759.41	40,656.65
AUSTRALIA	389.41	22,331.03	403.12	21,227.32
COLOMBIA				
E.E.U.U.	367.66	19,726.35	163.86	9,127.15
INDONESIA				
NUEVA ZELANDIA				
POLONIA				
BRASIL				
CHILE				
SUDAFRICA (*)	360.62	16,026.77		
VENEZUELA				
OTROS			192.43	10,302.18

(*) Los datos de SUDAFRICA para 1996 corresponden a HULLA BITUMINOSA TERMICA

CARBON MINERAL 19967

IMPORTACION (%)



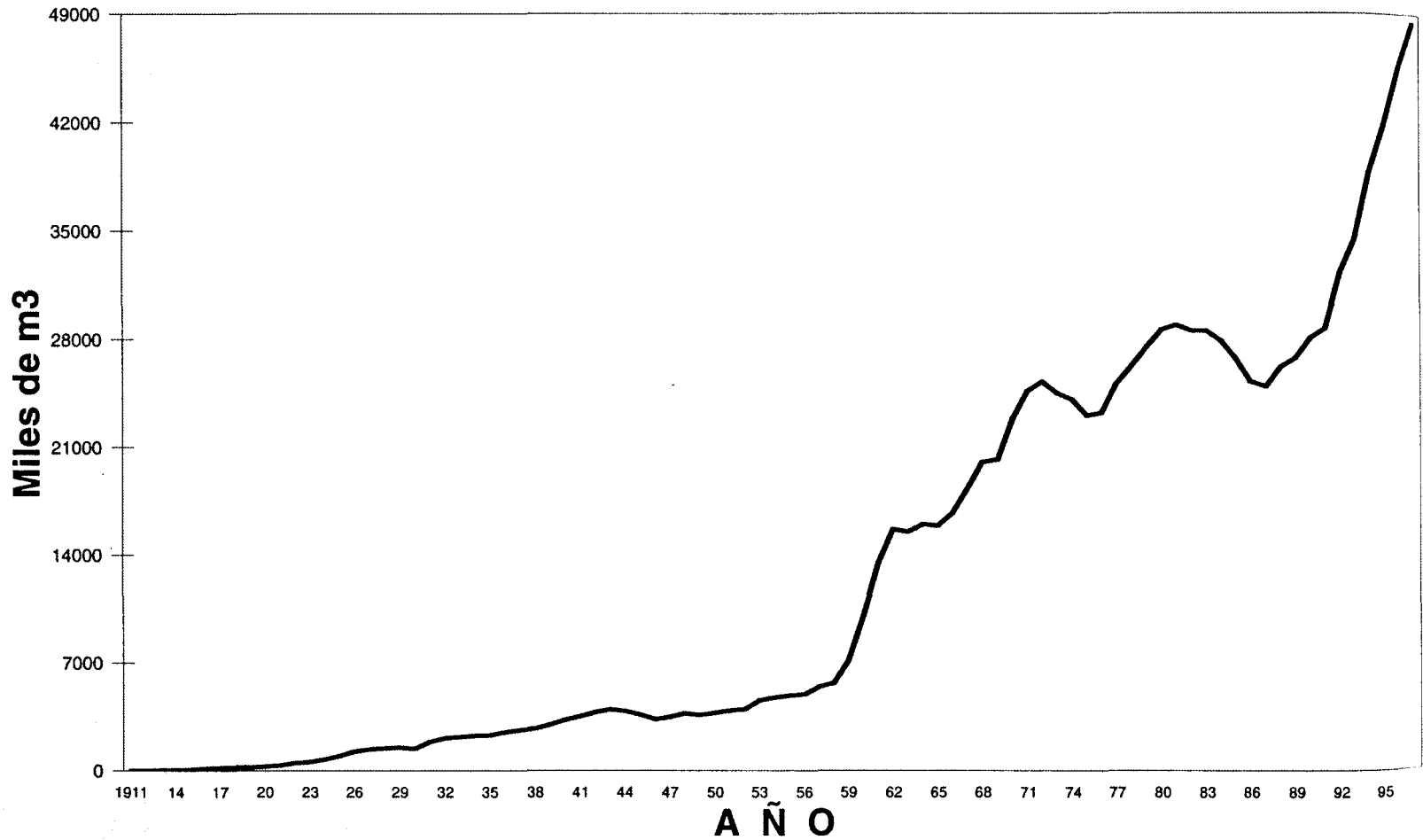
PRODUCCION de PETROLEO, GAS NATURAL y CARBON MINERAL

	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	ANO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	ANO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)
1940	2	-	-	1940	3,276	536	-	1969	20,167	7,007	521
1941	7	-	-	1941	3,500	593	-	1970	22,802	7,664	615
1942	21	1	-	1942	3,769	675	-	1971	24,557	8,117	632
1943	44	3	-	1943	3,948	676	-	1972	25,195	8,316	675
1944	82	7	-	1944	3,852	662	-	1973	24,440	8,914	450
1945	138	9	-	1945	3,638	608	-	1974	24,022	9,427	616
1946	192	15	-	1946	3,307	562	-	1975	22,968	10,275	502
1947	215	18	-	1947	3,473	582	-	1976	23,147	11,032	615
1948	211	18	-	1948	3,692	605	-	1977	25,047	11,663	533
1949	262	22	-	1949	3,591	673	-	1978	26,255	11,504	434
1950	327	28	-	1950	3,730	754	-	1979	27,434	12,815	727
1951	455	37	-	1951	3,890	829	1	1980	28,566	13,466	389
1952	530	45	-	1952	3,946	897	30	1981	28,852	13,629	498
1953	741	75	-	1953	4,531	931	37	1982	28,470	15,523	515
1954	952	96	-	1954	4,702	981	32	1983	28,474	17,181	486
1955	1,248	171	-	1955	4,850	1,058	75	1984	27,838	18,764	509
1956	1,372	152	-	1956	4,931	1,147	96	1985	26,675	19,113	400
1957	1,442	173	-	1957	5,398	1,414	122	1986	25,179	19,246	365
1958	1,493	269	-	1958	5,669	1,653	136	1987	24,857	19,168	373
1959	1,431	270	-	1959	7,087	2,152	184	1988	26,123	22,734	511
1960	1,861	344	-	1960	10,153	3,574	175	1989	26,713	24,207	514
1961	2,089	474	-	1961	13,428	4,908	235	1990	28,004	23,018	270
1962	2,177	657	-	1962	15,614	6,173	210	1991	28,621	24,643	292
1963	2,230	731	-	1963	15,444	5,946	205	1992	32,246	25,043	202
1964	2,273	617	-	1964	15,943	6,535	332	1993	34,447	26,668	167
1965	2,458	533	-	1965	15,825	6,236	373	1994	38,732	27,697	348
1966	2,600	505	-	1966	16,655	5,962	356	1995	41,739	30,441	304
1967	2,715	491	-	1967	18,232	6,468	411	1996	45,570	34,650	311
1968	2,959	518	-	1968	19,953	7,054	472	1997	48,403	37,074	250

Carbon Mineral: Produccion comerciable

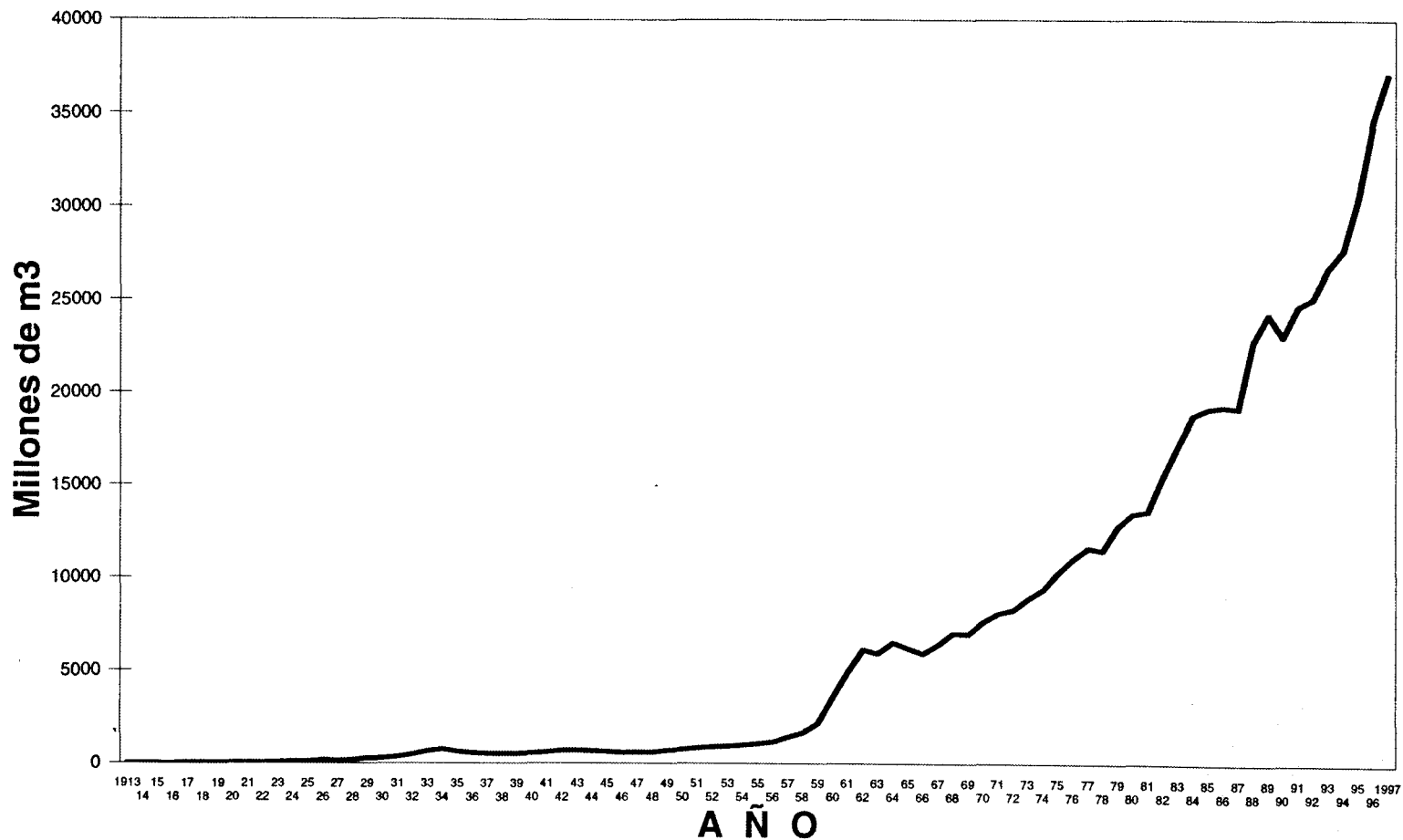
PETROLEO

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm3)



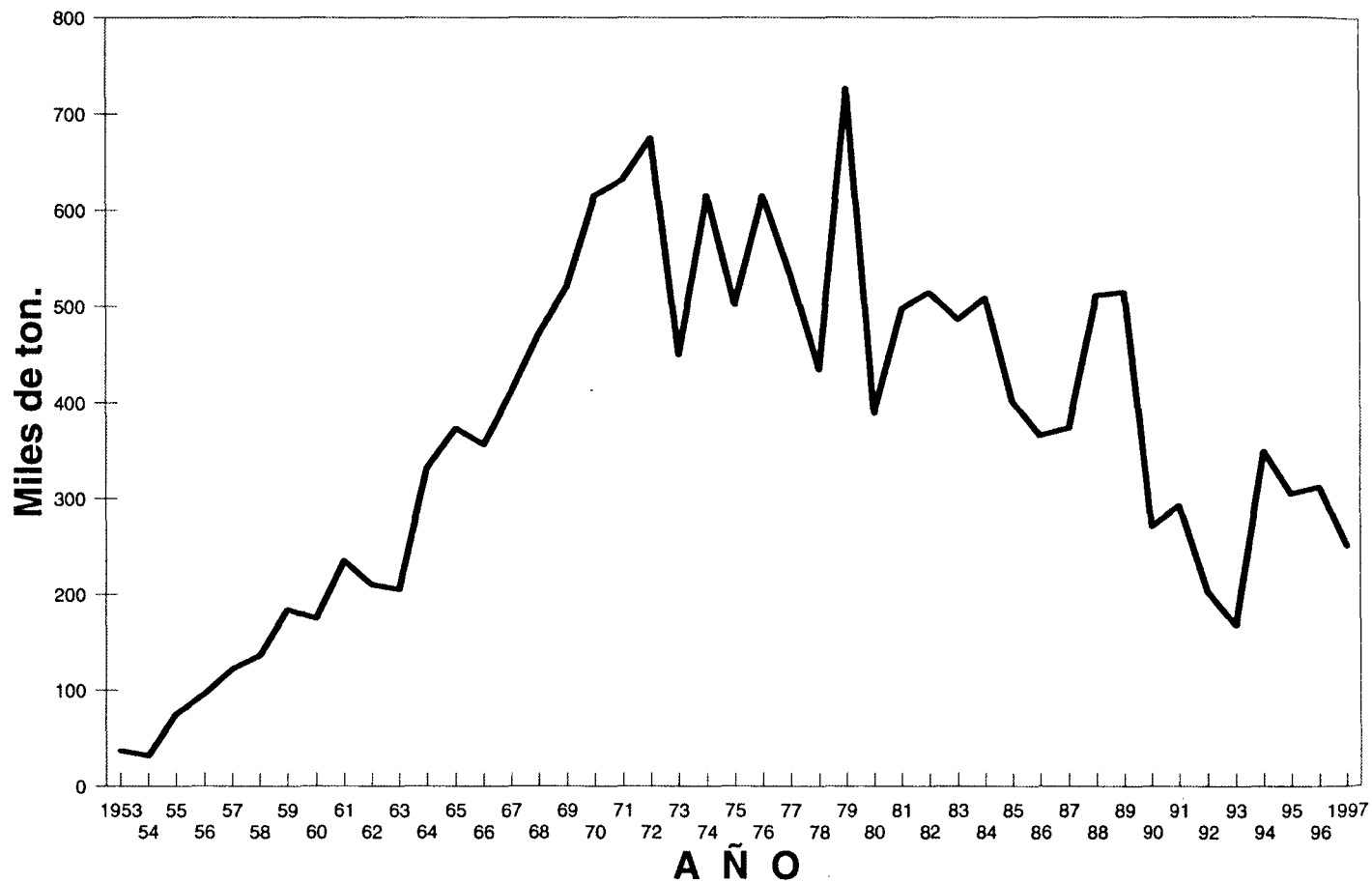
GAS NATURAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MMm3)



CARBON MINERAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mtn)



RESERVAS

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 1997

Las cifras de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural responden a los volúmenes remitidos por las empresas operadoras, en cumplimiento de la Resolución SE N° 319/93, sin ninguna modificación. En caso de disponerse los valores de Reservas auditados o certificados, se adoptó el criterio de utilizar los mismos.

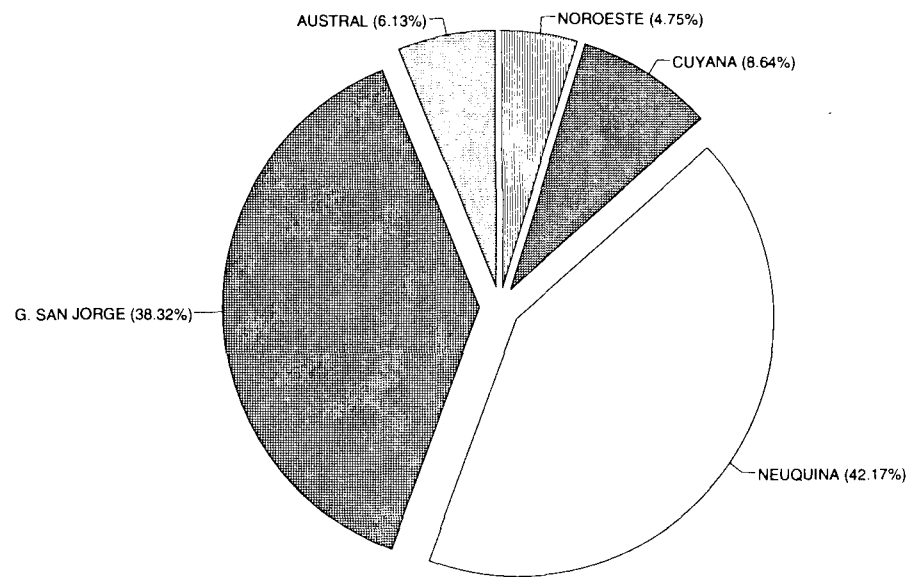
RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

(miles de m3)

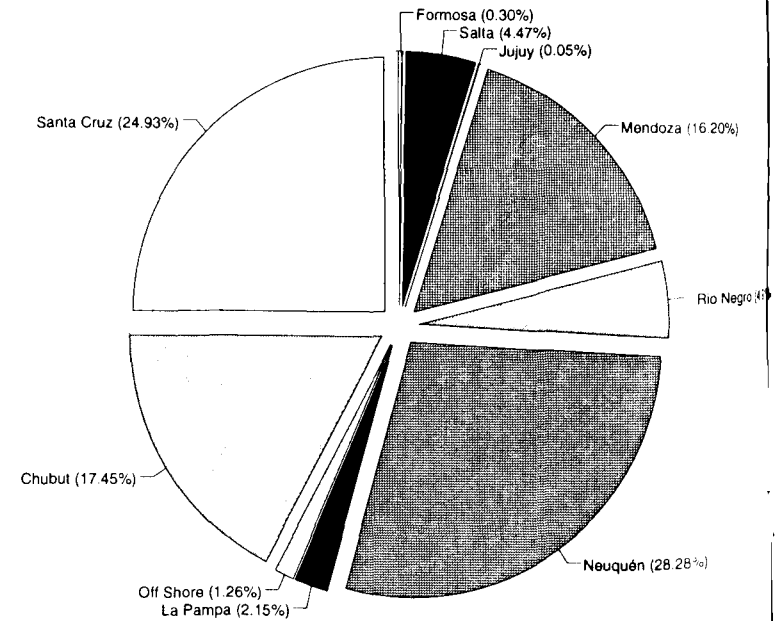
CUENCA	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
NOROESTE	26,325	33,694	36,315	25,549	23,143	20,222	19,512	17,757	14,822	20,153	19,783
SALTA	24,169	30,714	31,351	21,286	18,980	16,748	16,436	15,429	12,924	18,608	18,347
JUJUY	530	506	490	437	420	363	329	291	257	230	202
FORMOSA	1,626	2,474	4,474	3,826	3,743	3,111	2,747	2,037	1,641	1,314	1,233
CUYANA	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695	33,802	35,989
MZA. NORTE	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519	35,695	33,802	35,989
NEUQUINA	147,614	147,540	138,071	100,227	108,516	125,196	141,040	146,768	160,320	178,015	175,727
MZA. SUR	15,444	18,743	14,987	9,591	10,747	10,332	13,393	13,492	17,863	31,104	30,569
NEUQUEN	105,067	105,022	100,107	74,994	82,913	98,253	110,936	112,239	118,848	118,696	116,172
RIO NEGRO	22,101	19,120	18,877	12,278	12,260	14,646	13,690	15,989	17,750	20,249	20,170
LA PAMPA	5,002	4,655	4,100	3,364	2,596	1,965	3,021	5,048	5,859	7,967	8,816
G. SAN JORGE	102,044	96,696	87,926	61,896	79,501	116,166	145,877	137,395	146,663	153,342	159,700
CHUBUT	49,594	45,631	41,581	30,624	45,752	48,934	70,739	66,267	70,198	69,099	71,679
STA. CRUZ NORTE	52,450	51,065	46,345	31,272	33,749	67,232	75,138	71,128	76,465	84,243	88,022
AUSTRAL	49,517	47,306	48,842	33,107	30,530	29,225	10,951	21,701	21,901	28,124	25,535
STA. CRUZ SUR	3,531	4,009	4,265	4,175	3,556	3,441	2,909	6,283	9,382	9,002	14,368
T. DEL FUEGO (On Shore)	7,473	43,297	8,730	9,356	9,226	3,883	8,042	15,418	12,519	19,123	5,988
T. DEL FUEGO (Off Shore)	38,513	-	35,847	19,576	17,748	21,901					5,179
TOTAL GENERAL	357,151	362,470	344,623	249,608	267,618	320,747	352,441	358,140	379,401	413,436	416,734

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO AL 31/12/97

POR CUENCA (%)

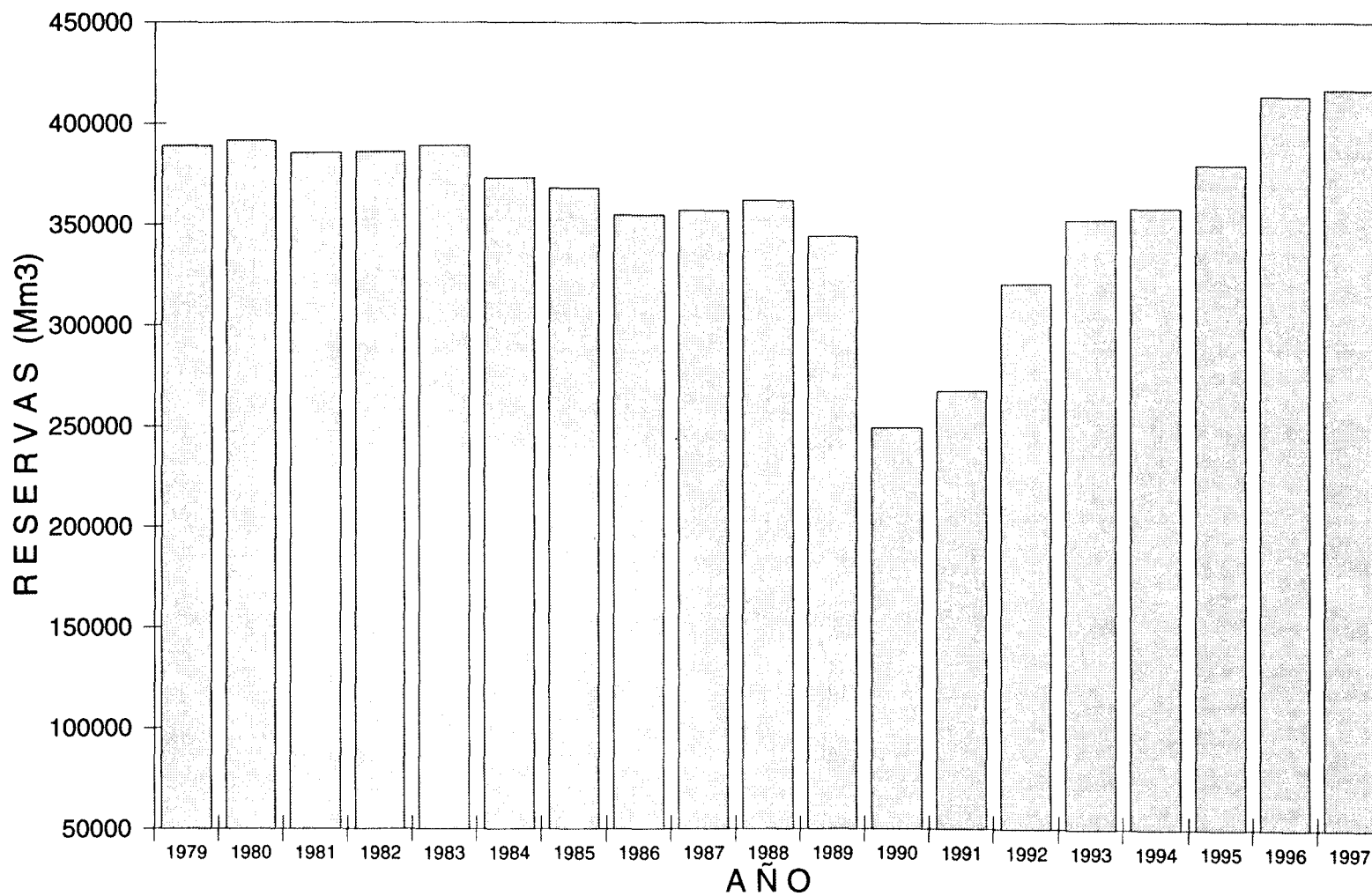


POR PROVINCIA (%)



RESERVAS DE PETROLEO

EVOLUCION 1979/1997 (Mm3)



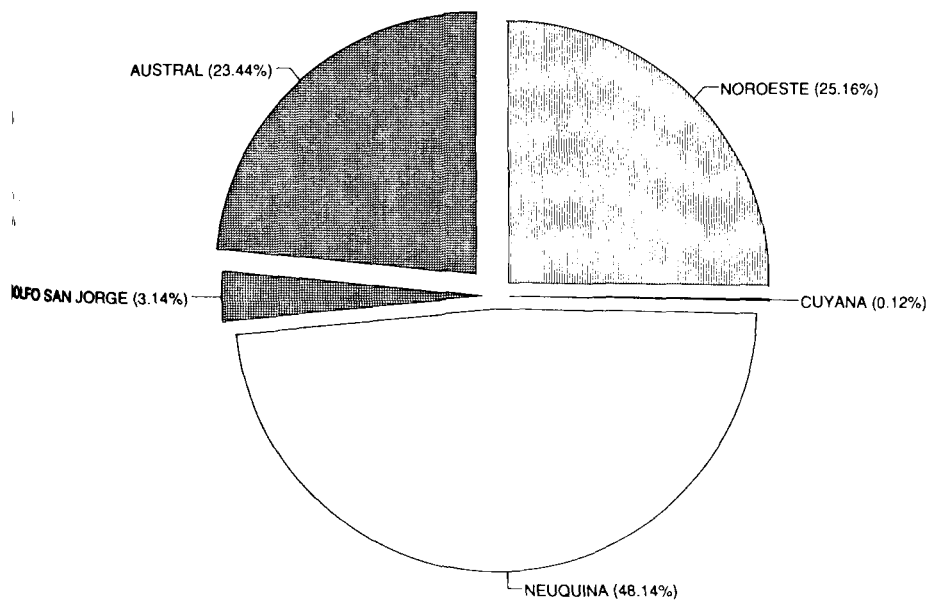
RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL

(millones de m³)

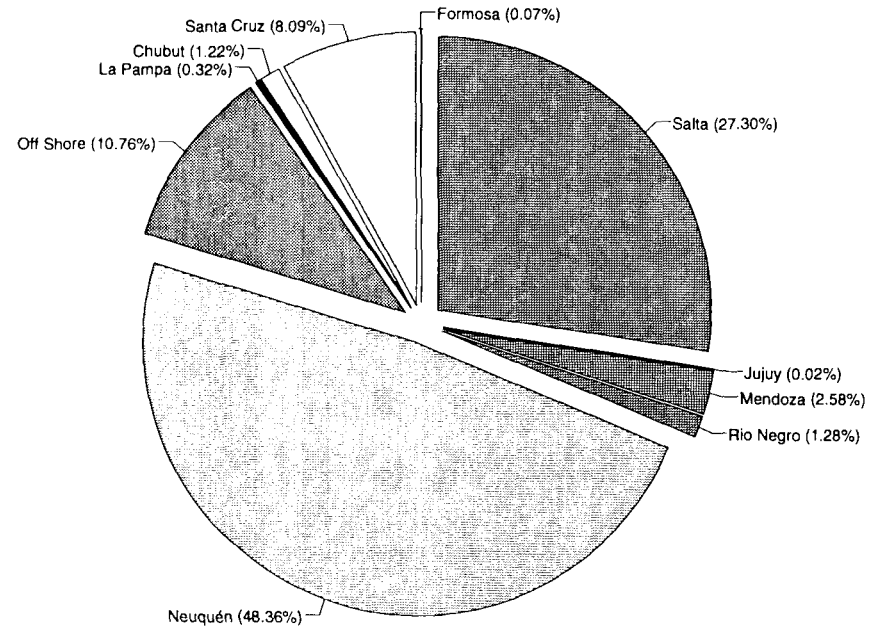
CUENCA	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997
NOROESTE	100,772	149,753	146,830	144,428	144,796	122,812	123,897	113,244	122,145	173,883	172,063
SALTA	100,312	149,133	145,808	143,563	143,877	121,924	123,485	112,560	121,500	173,283	171,472
JUJUY	156	209	199	182	187	161	183	174	166	158	151
FORMOSA	304	411	823	683	732	727	229	510	479	442	440
CUYANA	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854	662	808
MZA. NORTE	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861	854	662	808
NEUQUINA	428,439	432,788	406,069	321,484	344,179	321,087	313,781	294,708	343,801	338,300	329,157
MZA. SUR	10,668	11,041	10,985	9,148	11,638	1,312	1,803	3,146	11,670	12,243	15,398
NEUQUEN	392,642	399,318	371,894	301,531	313,076	308,253	302,486	282,011	322,535	311,631	303,728
RIO NEGRO	22,110	20,364	20,431	10,090	18,386	10,865	7,490	7,985	8,142	12,137	8,028
LA PAMPA	3,019	2,065	2,759	715	1,079	657	2,002	1,566	1,454	2,289	2,002
G. SAN JORGE	24,103	33,708	21,060	12,639	12,870	9,955	13,844	10,867	16,148	17,263	21,488
CHUBUT	4,966	6,363	6,453	4,783	3,236	3,499	5,310	5,958	7,024	6,613	7,638
STA. CRUZ NORTE	19,137	27,345	14,607	7,856	9,634	6,456	8,534	4,909	9,124	10,650	13,850
AUSTRAL	138,178	155,476	168,676	99,683	90,156	85,731	64,019	115,848	136,347	155,479	160,301
STA. CRUZ SUR	31,336	30,444	26,634	28,657	23,458	27,292	24,919	26,092	34,736	35,924	37,008
T. DEL FUEGO (On Shore)	31,067	125,032	31,147	47,435	43,107	23,377	39,100	89,756	101,611	119,555	51,167
T. DEL FUEGO (Off Shore)	75,775	-	110,895	23,591	23,591	35,062					72,126
TOTAL GENERAL	693,387	773,016	743,927	579,056	592,869	540,429	516,662	535,528	619,295	685,587	683,798

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL AL 31/12/97

POR CUENCA (%)

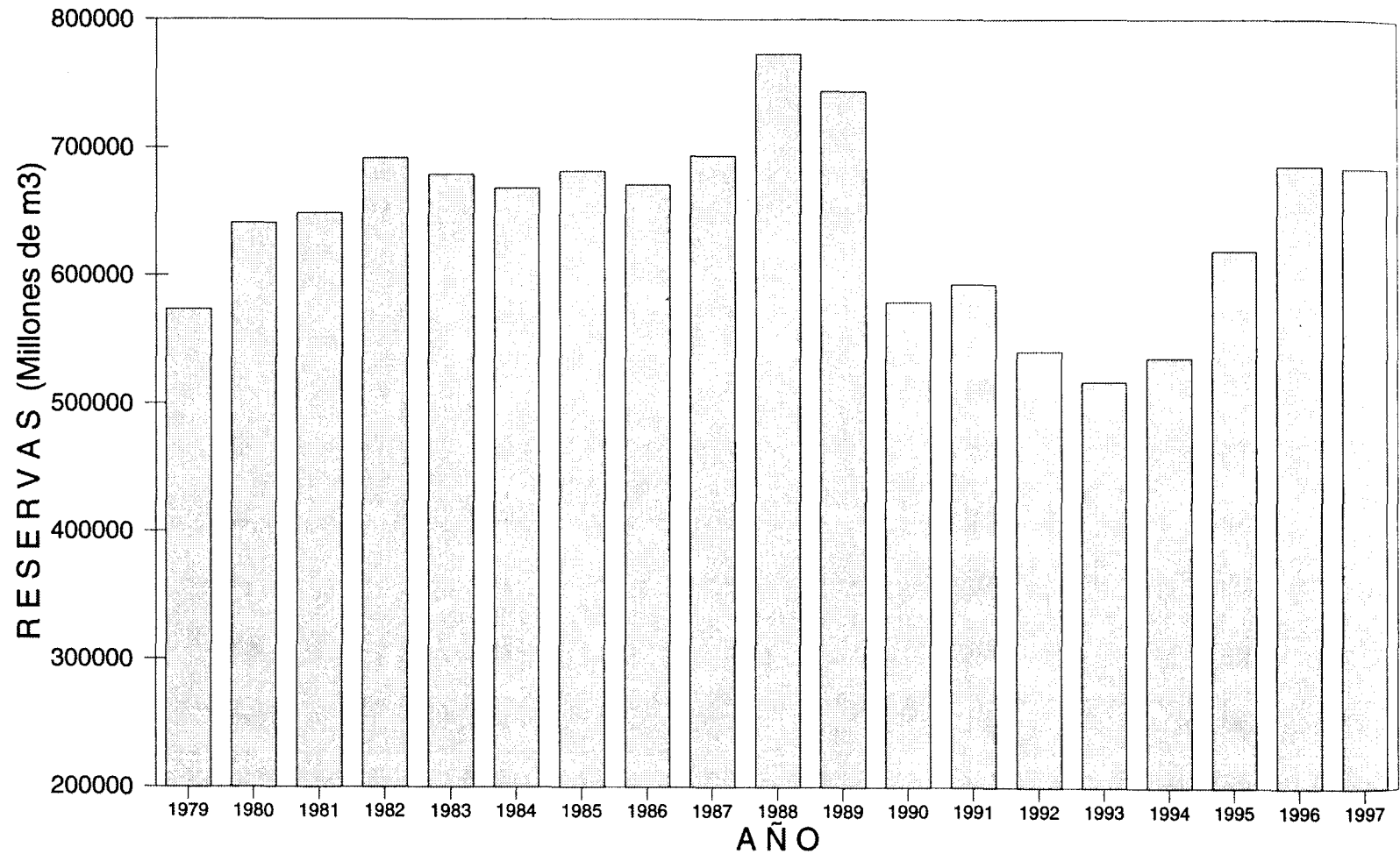


POR PROVINCIA (%)



RESERVAS DE GAS NATURAL

EVOLUCION 1979 / 1997 (Millones de m3)



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
CUENCA NOROESTE			CUENCA CUYANA			C. Neuq.-Mza. Sur (Cont.)		
Mendoza Norte			Mendoza Norte			El Portón [Buta Ranquil]	201	114
Atamisqui	25	0	Atamisqui	504	0	El Sosneado	1,354	0
Barrancas	1,091	211	Barrancas	14,802	222	La Brea	166	0
Cacheuta	117	229	Cacheuta	22	2	Lindero de Piedra	0	0
Chañares Herrados	0	0	Chañares Herrados	1,552	39	Llancanello	1,775	0
La Ventana			La Ventana	7,254	177	Loma de la Mina [Yac. Neuq. I]	445	0
Los Tordillos Oeste			Los Tordillos Oeste	0	0	Loma del Divisadero	8	0
P.Coloradas-E.Intermedia			P.Coloradas-E.Intermedia	2,909	131	Paso de las Bardas Norte [CN]	129	1,950
Puesto Pozo Cercado			Puesto Pozo Cercado	80	9	Puesto Hernández	2,115	193
Refugio Tupungato			Refugio Tupungato	1,209	111	Puesto Molina Norte [CN VI]	5	0
Río Tunuyán			Río Tunuyán	236	4	Puesto Rojas	135	152
Vizcacheras			Vizcacheras	7,422	111	Puntilla del Huincán	1	1
Total FORMOSA	1,233	440	Total MENDOZA NORTE	35,989	806	Valle del Río Grande	2,686	482
						Vega Grande	168	0
			TOTAL CUENCA CUYANA	35,989	806	Total MENDOZA SUR	30,569	15,396
						Neuquén		
			CUENCA NEUQUINA			Agua del Cajón	1,987	14,103
			Mendoza Sur			Aguada Baguales	1,139	102
			Agua Botada	0	0	Aguada Chivato	200	638
			Altiplanicie del Payún	0	0	Aguada de la Arena [Añelo]	231	4,272
			Atuel Norte	19	0	Aguada Pichana	2,466	47,754
			Cajón de los Caballos	156	600	Aguada Villanueva	0	0
			Calmuco - Barreales Colorad	100	480	Al Norte de la Dorsal	3,064	1,552
			Cañadón Amarillo	28	3	Al Sur de la Dorsal	388	475
			Cº Fortunoso	6,858	0	Anticlinal Campamento	44	57
			Cº Mollar Norte [Yac.Neuq. I]	46	0	Bajada del Palo	21	389
			Cº Mollar Oeste	118	0	Bajo Baguales	3	8
			Ch. de la Salina [Buta Ranquil]	9,499	8,540	Centenario	1,974	3,784
			Chihuido de la Salina Sur	1,610	2,848	Cerro Bandera	128	6
			Chihuido de la Sierra Negra	1,851	0	Cerro Vagón	48	0
			Confluencia Sur [Confluencia]	1,092	31	Cerro Hamaca [Yac. Neuq. VII]	309	0
			El Manzano	4	1	Chihuido de la Sierra Negra	31,552	1,799
						Cutral-Co	33	1
TOTAL CUENCA NOROESTE	19,783	172,063						

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
C. Neuq.-Neuquén (Cont)			C. Neuq.-Neuquén (Cont)			TOTAL CUENCA NEUQUINA	175,726	
Chapúa Este [Río Barrancas]	0	4,852	Veta Escodida	0	0	GOLFO SAN JORGE		
Dadín	180	660	Total NEUQUEN	116,172	303,729	Chubut		
El Caracol Norte	0	0	La Pampa			Anticlinal Funes	42	
El Mangrullo	0	5,406	25 de Mayo-Medanito S.E.	7,265	411	Anticlinal Gde.-Cerro Dragón	18,770	
El Portón [Buta Ranquil]	678	586	Jagüel de los Machos	26	4	Bella Vista Oeste	676	
El Porvenir	1,166	12	Medanito (Area Provincial)	1,525	1,587	Caleta Córdova	0	
El Sauce	0	0	Total LA PAMPA	8,816	2,002	Camp. Central-Cdón. Perdido	4,102	
El Trapial-Curamched (Huantra)	15,609	171	Río Negro			Cañadón Pilar	0	
Entre Lomas	2,378	2,126	25 de Mayo-Medanito S.E.	3,138	99	Cañadón Ramírez	15	
Filo Morado	1,202	2,828	Agua Salada	500	539	Cayelli	0	
Fortín de Piedra	0	0	Bajo del Piche	145	46	Cerro Tortuga-L. Flores-R.Ch	2,337	
La amarga Chica	0	0	Barranca de los Loros	86	8	Chulengo	49	
La Calera	0	0	Catriel Oeste	2,848	157	Diadema	6,194	
Lago Pellegrini Este	0	0	Catriel Viejo	39	0	El Tordillo	23,088	
Lindero Atravesado	417	6,420	Centro Este	415	443	Escalante - El Trébol	6,463	
Loma de la Lata - Sierra Barros	21,943	153,695	El Medanito	703	15	Est. La Escondida [Colhué Hu	682	
Loma del Mojón	0	0	El Santiagueño	280	117	José Segundo	436	
Loma Jarillosa Este-Pto.Silva C	10	147	Entre Lomas	6,240	2,850	Kilómetro 20	1,230	
Loma Montosa Oeste	36	0	Estación Fernández Oro	497	416	Km. 8	351	
Loma Negra Ni	6	89	Jagüel de los Machos	200	29	La Tapera	0	
Los Bastos	31	252	Lago Pellegrini Este	1	0	Manantiales Bher	2,505	
Meseta Buena Esperanza	0	0	Loma Guadalosa	0	0	Mata Magallanes	75	
Neuquén del Medio	275	0	Medianera	26	0	Pampa del Castillo-La Guitar	4,633	
Octógono	825	1,135	Puesto Flores-Estancia Vieja	58	6	Pico Salamanca	0	
Paso de las Bardas Norte [CN	48	1,234	Puesto Prado	185	5	Puesto Quiroga	0	
Puesto Hernández	20,687	1,655	Rinconada-Puesto Morales	0	0	Restinga Ali	21	
Puesto Touquet	4	859	Río Negro Norte	0	0	Sarmiento	10	
Rincón de Aranda	0	0	Río Neuquén	159	3,252	Total CHUBUT	71,679	
R. del Mangrullo [Yac. Neuq. V	4	99	Señal Picada-Punta Barda	4,650	47	Santa Cruz Norte		
Río Neuquén	2,121	2,861	Tres Nidos	0	0	Anticlinal Aquada Bandera	0	
San Roque	4,531	32,845	Total RIO NEGRO	20,170	8,029			
Señal Cerro Bayo	318	23						
Señal Picada-Punta Barda	114	168						
Sierra Chata [Chihuidos]	0	10,669						

PARA RECUPERACION SECUNDARIA Y MANTENIMIENTO DE PRESION

Pozos no productores de hidrocarburos que, al 31 de diciembre del año informado, están afectados a proyectos de recuperación secundaria o asistida o cerrados para mantenimiento de presión.

EN INYECCION DE AGUA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están siendo utilizados para la inyección de agua en proyectos de recuperación secundaria.

RESERVADOS PARA RECUPERACION SECUNDARIA O ASISTIDA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por que podrán ser incluidos en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

PARA MANTENIMIENTO DE PRESION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados para mantener la presión del yacimiento.

EN INYECCION DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están siendo utilizados para la inyección de gas en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de inyectar agua o gas en proyectos de recuperación secundaria o asistida.

POZOS A ABANDONAR

Pozos en los que, al 31 de diciembre del año informado, el estudio de sus características técnicas y económicas indican la conveniencia y razonabilidad de abandonarlo, sin haberse aún cumplido las tareas de abandono según lo establecido por la Resolución SE N° 5/96, por lo que no han sido declarados como abandonados.

POZOS ABANDONADOS

Pozos en los que, al 31 de diciembre del año informado, el estudio de sus características técnicas y económicas indicaron la conveniencia y razonabilidad de su abandono y, habiendo cumplido con las presentaciones ante la Autoridad de Aplicación, se han realizado las tareas de abandono de acuerdo a lo establecido por la Resolución SE N° 5/96.

C.- REGIMEN DE CONCESIONES Y PERMISOS

Se clasifican los distintos tipos de concesiones de explotación y permisos de exploración, a fin de distinguir su origen y régimen legal.

CONCESIONES DE EXPLOTACION

CONCESIONES DE YPF

Concesiones de explotación otorgadas por Ley N° 24.145 y descritas en su Anexo I. Por su origen, se distinguen las siguientes categorías:

- **YPF ADMINISTRACION**, áreas operadas por YPF S.A..
- **CONTRATOS DEL PLAN HOUSTON**, áreas operadas por contratistas que obtuvieron lotes de explotación, provenientes de contratos de exploración del ex-Plan Houston, aún no convertidos.
- **CONTRATOS DE RIESGO**, áreas operadas por contratistas que obtuvieron lotes de explotación, provenientes de contratos de riesgo de exploración, aún no reconvertidos.
- **CONTRATOS SIN RECONVERTIR**, áreas operadas por contratistas, en contratos de obras y servicios de explotación, aún no reconvertidos.
- **ASOCIACIONES**, áreas en las que YPF está asociada al operador o a una UTE, con una participación determinada en la producción. Se distinguen dos subcategorías:

AREAS CENTRALES, adjudicadas por Concurso N° 14-277/90, realizado por YPF, con la conformación de UTEs.

NUEVAS ASOCIACIONES, adjudicadas a un operador en forma directa (MAGALLANES y EL PORTON-BUTA RANQUIL) o por concursos realizados por YPF, Nros. 14-279/91 (Cuenca Austral) y 14-28 0/92 (Cuenca del Noroeste).

AREAS DE INTERES SECUNDARIO

Concesiones de explotación otorgadas por licitaciones públicas internacionales, de acuerdo a los Decretos 1055/89, 1212/89 y 1589/89 de desregulación, bajo el régimen de la Ley N° 17.319.

VIEJAS CONCESIONES

Antiguas concesiones mineras, regidas por el código de minería.

CONTRATOS RECONVERTIDOS

Concesiones de explotación resultantes de la reconversión de contratos de obras y servicios para la explotación de hidrocarburos.

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
Santa Cruz - S. Cruz (Cont.)			TOTAL GOLFO SAN JORGE	159,700	21,469	C. Austral - S. Cruz (Cont.)		
San Jorge - S. Cruz (Cont.)	5,575	1,243				Santa Cruz II	930	9,996
San Jorge Grande-C.Dragón	0	0				Total SANTA CRUZ (C.A.)	14,368	37,000
San Jorge Yancowsky	116	0				Tierra del Fuego		
San Jorge 127	16,491	1,018	CUENCA AUSTRAL			Angostura	55	9
San Jorge de la Escondida-L.Heras	0	0	Santa Cruz			Cuenca Marina Austral 1	2,761	22,222
San Jorge León	6,065	1,611	An-Aike [Santa Cruz II]	0	300	Las Violetas	144	1,308
San Jorge León-Meseta Espinosa	4,542	0	Bajada Fortaleza [Santa Cruz I]	10	242	Los Chorrillos	0	0
San Jorge Minerales	2,551	0	Campo Boleadora [Santa Cruz I]	742	2,424	Magallanes	726	4,574
San Jorge Seco	78	2	Campo Bremen	36	397	Río Cullen	4	260
San Jorge Vasco	59	2	Campo Indio [Santa Cruz I]	1,806	171	Tierra del Fuego	2,298	27,368
San Jorge Yatel	20	0	Cañadón Deus [Santa Cruz I]	1,028	0	Total TIERRA DEL FUEGO	5,988	55,741
San Jorge Overo	344	23	Chorrillos	107	150			
San Jorge Piedra-C.Guadal	1,387	0	Del Mosquito	119	167	Off Shore		
San Jorge Wenceslao	415	0	Dos Hermanos [Santa Cruz I]	32	1,402	Aries Norte [C. M. Austral I]	0	0
San Jorge Cordón	8,981	1,169	Estancia Librun [Santa Cruz I]	78	0	Cuenca Marina Austral 1	5,179	67,560
San Jorge Guadal-Lomas del Cuy	4,437	883	Faro Vírgenes	274	4,013	Lago Fuego	0	0
San Jorge Huemul - Kolhuel Kaike	273	17	La Carmen	0	0	Lobo	0	0
San Jorge El Valle	3,635	97	La Menor [Santa Cruz I]	432	0	Total OFF SHORE	5,179	67,560
San Jorge Kolhuel Kaike-El Valle	1,050	0	La Pampa [Mata Amarilla]	0	1,367			
San Jorge Las Heras	68	7	La Paz [Santa Cruz I]	97	2,967	TOTAL CUENCA AUSTRAL	25,535	160,301
San Jorge Los Monos	17,172	3,929	La Porfiada [Santa Cruz I]	1,233	812			
San Jorge Meseta Magallanes Este	18	0	La Tehuelche	0	0			
San Jorge Meseta Espinosa	2,310	0	La Terraza	20	411	TOTAL CUENCA AUSTRAL	25,535	160,301
San Jorge Meseta Espinosa [CGSJ X]	501	0	Laguna de los Capones	18	270			
San Jorge Campa Verdun	9	0	Laguna del Oro [Santa Cruz I]	678	755			
San Jorge Arco Truncado-El Cordón	6,790	770	Magallanes	726	4,574	TOTAL CUENCA AUSTRAL	25,535	160,301
San Jorge Piedra Clavada	4,767	0	María Inés [Santa Cruz II]	4,716	353			
San Jorge Tierra del Carril	22	144	Moy Aike	28	0	TOTAL CUENCA AUSTRAL	25,535	160,301
San Jorge Piedra Clavada	9	0	Océano	143	1,590			
San Jorge Río Deseado Este [CGSJ I]	0	2,900	Palermo Aike	0	0			
San Jorge Los Picos	336	0	Piedrabuena	0	0	TOTAL PAIS	416,734	683,796
Total SANTA CRUZ NORTE	88,022	13,831	Puesto Peter [Santa Cruz I]	43	110			
			San Cristóbal	0	0			
			Santa Cruz I	1,073	4,529			

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1997

GLOSARIO

A.- POZOS TERMINADOS Y METROS PERFORADOS

Cantidad de pozos que se dan por concluidos en el año y metros perforados en el año, discriminados en exploración, explotación y Avanzada, se discrimina en cada caso el resultado de la perforación, clasificándolos en Petrolíferos, Gasíferos o Improductivos. Estos valores son indicadores de la actividad exploratoria y productiva.

POZOS TERMINADOS

Todo pozo terminado en el transcurso del año informado, con o sin producción, en reserva o abandonado, entubado o sin entubar.

METROS PERFORADOS

Cantidad de metros perforados durante el año informado, incluyendo los metros de pozos no terminados.

POZOS DE EXPLOTACION

Pozos perforados en áreas de explotación dentro de los límites conocidos del yacimiento productivo.

POZOS DE AVANZADA

Pozos perforados en áreas de explotación con el fin de definir o extender los límites del yacimiento.

POZOS DE EXPLORACION

Pozos perforados en una posible trampa separada en la que no se hubiese perforado previamente un pozo considerado económicamente productivo, así como cualquier otro pozo que la Autoridad de Aplicación considere como tal.

PETROLIFEROS

Pozos terminados en el año informado que producen o que se prevé que podrán producir hidrocarburos, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C) presenten una relación gas/petróleo menor a 20.000 m³/m³, en volúmenes económicamente rentables.

GASIFEROS

Pozos terminados en el año informado que producen o que se prevé que podrán producir hidrocarburos, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C) presenten una relación gas/petróleo mayor a 20.000 m³/m³, en volúmenes económicamente rentables.

IMPRODUCTIVOS

Pozos que no produjeron volúmenes de hidrocarburos económicamente rentables.

POZOS DE DESARROLLO

Se denominan así a la suma de POZOS DE EXPLOTACION mas los POZOS DE AVANZADA.

B.- ESTADO DE POZOS

Es el inventario total de pozos al 31 de diciembre del año informado, detallando los diferentes tipos de pozos y sus estados.

POZOS PRODUCTIVOS DE PETROLEO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, producen o se prevé que podrán producir mezclas de hidrocarburos en cantidades económicamente rentables, que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C), presenten una relación gas/petróleo menor a 20.000 (20.000 m³ de gas por cada m³ de líquidos residuales).

EN EXTRACCION EFECTIVA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en producción en forma continua o intermitente por recuperación de nivel de fluido, sea la producción en forma natural o artificial.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de producir (por ejemplo: parado por falta de capacidad de evacuación).

ZONA ALEJADA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por resultar antieconómica su explotación en función de su distancia a los sistemas de captación y transporte.

ALTA RELACION GAS PETROLEO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por superar el límite permisible de relación gas/petróleo para el aventamiento, sin contar con la excepción correspondiente.

ALTO PORCENTAJE DE AGUA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por no ser económicamente rentable su explotación dado el alto volumen de agua producida respecto a los hidrocarburos extraídos.

PRODUCTIVOS DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, producen o se prevé que podrán producir mezclas de hidrocarburos que, en condiciones normales de presión y temperatura (1 atmósfera y 15 °C), presenten una relación gas/petróleo mayor a 20.000 (20.000 m³ de gas por cada m³ de líquidos residuales).

EN EXTRACCION EFECTIVA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en producción de gas en forma continua.

PARADOS TRANSITORIAMENTE

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados pero en condiciones de producir (por ejemplo: falta de capacidad de evacuación o disminución del consumo por razones estacionales).

ZONA ALEJADA

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por resultar antieconómica su explotación en función de su distancia a los sistemas de captación y transporte.

RESERVA DE GAS

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados a efectos de reservar su producción para determinados desarrollos o proyectos.

EN ESTUDIO

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están parados por encontrarse bajo análisis las posibilidades de su intervención, para recuperación secundaria o asistida, su puesta en producción o su abandono.

EN ESPERA DE REPARACION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, se encuentran parados a la espera de un equipo de reparación.

EN REPARACION

Pozos que, al 31 de diciembre del año informado, están en reparación.

AREAS PROVINCIALES

Areas cedidas a las Provincias de acuerdo a lo dispuesto por el Artículo 20 del Decreto 1055/89.

PERMISOS DE EXPLORACION

PLAN ARGENTINA

Areas adjudicadas como permisos de exploración por Licitación Pública Internacional E-01/92, ofertadas en el marco del Decreto 2178/91. Vigente a la fecha de publicación del presente Anuario.

PLAN HOUSTON

Areas adjudicadas a contratistas de YPF con anterioridad a su privatización, según el Decreto 1443 y modificatorio 638. La mayoría se han convertido en permisos de exploración.

PLAN HOUSTON CONVERTIDO

Permisos de exploración otorgados a los contratistas que seguían explorando áreas del ex-Plan Houston y acordaron la conversión de los contratos.

CONTRATOS DE RIESGO

Areas adjudicadas a contratistas de YPF, con anterioridad a su privatización y al Plan Houston, regidos por la Ley N° 21.778.

EXPLORACION COMPLEMENTARIA

Exploración en áreas de explotación.

YPF AREAS RESERVADAS

Areas reservadas a YPF S.A. para exploración de hidrocarburos, otorgadas como permisos de exploración por la Ley N° 24.145, descriptas en el Anexo I de la misma.

ASOCIACIONES EN EXPLORACION

Zonas para exploración de las áreas clasificadas como Nuevas Asociaciones.

AREAS DESIERTAS

Areas ofertadas del Plan Argentina que no han sido adjudicadas.

D.- PRODUCCION Y DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

Los operadores informan volúmenes de gas deshidratado, equivalentes al de un gas con un poder calórico de 9300 Kcal/m³, a 1 atmósfera y 15 °C, en Mm³ (Miles de metros cúbicos).

PRODUCCION PROPIA (PP)

Producción de gas natural de cada concesión de explotación.

GAS RECIBIDO DE TERCEROS (RT)

Transferencias de gas entre operadores de áreas de explotación, informa el operador que recibe el gas, por cada área receptora.

CONSUMO EN YACIMIENTO (CSP)

Gas consumido en áreas de explotación. Uso doméstico para campamentos y uso industrial para extracción por Gas-Lift, alimentación de bombas, calderas, generadores, etc., no incluye el gas inyectado a formación.

ENTREGADO A DISTRIBUIDORAS (DIS)

Gas entregado a licenciatarias de distribución, transportado por gasoductos troncales.

ENTREGADO A TGN

Entregado a Transportadora de Gas del Norte.

ENTREGADO A TGS

Entregado a Transportadora de Gas del Sur.

ENTREGADO A OTROS (EAO)

Gas entregado localmente, transportado por redes no troncales.

ENTREGADO A LICENCIATARIOS DE DISTRIBUCION

Gas entregado a licenciatarias de distribución de centros urbanos cercanos sin transporte por gasoductos troncales.

ENTREGADO A TERCEROS NO DISTRIBUIDORES

Gas entregado directamente a grandes consumidores o a otros operadores de áreas de explotación, este último volumen se compensa con GAS RECIBIDO DE TERCEROS.

INYECTADO A FORMACION (IAF)

Gas inyectado en formaciones productivas para mantenimiento de presión o en proyectos de recuperación secundaria o asistida, o bien inyectado a formaciones no productivas que sirvan como almacenamiento subterráneo.

RETENIDO EN PLANTAS (REP)

Diferencia entre el volumen de gas que ingresa a una planta de extracción de licuados y el volumen de gas de salida de la misma.

GAS NO APROVECHADO (GNA)

Gas no aprovechado, liberado a la atmósfera en baterías o en pozos, quemado o no.

BALANCE PARA CADA AREA DE EXPLOTACION

$$PP + RT = CSP + DIS + EAO + IAF + REP + GNA$$