



COMBUSTIBLES

ANUARIO 1994

La presente edición fue financiada por el
Instituto Argentino del Petróleo

REPUBLICA ARGENTINA
Secretaría de Energía - Subsecretaría de Combustibles

UPSTREAM

***Petroleo**

***Gas Natural**

***Pozos**



INDICE

	Páginas		Páginas
ANALISIS SINOPTICO	i	Elaboración:	
POZOS		Aeronauta - Nafta Común	4 4
Pozos terminados y mts perforados al 31-12-94	1	Nafta Especial - Solventes	4 4
Estado de Pozos al 31-12-94	2-4	Aguarrás - Kerosene	4 6
PETROLEO Y GAS NATURAL		Combustible p/ Retropropulsión - Gas Oil	4 6
Producción:		Diesel Oil-Lubricantes	4 6
De petróleo y gas natural por área	5-7	fuel oil - Grasas	4 9
De petróleo y media diaria mensual	8-9	Asfaltos - Coque y Carbón Residual	4 9
De petróleo mensual por provincia	10-12	Gas Licuado (C ₃ y C ₄)	50
De petróleo mensual por cuenca	13-15		
De petróleo mensual por tipo de contrato	16-18	IMPORTACION	
De petróleo mensual por operador	19-21	Petróleo, Gas Natural, Carbón y Derivados	5 1
De gas natural y media diaria mensual	22-23	Petróleo y Derivados por origen	52
De gas natural mensual por provincia	24-26	Carbón Mineral y Gas Natural por origen	52
De gas natural mensual por cuenca	27-29		
De gas natural mensual por operador	30-32	EXPORTACION	
De gas natural mensual por tipo de contrato	33-35	Petróleo, Gas Licuado y Derivados	57
Distribución de la producción de gas natural	36-37	Petróleo y Derivados por destino	58
Procesado:		Otros Derivados y Gas Licuado por destino	58
Discriminado por origen	38		
Subproductos Obtenidos	39-40		
Discriminado por empresa	41		
Participación de las Empresas	42		
SUBPRODUCTOS		VENTAS	
		Por empresa y producto:	
		Aeronauta - Nafta Común	65

Fuel Oil - Gas Oil	66	Series de producción de petróleo, gas natural y carbón mineral	85
Diesel Oil - Lubricantes	66		
Solventes-Aguarras	67		
Grasas - Asfaltos	67		
Carbón Residual - Gas Licuado (C3 y C4)	67		
Por jurisdicción y producto:		Gráficos de Producción:	
Aeronauta - Nafta Común	71	Petróleo	86
Nafta Especial - Kerosene	71		
Combustible p/ Retropropulsión	71		
Diesel Oil - Fuel Oil- Gas Oil	72	Gas Natural	87
Lubricantes - Gas Natural Comprimido	72	Carbón Mineral	88
Bunker por empresa y producto	73		
CONSUMO PROPIO DE EMPRESAS		Reservas Comprobadas:	
Por producto y destino	75	Petróleo por Provincia y Cuenca	89-91
		Gas Natural por Provincia y Cuenca	92-94
		Petroleo y gas por Area	95-98
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES			
Promedio mensual sugerido al público por YPF	76		
Promedio mensual sin impuestos (YPF)	77		
CAPACIDAD DE ELABORACION			
Capacidad de Almacenaje	78		
Capacidad de Elaboración	79-80		
ESTACIONES DE SERVICIO			
De Combustibles Líquidos	81		
De GNC	82		
CARBON MINERAL			
Producción, venta y consumo propio	83		
Importación y Exportación	83-84		

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1994

ANALISIS SINOPTICO

1) UPSTREAM

1.1 Producción de petróleo

La **producción de crudo** en 1994 fue un récord histórico (38.732 miles de m³, con una media diaria anual de 106.116 m³/día), superior en 12,4% a los valores registrados en 1993. La media diaria producida estuvo un 42,6% por encima del promedio de la década de los ochenta y un 38,3% respecto del año 1990.

Entre las **cuencas productoras**, la Neuquina, que es la mayor, fue la única que aumentó su participación relativa al pasar del 47% al 49,1% en 1994. Las cuencas Austral y Cuyana mantuvieron su peso relativo con 6,8% y 8,6%, respectivamente. Mientras que las cuencas Golfo San Jorge y Noroeste, perdieron participación en la producción al pasar de un 34,4% a un 32,8% la primera y de un 3% a un 2,7% la segunda.

De las **empresas productoras** de petróleo, las líderes fueron YPF S.A. con un 42,7% y PEREZ COMPANC S.A. con un 12,2%.

Por **tipo de contrato**, tres sumaron 87,3% del total: "YPF Administración" con 42,6%, "Contratos Reconvertidos" con 31,4% y "Areas Centrales" con 13,3%.

1.2 Reservas de petróleo

Las **reservas comprobadas** de crudo llegaron a 358.140 miles de m³, similares a las registradas en 1993. La incorporación de reservas fue de 5.699 miles m³.

Solamente dos cuencas acapararon el 79,4% del volumen de reservas; Golfo San Jorge el 38,4% y la Neuquina el 41,0%. En tercer lugar se ubicó la cuenca Cuyana con 9,6%.

1.3 Producción de Gas Natural

También fue récord histórico el desenvolvimiento del **gas natural** con una producción promedio de 75.8 millones de m³/día. Superó a la del año 1993 en un 3,8%. Los incrementos porcentuales de la media diaria con relación a 1990 y a la década de los ochenta fueron de 20,2% y 51,1%, respectivamente. El **venteo de gas** del año 1994 representó un 12,1% del total producido.

El análisis de **producción por cuencas** demostró que de 1993 a 1994, el peso relativo de la cuenca Austral disminuyó de 25,7% a 23,9% y la cuenca del Golfo San Jorge de 7,1% a 6,7%. Aumentó la cuenca Neuquina de 57,3% a 58,9% y la cuenca Noroeste de 9,5% a 10,1%. La cuenca Cuyana conservó sólo 0,4% de la producción total.

De las **empresas productoras** de gas natural, YPF S.A. tuvo el liderazgo con una participación del 40,4% y en segundo término se ubicó Total Austral S.A. con 16,4%.

Por **tipo de contrato**, tres sumaron el 87,5% del total: "YPF Administración" con 40,4%, "Nuevas Asociaciones" con 17,9% y "Contratos Reconvertidos" con 29,2%.

1.4 Reservas de gas natural

Las **reservas remanentes** de gas alcanzaron a 535.528 millones de m³, superiores en 3,5% a las de 1993.

También en este caso, dos cuencas conservaron el 76,6 % de las reservas comprobadas de gas, aunque con la preeminencia de la cuenca Neuquina con el 55%, seguida por la del Austral con un 21,6 %. La cuenca del Noroeste registró el tercer lugar con el 21,1%.

2) DOWNSTREAM

2.1 Refinación y subproductos obtenidos

El volumen de **crudo procesado** fue 27.194 miles de m³, habiendo disminuído el 4,2% respecto de 1993; el componente importado fue apenas 1,7% del total. El crudo nacional más representativo fue el de la cuenca Neuquina con 47,4% del total.

La elaboración de **naftas** fue inferior en un 2,2%, debiéndose a una reducción de la elaboración de nafta especial. El **gas oil** varió negativamente un 6,6%. De todos los combustibles líquidos, los aumentos significativos se dieron en **aeronaftas** con un 63%, los **solventes** también con un 63% y el **aguarrás** con un 51%. El **combustible retro**, creció un 22%. Entre los pesados, los **asfaltos** avanzaron un 21% producto del mayor uso, principalmente en pavimentación, mientras que el **fuel oil** perdió peso relativo con un descenso del 11%.

2.2. Elaboración de gas licuado

El total producido de **gas licuado** en 1994 fue de 1.550 miles de toneladas, un 6,9% menos que en 1993. Lo **obtenido de petróleo** representó el 56% del total elaborado.

2.3 Mercado Interno de combustibles

En 1994, las **ventas al mercado** de los principales combustibles líquidos totalizaron 18.066 miles de m³, aumentando 6% respecto de 1993.

Las **motonafas** (incluyendo las sin plomo) avanzaron un 2,4% (156.000 m³), producto del aumento del parque automotor nacional e importado; tanto la nafta especial, como la nafta común aumentaron sus ventas en la misma proporción. La participación de la nafta común en este mercado fue de 34%, cuando a comienzos de 1990 era de 44%, siendo sustituida no solamente por nafta súper y nafta ecológica sino también por el G.N.C..

Las ventas de **gas natural comprimido** en el mercado superaron en un 23% a las del año 1993, debido al aumento de la cantidad de vehículos convertidos a G.N.C., pero desacelerándose con relación a los períodos precedentes.

El total de **vehículos convertidos a G.N.C.** en 1994 llegó a 61.917, un 11,8% menos que en 1993, lo que implica alrededor de 330.000 vehículos convertidos desde que se inició el programa de conversión en 1984.

Las ventas de **aceites lubricantes** disminuyeron el 11%.

Las ventas de **aceites lubricantes** disminuyeron el 11%.

El **kerosene** sufrió una pérdida relativa de mercado de más del 9%, debido a la mayor disponibilidad de gas natural domiciliario.

El **combustible retro** registró un aumento del 24% respecto del año anterior, influenciado por una mayor demanda de vuelos internacionales.

El mercado del **gas oil** tuvo un aumento del 6,7%, alrededor de 593.000 m³ más que en 1993, debido a la mayor demanda del transporte comercial, de pasajeros de media y larga distancia y de carga.

Entre los pesados, los **asfaltos** aumentaron un 35%, como consecuencia de una mayor inversión en obras viales.

El mercado total del **fuel oil** en 1994 aumentó un 3,3%, respecto de 1993.

Las ventas de **gas licuado** al mercado fueron un 10% inferiores a las de 1993, debido a un mayor abastecimiento de gas natural doméstico y comercial, principalmente.

2.4 Mercado Bunker

Tanto el consumo de **gas oil** como de **fuel oil** tuvieron un aumento del 8,6 y 17,3%, respectivamente, el **diesel oil** también aumentó un 9,5% en 1994.

2.5 Mercado Externo

En 1994 se registraron **exportaciones** de hidrocarburos por un monto de 1.644 millones de dólares, convirtiéndose en un nuevo récord y representando un aumento de 34,7% respecto de 1993. Representa un 10,4% del valor de las ventas globales al exterior realizadas por Argentina. Dicha relación es muy superior al promedio obtenido en la década pasada. Durante el período desregulado (1991/94), el petróleo y derivados participaron en alrededor del 8% promedio.

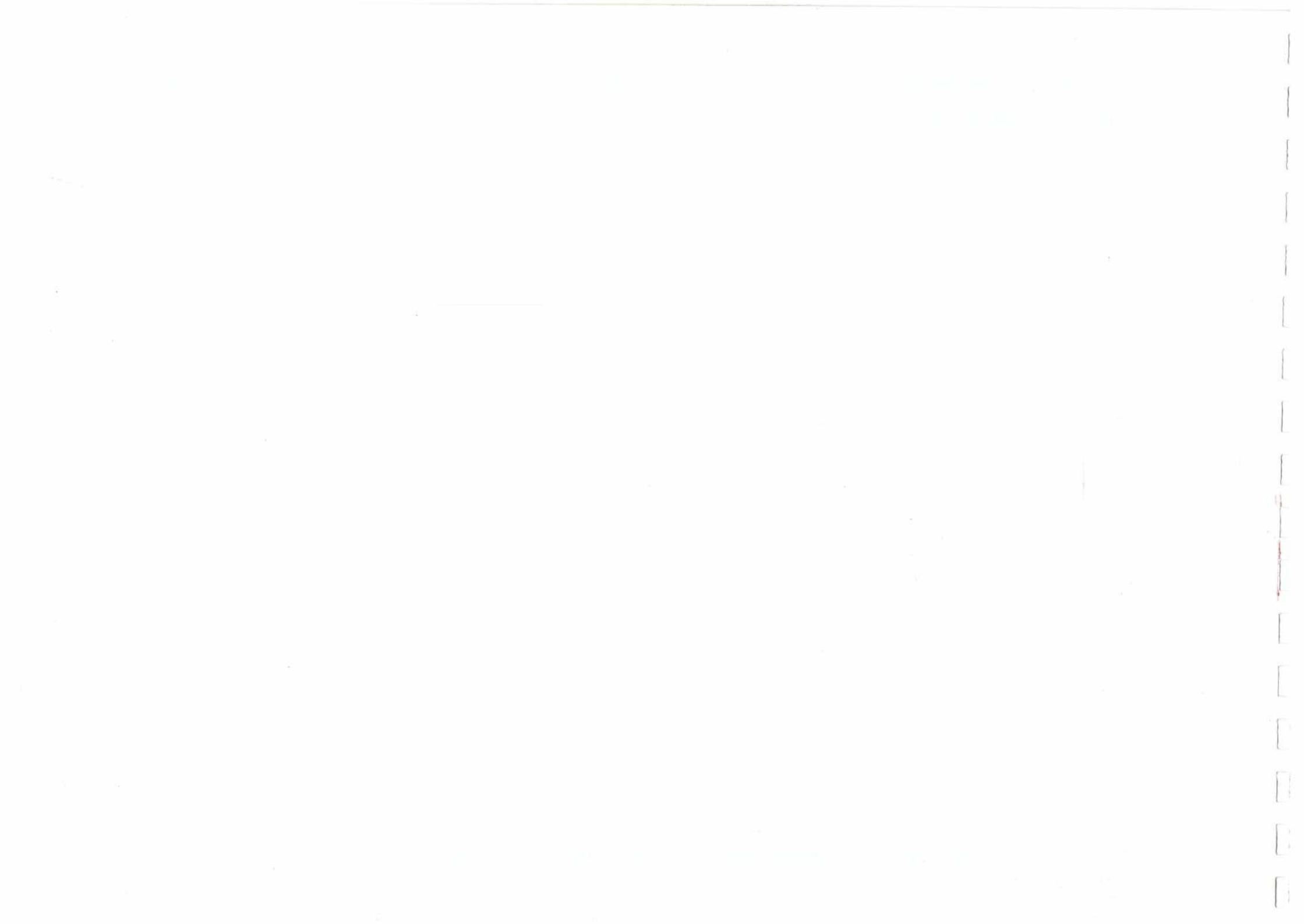
Los países del **MERCOSUR** absorbieron el 47,6% de las ventas en divisas de hidrocarburos, correspondiéndole al Brasil el 36%.

Las exportaciones de **petróleo crudo** significaron también un récord histórico (10.467.525 toneladas, el 27% de lo producido), por un monto de más de 1.125 millones de dólares (el 68,4% de lo exportado en divisas). Esto expresa un 135% y 116% por encima de lo vendido y cotizado, respectivamente, en 1993. En 1990, antes del proceso desregulador, se habían exportado 917.000 toneladas de crudo. De la cantidad de crudo exportada en 1994, el 46% fue con destino a Brasil.

Las ventas al exterior de **derivados líquidos de petróleo** fueron de 3.233.441 toneladas, un 21% inferior a las de 1993, por un valor estimado de 405 millones de dólares (24,65% de lo exportado en divisas). De la cantidad vendida, el 46,6% fue con destino al MERCOSUR.

Las exportaciones de **gas licuado** -provenientes de petróleo y gas natural- tuvieron en los dos últimos años un importante auge y con tendencia a continuar en ese sentido (501.881 toneladas en 1994), influenciado por la mayor demanda de Chile (38% de las ventas) y países del MERCOSUR, con el 61% de lo vendido.

algunas empresas que operan en el mercado interno (crudo para procesar, gas oil, naftas, bases lubricantes para producir aceites). Este último grupo es el que aumentó las importaciones con relación a 1993.



AÑO 1994

Pozos Terminados y Metros Perforados

POR EMPRESA

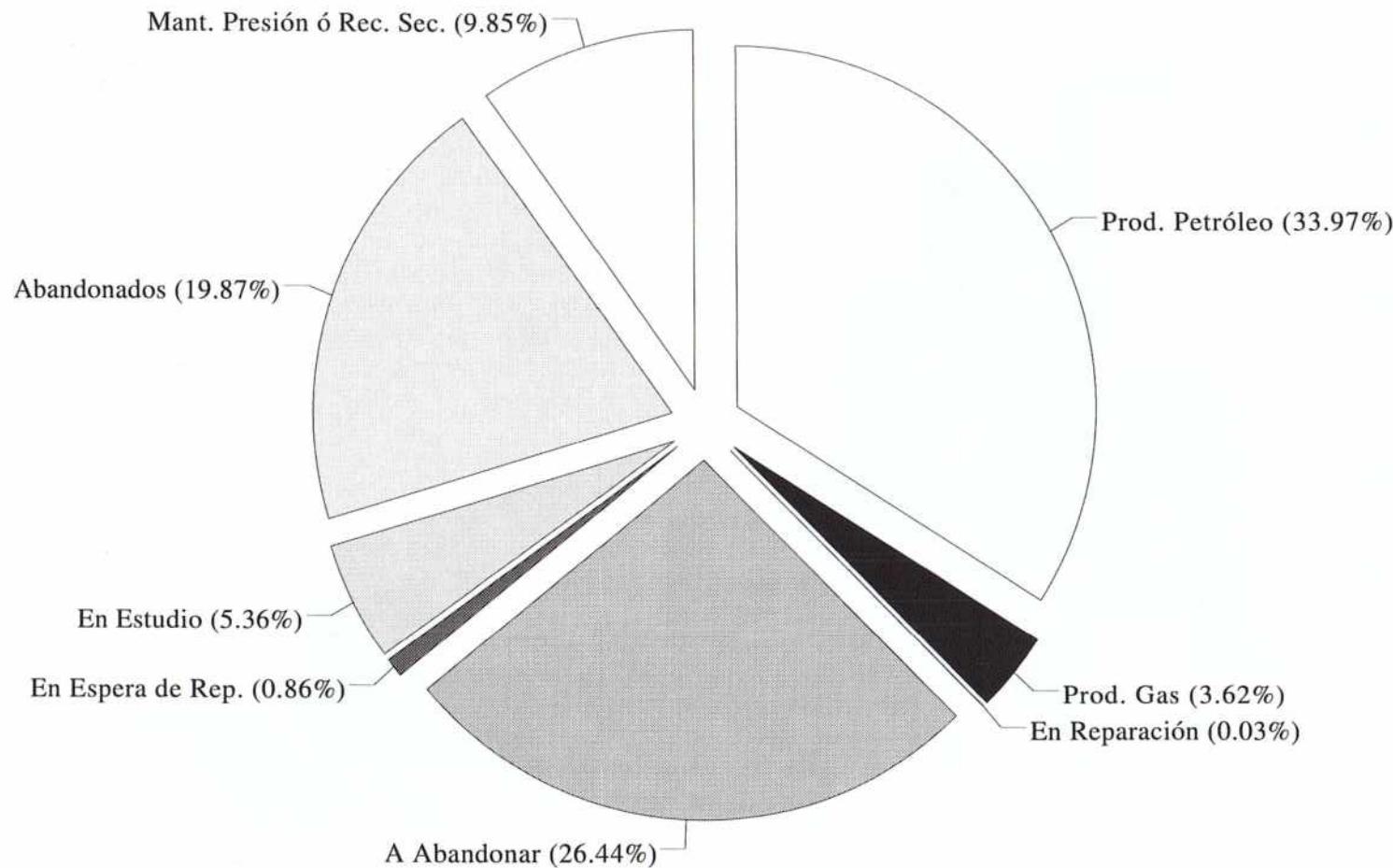
OPERADOR	EXPLOTACION				AVANZADA				EXPLORACION				TOTALES							
	Petroliferos	Gasiferos	Improductivos	TOTAL	M. Perforados	Petroliferos	Gasiferos	Improductivos	TOTAL	M. Perforados	Petroliferos	Gasiferos	Improductivos	TOTAL	M. Perforados	Petroliferos	Gasiferos	Improductivos	TOTAL POZOS	M. Perforados
ALIANZA PETROLERA ARGENTINA	0	2	0	2	2,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	2,049
AMOCO	64	2	1	67	109,880	7	0	0	7	12,831	1	0	3	4	9,403	72	2	4	78	132,114
AMPOLEX	0	4	0	4	26,101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,452	0	4	0	4	29,553
ASTRA	4	0	0	4	9,481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	4	9,481
BRASPETRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2,940	0	0	1	1	2,940
BRIDAS	34	2	0	36	75,626	0	0	0	0	0	1	3	1	5	11,796	35	5	1	41	87,422
C.G.C.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6,259	0	0	2	2	6,259
CADIPSA	15	0	1	16	20,191	2	0	0	2	3,800	0	0	0	0	0	17	0	1	18	23,991
CAPSA	0	10	0	10	19,953	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4,424	1	11	2	14	24,377
CHAUVCORESOURCES	3	2	0	5	10,002	0	0	0	0	0	0	0	1	1	11,650	3	2	1	6	21,652
MEXPETROL	0	0	0	0	2,050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,050
NAVIERA PEREZ COMPANC	35	1	1	37	60,616	2	0	0	2	3,966	2	1	0	3	6,388	39	2	1	42	70,970
PET. COMODORO RIVADAVIA	0	5	0	5	5,908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	5	5,908
PETROLERA PEREZ COMPANC	2	0	0	2	4,136	0	1	0	1	2,972	0	0	0	0	0	2	1	0	3	7,108
PETROLERA SAN JORGE	29	0	2	31	49,353	0	0	0	0	0	2	0	3	5	8,407	31	0	5	36	57,760
PETROLERA SANTA FE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	3	7,821	0	3	0	3	7,821
PLUSPETROL	3	1	2	6	13,949	0	1	0	1	1,153	1	0	1	2	2,060	4	2	3	9	17,162
QUINTANA	6	3	1	10	16,153	4	1	0	5	22,451	2	0	1	3	12,840	12	4	2	18	51,444
ROCH	7	0	0	7	15,627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	7	15,627
SIPETROL	10	2	1	13	31,677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	2	1	13	31,677
TECPETROL	7	0	1	8	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2,301	8	0	1	9	2,301
TEXACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4,245	0	0	1	1	4,245
TOTAL AUSTRAL	3	0	0	3	7,325	0	2	0	2	6,265	0	0	0	0	0	3	2	0	5	13,590
UNION TEXAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4,288	0	0	1	1	4,288
YPF	604	13	18	635	1,134,977	90	1	23	114	231,153	33	5	65	103	206,357	727	19	106	852	1,572,487
TOTAL	826	47	28	901	1,615,054	105	6	23	134	284,591	44	13	82	139	304,631	975	66	133	1,174	2,204,276

Estado de Pozos al 31-12-94

CONCEPTO	YPF	Astra	C.N.P. Companc	Amoco	Total Austral	Bridas	P.C.Rivad.	Tecpetrol	Ajax	CAPS A	Otras	TOTAL
I-PRODUCTIVOS DE PETROLEO												
EXTRACCION EFECTIVA	4,942	777	1,427	1,191	475	475	89	420	69	214	1,260	11,339
PARADOS TRANSITORIAMENTE	73	49	3	283	41	34	1	67	0	0	166	717
ZONA ALEJADA	18	10	0	0	0	0	0	0	0	0	4	32
ALTA RELACION GAS/PETROLEO	110	14	4	0	34	0	0	1	0	0	23	186
ALTO PORCENTAJE DE AGUA	202	377	0	0	0	11	0	16	26	8	34	674
OTRAS CAUSAS	5	79	0	0	0	0	0	0	0	0	1	85
SUBTOTAL	5,350	1,306	1,434	1,474	550	520	90	504	95	222	1,488	13,033
II-PRODUCTIVOS DE GAS												
EXTRACCION EFECTIVA	106	10	144	19	7	95	6	27	0	31	89	534
PARADOS TRANSITORIAMENTE	12	4	2	18	9	14	0	6	0	7	34	106
ZONA ALEJADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESERVA DE GAS	374	222	11	0	0	13	5	23	0	14	77	739
OTRAS CAUSAS	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
SUBTOTAL	492	246	157	37	16	122	11	56	0	52	200	1,389
III-EN ESTUDIO												
	11	360	163	0	1,164	6	0	53	27	0	273	2,057
IV-EN ESPERA DE REPARACION												
	133	116	0	5	32	0	0	23	0	1	20	330
V-EN REPARACION												
	1	0	0	0	2	3	0	3	1	0	1	11
VI-PARA MANT.DE PRESION O RECUPERACION SECUNDARIA												
EN INYECCION DE AGUA	575	154	348	149	29	177	23	27	8	41	164	1,695
RESERVA P/REC.SECUNDARIA	957	313	64	50	0	15	0	251	0	0	63	1,713
PARA MANTENIMIENTO DE PRESION	12	48	1	0	0	12	0	0	0	0	9	82
EN INYECCION DE GAS	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	2	10
PARADOS TRANSITORIAMENTE	52	105	19	0	0	16	22	13	0	5	21	253
OTRAS CAUSAS	0	3	0	0	0	11	0	0	1	0	10	25
SUBTOTAL	1,600	623	432	199	29	235	45	291	9	46	269	3,778
VII-A ABANDONAR												
	6,133	457	538	171	0	672	794	179	0	228	971	10,143
VIII-ABANDONADOS												
	2,224	638	347	142	0	213	653	260	1,140	575	1,429	7,621
TOTAL GENERAL	15,944	3,746	3,071	2,028	1,793	1,771	1,593	1,369	1,272	1,124	4,651	38,362

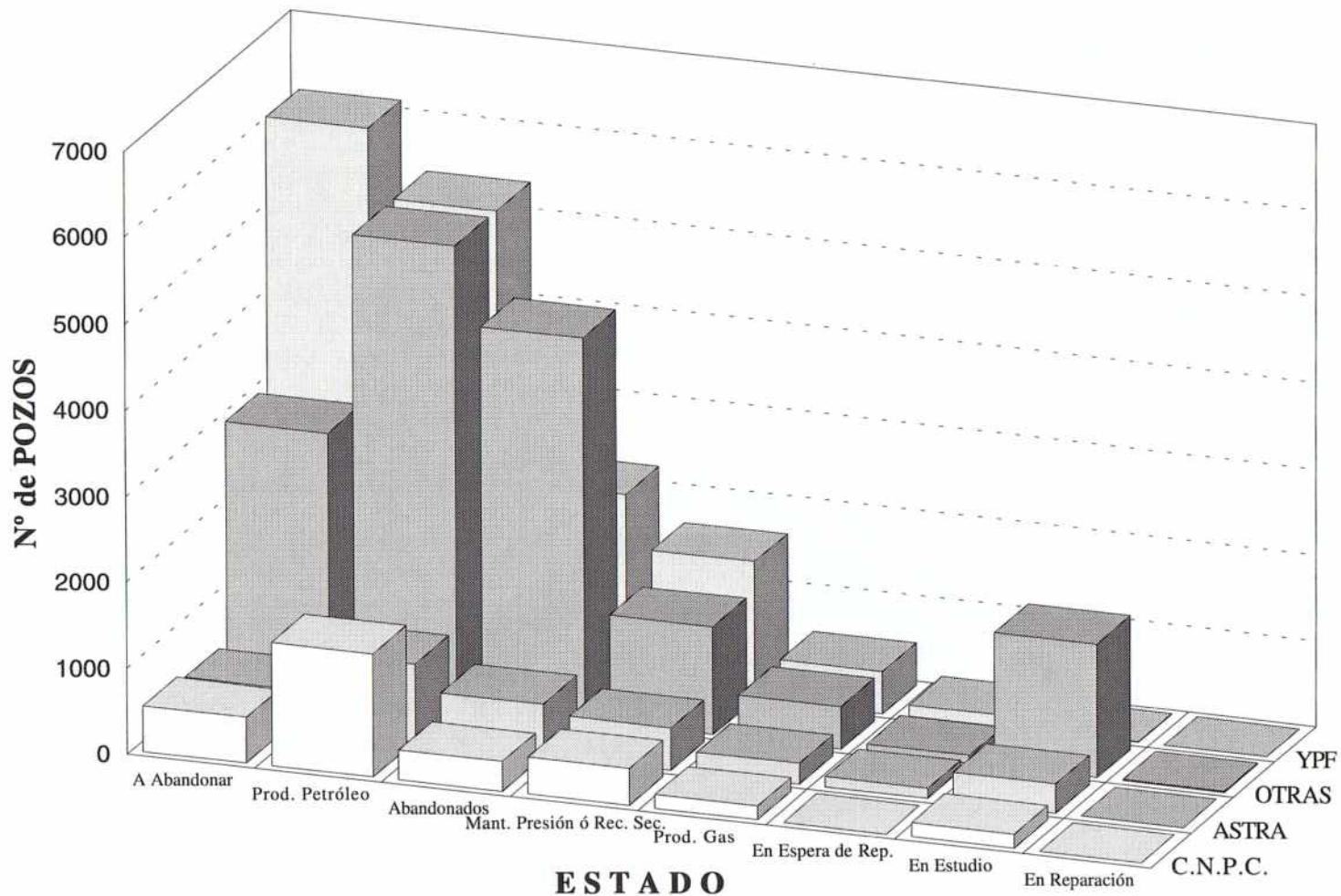
ESTADO DE POZOS - AÑO 1994

AL 31-12-94



ESTADO DE POZOS - AÑO 1994

POR EMPRESA (Al 31/12/94)



Producción de Petróleo y Gas Natural por Área

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
25 DE MAYO-MEDANITO S.E.	527,575.10	211,126.12
AGUA BLANCA	0.00	0.00
AGUA DEL CAJON	31,654.00	232,476.13
AGUADA BAGUALES	35,088.80	2,789.50
AL NORTE DE LA DORSAL	100,609.90	86,795.00
ANGOSTURA	22,941.80	0.00
ANTICLINAL GRANDE-CERRO DRAGON	2,721,426.00	279,330.00
ATUEL NORTE	3,718.00	0.00
BAJO BAGUALES	1,875.73	16,259.70
BARRANCA YANKOWSKY	0.00	0.00
BLOQUE 127	25,911.00	885.00
CAIMANCITO	37,946.83	8,632.30
CALETA CORDOVA	0.00	0.00
CAÑADON ALFA	376,665.00	2,204,335.00
CAÑADON LEON	0.00	0.00
CAÑADON PILAR	0.00	0.00
CATRIEL **	747,596.00	52,407.11
CATRIEL VIEJO	4,031.86	0.00
CENTRO ESTE	69,936.40	109,203.36
CERRO OVERO	5,857.00	183.00
CHAÑARES HERRADOS	47,417.00	1,230.00
COMODORO RIVADAVIA **	1,214,030.00	53,548.94
DADIN	11,646.21	13,115.19
DIADEMA	284,861.00	17,575.74
EL CORDON	66,676.50	41,624.90
EL MANZANO	1,794.10	267.69
EL PORVENIR	167,355.80	2,774.60
EL SOSNEADO	29,344.60	3,927.34
EL VINALAR	11,901.37	817.09

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
ACAMBUCO	11,294.70	0.00
AGUA BOTADA	615.90	39.03
AGUA SALADA	9,955.00	164,405.77
AGUADA VILLANUEVA	408.60	427.40
AL SUR DE LA DORSAL	222,014.30	0.00
ANTICLINAL CAMPAMENTO	14,119.00	10,180.48
ATAMISQUI	76,801.00	0.00
BAJADA DEL PALO	10,725.19	283,353.95
BALBUENA ESTE	37,717.24	6,529.10
BELLA VISTA OESTE	118,899.60	1,259.44
CACHEUTA	8,883.40	749.80
CAJON DE LOS CABALLOS	65,835.50	2,076.91
CAMPO BREMEN	6,277.01	139,221.56
CAÑADON AMARILLO	27,759.71	44,091.78
CAÑADON MINERALES	213,595.00	13,865.21
CAÑADON SECO - MESETA ESPINOSA	222,798.00	25,090.00
CATRIEL OESTE	144,380.49	15,468.20
CENTENARIO	181,328.00	294,240.50
CERRO MOLLAR OESTE	29,346.72	0.00
CERRO WENCESLAO	121,786.00	5,270.63
CHORRILLOS	20,879.50	73,867.94
CUCHUMA (OLLEROS)	8,985.70	0.00
DEL MOSQUITO	13,142.68	10,711.68
EL CHIVIL	6,946.12	118.85
EL HUEMUL	752,372.00	520,952.00
EL PORTON	446,282.40	59,576.00
EL SANTIAGUEÑO	40,519.00	27,213.00
EL TORDILLO	887,525.00	78,508.45
ENTRE LOMAS	564,668.00	304,457.00

Producción de Petróleo y Gas Natural por Área

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
ESTACION FERNANDEZ ORO	72,988.50	106,944.93
HIDRA	765,010.00	91,657.00
IPAGUAZU	2,026.70	1,325.90
JOSE SEGUNDO	49,686.00	0.00
Km. 8	43,360.12	7,702.76
LA CALERA	1,223.85	23.70
LA PAMPA **	0.00	0.00
LAGUNA DE LOS CAPONES	6,192.00	1,059.80
LAS VIOLETAS	28,009.70	76,695.21
LINDERO DE PIEDRA	50.00	0.00
LOMA DE LA LATA - SIERRA BARROSA	1,099,227.00	8,261,006.03
Loma Negra NI	476.00	7,240.53
LOS CHORRILLOS	21,187.26	1,078.76
MAGALLANES	302,821.80	67,068.00
MATA MAGALLANES	33,592.00	3,762.16
MEDIANERA	5,113.39	118.01
MENDOZA SUR **	763,849.00	119,926.00
MINA SALAMANCA	0.00	0.00
NEUQUEN **	11,567.00	7,884.30
OCEANO	7,422.84	282.40
PALMAR LARGO	427,281.27	52,347.10
PICO SALAMANCA	0.00	0.00
PIEDRA COLORADA-ESTRUCT. INTERMEDI	214,752.40	11,281.00
PUESTO GUARDIAN	45,091.68	8,110.97
PUESTO POZO CERCADO	1,665.00	170.00
PUNTILLA DEL HUINCAN	351.54	59.03
REFUGIO TUPUNGATO	97,283.00	8,903.62
RINCON DE LOS SAUCES	7,669,568.00	1,573,058.10
RIO CULLEN	1,650.00	34,988.83

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
FARO VIRGENES	22,352.40	519,775.80
HUANTRAICO	2,154,255.40	154,846.60
JAGÜEL DE LOS MACHOS	47,307.24	10,961.74
Km. 20	69,267.00	1,499.55
KOLUEL KAIKE-EL VALLE	348,377.00	26,850.70
LA CARMEN	160.44	5,078.30
LA VENTANA	1,071,095.00	31,926.00
LAS HERAS	2,625,071.00	451,723.18
LINDERO ATRAVESADO	85,940.80	1,195,925.05
LOMA CORTADERAL	0.00	0.00
LOMA JARILLOSA ESTE	3,338.30	1,391.10
LOS BASTOS	13,677.10	149,348.69
LOS TORDILLOS OESTE	0.00	0.00
MANANTIALES BEHR	264,617.00	35,217.21
MEDANITO	9,235.75	84,643.40
MENDOZA NORTE **	959,964.00	16,435.00
MESETA ESPINOSA	63,627.00	25,207.11
MOY AIKE	5,304.65	8,461.16
NEUQUEN DEL MEDIO	20,768.45	0.00
PALERMO AYKE	4,022.00	64,391.89
PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	432,170.00	7,311.30
PIEDRA CLAVADA	903,690.80	2,506.45
PLAZA HUINCUL **	255,308.00	345,225.00
PUESTO HERNANDEZ	2,664,891.10	171,651.07
PUESTO ROJAS	16,398.43	10,755.60
RAMOS	221,473.21	1,597,446.70
RESTINGA ALI	14,720.00	1,284.00
RINCONADA-PUESTO MORALES	8,190.00	1,227.40
RIO NEGRO **	18,987.00	84,711.50

Producción de Petróleo y Gas Natural por Área

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
RIO NEGRO NORTE	84,938.00	7,554.00
RIO TUNUYAN	26,370.60	907.71
SANTA CRUZ I	647,243.00	524,528.56
SANTA CRUZ NORTE **	1,204,743.00	247,284.00
SIERRA DE AGUARAGÜE	219,034.61	1,121,146.01
TIERRA DEL FUEGO	292,775.20	1,535,736.76
TRES PICOS	33,625.00	1,737.00
VIZCACHERAS	829,831.00	41,906.71

Área	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
RIO NEUQUEN	86,175.63	325,199.82
SAN ROQUE	430,558.00	1,723,384.00
SANTA CRUZ II	75,394.70	1,270,816.80
SENILLOSA	0.00	26,693.09
SUR PIEDRA CLAVADA	2,676.80	122.54
TRES NIDOS	0.00	0.00
VEGA GRANDE	9,729.61	905.73

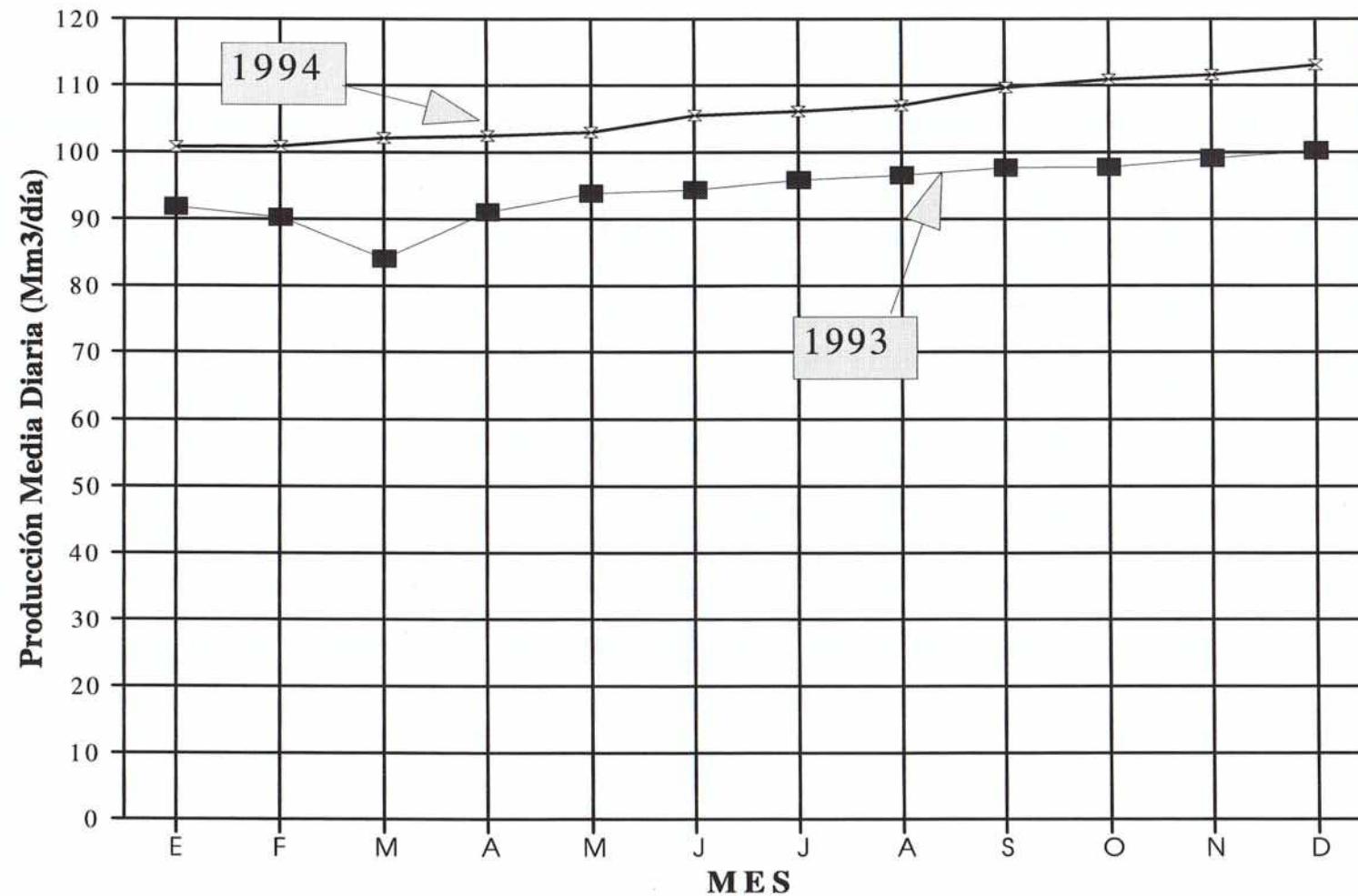
TOTALES	Petróleo (m3)	Gas Natural (Mm3)
	38732471.03	27697396.75

Producción de Petróleo y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1993		AÑO 1994	
	Producción (m3)	Media Diaria Mensual (m3/día)	Producción (m3)	Media Diaria Mensual (m3/día)
ENERO	2,848,322	91,881	3,123,411	100,755
FEBRERO	2,529,046	90,323	2,824,467	100,874
MARZO	2,607,050	84,098	3,165,581	102,116
ABRIL	2,729,848	90,995	3,073,848	102,462
MAYO	2,909,455	93,853	3,192,310	102,978
JUNIO	2,831,948	94,398	3,164,108	105,470
JULIO	2,973,382	95,916	3,288,658	106,086
AGOSTO	2,992,601	96,536	3,317,522	107,017
SETIEMBRE	2,930,641	97,688	3,289,313	109,644
OCTUBRE	3,032,116	97,810	3,438,267	110,912
NOVIEMBRE	2,956,119	98,537	3,348,303	111,610
DICIEMBRE	3,106,390	100,206	3,506,685	113,119
Total Año	34,446,919		38,732,471	

PRODUCCION DE PETROLEO 1994:

MEDIA DIARIA MENSUAL

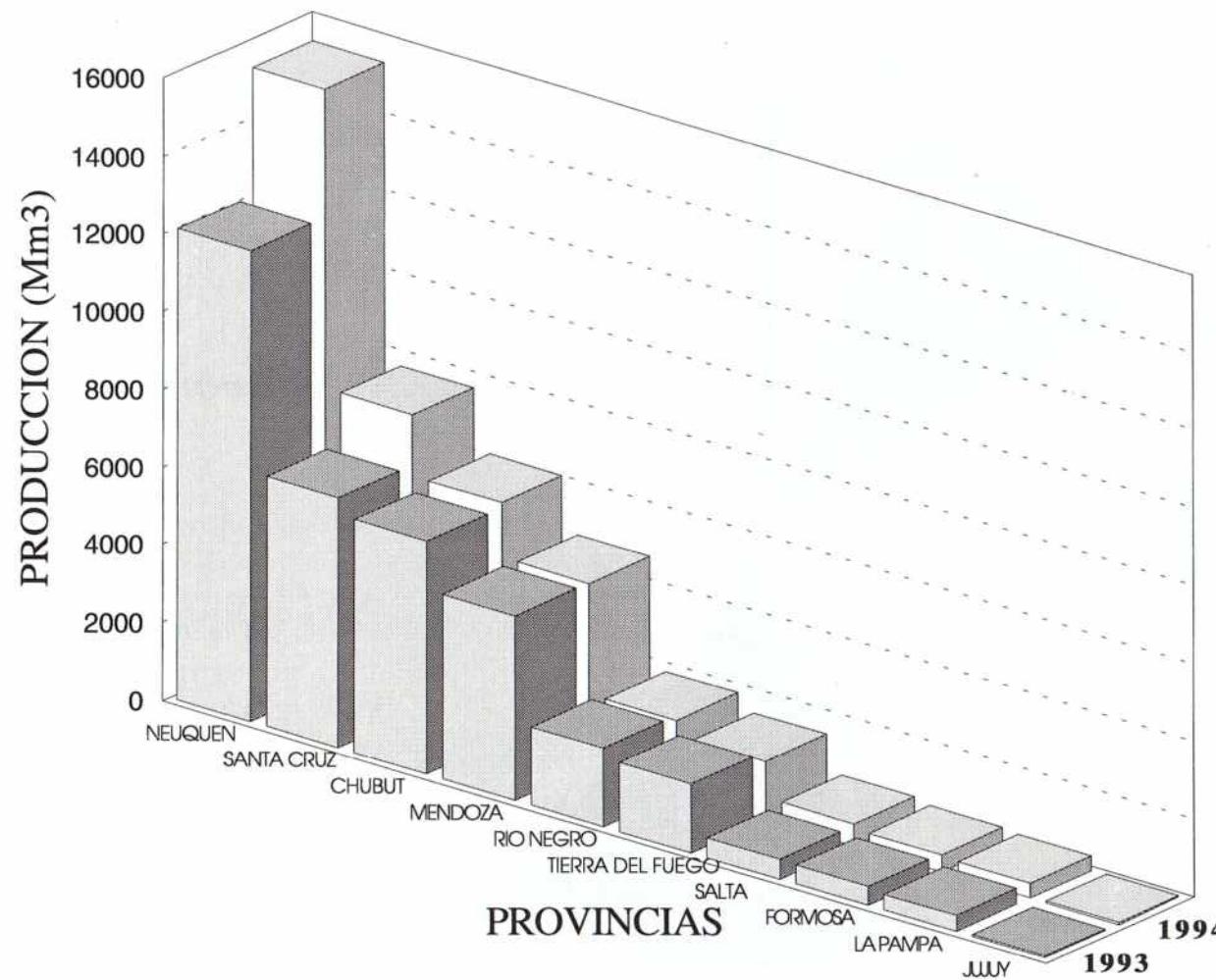


Producción de Petróleo por Mes y Provincia (en m3)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAIS
ENERO	512,107	43,236	3,346	34,592	400,177	1,183,867	166,647	41,844	600,299	137,295	3,123,411
FEBRERO	457,968	36,112	3,121	30,296	358,098	1,092,174	149,306	35,937	544,655	116,799	2,824,467
MARZO	514,119	39,532	3,515	33,377	398,981	1,230,552	158,939	42,035	614,978	129,553	3,165,581
ABRIL	498,051	36,818	3,292	32,069	390,792	1,191,919	152,906	45,240	599,642	123,120	3,073,848
MAYO	513,647	38,100	3,308	33,388	398,647	1,254,090	158,382	47,917	615,643	129,189	3,192,310
JUNIO	498,871	32,939	2,592	32,139	382,877	1,316,138	153,478	46,300	572,397	126,378	3,164,108
JULIO	518,731	35,966	2,981	32,776	385,323	1,384,251	154,688	50,246	598,260	125,435	3,288,658
AGOSTO	516,211	35,090	3,056	32,498	391,976	1,376,793	155,239	49,952	633,951	122,755	3,317,522
SETIEMBRE	507,593	36,014	3,406	31,691	390,421	1,323,333	154,380	47,402	673,121	121,953	3,289,313
OCTUBRE	535,503	36,076	3,039	33,223	400,740	1,362,313	159,988	49,750	729,987	127,648	3,438,267
NOVIEMBRE	520,423	32,000	3,050	31,482	392,682	1,307,082	154,963	49,660	732,432	124,527	3,348,303
DICIEMBRE	540,930	32,343	3,242	33,324	414,076	1,360,050	161,237	51,241	786,653	123,588	3,506,685
Total Año	6,134,154	434,227	37,947	390,855	4,704,791	15,382,563	1,880,151	557,525	7,702,019	1,508,239	38,732,471

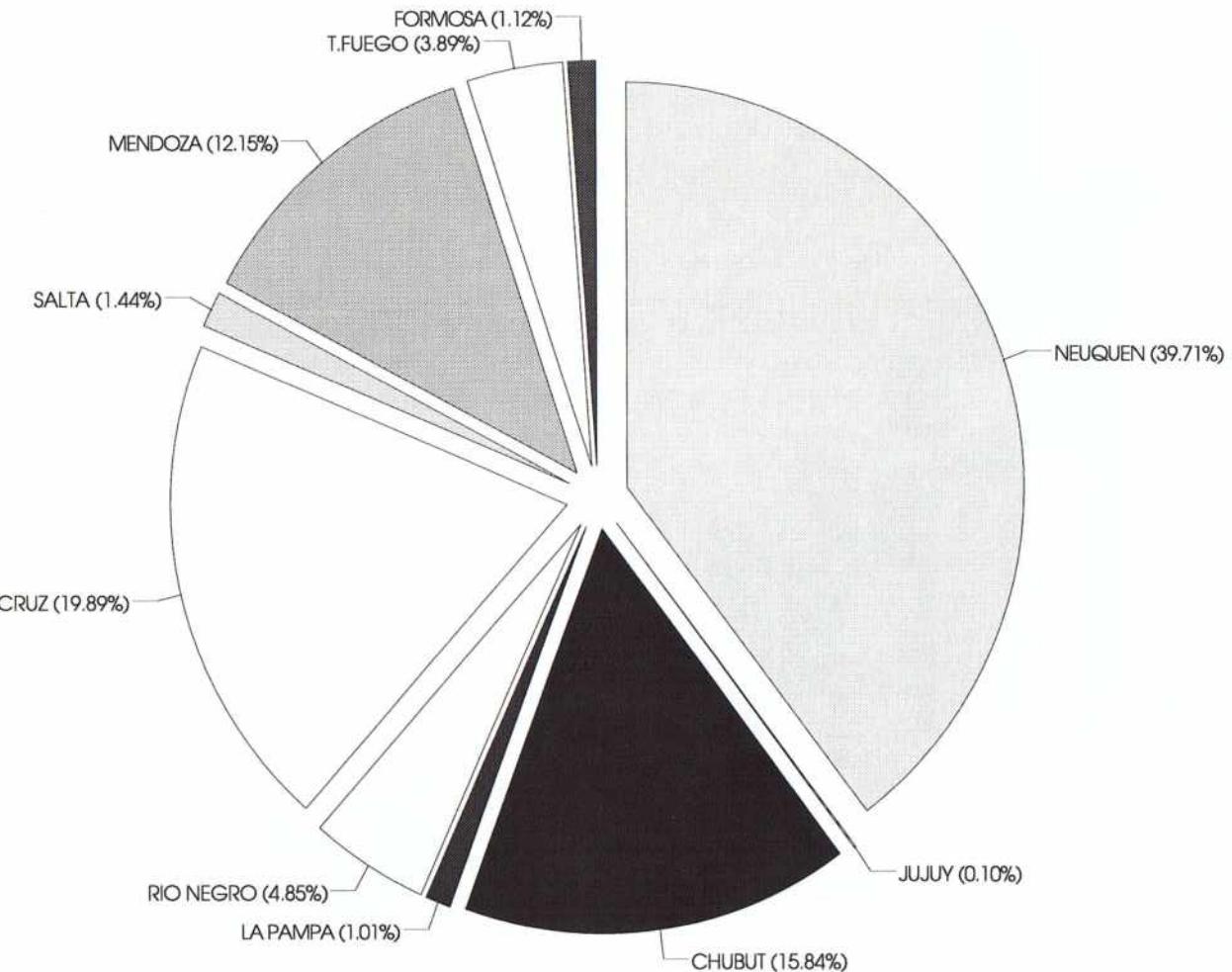
PRODUCCION DE PETROLEO

POR PROVINCIAS (en Mm³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR PROVINCIAS

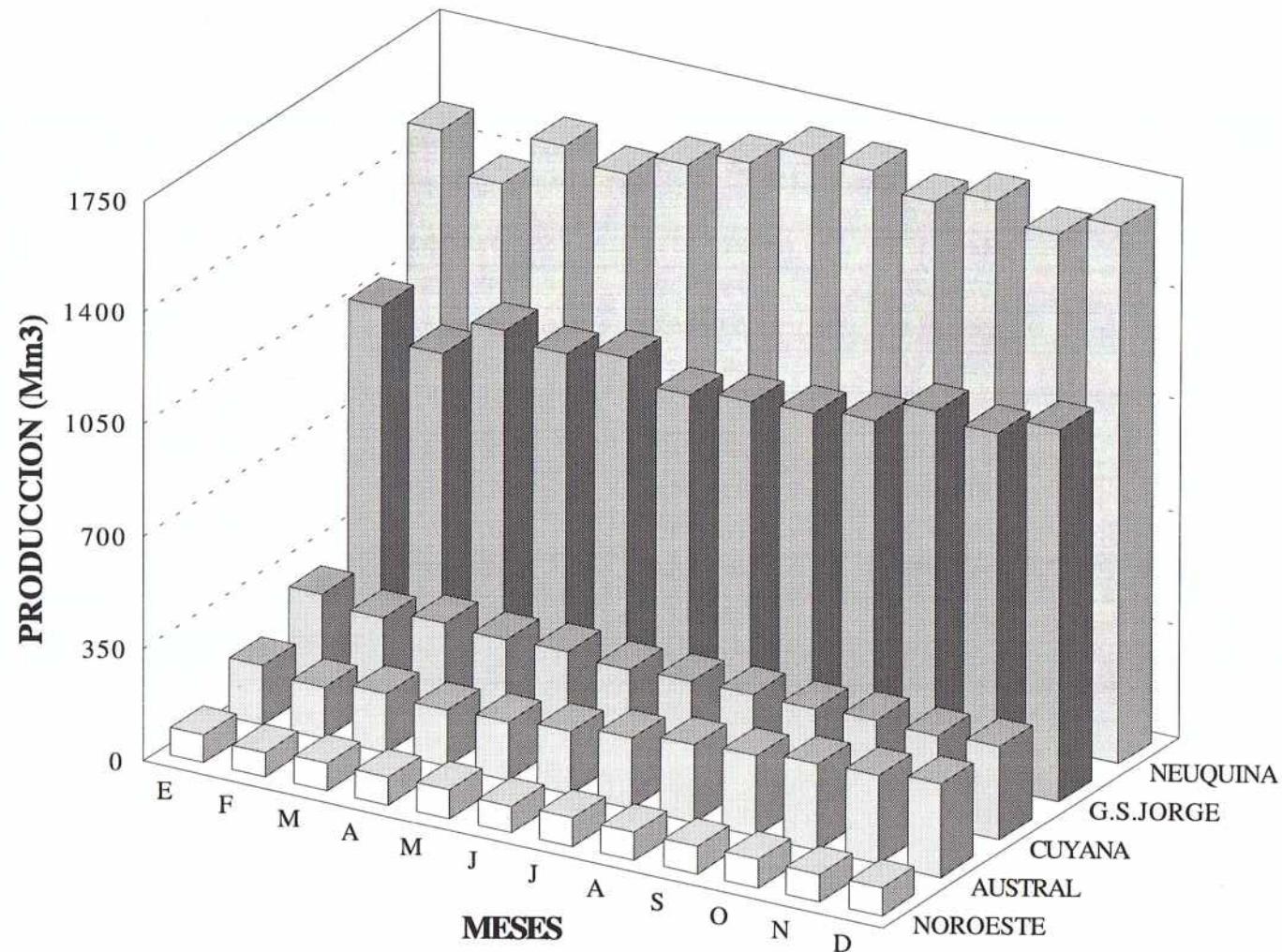


Producción de Petróleo por Mes y Cuenca (en m³)

Mes	Austral	Cuyana	Golfo San Jorge	Neuquina	Noroeste	Total País
ENERO	184,317	285,138	1,065,384	1,500,146	88,426	3,123,411
FEBRERO	159,609	254,965	959,813	1,374,910	75,170	2,824,467
MARZO	183,020	282,857	1,075,631	1,538,992	85,082	3,165,581
ABRIL	174,354	274,331	1,046,459	1,493,355	85,350	3,073,848
MAYO	182,126	280,974	1,076,352	1,563,532	89,325	3,192,310
JUNIO	195,139	269,353	1,002,507	1,615,279	81,831	3,164,108
JULIO	218,265	275,168	1,024,161	1,681,870	89,194	3,288,658
AGOSTO	240,105	277,782	1,032,812	1,678,724	88,099	3,317,522
SETIEMBRE	249,581	277,161	1,053,085	1,622,664	86,822	3,289,313
OCTUBRE	267,293	285,972	1,125,845	1,670,291	88,866	3,438,267
NOVIEMBRE	273,919	279,191	1,103,464	1,607,019	84,710	3,348,303
DICIEMBRE	291,724	291,172	1,159,447	1,677,516	86,826	3,506,685
Total Año	2,619,452	3,334,062	12,724,960	19,024,297	1,029,699	38,732,471

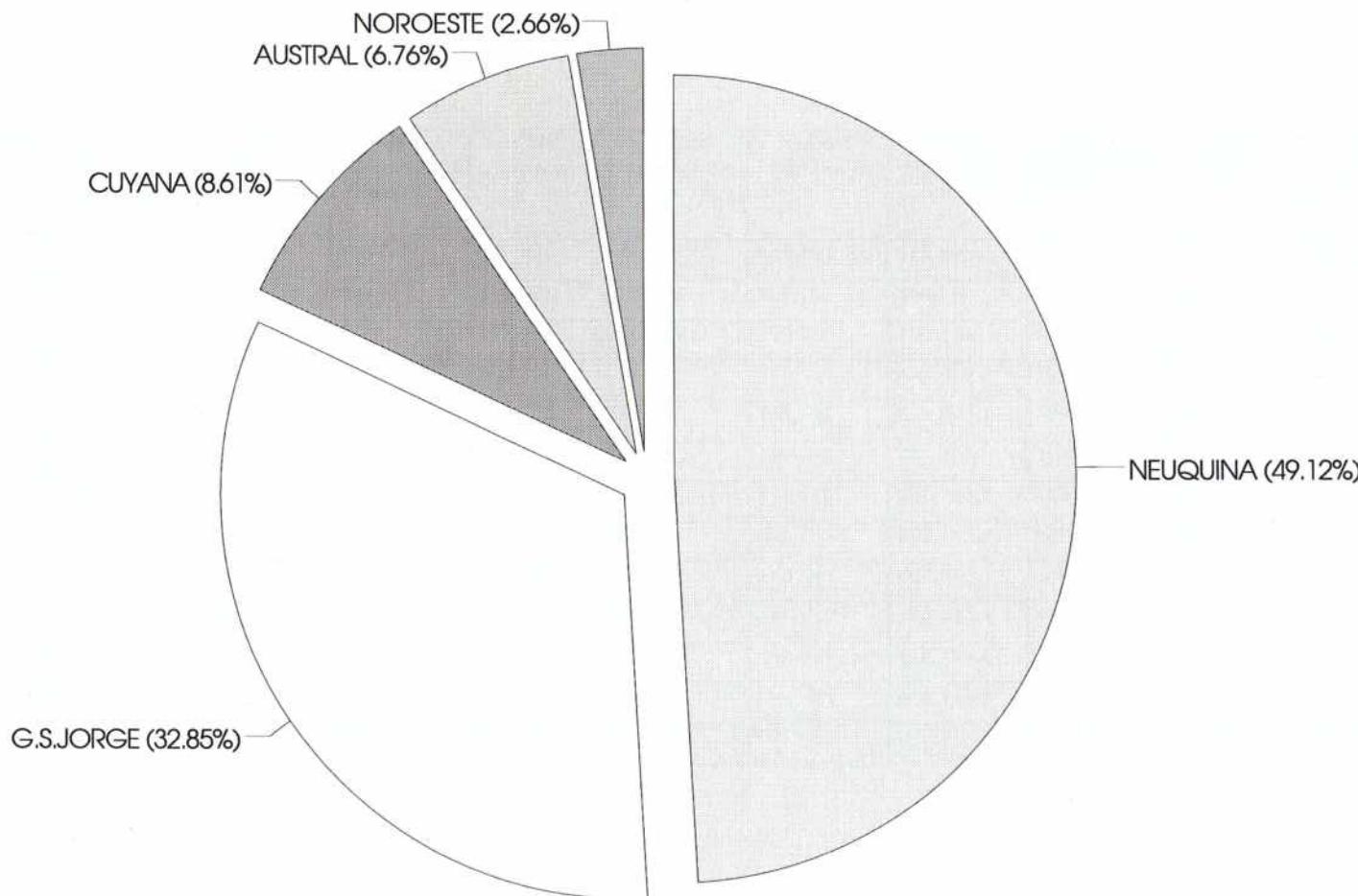
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR MES Y POR CUENCA (en Mm³)



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR CUENCA

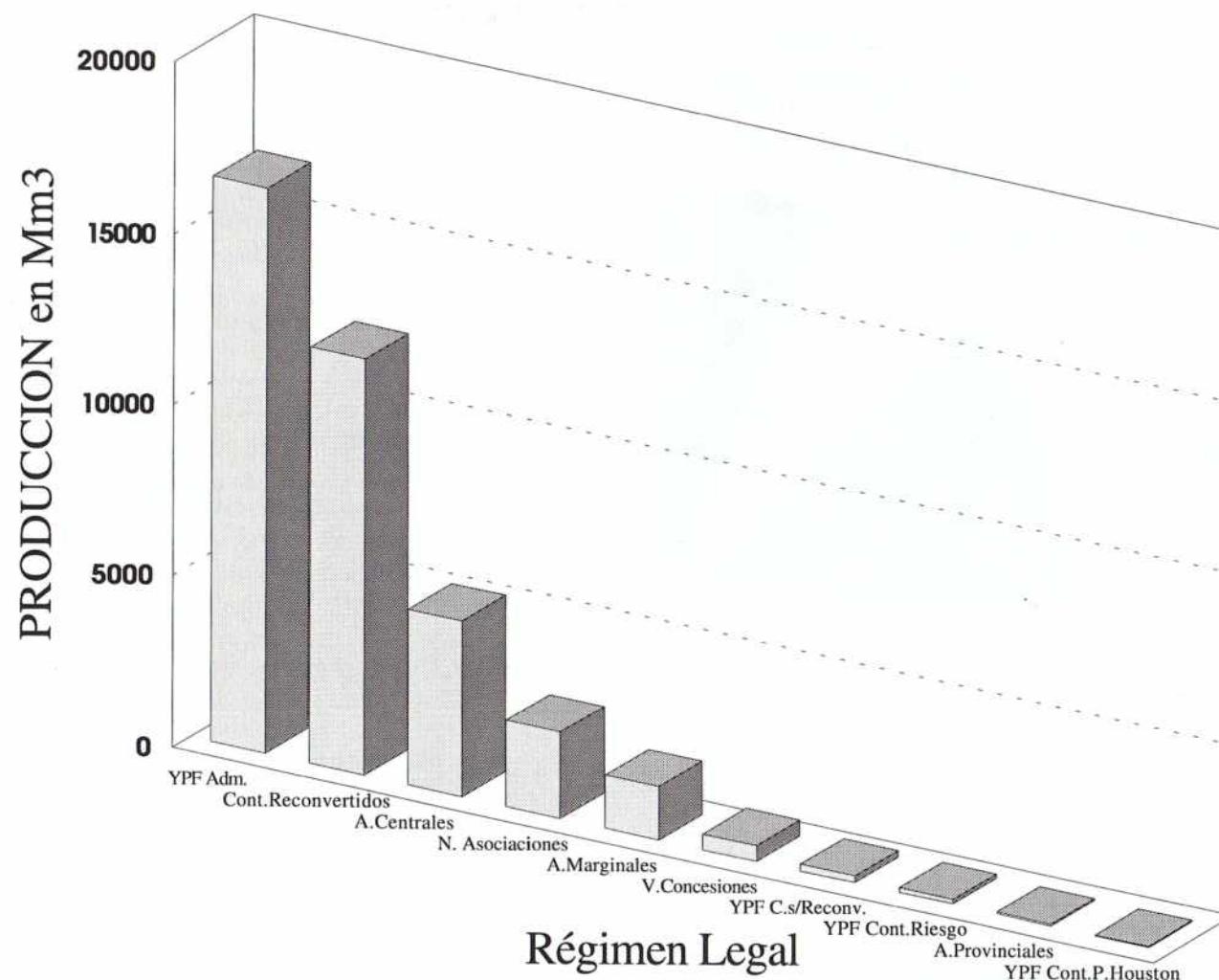


Producción de Petróleo por Mes y Regimen Legal (m3)

Mes	Areas Centrales	Areas Marginales	Areas Provinciales	Contratos Reconvert.	Nuevas Asociaciones	Viejas Concesiones	YPF Adminstrac.	YPF Contrato de Riesgo	YPF Contrato Plan Houston	YPF Contrato Sin Reconvertir	TOTAL PAIS
ENERO	449,546	136,962	3,726	848,212	184,419	41,633	1,338,972	74,464	893	44,585	3,123,411
FEBRERO	411,245	120,365	3,604	772,048	161,327	35,944	1,218,258	63,093	874	37,710	2,824,467
MARZO	458,660	133,224	3,928	981,006	177,792	40,004	1,358,451		1,049	11,467	3,165,581
ABRIL	434,190	129,869	3,828	949,446	162,548	38,699	1,343,026		972	11,270	3,073,848
MAYO	437,046	132,676	3,901	1,006,605	167,463	38,514	1,393,812		882	11,411	3,192,310
JUNIO	414,073	125,642	3,571	1,070,376	186,905	36,374	1,315,220		959	10,988	3,164,108
JULIO	433,697	125,909	3,514	1,107,169	216,595	38,236	1,351,546		953	11,039	3,288,658
AGOSTO	435,332	125,989	2,934	1,101,298	233,364	37,524	1,369,495		878	10,709	3,317,522
SETIEMBRE	416,784	127,521	3,600	1,070,809	242,681	36,323	1,380,694		801	10,099	3,289,313
OCTUBRE	422,884	132,077	3,932	1,114,691	257,141	38,082	1,457,783		1,215	10,461	3,438,267
NOVIEMBRE	403,321	133,134	3,530	1,054,315	260,312	37,645	1,444,335		1,632	10,079	3,348,303
DICIEMBRE	417,841	138,010	3,397	1,081,624	284,180	39,842	1,530,426		1,218	10,148	3,506,685
Total Año	5,134,619	1,561,379	43,464	12,157,598	2,534,726	458,820	16,502,018	137,557	12,324	189,966	38,732,471

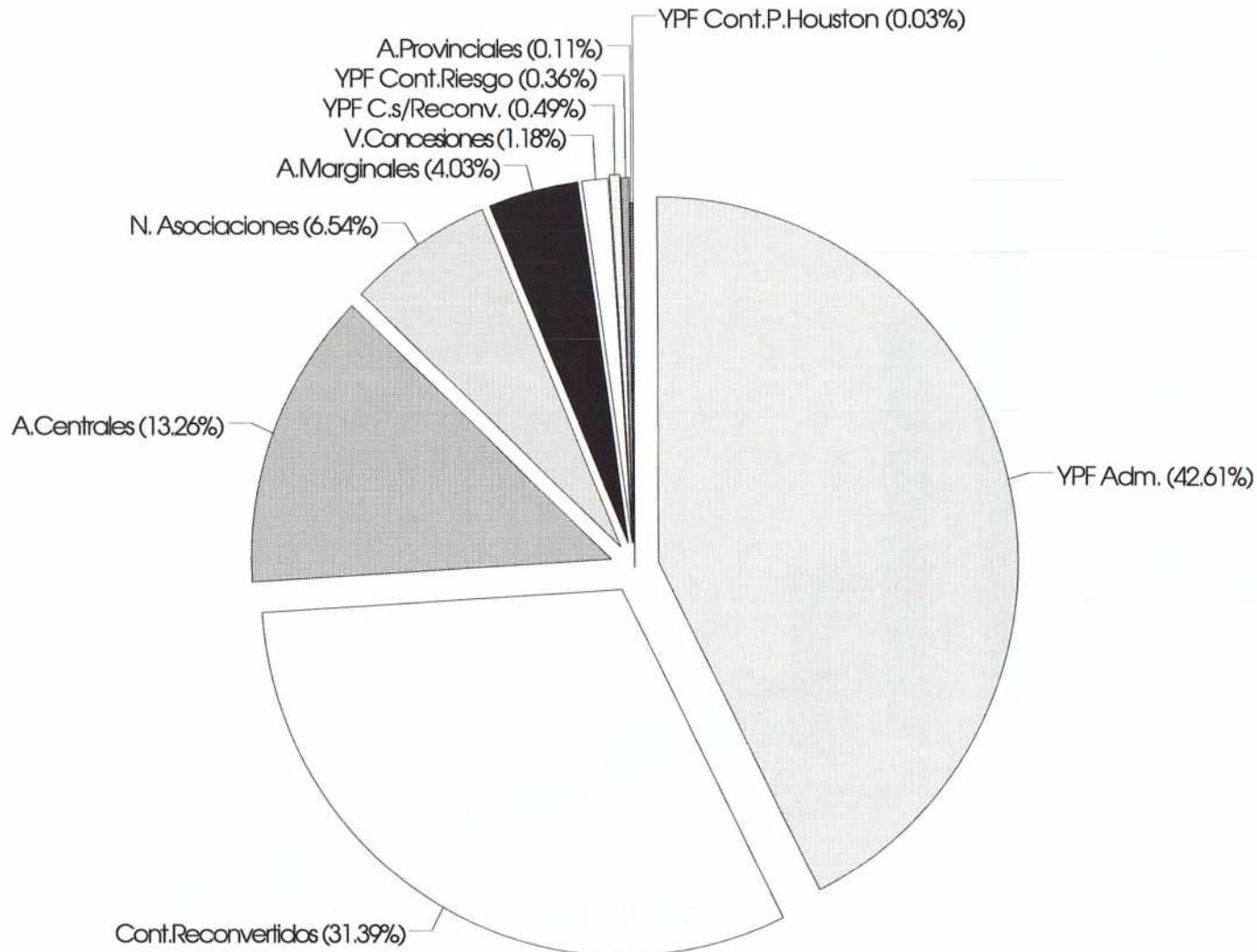
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR REGIMEN LEGAL



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR REGIMEN LEGAL

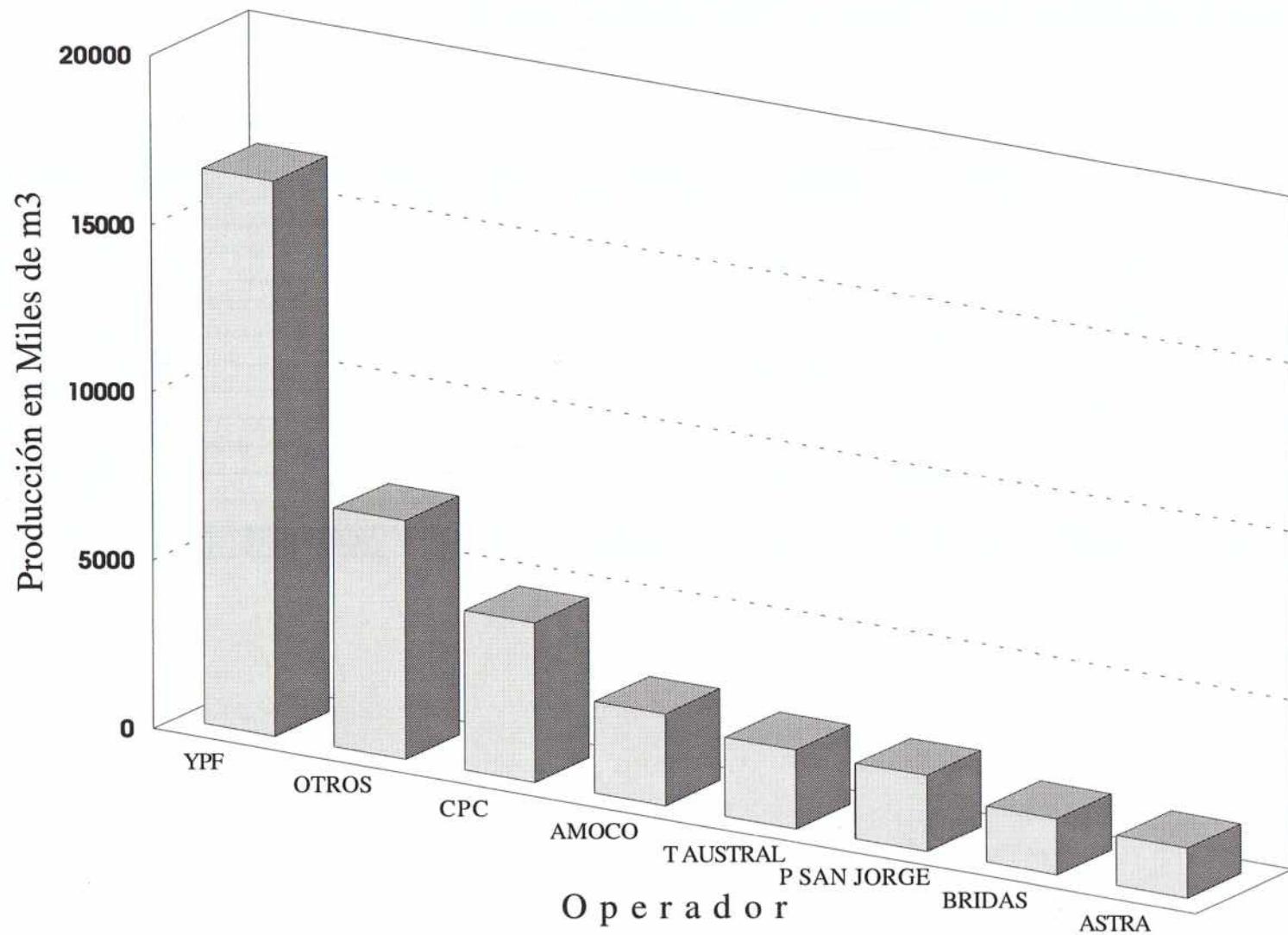


Producción de Petróleo por Mes y Operador (m3)

Mes	YPF	CPC	AMOCO	T. AUSTRAL	BRIDAS	ASTRA	P. SAN JORGE	OTROS	TOTAL PAÍS
ENERO	1,338,972	400,078	225,099	174,193	150,812	136,704	106,425	591,127	3,123,411
FEBRERO	1,218,258	363,122	197,575	172,297	131,183	118,773	98,522	524,737	2,824,467
MARZO	1,358,451	404,699	225,726	215,614	143,149	132,980	108,371	576,591	3,165,581
ABRIL	1,343,026	391,972	219,790	201,586	132,988	127,699	107,894	548,892	3,073,848
MAYO	1,393,812	395,393	229,915	208,361	138,372	130,110	133,955	562,391	3,192,310
JUNIO	1,315,220	392,445	224,304	198,735	133,978	123,698	225,965	549,764	3,164,108
JULIO	1,351,546	408,859	232,902	200,460	139,917	124,979	243,658	586,336	3,288,658
AGOSTO	1,369,495	407,451	233,495	193,000	141,613	123,917	248,122	600,429	3,317,522
SETIEMBRE	1,380,694	388,613	228,521	190,234	136,881	120,387	239,022	604,962	3,289,313
OCTUBRE	1,457,783	392,891	237,910	200,489	140,157	122,418	253,697	632,922	3,438,267
NOVIEMBRE	1,444,335	376,595	231,057	186,552	133,133	111,922	234,339	630,369	3,348,303
DICIEMBRE	1,530,426	391,790	235,132	183,084	136,419	113,869	251,568	664,397	3,506,685
Total Año	16,502,018	4,713,909	2,721,426	2,324,605	1,658,602	1,487,456	2,251,538	7,072,917	38,732,471

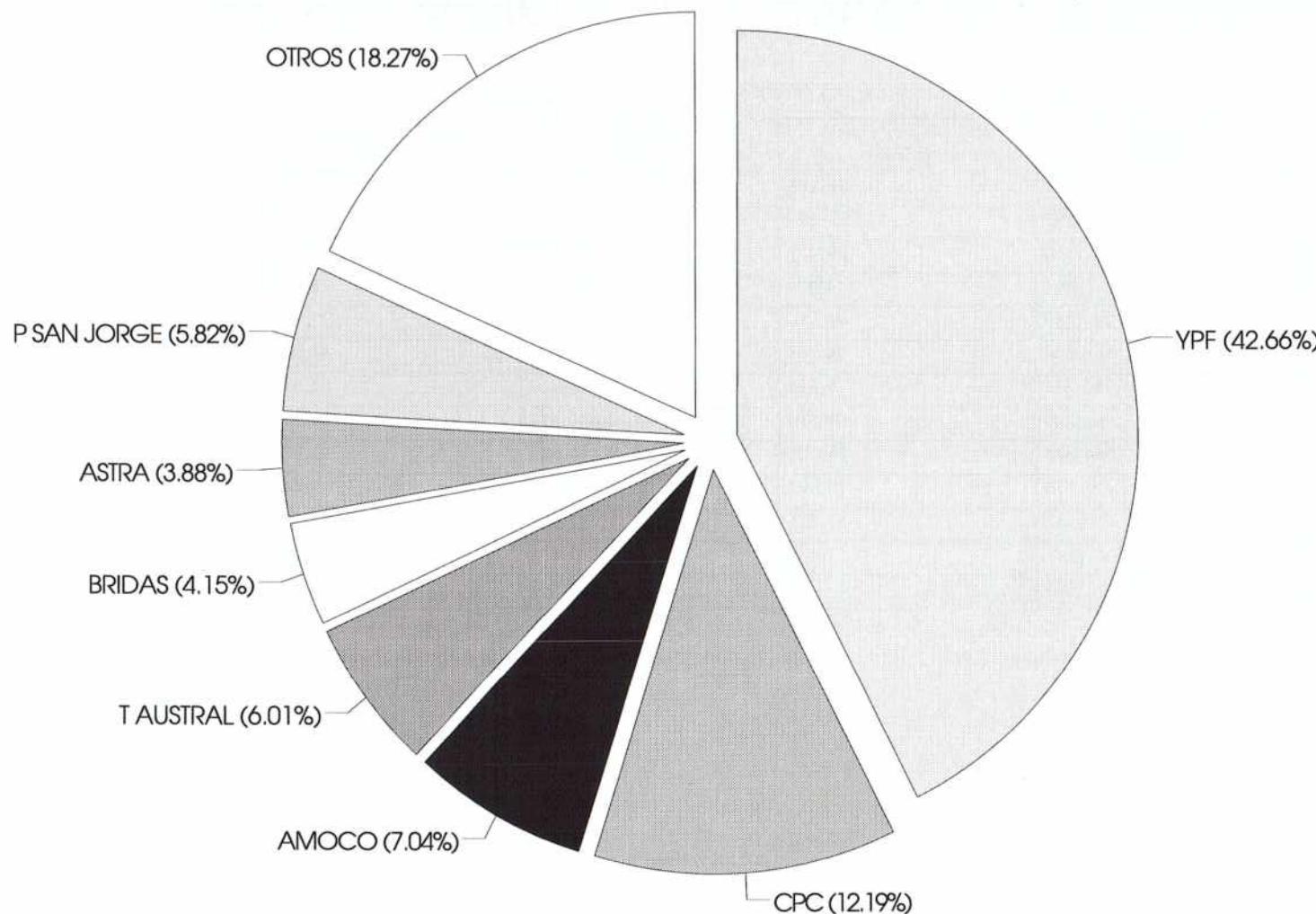
PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR OPERADOR



PRODUCCION DE PETROLEO - AÑO 1994

POR OPERADOR

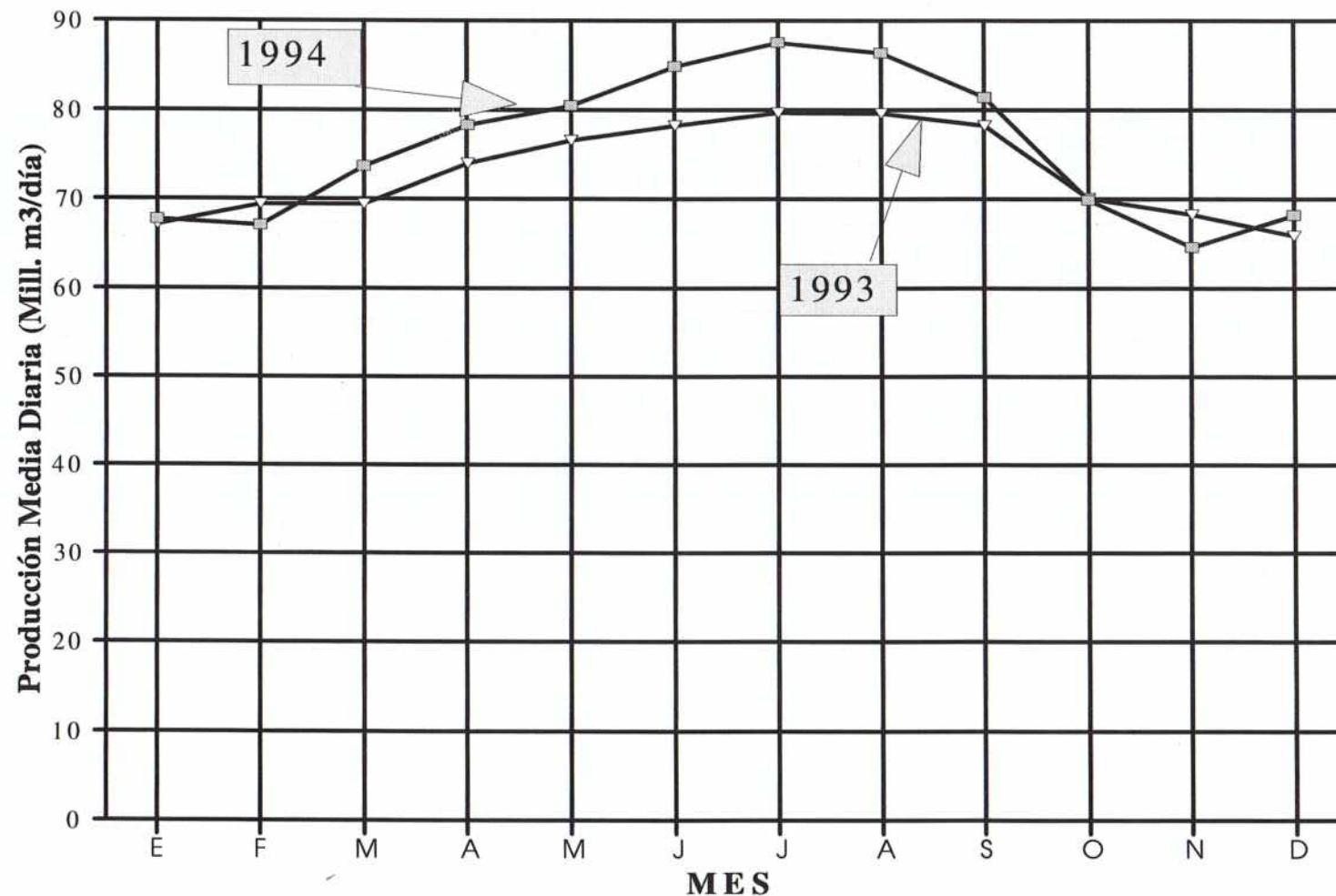


Producción de Gas Natural y Media Diaria Mensual

Mes	AÑO 1993		AÑO 1994	
	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)	Producción (Mm3)	Media Diaria Mensual (Mm3/día)
ENERO	2,080,672	67,118	2,100,009	67,742
FEBRERO	1,944,563	69,449	1,877,125	67,040
MARZO	2,152,183	69,425	2,284,590	73,696
ABRIL	2,221,041	74,035	2,348,344	78,278
MAYO	2,374,289	76,590	2,492,864	80,415
JUNIO	2,346,146	78,205	2,545,095	84,837
JULIO	2,468,763	79,638	2,713,740	87,540
AGOSTO	2,466,320	79,559	2,676,511	86,339
SETIEMBRE	2,346,643	78,221	2,440,687	81,356
OCTUBRE	2,172,839	70,092	2,166,831	69,898
NOVIEMBRE	2,046,760	68,225	1,937,802	64,593
DICIEMBRE	2,041,645	65,860	2,113,798	68,187
Total Año	26,661,863		27,697,397	

PRODUCCION DE GAS NATURAL 1994:

MEDIA DIARIA MENSUAL

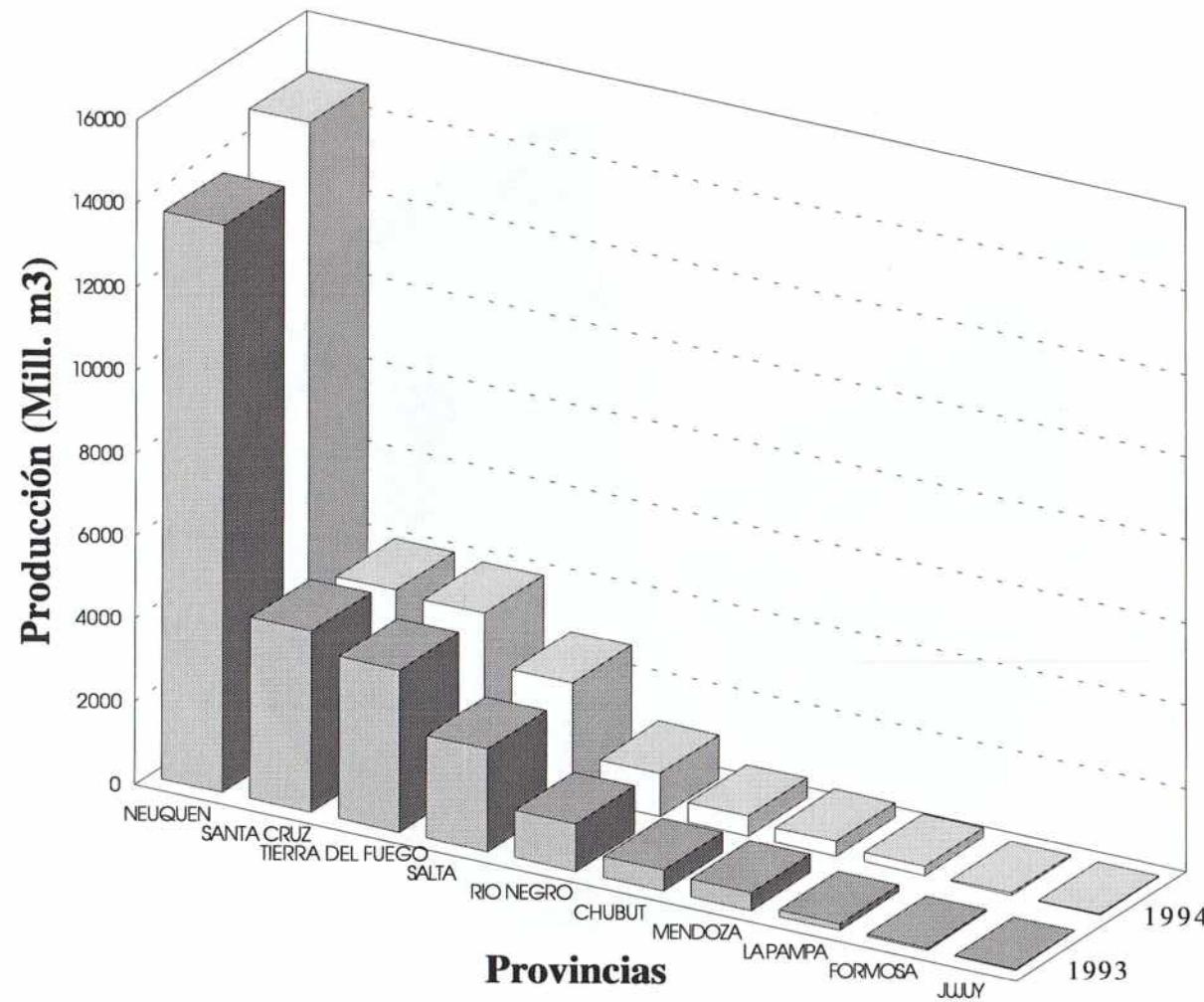


Producción de Gas por Mes y Provincia (Mm3)

Mes	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T. DEL FUEGO	TOTAL PAÍS
ENERO	44,737	4,562	880	14,936	32,248	1,066,560	91,555	209,862	317,963	316,706	2,100,009
FEBRERO	34,518	4,031	767	15,236	29,887	996,748	83,114	172,294	282,867	257,662	1,877,125
MARZO	39,859	4,472	240	17,261	32,537	1,183,506	91,664	209,333	360,871	344,847	2,284,590
ABRIL	39,539	3,990	895	16,700	31,255	1,319,022	90,064	207,372	333,589	305,917	2,348,344
MAYO	33,633	4,421	870	17,026	31,788	1,372,649	83,096	221,923	376,400	351,059	2,492,864
JUNIO	41,562	3,778	700	18,282	30,429	1,414,607	86,018	223,062	385,195	341,461	2,545,095
JULIO	42,128	3,823	630	21,700	31,289	1,544,545	86,009	245,528	391,932	346,155	2,713,740
AGOSTO	42,335	4,587	693	21,425	32,098	1,540,489	90,071	245,665	368,065	331,082	2,676,511
SETIEMBRE	41,690	5,036	765	20,597	30,201	1,320,844	85,369	243,682	362,951	329,552	2,440,687
OCTUBRE	43,050	5,153	763	20,156	27,138	1,059,347	86,448	253,543	315,452	355,781	2,166,831
NOVIEMBRE	40,679	4,360	698	17,413	26,067	908,621	82,164	252,582	267,279	337,939	1,937,802
DICIEMBRE	43,269	4,252	731	15,336	24,786	1,080,746	81,819	250,529	286,000	326,329	2,113,798
Total Año	487,000	52,466	8,632	216,067	359,723	14,807,684	1,037,392	2,735,376	4,048,566	3,944,492	27,697,397

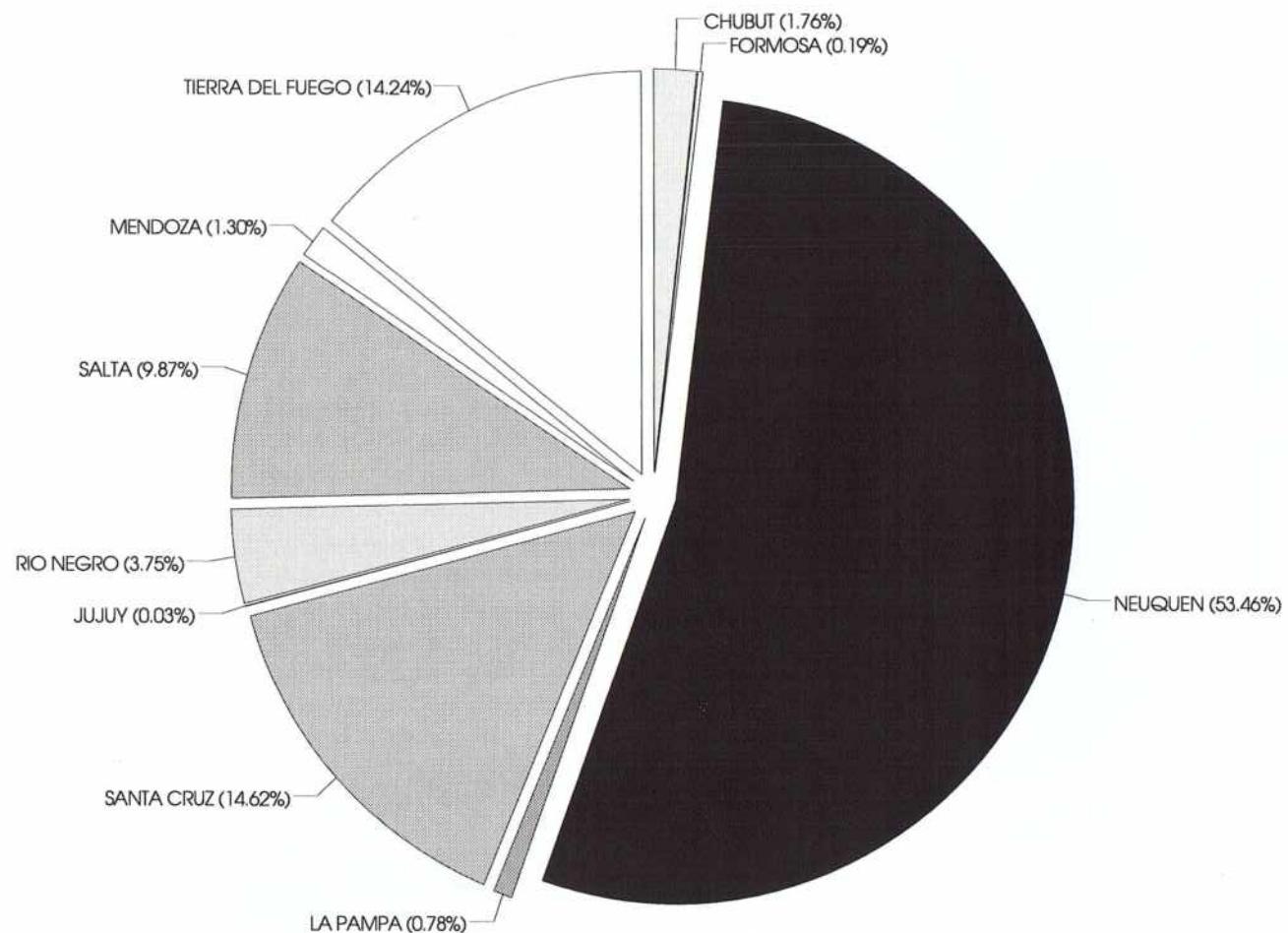
PRODUCCION DE GAS NATURAL

POR PROVINCIA (Mill. m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL-AÑO 1994

POR PROVINCIAS

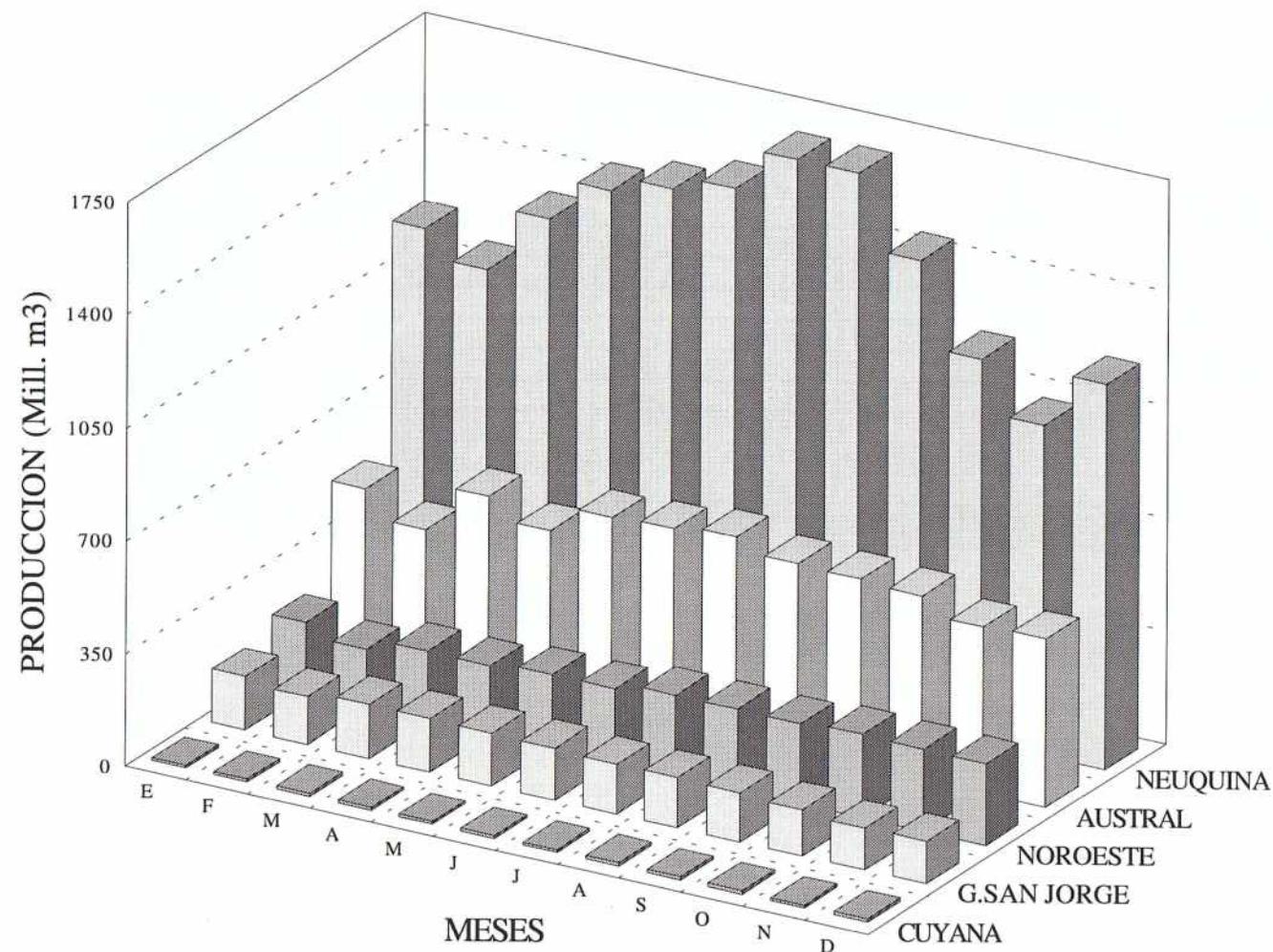


Producción de Gas por Mes y Cuenca (Mm3)

Mes	AUSTRAL	CUYANA	G SAN JORGE	NEUQUINA	NOROESTE	TOTAL PAÍS
ENERO	512,680	8,624	166,727	1,196,675	215,304	2,100,009
FEBRERO	427,722	8,893	147,326	1,116,092	177,092	1,877,125
MARZO	578,499	9,865	167,078	1,315,103	214,045	2,284,590
ABRIL	512,558	9,281	166,487	1,447,760	212,258	2,348,344
MAYO	596,053	9,277	165,039	1,495,281	227,214	2,492,864
JUNIO	605,068	9,122	163,151	1,540,214	227,540	2,545,095
JULIO	623,730	9,351	156,485	1,674,192	249,981	2,713,740
AGOSTO	584,566	9,803	156,916	1,674,280	250,946	2,676,511
SETIEMBRE	579,730	9,824	154,463	1,447,188	249,483	2,440,687
OCTUBRE	570,215	9,951	144,068	1,183,139	259,458	2,166,831
NOVIEMBRE	516,322	9,619	129,575	1,024,645	257,641	1,937,802
DICIEMBRE	522,612	9,900	132,987	1,192,786	255,512	2,113,798
Total Año	6,629,755	113,510	1,850,301	16,307,356	2,796,474	27,697,397

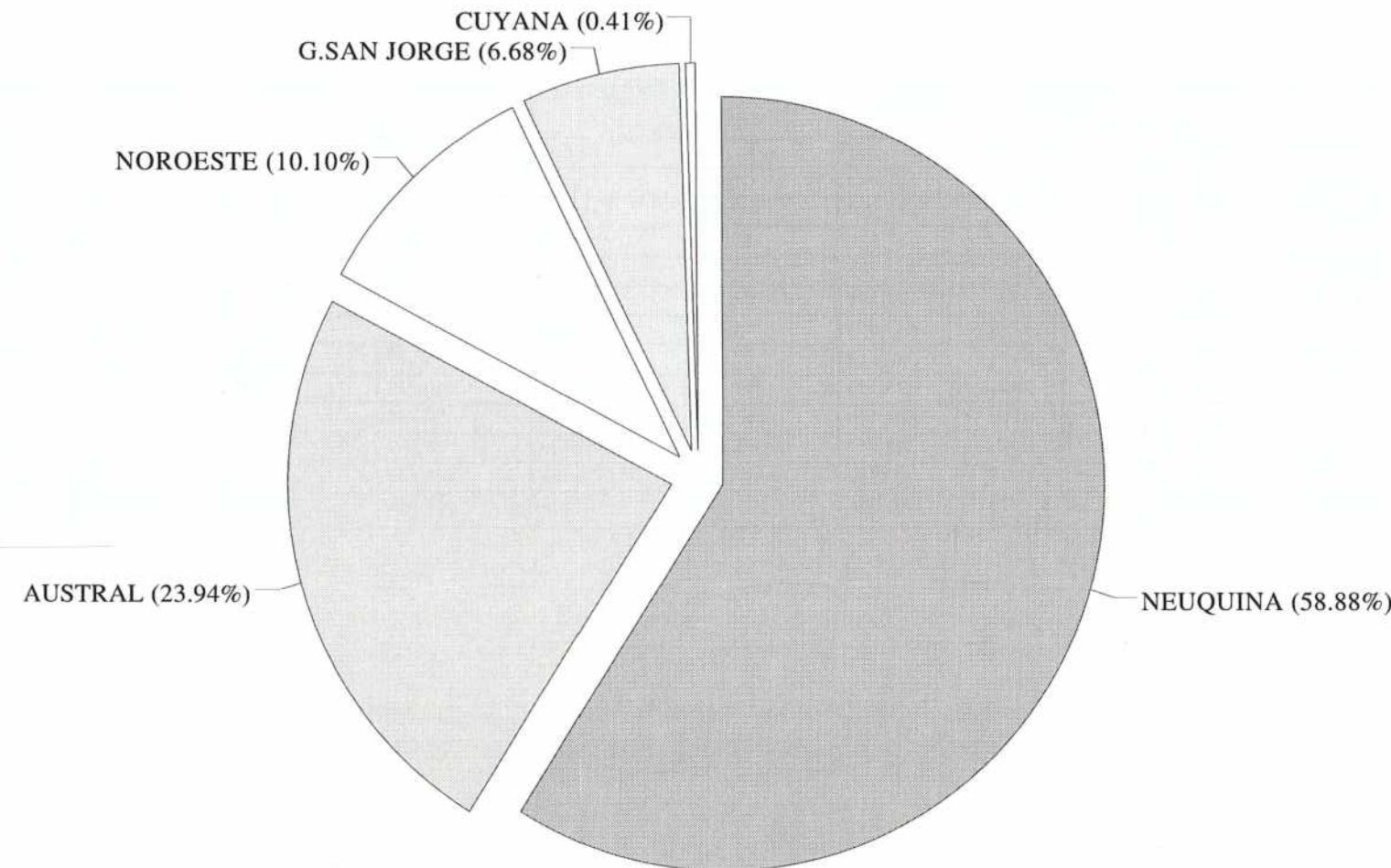
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

por MES y por CUENCA (en Mill. m³)



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

POR CUENCA

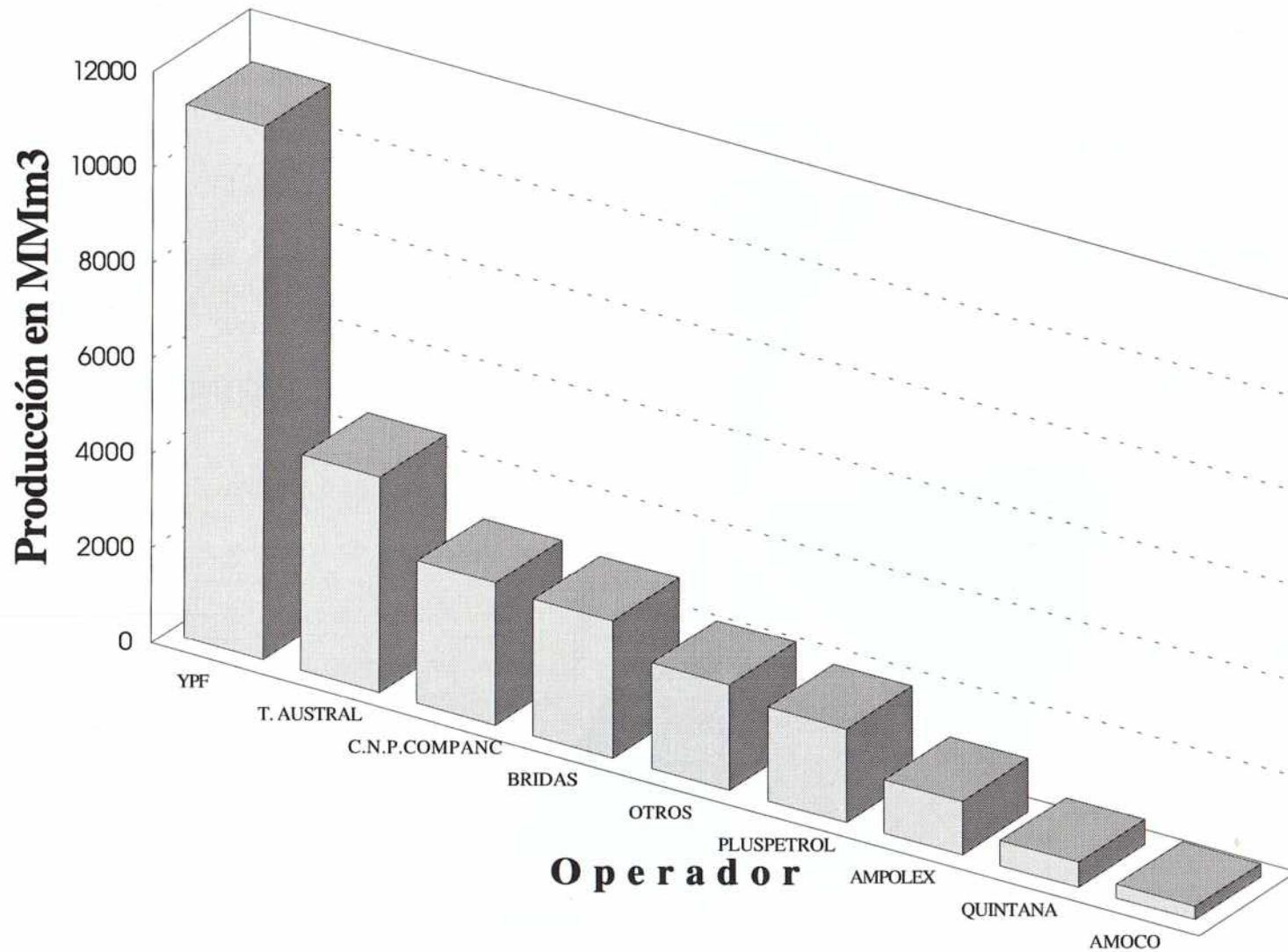


Producción de Gas Natural por Mes y Operador (Mm3)

Mes	YPF	BRIDAS	Nav. Pérez COMPANC	TOTAL AUSTRAL	AMPOLEX	PLUSPETROL	QUINTANA	AMOCO	OTROS	TOTAL PAÍS
ENERO	978,268	250,400	188,379	231,801	86,886	149,004	34,122	26,429	154,722	2,100,009
FEBRERO	839,741	220,817	163,455	251,942	76,375	117,130	29,814	25,143	152,708	1,877,125
MARZO	883,696	246,646	248,348	442,987	88,802	138,219	41,299	22,542	172,052	2,284,590
ABRIL	984,356	243,902	245,076	417,118	83,571	147,159	37,017	21,621	168,523	2,348,344
MAYO	1,046,036	250,531	262,523	440,708	95,324	160,753	42,097	22,870	172,023	2,492,864
JUNIO	1,036,737	242,513	328,173	434,790	92,580	163,126	43,607	22,292	181,277	2,545,095
JULIO	1,154,241	248,949	328,329	425,564	94,813	187,810	40,288	23,657	210,089	2,713,740
AGOSTO	1,170,526	247,987	293,853	387,519	97,842	186,268	50,287	24,202	218,027	2,676,511
SETIEMBRE	996,575	228,210	256,785	395,159	99,781	178,337	50,323	22,365	213,153	2,440,687
OCTUBRE	715,046	234,892	241,596	420,240	102,229	183,840	53,480	23,496	192,010	2,166,831
NOVIEMBRE	599,024	232,625	197,019	369,267	105,080	170,693	55,341	21,922	186,831	1,937,802
DICIEMBRE	799,277	235,268	232,650	323,233	97,863	175,181	46,853	22,791	180,683	2,113,798
Total Año	11,203,522	2,882,738	2,986,187	4,540,328	1,121,146	1,957,519	524,529	279,330	2,202,098	27,697,397

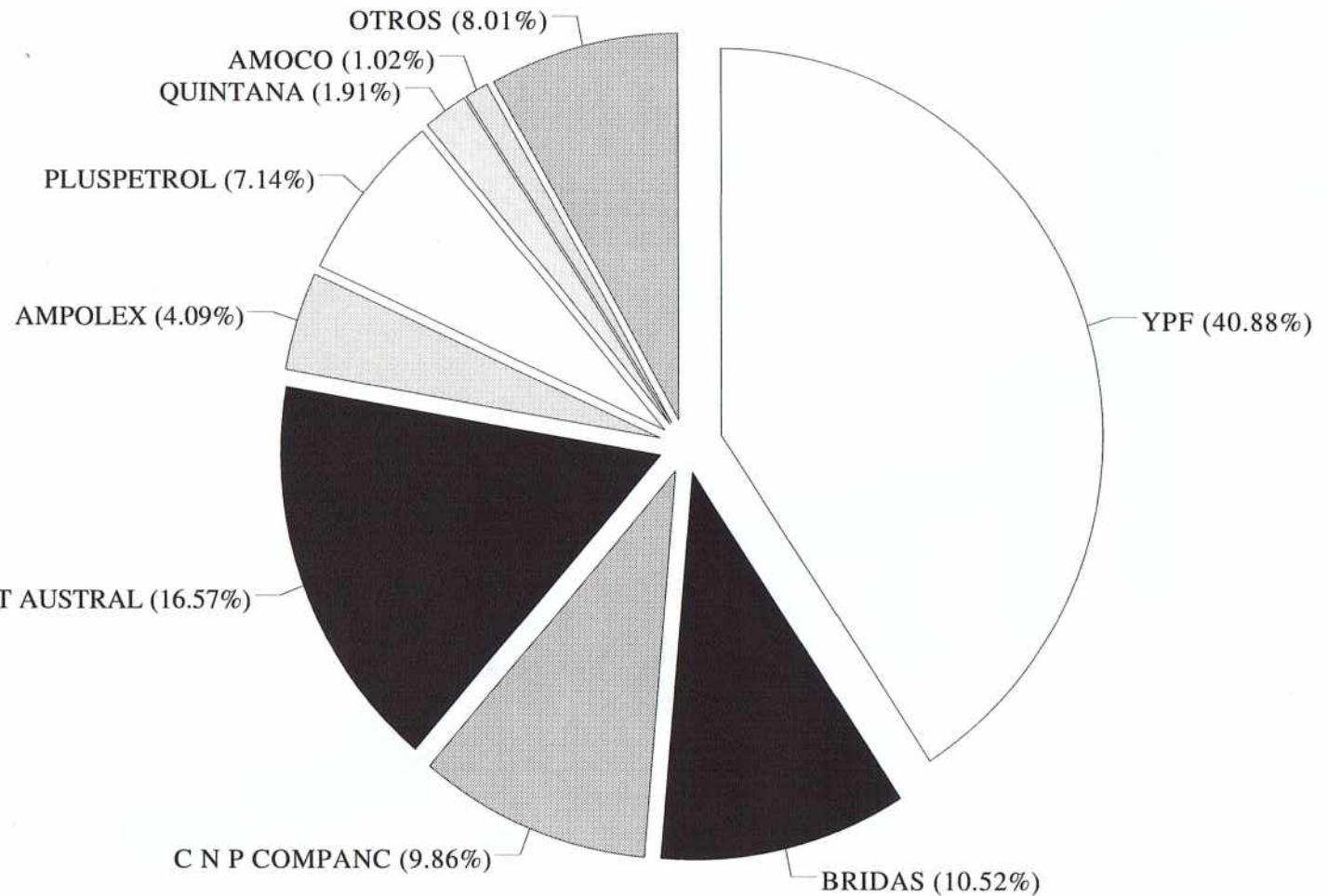
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

POR OPERADOR



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

POR OPERADOR

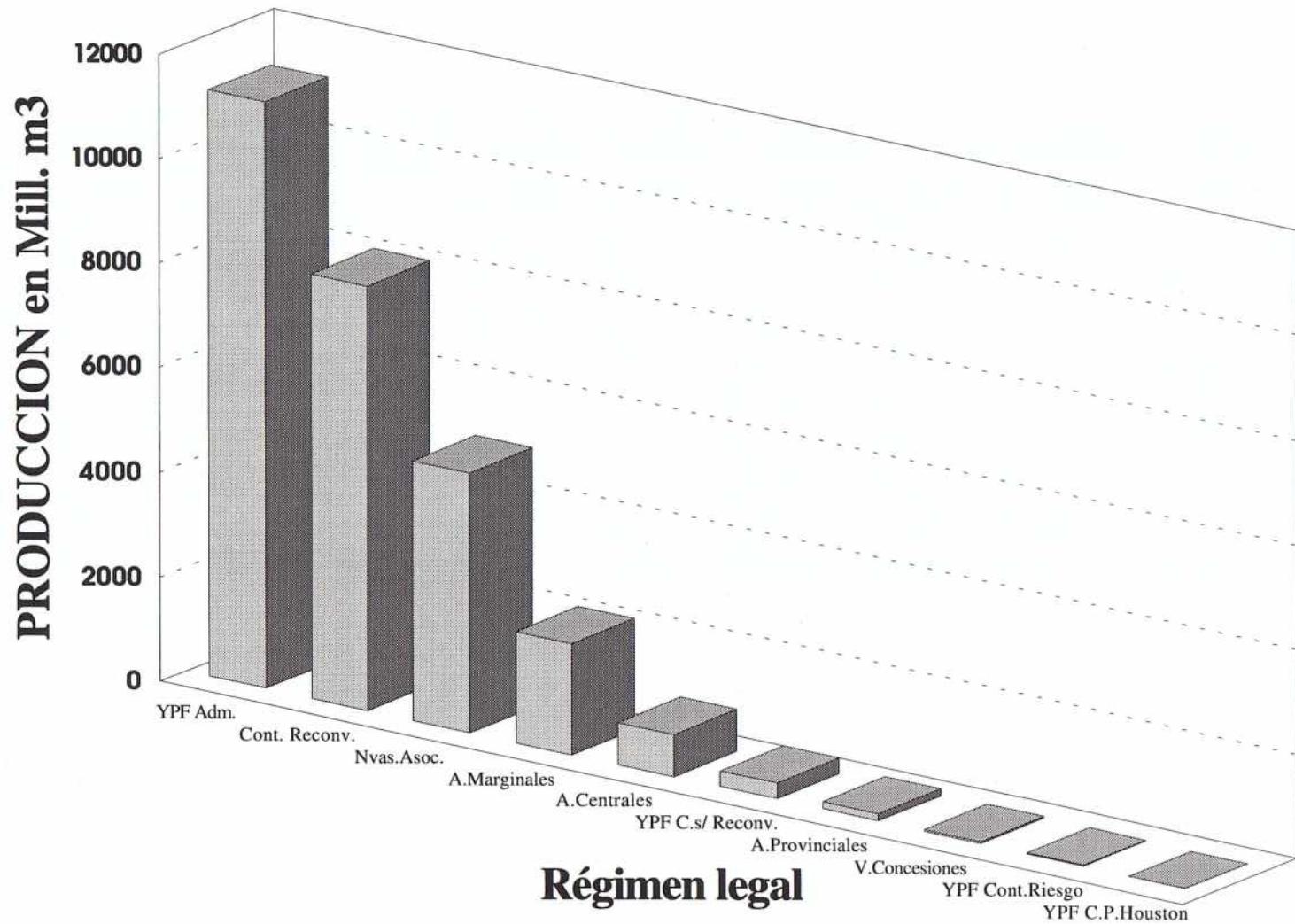


Producción de Gas Natural por Mes y Regimen Legal

Mes	Areas Centrales (Mm3)	Areas Marginales (Mm3)	Areas Provinciales (Mm3)	Contratos Reconvert. (Mm3)	Nuevas Asociaciones (Mm3)	Viejas Concesiones (Mm3)	YPF Adminstrac. (Mm3)	YPF Contrato de Riesgo (Mm3)	YPF Contrato Plan Houston (Mm3)	YPF Contrato Sin Reconvertir (Mm3)	TOTAL PAIS (Mm3)
ENERO	78,776	131,684	3,819	355,764	369,116	3,677	978,268	7,359	157	171,390	2,100,009
FEBRERO	63,966	127,637	6,300	375,000	328,274	3,131	839,741	6,389	128	126,558	1,877,125
MARZO	78,886	180,994	10,135	728,502	397,842	3,543	883,696		142	850	2,284,590
ABRIL	79,103	211,297	9,012	712,377	347,462	3,767	984,356		127	843	2,348,344
MAYO	70,847	216,186	10,488	755,825	388,853	3,744	1,046,036		103	783	2,492,864
JUNIO	74,956	198,066	11,118	761,596	458,178	3,600	1,036,737		144	700	2,545,095
JULIO	68,866	210,921	14,508	792,484	467,871	4,015	1,154,241		141	695	2,713,740
AGOSTO	68,785	208,038	14,612	763,078	447,390	3,318	1,170,526		121	644	2,676,511
SETIEMBRE	67,060	173,240	14,181	742,775	443,440	2,714	996,575		112	590	2,440,687
OCTUBRE	58,039	174,551	13,899	765,012	436,738	2,873	715,046		105	567	2,166,831
NOVIEMBRE	51,304	144,434	10,814	695,027	433,892	2,702	599,024		66	540	1,937,802
DICIEMBRE	52,431	151,856	8,532	654,319	443,893	2,808	799,277		47	635	2,113,798
Total Año	813,018	2,128,904	127,417	8,101,759	4,962,948	39,893	11,203,522	13,748	1,391	304,795	27,697,397

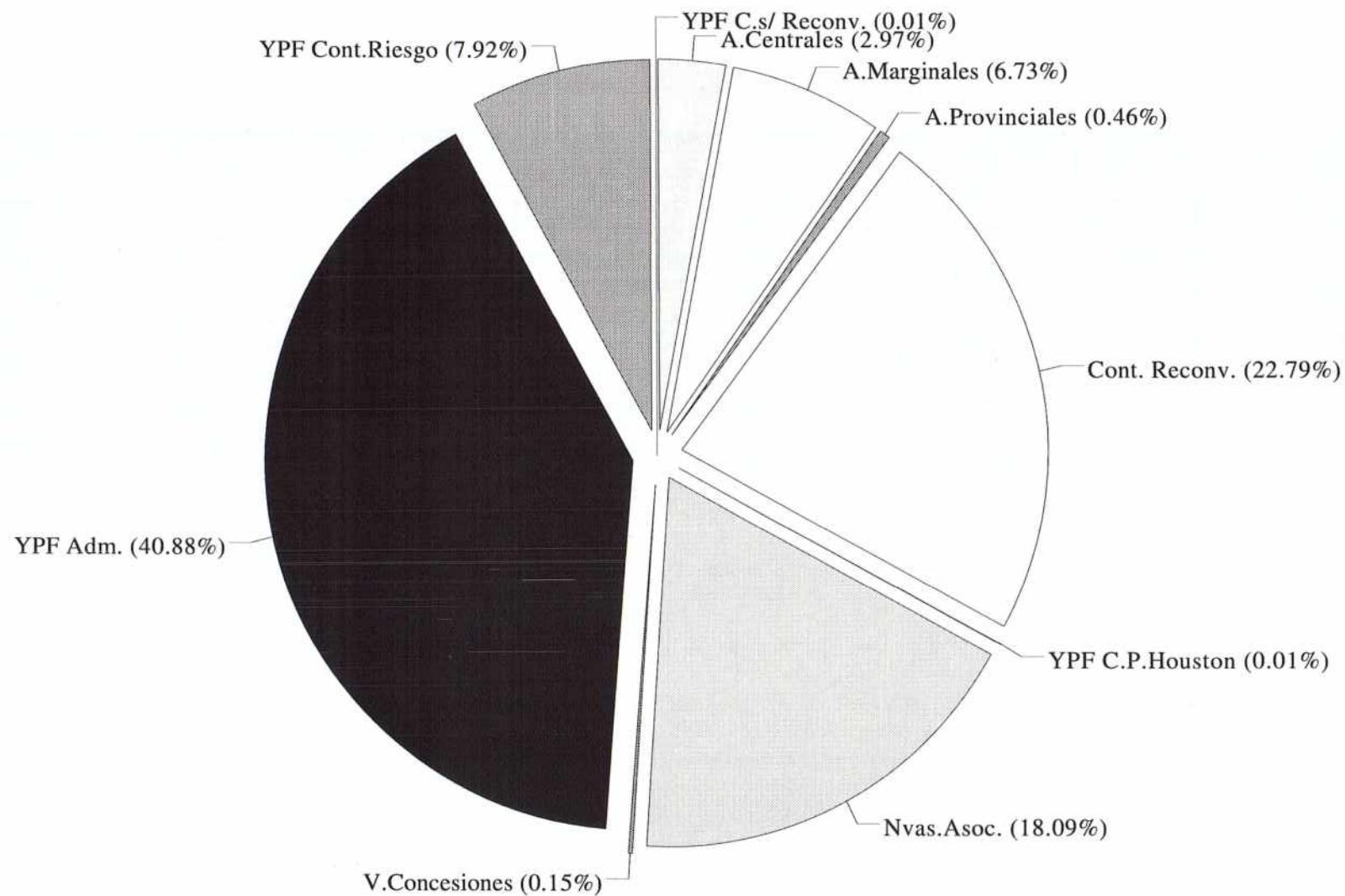
PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

por REGIMEN LEGAL



PRODUCCION DE GAS NATURAL - AÑO 1994

por REGIMEN LEGAL

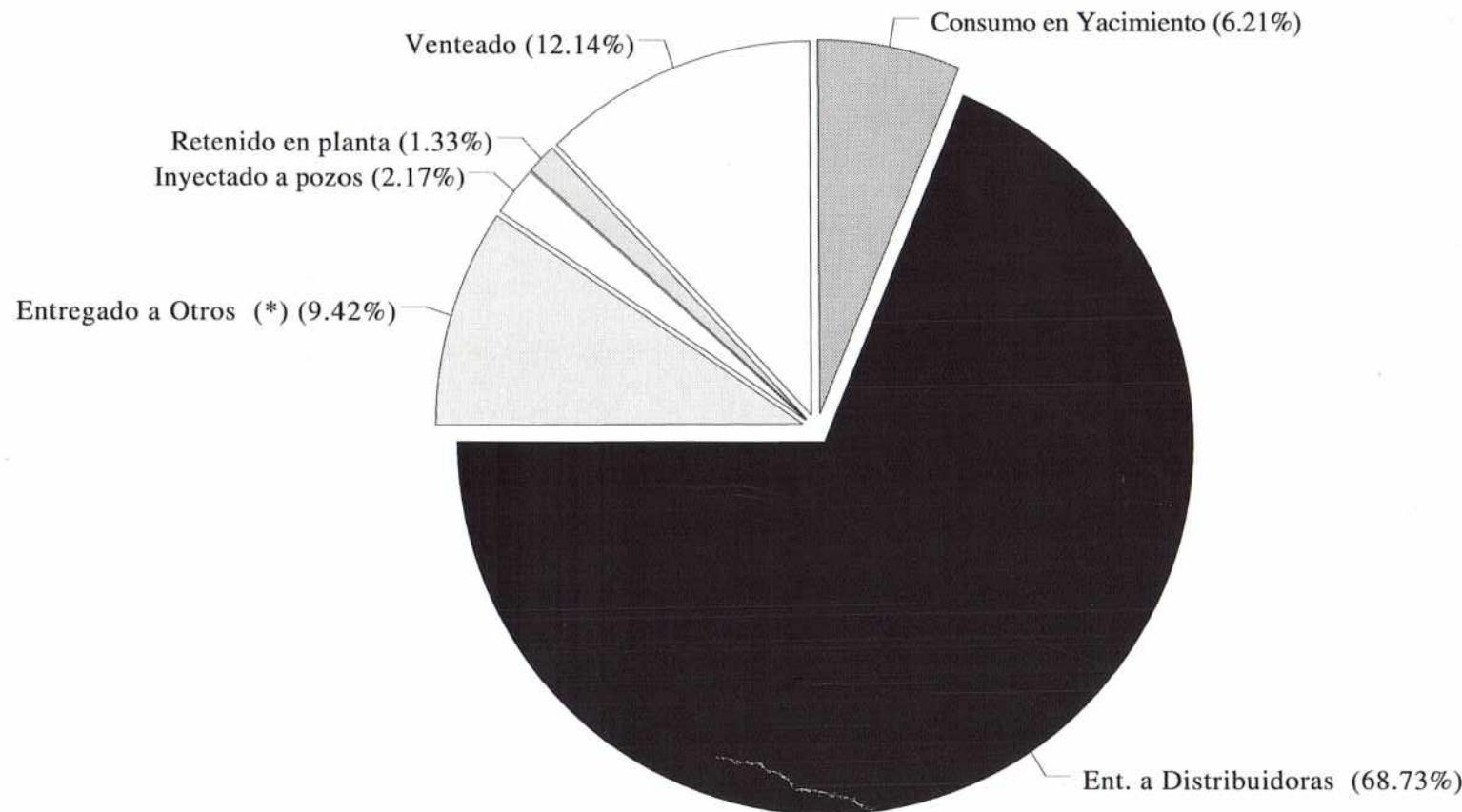


Producción y Distribución de Gas Natural (Mm3)

Detalle	CHUBUT	FORMOSA	JUJUY	LA PAMPA	MENDOZA	NEUQUEN	RIO NEGRO	SALTA	SANTA CRUZ	T.del FUEGO	TOTAL PAÍS
PRODUCCION PROPIA	487,000	52,466	8,632	216,067	359,723	14,807,684	1,037,392	2,735,376	4,048,566	3,944,492	27,697,397
Recibido de Terceros	139,771	0	0	7,375	18,181	2,076,296	6,567	0	364,499	5,413	2,618,101
Consumo en Yacimiento	502,939	1,909	2,795	1,865	80,763	309,904	65,947	61,173	535,294	156,696	1,719,283
Entregado a Distribuidoras	16	0	0	97,954	23,793	10,744,065	622,895	2,362,950	2,181,656	3,003,921	19,037,249
Entregado a Terceros	51,773	0	0	75,151	112,305	3,811,813	303,959	182,470	623,976	65,122	5,226,568
Inyectado a Pozos	0	0	0	0	0	14,004	0	52,312	81,240	454,817	602,373
Retenido en Planta	0	0	0	0	6,817	168,624	2,706	31,199	56,850	102,040	368,235
Venteado	72,043	50,557	5,837	48,472	154,225	1,835,562	48,453	45,272	934,051	167,309	3,361,782

DISTRIBUCION DE GAS NATURAL

AÑO 1994



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



DOWNSTREAM

***Subproductos**

***Importación~Exportacion**

***Ventas**

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR ORIGEN 1994

en m³

Destileria	Operador	Salta	Formosa	Jujuy	Mendoza Norte	Cuenca Neuquina(1)	Chubut	Sta. Cruz Norte	Sta. Cruz Sur	Tierra Del Fuego	Total Nacional	Importado	TOTAL
Bahía Blanca		0	0	0	0	42,900	0	0	0	0	42,900	0	42,900
Dock Sud		0	0	0	0	46,951	0	44,990	0	0	91,941	0	91,941
La Plata		0	0	0	0	0	61242	0	0	0	61,242	0	61,242
ASTRA S.A.		0	0	0	0	89,851	61242	44,990	0	0	196,083	0	196,083
Dock Sud		0	0	0	0	0	0	18,104	193,487	2,853	214,444	0	214,444
Lomas de Zamora		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DAPSA		0	0	0	0	0	0	18,104	193,487	2,853	214,444	0	214,444
Duperial		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DUPERIAL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eliçabe		0	0	0	0	555,618	0	0	0	0	555,618	0	555,618
EG3		0	0	0	0	555,618	0	0	0	0	555,618	0	555,618
Campana		0	7,609	0	0	102,122	2,461,536	1,102,924	3,440	30,287	3,707,918	86,491	3,794,409
Galván		0	0	0	0	895,377	5,021	4,347	0	0	904,745	0	904,745
ESSO		0	7,609	0	0	997,499	2,466,557	1,107,271	3,440	30,287	4,612,663	86,491	4,699,154
Campana		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EXXON CHEMICAL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bahía Blanca		0	0	0	0	833,381	0	0	0	0	833,381	0	833,381
ISAURA		0	0	0	0	833,381	0	0	0	0	833,381	0	833,381
PASA		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
San Lorenzo		0	0	0	0	1,459,966	0	162,217	0	0	1,622,183	0	1,622,183
REFINERIA SAN LORENZO		0	0	0	0	1,459,966	0	162,217	0	0	1,622,183	0	1,622,183
Campo Duran		549,582	242,345	39,481	0	0	0	0	0	0	831,408	0	831,408
REFINOR		549,582	242,345	39,481	0	0	0	0	0	0	831,408	0	831,408
Dock Sud		0	0	0	0	1,474,264	40,338	1,744,061	63,009	322,160	3,643,832	388,050	4,031,882
SHELL		0	0	0	0	1,474,264	40,338	1,744,061	63,009	322,160	3,643,832	388,050	4,031,882
Francisco Solano		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOL PETROLEO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
La Plata		0	87,331	0	0	3,522,342	1,932,774	1,333,590	81,826	49,740	7,007,603	0	7,007,603
Luján de Cuyo		0	0	0	3,282,687	2,786,949	0	0	0	0	6,069,636	0	6,069,636
Plaza Huincul		0	0	0	0	1,132,445	0	0	0	0	1,132,445	0	1,132,445
YPF S.A.		0	87,331	0	3,282,687	7,441,736	1,932,774	1,333,590	81,826	49,740	14,209,684	0	14,209,684
TOTAL		549,582	337,285	39,481	3,282,687	12,852,315	4,500,911	4,410,233	341,762	405,040	26,719,296	474,541	27,193,837

(1) Mendoza Sur, La Pampa, Río Negro, Neuquén

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS-1994

en m³

Destileria	Operador	Petroleo Procesado	Aeronafta	Nafta Comun	Nafta Especial	Solventes	Aguarras	Kerosene	Combustible Retro	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
Bahía Blanca		42,900	0	8,150	8,150	0	0	1,201	0	13,727	0	0
Dock Sud		91,941	0	17,467	17,467	0	0	2,484	5,142	24,292	0	0
La Plata		61,242	0	10,411	10,411	0	0	1,225	0	20,823	0	0
ASTRA		196,083	0	36,028	36,028	0	0	4,910	5,142	58,842	0	0
Dock Sud		214,444	0	5,635	0	219,324	10,732	2,833	0	46,889	0	8,096
Lomas de Zamora		0	0	0	0	4,941	0	136	0	41	0	0
DAPSA		214,444	0	5,635	0	224,265	10,732	2,969	0	46,930	0	8,096
Duperial		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DUPERIAL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eliçabe		555,618	0	76,478	101,378	0	0	14,459	0	255,396	0	0
EG3		555,618	0	76,478	101,378	0	0	14,459	0	255,396	0	0
Campana		3,794,409	0	319,395	724,028	0	0	0	217,245	1,512,808	169,197	44,967
Galván		904,745	0	45,795	97,084	0	0	2,427	0	452,406	0	0
ESSO		4,699,154	0	365,190	821,112	0	0	2,427	217,245	1,965,214	169,197	44,967
Campana		0	0	0	0	29,947	23,212	0	0	0	0	0
EXXON CHEMICAL		0	0	0	0	29,947	23,212	0	0	0	0	0
Bahía Blanca		833,381	0	57,599	108,606	0	0	28,945	0	345,933	0	0
ISAURA		833,381	0	57,599	108,606	0	0	28,945	0	345,933	0	0
PASA		0	0	40,590	151,054	0	0	0	0	0	0	0
PASA PETROQUIMICA		0	0	40,590	151,054	0	0	0	0	0	0	0
San Lorenzo		1,622,183	0	0	0	0	0	28,822	25,520	634,402	0	0
REFINERIA SAN LORENZO		1,622,183	0	0	0	0	0	28,822	25,520	634,402	0	0
Campo Duran		831,408	0	72,309	42,812	0	0	17,218	0	402,098	0	0
REFINOR		831,408	0	72,309	42,812	0	0	17,218	0	402,098	0	0
Dock Sud		4,031,882	0	450,476	1,113,488	11,850	29,733	36,862	266,642	1,315,176	0	85,676
SHELL		4,031,882	0	450,476	1,113,488	11,850	29,733	36,862	266,642	1,315,176	0	85,676
Francisco Solano		0	0	6,504	14,321	302,233	0	144	0	142	0	218
SOL PETROLEO		0	0	6,504	14,321	302,233	0	144	0	142	0	218
La Plata		7,007,603	11,223	1,834,013	908,274	0	0	78,082	492,840	2,144,183	769	171,401
Luján de Cuyo		6,069,636	0	769,362	849,758	0	0	196,200	148,310	2,400,937	0	0
Plaza Huincul		1,132,445	0	92,796	122,625	0	0	17,286	65,090	350,751	16,477	0
YPF		14,209,684	11,223	2,696,171	1,880,657	0	0	291,568	706,240	4,895,871	17,246	171,401
TOTAL		27,193,837	11,223	3,806,980	4,269,456	568,295	63,677	428,324	1,220,789	9,920,004	186,443	310,358

PETROLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS-1994

(en ton)

Destileria	Operador	Fuel Oil	Grasas	Carbon Residual	Asfalto	Propano (1)	Butano
Bahía Blanca		8,595	0	0	0	0	0
Dock Sud		18,788	0	0	0	0	0
La Plata		12,732	0	0	0	0	0
ASTRA		40,115	0	0	0	0	0
Dock Sud		1,226	26	0	3	0	0
Lomas de Zamora		0	0	0	15,073	0	0
DAPSA		1,226	26	0	15,076	0	0
Duperial		0	0	0	0	13,122	0
DUPERIAL		0	0	0	0	13,122	0
Eliçabe		85,006	0	0	13,752	8,918	12,565
EG3		85,006	0	0	13,752	8,918	12,565
Campana		370,007	1,801	345,304	0	42,854	64,007
Galván		0	0	135	0	0	0
ESSO		370,007	1,801	345,439	0	42,854	64,007
Campana		0	0	0	0	0	0
EXXON CHEMICAL		0	0	0	0	0	0
Bahía Blanca		130,712	0	0	8,768	9,959	16,408
ISAURA		130,712	0	0	8,768	9,959	16,408
PASA		0	0	0	0	0	0
PASA PETROQUIMICA		0	0	0	0	0	0
San Lorenzo		483,167	0	0	92,174	0	0
REFINERIA SAN LORENZO		483,167	0	0	92,174	0	0
Campo Duran		105,804	0	0	0	0	0
REFINOR		105,804	0	0	0	0	0
Dock Sud		660,923	0	0	140,814	45,851	3,489
SHELL		660,923	0	0	140,814	45,851	3,489
Francisco Solano		0	0	0	0	0	0
SOL PETROLEO		0	0	0	0	0	0
La Plata		593,339	55	422,206	273,328	164,910	216,117
Luján de Cuyo		229,407	0	447,517	0	112,732	158,550
Plaza Huincul		48,430	0	0	0	0	0
YPF		871,176	55	869,723	273,328	277,642	374,667
TOTAL		2,748,136	1,882	1,215,162	543,912	398,346	471,136

1) El valor de DUPERIAL corresponde a Propano y Butano.

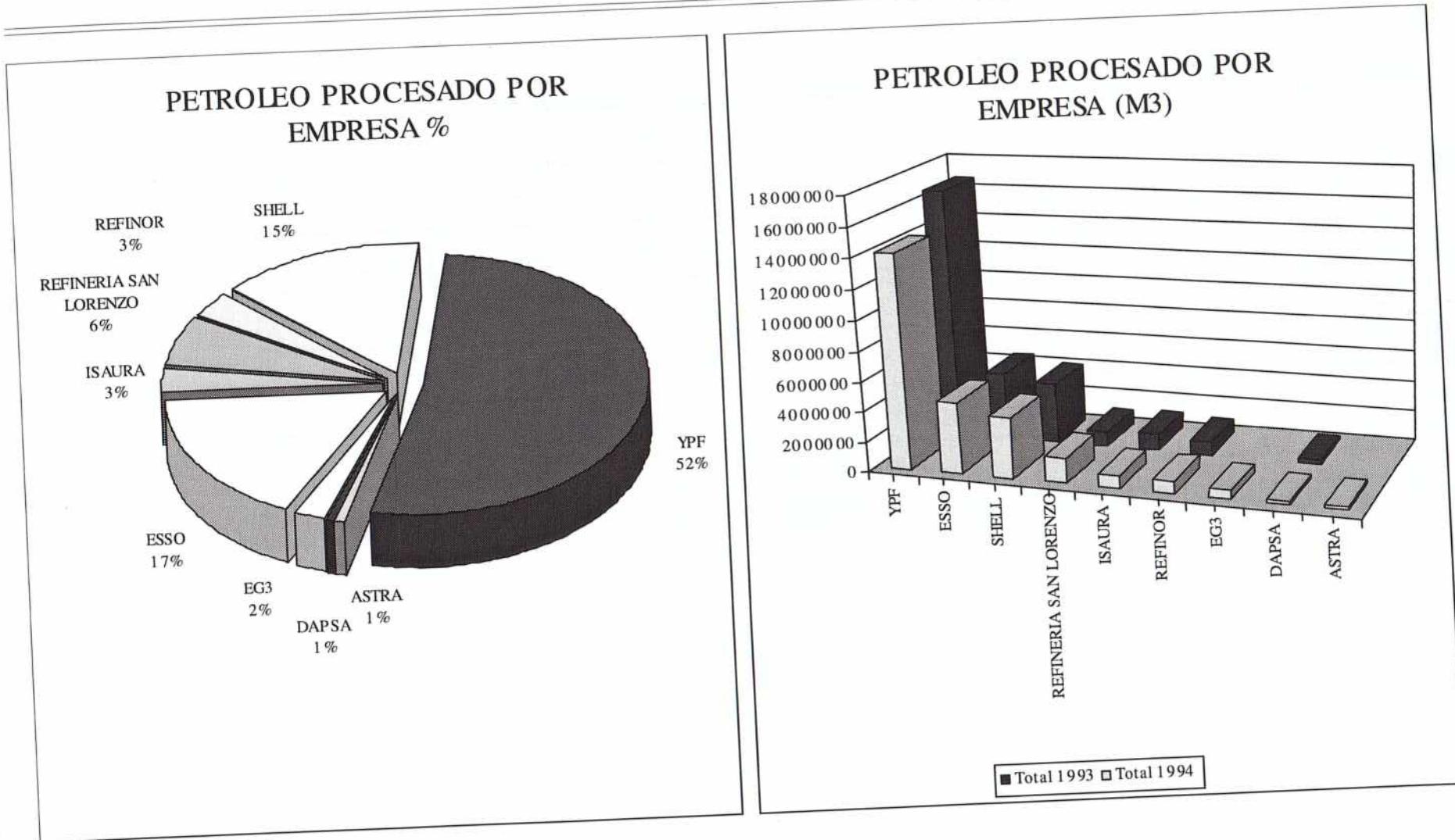
PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA

Operador	1994			1993		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
ASTRA	196,083	0	196,083			
DAPSA	214,444	0	214,444	257,583	0	257,583
EG3	555,618	0	555,618			
ESSO	4,612,663	86,491	4,699,154	4,466,857	0	4,466,857
EXXON CHEMICAL	0	0	0			
ISAURA	833,381	0	833,381	1,109,287	0	1,109,287
REFINERIA SAN LORENZO	1,622,184	0	1,622,184	1,018,100	0	1,018,100
REFINOR	831,410	0	831,410	865,572	0	865,572
SHELL	3,643,832	388,050	4,031,882	3,863,558	156,822	4,020,380
SOL PETROLEO	0	0	0	0	0	0
YPF	14,209,684	0	14,209,684	16,652,892	0	16,652,892
Total:	26,719,299	474,541	27,193,840	28,233,849	156,822	28,390,671

PARTICIPACION DE LAS EMPRESAS EN EL TOTAL DE PETROLEO PROCESADO

Operador	1994			1993		
	Nacional	Importado	Total	Nacional	Importado	Total
ASTRA	0.72%	0.00%	0.72%			
DAPSA	0.79%	0.00%	0.79%	0.91%	0.00%	0.91%
EG3	2.04%	0.00%	2.04%			
ESSO	16.96%	0.32%	17.28%	15.73%	0.00%	15.73%
EXXON CHEMICAL	0.00%	0.00%	0.00%			
ISAURA	3.06%	0.00%	3.06%	3.91%	0.00%	3.91%
REFINERIA SAN LORENZO	5.97%	0.00%	5.97%	3.59%	0.00%	3.59%
REFINOR	3.06%	0.00%	3.06%	3.05%	0.00%	3.05%
SHELL	13.40%	1.43%	14.83%	13.61%	0.55%	14.16%
SOL PETROLEO	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
YPF	52.25%	0.00%	52.25%	58.66%	0.00%	58.66%

PETROLEO PROCESADO DISCRIMINADO POR EMPRESA



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN m³

Operador	1994				1993			
	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Solventes	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Solventes
ASTRA	0	36,028	36,028	0				
DAPSA	0	5,635	0	224,265	0	11,787	18,030	165,750
DUPERIAL	0	0	0	0				
EG3	0	76,478	101,378	0				
ESSO	0	365,190	821,112	0	0	332,914	763,433	0
EXXON CHEMICAL	0	0	0	29,947	0	0	0	27,099
ISAURA	0	57,599	108,606	0	0	87,224	142,830	0
PASA PETROQUIMICA	0	40,590	151,054	0	0	34,974	189,407	0
REFINERIA SAN LORENZO	0	0	0	0	4,300	15,600	0	0
REFINOR	0	72,309	42,812	0	0	0	0	0
SHELL	0	450,476	1,113,488	11,850	0	443,985	1,113,733	11,538
SOL PETROLEO	0	6,504	14,321	302,233	0	226	0	171,177
YPF	11,223	2,696,171	1,880,657	0	2,600	2,705,000	2,219,100	0
Total	11,223	3,806,980	4,269,456	568,295	6,900	3,631,710	4,446,533	375,564

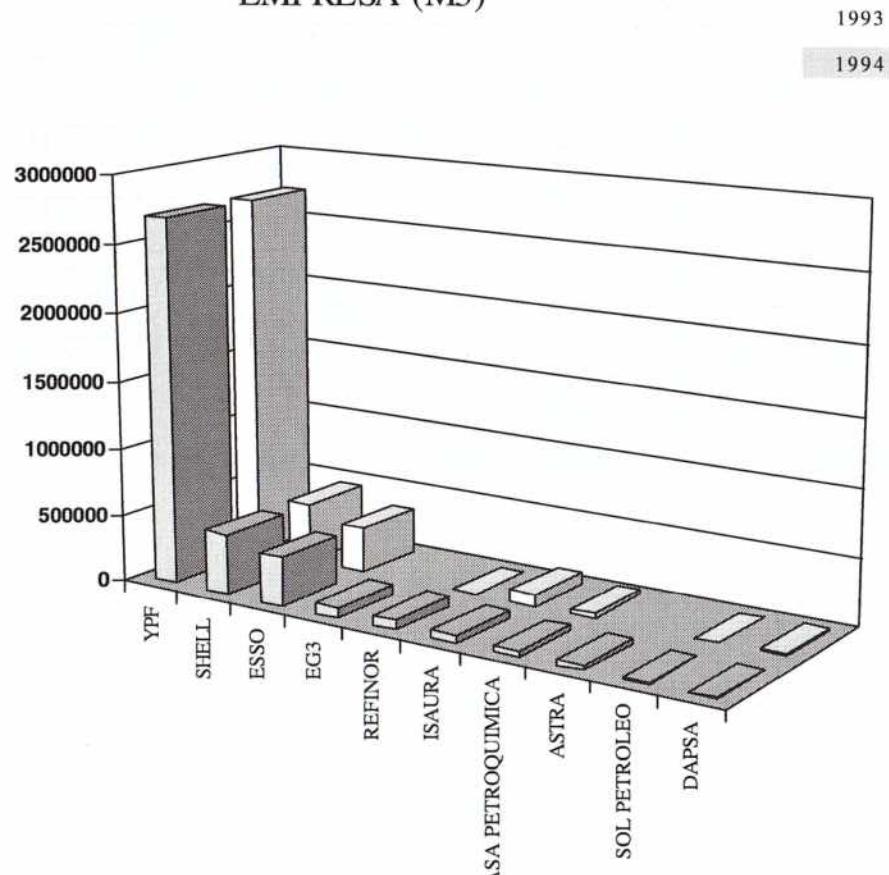
(1) Lubricantes no se incluyen datos de las empresas TEXACO por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

2) Solvente no se incluyen datos de la empresa PASA por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

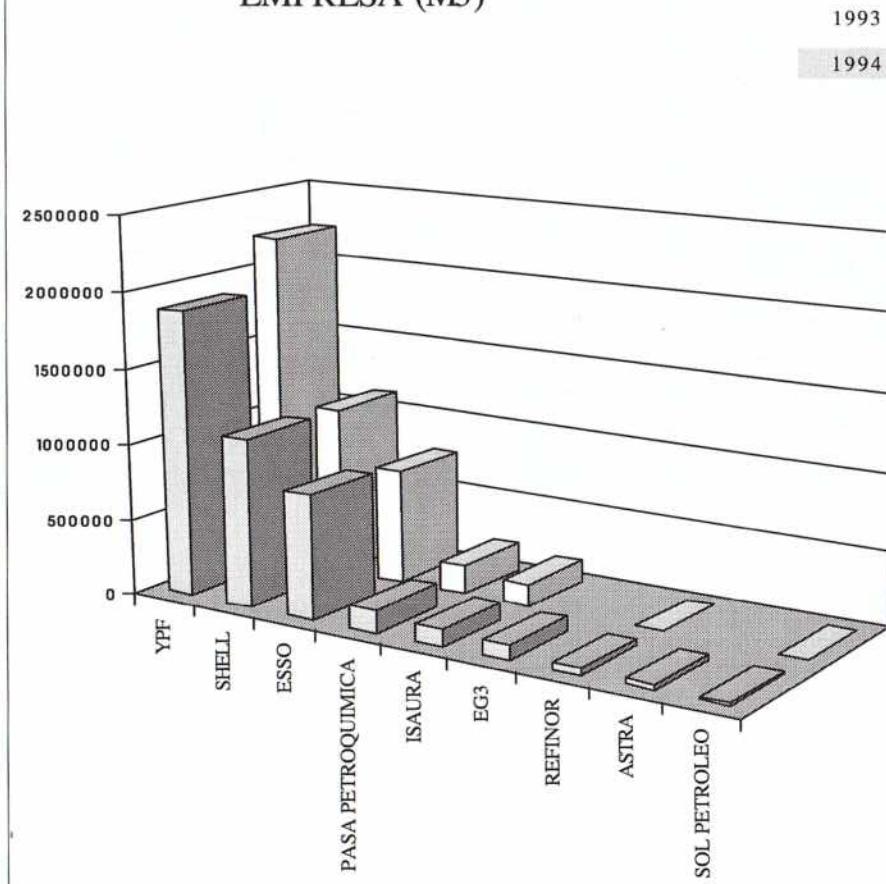
3) Nafta Común: Incluye nafta para exportación.

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

NAFTA COMÚN-PRODUCCIÓN POR EMPRESA (M3)



NAFTA ESPECIAL - PRODUCCIÓN POR EMPRESA (M3)



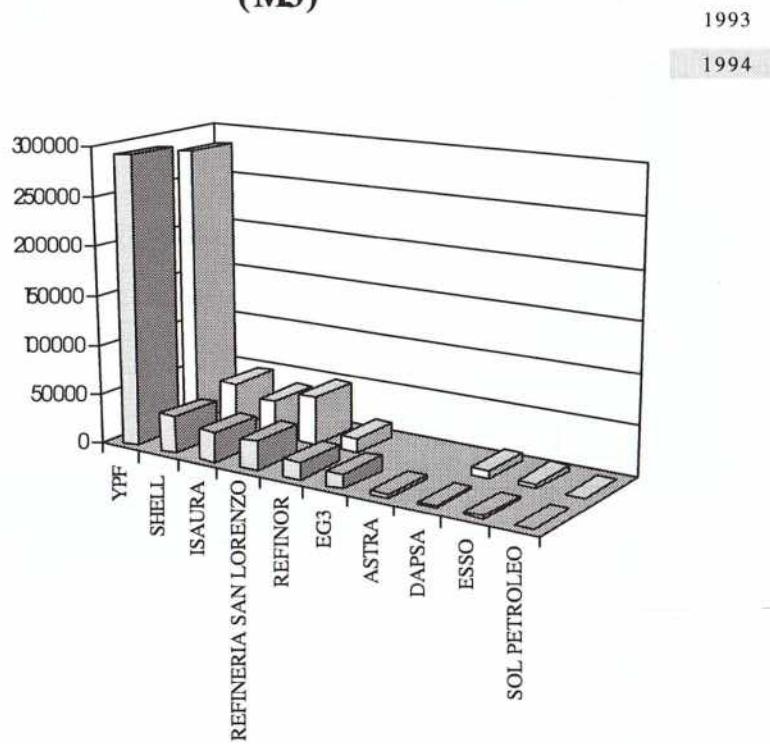
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA (en m3)

Operador	1994						1993					
	Aguarras	Kerosene	Combustible Retro.	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes (1)	Aguarras	Kerosene	Combus. Retro.	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
ASTRA	0	4,910	5,142	58,842	0	0						
DAPSA	10,732	2,969	0	46,930	0	8,096	18,117	7,892	0	58,791	484	8,273
DUPERIAL	0	0	0	0	0	0						
EG3	0	14,459	0	255,396	0	0						
ESSO	0	2,427	217,245	1,965,214	169,197	44,967	0	4,640	155,322	1,844,419	217,307	41,140
EXXON CHEMICAL	23,212	0	0	0	0	0	21,440	410	0	2,240	0	0
ISAURA	0	28,945	0	345,933	0	0	0	36,636	0	441,657	0	4,582
PASA PETROQUIMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINERIA SAN LORENZO	0	28,822	25,520	634,402	0	0	0	48,296	22,713	376,738	0	0
REFINOR	0	17,218	0	402,098	0	0	0	14,300	0	399,400	0	0
SHELL	29,733	36,862	266,642	1,315,176	0	85,676	24,261	46,428	216,206	1,255,720	0	69,389
SOL PETROLEO	0	144	0	142	0	218	0	106	0	0	329	0
YPF	0	291,568	706,240	4,895,871	17,246	171,401	0	283,600	609,900	6,245,400	0	131,300
Total	63,677	428,324	1,220,789	9,920,004	186,443	310,358	63,818	442,308	1,004,141	10,624,365	218,120	254,684

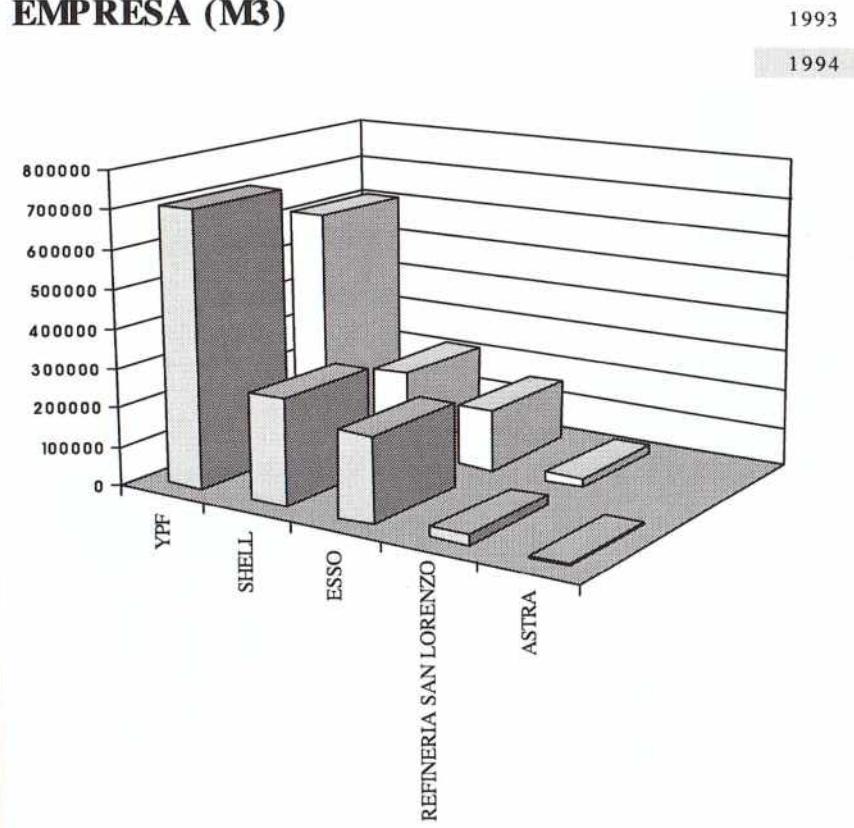
1) Lubricantes no se incluyen datos de las empresas TEXACO por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

**KEROSENE - PROD. POR EMPRESA
(M3)**



**COMBUSTIBLES RETRO.-PROD. POR
EMPRESA (M3)**

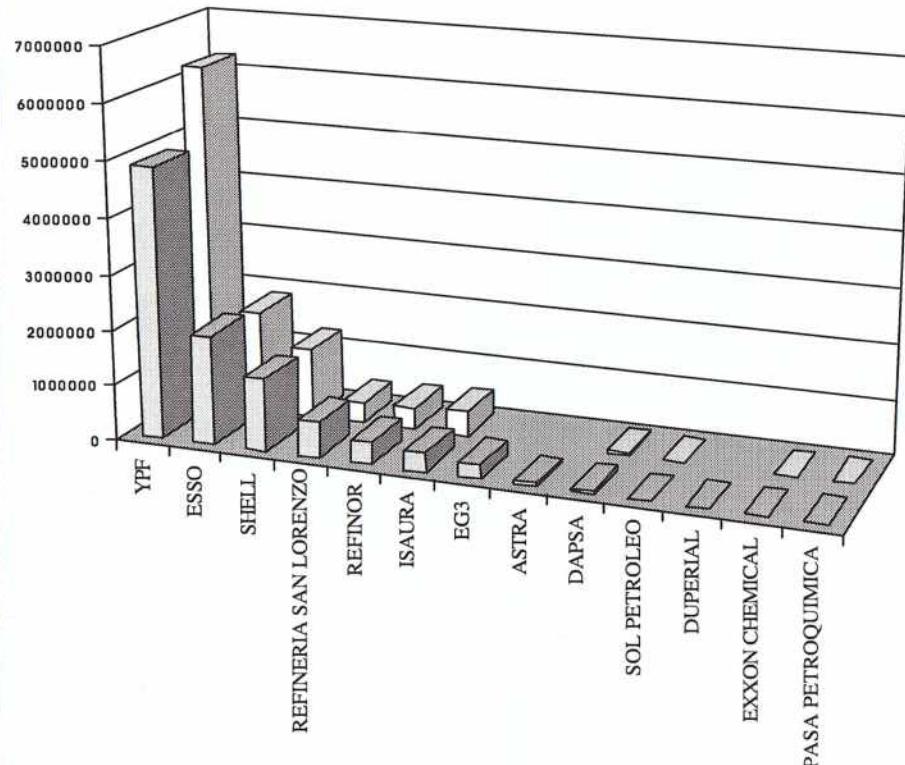


SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA

GAS OIL-PROD. POR EMPRESA (M3)

1993

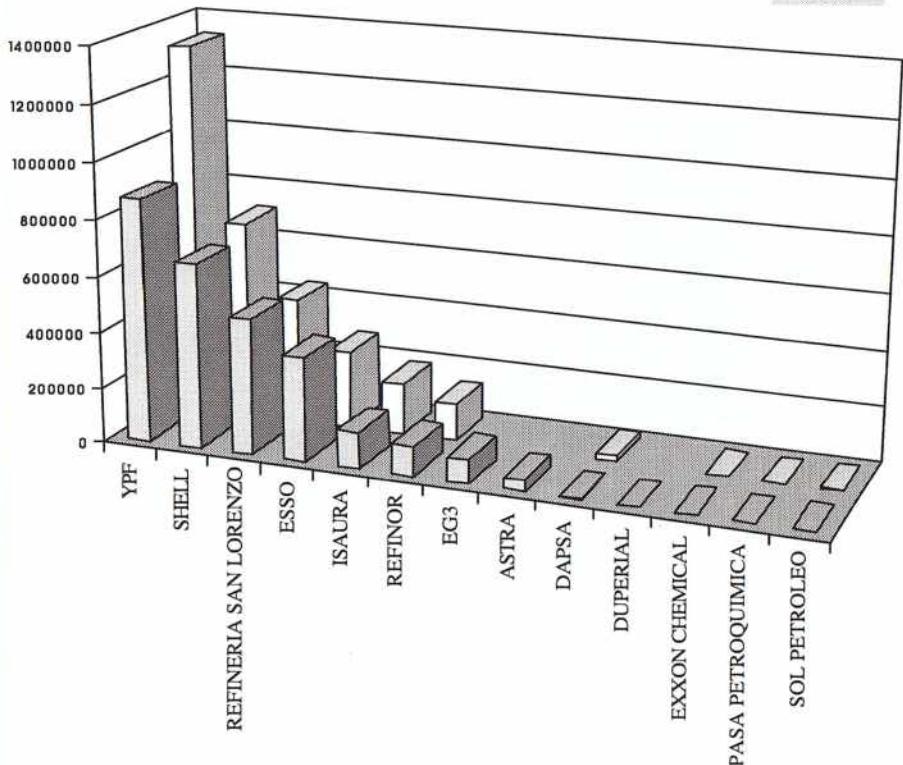
1994



FUEL OIL -PROD. POR EMPRESA (M3)

1993

1994



SUBPRODUCTOS OBTENIDOS POR EMPRESA EN TONELADAS

Operador	1994				1993			
	Fuel Oil	Grasas	Asfaltos	Carbon Residual	Fuel Oil	Grasas	Asfaltos	Carbon Residual
ASTRA	40,115	0	0	0				
DAPSA	1,226	26	15,076	0	20,071	0	28,342	0
DUPERIAL	0	0	0	0				
EG3	85,006	0	13,752	0				
ESSO	370,007	1,801	0	345,439	277,345	1,419	0	362,543
EXXON CHEMICAL	0	0	0	0	0	0	0	0
ISAURA	130,712	0	8,768	0	181,277	0	1,000	2,118
PASA PETROQUIMICA	0	0	0	0	0	0	0	0
REFINERIA SAN LORENZO	483,167	0	92,174	0	444,447	6,000	19,839	0
REFINOR	105,804	0	0	0	130,700	0	0	0
SHELL	660,923	0	140,814	0	707,012	1,836	135,151	54,683
SOL PETROLEO	0	0	0	0	2,462	0	0	0
YPF	871,176	55	273,328	869,723	1,325,743	0	266,700	1,089,200
Total	2,748,136	1,882	543,912	1,215,162	3,089,057	9,255	451,032	1,508,544

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO (en Toneladas)

Operador	1994	1993
ASTRA	0.00	
DAPSA	0.00	
DUPERIAL	13,122.00	12,200.00
EG3	21,482.70	
ESSO	106,861.00	107,068.00
EXXON CHEMICAL	0.00	
ISAURA	26,367.00	38,328.00
PASA PETROQUIMICA	0.00	
REFINERIA SAN LORENZO	0.00	
SHELL	49,340.00	55,227.00
SOL PETROLEO	0.00	
YPF	652,309.00	539,913.00
Total Obtenido de Petroleo	869,481.70	752,736.00

Operador	1994	1993
BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCI	58,610.35	97,753.00
CÑIA.NAVIERA PEREZ COMPANC SACFIMF	0.00	32,631.00
PETROLERA PEREZ COMPANC	18,113.00	17,303.00
PETROQUIMICA B.B.	14,051.00	15,681.00
PLUSPETROL S.A.	14,659.20	9,285.00
REFINOR	258,685.00	219,300.00
TOTAL AUSTRAL SUCURSAL ARGENTINA	0.00	
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR	189,878.37	70,416.00
YPF	126,756.00	450,555.00
Total Obtenido de Gas Natural	680,752.92	912,924.00

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	TONELADAS	Valor (Us\$-CyF)
ASFALTOS	6,226.05	1,830,655
BREA MINERAL	12,542.42	3,389,188
CARBON MINERAL	1,278,590.47	63,632,836
COQUE CALCINADO	19,271.39	3,174,733
DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO	2,148,895.73	369,577,638
GAS LICUADO	693.86	272,831
GAS NATURAL	2,257.47	91,870,540
OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO	2,586.83	3,302,451
OTROS RESIDUOS DE PETROLEO	24,767.43	4,078,427
PARAFINA	872.14	738,082
PETROLEO	493,401.69	65,439,925
VASELINA	3,371.50	2,736,137
TOTAL IMPORTACIONES		610,043,443

Gas Natural importado esta expresado en millones de m³.

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
ASFALTOS			
	ALEMANIA	0.26	1,845
	BRASIL	15.94	36,254
	CHILE	5,531.06	1,026,217
	ESPAÑA	0.50	484
	ESTADOS UNIDOS	637.89	732,863
	ITALIA	3.00	4,996
	SUD AFRICA	0.01	144
	URUGUAY	37.37	27,819
	VENEZUELA	0.02	33
TOTAL	ASFALTOS	6,226.05	1,830,655
BREA MINERAL			
	BRASIL	516.26	154,114
	ESTADOS UNIDOS	19.96	21,082
	GRAN BRETAÑA	10.81	9,336
	HOLANDA	11,995.40	3,204,656
TOTAL	BREA MINERAL	12,542.42	3,389,188
CARBON MINERAL			
		31,789.00	1,467,381
	AUSTRALIA	231,406.00	13,635,197
	BRASIL	365.00	143,542
	COLOMBIA	188,496.12	7,919,385
	CHILE	650.00	74,889
	ESTADOS UNIDOS	379,408.19	22,956,058
	GRAN BRETAÑA	83.36	29,787
	NUEVA ZELANDA	32,816.00	1,181,376
	POLONIA	32,259.00	1,822,190
	SUD AFRICA	381,317.80	14,403,031
TOTAL	CARBON MINERAL	1,278,590.47	63,632,836
COQUE CALCINADO			
	ALEMANIA	107.34	80,451
	BELGICA	182.00	130,973
	BRASIL	17,938.49	2,429,094
	ESTADOS UNIDOS	588.47	320,688
	GRAN BRETAÑA	419.00	184,739
	ITALIA	36.08	28,788
TOTAL	COQUE CALCINADO	19,271.39	3,174,733

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO			
	ALEMANIA	20,328.62	4,485,050
	ANTILLAS HOLANDESES	62,879.30	12,385,059
	ARABIA SAUDITA	51,670.53	9,020,171
	AUSTRALIA	0.00	182
	AUSTRIA	0.00	421
	BELGICA	4,118.85	1,187,041
	BOLIVIA	0.10	89
	BRASIL	660,927.60	89,343,327
	BULGARIA	16,321.79	2,720,418
	CANADA	90.80	127,197
	COLOMBIA	52,339.55	4,690,644
	CHILE	4,660.46	1,482,566
	CHINA	0.00	40
	DINAMARCA	0.00	75
	ESPAÑA	90,194.59	15,426,984
	ESTADOS UNIDOS	281,587.90	61,025,126
	FRANCIA	43,230.11	11,480,348
	GRAN BRETAÑA	51,136.56	10,866,590
	GRECIA	55,249.16	11,125,438
	HOLANDA	18,129.01	3,963,153
	ISRAEL	0.08	673
	ITALIA	261,725.77	47,593,866
	JAPON	20.64	48,262
	KOREA DEL NORTE	0.05	214
	LIBYA	27,453.40	4,675,659
	MALTA	84,383.52	17,083,730
	MEXICO	73,107.07	11,993,958
	PARAGUAY	23,926.71	3,115,649
	PORTUGAL	35,362.49	5,967,752
	PUERTO RICO	34,158.72	6,134,155
	RUMANIA	68,447.33	12,489,542
	RUSIA	0.40	2,016
	SINGAPUR	29,995.60	5,264,341
	SUECIA	18.28	56,585
	SUIZA	1.57	17,427
	TAIWAN	0.00	22
	TUNISIA	15,720.50	2,554,913

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	URUGUAY	5.78	11,718
	VENEZUELA	81,702.91	13,237,237
TOTAL	DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO	2,148,895.73	369,577,638

GAS LICUADO

ALEMANIA	0.15	2,084	
BRASIL	1.74	11,439	
CHILE	666.97	194,536	
CHINA	0.03	417	
ESPAÑA	0.43	2,238	
ESTADOS UNIDOS	1.94	20,718	
FRANCIA	4.97	11,532	
GRAN BRETAÑA	6.49	15,458	
HOLANDA	0.06	883	
KOREA DEL NORTE	1.02	8,336	
TAIWAN	0.07	1,352	
URUGUAY	10.00	3,838	
TOTAL	GAS LICUADO	693.86	272,831

GAS NATURAL

BOLIVIA	2,257.47	91,870,540	
TOTAL	GAS NATURAL	2,257.47	91,870,540

OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO

ALEMANIA	461.04	528,642	
BELGICA	0.47	2,682	
BRASIL	281.03	286,800	
CHILE	19.60	35,317	
CHINA	35.00	25,982	
ESPAÑA	367.43	332,177	
ESTADOS UNIDOS	893.20	1,394,286	
FRANCIA	0.94	3,223	
HOLANDA	101.57	159,561	
ITALIA	3.59	8,162	
JAPON	0.02	2,438	
KOREA DEL NORTE	1.50	1,583	
PORTUGAL	0.01	14	
SUD AFRICA	421.43	521,563	
SUECIA	0.00	21	
TOTAL	OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO	2,586.83	3,302,451

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
OTROS RESIDUOS DE PETROLEO			
	BRASIL	24,759.29	4,060,740
	ESTADOS UNIDOS	0.02	1,077
	GRAN BRETAÑA	5.37	12,057
	URUGUAY	2.74	4,553
TOTAL	OTROS RESIDUOS DE PETROLEO	24,767.43	4,078,427
PARAFINA			
	ALEMANIA	731.71	609,778
	BRASIL	34.69	27,563
	CHINA	52.50	37,184
	ESPAÑA	9.63	17,641
	ESTADOS UNIDOS	6.20	11,800
	FRANCIA	0.00	54
	GRAN BRETAÑA	1.30	5,457
	HONG KONG	36.00	27,270
	ITALIA	0.09	1,298
	KOREA DEL NORTE	0.02	37
TOTAL	PARAFINA	872.14	738,082
PETROLEO			
	ALEMANIA	21.62	7,989
	ARGELIA	105,847.75	14,339,622
	BOLIVIA	13,800.00	1,318,200
	CHILE	50,727.76	7,238,941
	ECUADOR	50,155.00	5,352,066
	ESTADOS UNIDOS	0.52	1,844
	GRAN BRETAÑA	0.00	14
	HONG KONG	0.02	191
	ITALIA	0.01	26
	NIGERIA	272,849.00	37,180,777
	PERU	0.02	213
	SUECIA	0.00	42
TOTAL	PETROLEO	493,401.69	65,439,925
VASELINA			
	ALEMANIA	94.13	89,820
	BELGICA	1.48	1,863
	CANADA	13.50	42,315
	ESTADOS UNIDOS	3,108.74	2,510,514

IMPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	FRANCIA	28.40	26,317
	HOLANDA	99.24	40,914
	ITALIA	0.03	830
	JAMAICA	19.52	16,563
	SUIZA	0.01	121
	URUGUAY	6.45	6,880
TOTAL	VASELINA	3,371.50	2,736,137
TOTAL IMPORTACIONES			610,043,443

Gas Natural importado de BOLIVIA esta expresado en millones de m3.

EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	TONELADAS	Valor (Us\$-FOB)
ASFALTOS	8,946.38	1,247,098
BREA MINERAL	125.00	31,250
CARBON MINERAL	298.04	108,229
CARBON RESIDUAL	392,024.77	16,967,693
COQUE CALCINADO	136,349.69	15,170,244
DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO	3,233,441.27	405,356,055
GAS LICUADO	501,881.13	71,737,648
GAS NATURAL	194.08	300
OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO	53.99	66,402
OTROS RESIDUOS DE PETROLEO	5,034.44	1,035,657
PARAFINA	8,985.60	6,697,815
PETROLEO	10,467,525.55	1,125,573,128
VASELINA	161.11	352,191
TOTAL EXPORTACIONES		1,644,343,710

Gas Natural exportado está expresado en m³.

EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAIS	TONELADAS	DOLARES
ASFALTOS			
	BOLIVIA	3,309.02	743,532
	BRASIL	75.70	19,055
	CHILE	14.56	5,870
	FRANCIA	0.02	30
	MEXICO	6.09	2,498
	PARAGUAY	5,493.63	450,825
	URUGUAY	31.22	18,989
	VENEZUELA	16.15	6,299
Total	ASFALTOS	8,946.37	1,247,098
BREA MINERAL			
	CHILE	125.00	31,250
Total	BREA MINERAL	125.00	31,250
CARBON MINERAL			
	BRASIL	247.82	48,714
	URUGUAY	50.22	59,515
Total	CARBON MINERAL	298.04	108,229
CARBON RESIDUAL			
	BELGICA	21,093.00	1,883,423
	BRASIL	51,724.32	2,487,326
	CHILE	71,397.14	1,686,817
	ESTADOS UNIDOS	225,095.73	9,694,910
	MEXICO	20,139.58	1,087,537
	URUGUAY	2,556.91	126,413
	VENEZUELA	18.10	1,267
Total	CARBON RESIDUAL	392,024.77	16,967,693
COQUE CALCINADO			
	BRASIL	115,660.21	12,652,747
	CHILE	1,216.92	286,362
	IRAN	15,999.64	1,738,761
	MEXICO	2,692.34	331,158
	PARAGUAY	13.00	3,120

EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	TURKMENISTAN	5.96	4,800
	URUGUAY	667.00	133,900
	VENEZUELA	94.62	19,396
Total	COQUE CALCINADO	136,349.69	15,170,244

DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO

ALEMANIA	57.46	10,238
ANTILLAS HOLANDESAS	344,393.34	36,297,612
BAHAMAS	141,383.98	14,374,690
BELGICA	3,504.33	461,171
BOLIVIA	90,100.86	23,327,096
BRASIL	255,725.46	33,574,444
BULGARIA	40.85	7,392
CANADA	172.62	30,052
COLOMBIA	56,926.65	6,864,778
CYPRUS	140.31	35,977
CHILE	44,273.55	6,349,912
CHINA	381.60	46,034
ECUADOR	0.07	640
EGIPTO	82.27	14,809
ESPAÑA	641.12	74,926
ESTADOS UNIDOS	404,906.72	34,699,891
FRANCIA	82.88	13,841
GRAN BRETAÑA	19,259.18	2,501,887
GRECIA	600.58	112,650
HOLANDA	688,845.25	77,997,219
HONG KONG	49.68	10,929
INDIA	99.34	18,378
ITALIA	3,046.29	326,606
JAPON	1,726.65	274,569
LITUANIA	4,084.01	651,187
MEXICO	30,560.45	4,388,831

EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	NO IDENTIFICADO	82.18	14,874
	PARAGUAY	409,110.88	62,096,089
	PERU	442.92	109,499
	POLONIA	2,317.06	183,743
	PUERTO RICO	37,605.66	2,854,767
	REPUBLICA DOMINICANA	203.79	37,684
	RUMANIA	532.15	45,764
	RUSIA	5,685.02	906,400
	SINGAPUR	28,441.39	3,481,701
	SUD AFRICA	612.95	85,711
	SYRIA	197.22	20,116
	TUNISIA	345.70	48,052
	TURKIA	75.69	10,754
	TURKMENISTAN	1.96	5,394
	UCRANIA	84.84	16,713
	URUGUAY	656,415.90	92,952,788
	VENEZUELA	200.46	20,247
Total	DERIVADOS LIQ. DE PETROLEO	3,233,441.27	405,356,055

GAS LICUADO			
	BRASIL	184,760.25	25,029,072
	COTE D'IVOIRE	3,018.31	529,321
	CHILE	187,041.43	27,370,355
	PARAGUAY	65,520.78	9,294,332
	PERU	5,274.02	621,404
	TURKMENISTAN	0.02	360
	URUGUAY	56,266.31	8,892,804
Total	GAS LICUADO	501,881.13	71,737,648

GAS NATURAL			
	FRANCIA	194.08	300
Total	GAS NATURAL	194.08	300

OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO			
-------------------------------------	--	--	--

EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	BOLIVIA	27.50	31,350
	ESTADOS UNIDOS	10.97	19,413
	PARAGUAY	3.80	7,859
	URUGUAY	11.72	7,780
Total	OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO	53.99	66,402

OTROS RESIDUOS DE PETROLEO

BOLIVIA	4,800.74	985,925	
BRASIL	1.77	44	
CHILE	64.80	31,610	
PARAGUAY	167.13	18,078	
Total	OTROS RESIDUOS DE PETROLEO	5,034.44	1,035,657

PARAFINA

BOLIVIA	1,047.10	823,454	
COSTA RICA	11.80	10,327	
CHILE	3,140.00	2,275,203	
ECUADOR	157.20	110,585	
PERU	4,237.50	3,154,696	
URUGUAY	392.00	323,550	
Total	PARAFINA	8,985.60	6,697,815

PETROLEO

BRASIL	4,829,893.33	519,210,450
CANADA	49,334.63	5,195,192
CHILE	3,145,864.26	360,790,841
ESPAÑA	269,235.72	28,113,932
ESTADOS UNIDOS	1,768,032.98	171,432,327
FRANCIA	0.10	200
ISLAS VIRGENES (UK)	58,331.25	5,492,018
ITALIA	188,954.03	18,513,677
PARAGUAY	103,318.13	11,951,253
PERU	2,696.79	309,618
SUD AFRICA	0.05	20

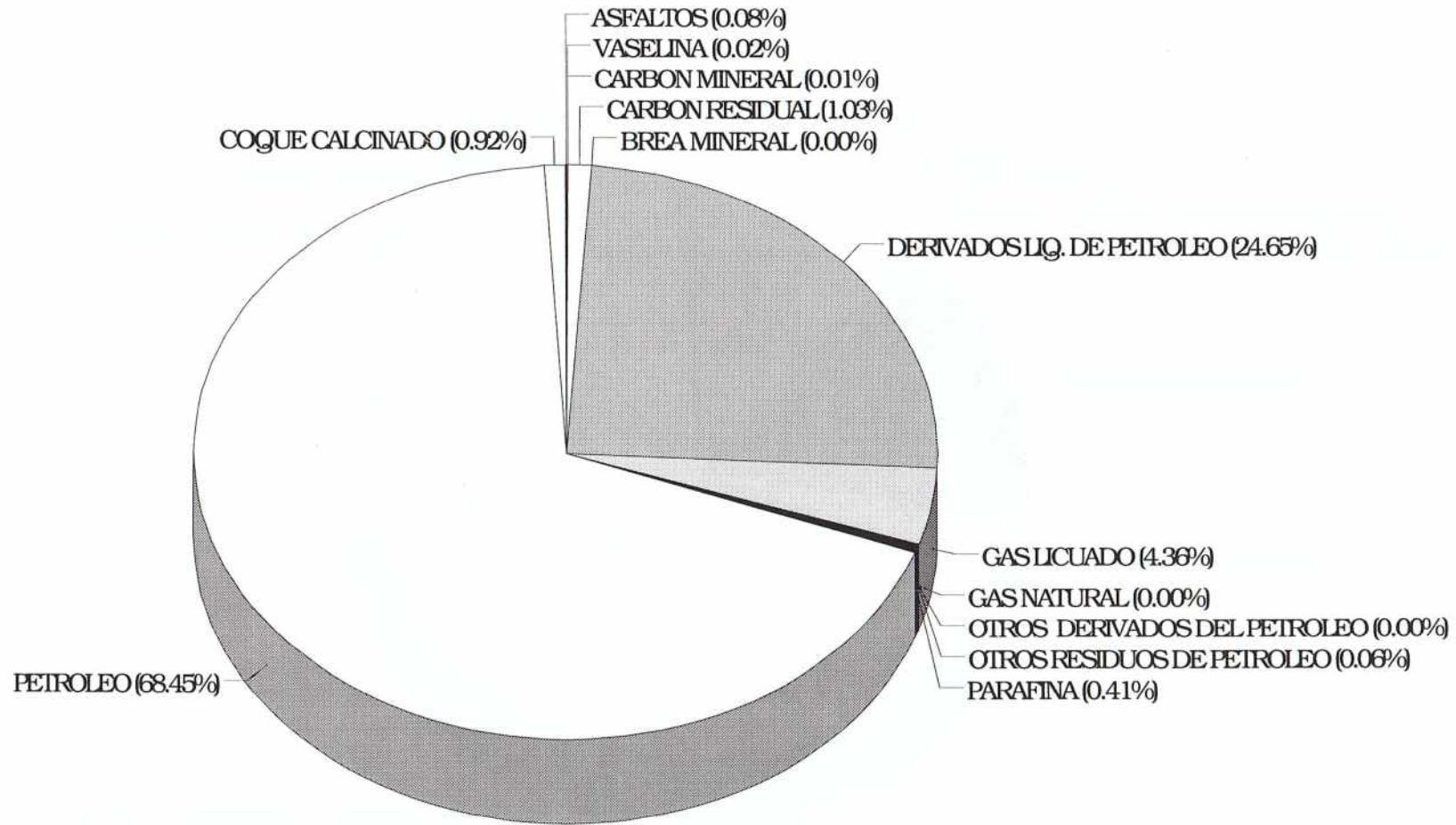
EXPORTACIONES 1994

PRODUCTO	PAÍS	TONELADAS	DOLARES
	TURKIA	51,864.27	4,563,600
Total	PETROLEO	10,467,525.55	1,125,573,128
VASELINA			
	BOLIVIA	15.41	18,042
	BRASIL	138.91	326,015
	COSTA RICA	0.10	213
	CHILE	0.20	370
	PARAGUAY	5.67	6,495
	TURKMENISTAN	0.00	5
	URUGUAY	0.81	1,051
Total	VASELINA	161.11	352,191
TOTAL EXPORTACIONES			1,644,343,710

Gas Natural exportado de FRANCIA está expresado en m³.

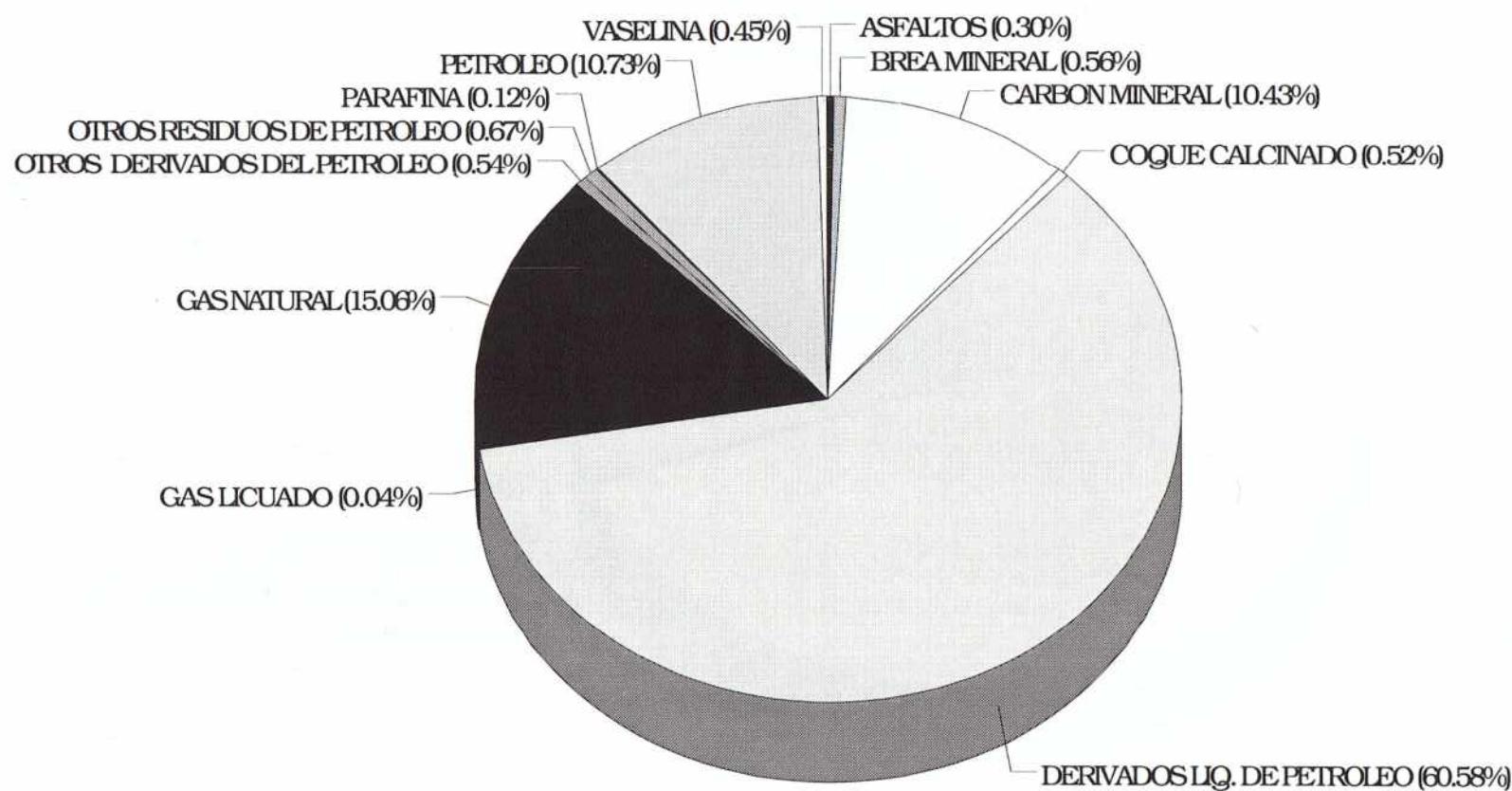
EXPORTACIONES 1994

VALOR: u\$s 1.644.343.710 (FOB)



IMPORTACIONES 1994

VALOR U\$S 610043443 (CyF)



VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1994

(en m³)

Operador	1994					1993				
	Aeronaftas	Nafta Comun	Nafta Especial	Kerosene	Combust. Retro	Aeronaftas	Nafta Comun	Nafta Especial	Kerosene	Combus. Retro
ALFALUBE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ASTRA	0	26,350	38,197	10,234	0	0	66,010	103,587	11,072	0
CGC	0	55,805	100,981	41,123	0	0	81,929	147,592	15,521	0
DAPSA	0	13,875	32,112	10,400	0	0	2,833	9,330	11,211	0
EG3	0	91,577	159,609	25,395	0					
ELF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESSO	0	345,242	798,938	10,464	237,611	0	324,989	694,206	16,455	140,279
EUROLUBE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISAURA	0	39,591	63,983	14,883	0	0	78,535	121,859	26,461	0
REFINERIA SAN LORENZO	0	29,562	31,264	20,841	28,126					
REFINOR	0	4,908	2,415	252	0					
SHELL	0	419,421	1,082,421	36,924	250,330	0	421,212	1,062,695	45,182	237,103
SOL PETROLEO	0	38,806	100,385	690	0	0	22,712	70,960	1,332	0
TEXACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YPF	15,468	1,185,264	1,960,525	248,005	606,083	11,983	1,197,764	2,059,078	336,576	527,308
Total	15,468	2,250,401	4,370,830	419,211	1,122,150	11,983	2,195,984	4,269,307	463,810	904,690

Los datos son provisionales y sujetos a revisión.

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1994

(en m³)

Operador	1994				1993			
	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes (1)	Fuel Oil (ton)	Gas Oil	Diesel Oil	Lubricantes
ALFALUBE	0	0	0	4,774	0	0	0	3,978
ASTRA	58,733	125,032	0	0	109,951	224,020	0	0
CGC	59,706	315,724	115	1,942	84,981	270,171	69	2,801
DAPSA	8,314	106,873	0	5,830	239	34,074	1,095	7,874
EG3	64,071	543,494	6,146	4,764				
ELF	0	0	0	0	0	0	0	8,700
ESSO	282,200	1,927,177	83,397	36,921	185,390	1,689,534	75,049	37,835
EUROLUBE	0	0	0	0	0	0	0	8,200
ISAURA	0	328,873	0	4,430	0	413,877	0	6,852
REFINERIA SAN LORENZO	236,150	308,650	0	0				
REFINOR	27,333	54,307	0	0				
SHELL	251,936	1,490,291	0	83,179	334,968	1,378,353	0	85,341
SOL PETROLEO	511	6,371	0	0	62	7,572	0	0
TEXACO	0	0	0	0	0	0	0	8,000
YPF	156,214	4,206,065	7,794	109,108	392,745	4,802,644	16	112,777
Total	1,145,168	9,412,857	97,452	250,948	1,108,336	8,820,245	76,229	282,358

(1) Lubricantes: no se incluyen datos de las empresas EUROLUBE, TEXACO y ELF por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.
Los datos son provisionales y sujetos a revisión.

X

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA Y PRODUCTO 1994

(en Ton)

Operador	1994						1993					
	Solventes (m3)	Aguarras (m3)	Grasas (ton)(1)	Asfaltos (Ton)	Carbon Residual (ton)	Gas Licuado (ton)(2)	Solventes	Aguarras	Grasas (ton)	Asfaltos (ton)	Carbon Residual(ton)	Gas Licuado (ton)
ALFALUBE	0	0	73	0	0	0	0	0	36	0	0	0
ASTRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCIAL	0	0	0	0	0	25,052	0	0	0	0	0	25,817
CGC	0	0	41	6,835	0	0	0	0	87	800	0	4,308
DAPSA	2,408	8,524	0	15,054	0	0	7,844	11,872	0	25,369	0	0
DUPERIAL	0	0	0	0	0	9,946						
EG3	0	0	0	14,460	0	20,715						
ESSO	0	0	1,397	0	290,962	85,955	0	0	1,128	0	296,968	111,300
EXXON CHEMICAL	24,288	23,610	0	0	0	0	21,482	15,613	903	0	0	0
GAS DEL ESTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56,539
ISAURA	0	0	103	7,019	0	25,479	0	0	0	0	0	36,800
PETROLERA PEREZ COMPANC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,994
PETROQUIMICA B.B.	0	0	0	0	0	14,066	0	0	0	0	0	15,170
PLUSPETROL S.A.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,298
REFINERIA SAN LORENZO	0	0	0	83,667	0	0						
REFINOR	0	0	0	0	0	158,640	0	0	0	0	0	136,900
SHELL	11,091	26,236	1,959	139,322	0	30,222	11,640	22,609	1,870	132,300	0	36,400
SOL PETROLEO	611	0	0	0	0	0	2,449	0	0	0	0	0
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR	0	0	0	0	0	124,597	0	0	0	0	0	53,675
YPF	24,026	6,327	2,658	270,120	460,268	594,683	0	0	5,194	258,700	285,800	721,418
Total	62,424	64,697	6,231	536,477	751,230	1,089,355	43,415	50,094	9,218	417,169	582,768	1,215,619

1) Grasas no se incluyen datos de la empresa TEXACO por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

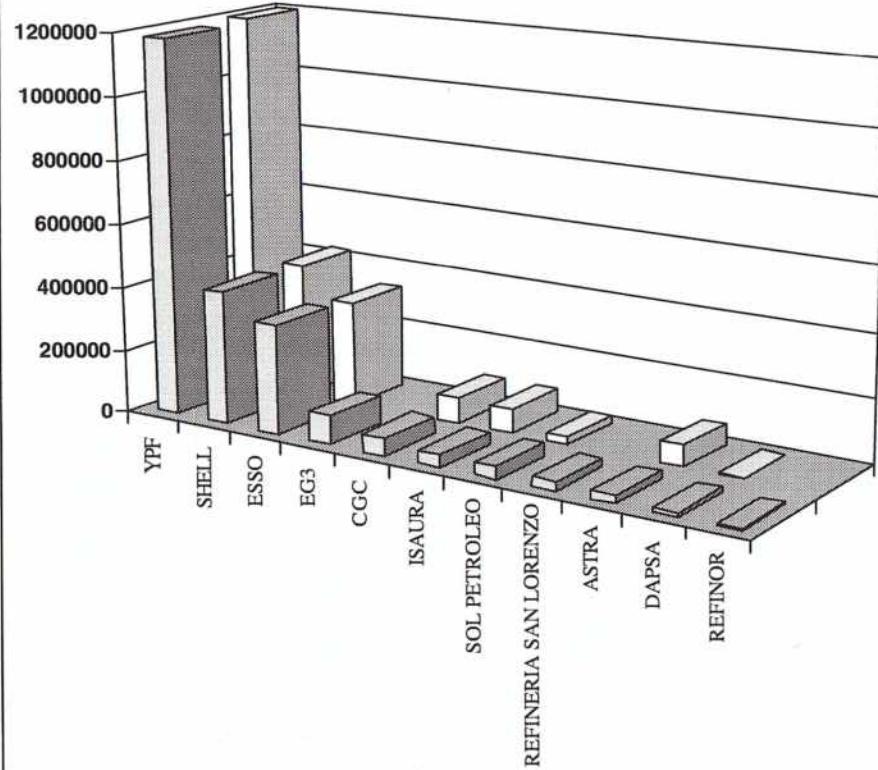
2) Gas Licuado: no se incluyen datos de las empresas PLUSPETROL y PETROLERA PEREZ COMPANC por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.
Los datos son provisionales y sujetos a revisión.

VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA

NAFTA COMÚN - VENTAS POR EMPRESA
(M3)

1993

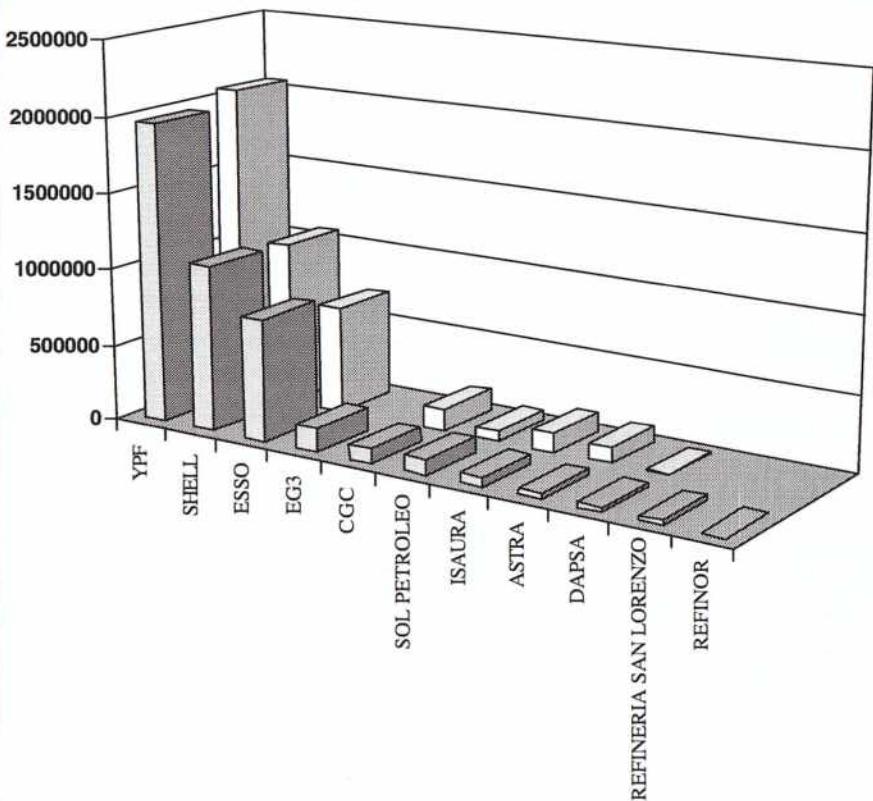
1994



NAFTA ESPECIAL - VENTAS POR
EMPRESA (M3)

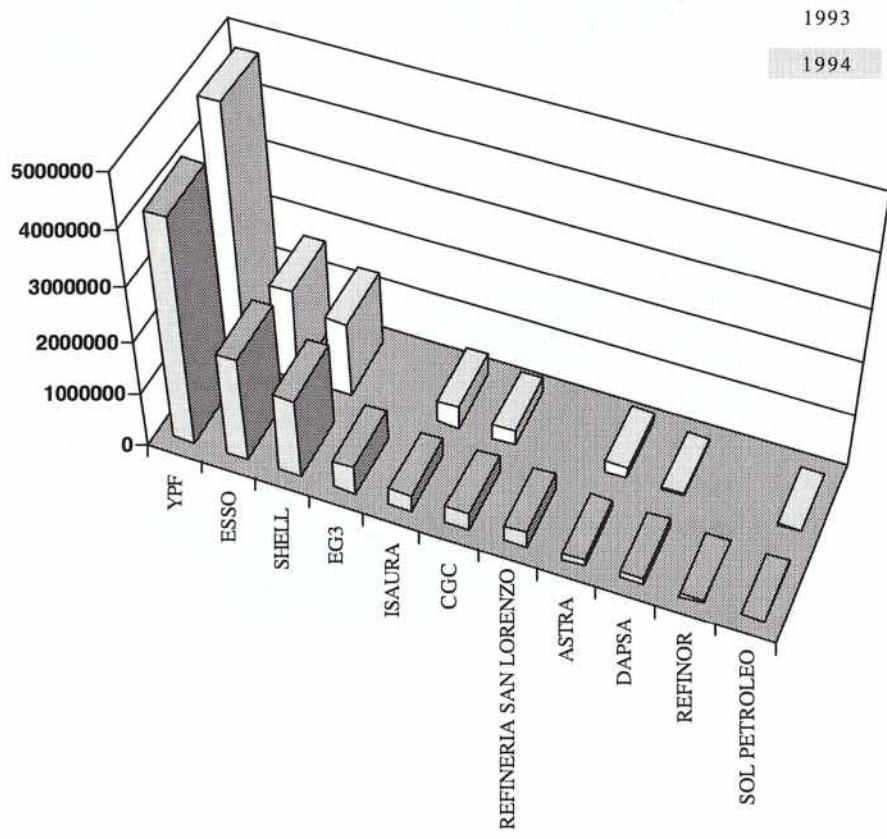
1993

1994

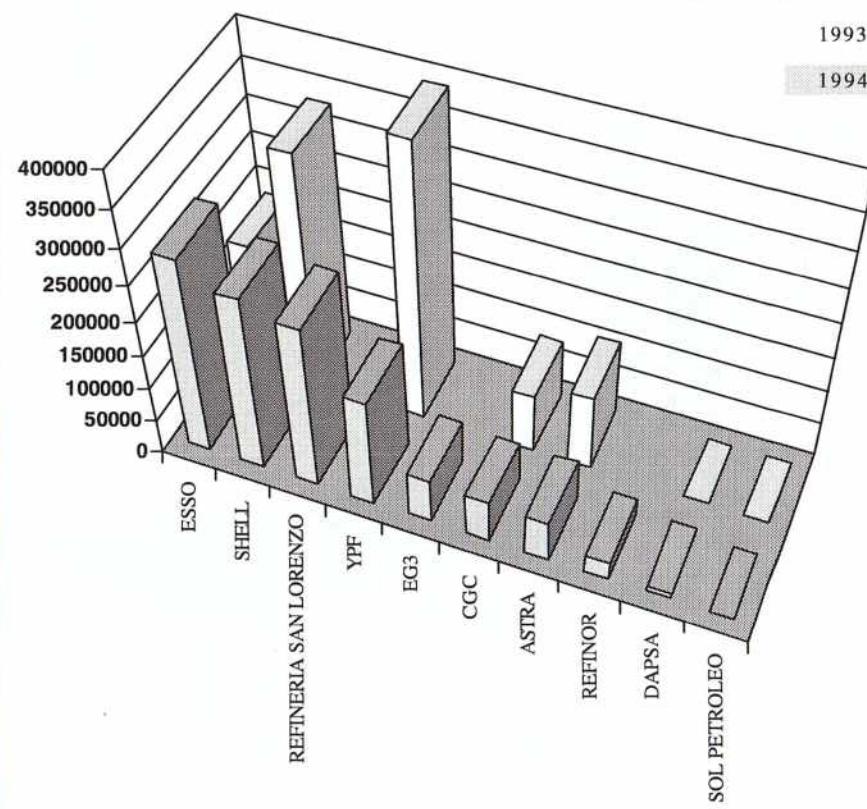


VENTAS POR EMPRESA

GAS OIL - VENTAS POR EMPRESA (M3)



FUEL OIL - VENTAS POR EMPRESA (TON)

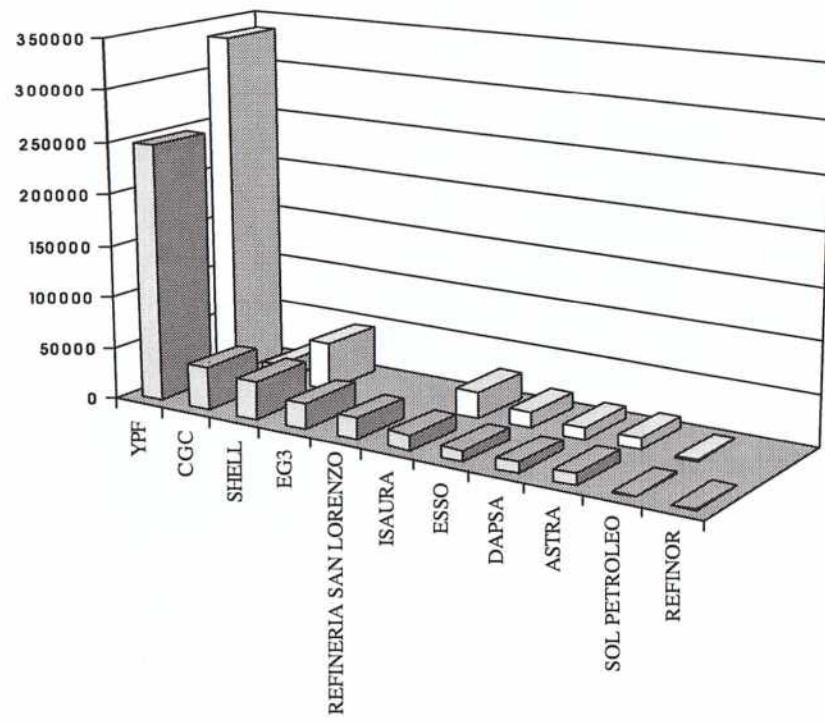


VENTAS AL MERCADO POR EMPRESA

KEROSENE- VENTAS POR EMPRESA (M3)

1993

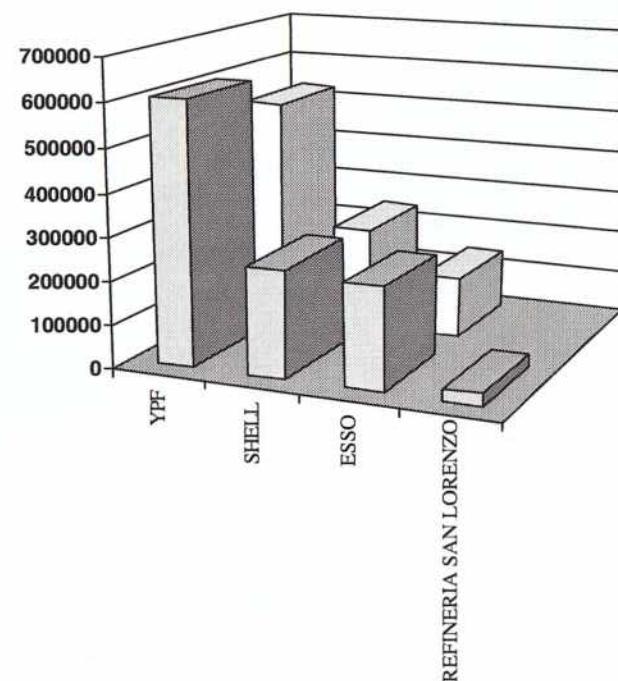
1994



COMBUSTIBLES RETRO. - VENTAS POR EMPRESA (M3)

1993

1994



VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCIÓN 1994

(en m³)

Provincia	1994					1993				
	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosene	Combustible Retro	Aeronafta	Nafta Común	Nafta Especial	Kerosene	Combustible Retro
BUENOS AIRES	4,923	841,256	1,869,170	200,544	233,117	5,085	785,755	1,773,045	229,940	123,749
CAPITAL FEDERAL	2,433	142,232	659,953	24,305	816,827	2,279	166,171	721,603	11,555	762,373
CATAMARCA	36	16,902	20,708	628	251	29	14,861	17,191	695	89
CORDOBA	336	203,376	380,161	44,716	10,660	394	191,490	381,011	61,337	6,653
CORRIENTES	125	51,866	56,546	3,442	129	77	53,451	55,887	4,045	37
CHACO	253	53,280	41,658	4,150	234	144	61,747	66,529	6,038	69
CHUBUT	123	32,536	105,195	8,642	506	182	27,128	68,170	6,717	992
ENTRE RIOS	1,120	74,758	85,677	10,699	2,288	801	81,297	97,766	15,333	2,231
FORMOSA	57	23,985	19,777	1,104	101	32	23,990	18,390	1,284	134
JUJUY	20	33,721	20,628	1,128	36	70	31,738	20,479	1,242	222
LA PAMPA	487	31,107	48,021	13,680	169	697	31,649	47,006	20,191	227
LA RIOJA	2	18,192	26,394	718	69	42	18,189	24,086	920	146
MENDOZA	225	100,405	163,366	15,912	617	136	97,348	160,498	20,709	464
MISIONES	152	52,163	44,111	2,336	1,142	156	53,772	44,499	2,707	302
NEUQUEN	185	54,408	67,161	6,032	1,586	281	52,022	60,088	6,041	2,076
RIO NEGRO	266	48,948	79,042	8,250	3,887	390	50,707	81,808	9,056	3,096
SALTA	59	63,330	41,625	2,525	15,992	112	61,260	44,028	2,984	462
SAN JUAN	4	33,529	54,856	2,375	2,606	33	31,628	53,336	3,176	24
SAN LUIS	21	26,680	41,054	6,657	61	59	25,697	41,479	8,457	105
SANTA CRUZ	18	17,103	60,084	4,327	1,461	51	18,766	50,089	4,409	306
SANTA FE	1,257	220,985	350,676	49,311	28,606	683	211,990	317,656	38,243	74
SANTIAGO DEL ESTERO	7	34,784	33,102	4,203	239	66	33,688	30,462	4,717	0
TIERRA DEL FUEGO	3,344	644	30,617	862	1,514	61	1,027	28,783	1,073	777
TUCUMAN	15	74,211	71,248	2,665	52	0	70,613	65,418	2,941	82
Total País	15,468	2,250,401	4,370,830	419,211	1,122,150	11,860	2,195,984	4,269,307	463,810	904,690

Los datos son provisionales y sujetos a revisión.

VENTAS AL MERCADO POR JURISDICCION 1994

(en m³)

Provincia	1994					1993				
	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes (2)	GNC (1)	Gas Oil	Diesel Oil	Fuel Oil (ton)	Lubricantes	GNC (1)
BUENOS AIRES	3,529,473	72,145	370,738	95,413	401,554	3,486,174	74,024	446,785	110,116	307,790
CAPITAL FEDERAL	909,216	12,140	384,060	27,589	296,278	735,528	1,735	398,523	30,685	274,860
CATAMARCA	52,329	0	226	1,335	0	47,590	0	1,613	1,125	0
CORDOBA	899,770	0	4,480	24,789	95,801	928,051	0	35,813	28,796	79,920
CORRIENTES	143,657	7,021	1,208	4,459	0	146,660	0	1,447	4,442	0
CHACO	172,028	0	8,800	4,595	0	188,392	0	3,023	4,656	0
CHUBUT	191,512	6,146	117	5,641	477	119,933	0	969	3,978	1,290
ENTRE RIOS	320,668	0	12,995	7,333	0	315,661	0	22,226	7,199	0
FORMOSA	37,896	0	0	1,311	0	43,593	0	0	1,573	0
JUJUY	82,923	0	367	2,607	379	87,684	0	2,011	2,774	0
LA PAMPA	170,446	0	867	3,666	1,768	170,579	0	2,446	3,857	1,700
LA RIOJA	38,101	0	432	889	0	35,952	0	720	923	0
MENDOZA	371,832	0	21,593	11,649	45,013	380,110	0	23,985	14,426	28,880
MISIONES	234,252	0	26,583	4,564	0	210,560	16	48,285	4,650	0
NEUQUEN	149,710	0	1,200	5,352	2,677	124,012	21	2,790	5,166	2,800
RIO NEGRO	162,592	0	2,056	3,637	5,507	158,980	0	1,893	3,486	4,320
SALTA	188,628	0	26,196	3,736	6,148	177,687	0	1,342	4,716	4,670
SAN JUAN	99,760	0	5,643	2,938	8,582	100,251	0	7,423	3,115	4,570
SAN LUIS	97,480	0	363	2,593	7,750	98,654	0	490	2,363	6,070
SANTA CRUZ	90,539	0	0	3,200	0	88,318	0	0	2,488	110
SANTA FE	1,141,818	0	275,750	24,496	64,764	859,196	364	105,651	29,253	47,020
SANTIAGO DEL ESTERO	100,280	0	78	2,178	3,802	109,810	0	108	2,692	0
TIERRA DEL FUEGO	37,638	0	0	1,094	267	29,038	0	0	1,095	530
TUCUMAN	190,309	0	1,415	5,884	0	177,832	0	793	8,784	0
Total	9,412,857	97,452	1,145,168	250,948	940,767	8,820,245	76,160	1,108,336	282,358	764,530

(1) En miles de m³

2) Lubricantes no se incluyen datos de las empresas EUROLUBE, TEXACO y ELF por no encontrarse disponibles a la fecha de cierre de esta edición.

Los datos son provisionales y sujetos a revisión.

VENTAS BUNKER POR EMPRESA Y PRODUCTO 1994

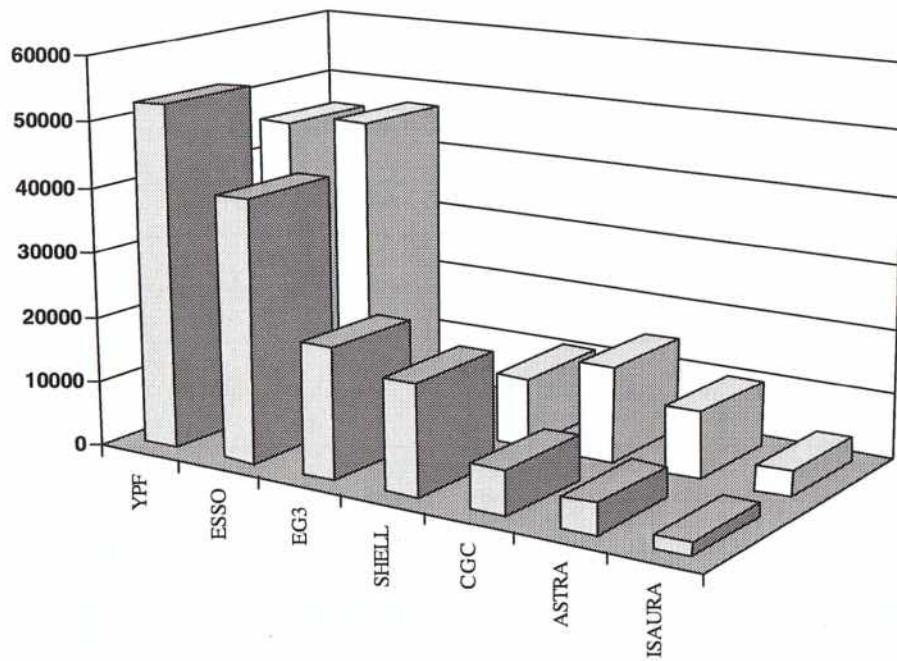
Operador	1994			1993		
	Gas Oil(m3)	Diesel Oil(m3)	Fuel Oil (ton)	Gas Oil(m3)	Diesel Oil(m3)	Fuel Oil (ton)
ALFALUBE	0	0	0			
ASTRA	4,703	0	21,103	10,300	2,000	17,000
BRIDAS S.A. PETROLERA IND.y COMERCI	0	0	0			
CGC	6,733	0	2,593	14,700	0	6,600
DAPSA	0	0	0	0	0	0
DUPERIAL	0	0	0			
EG3	19,996	0	13,011			
ESSO	40,378	67,236	122,950	47,100	59,400	73,000
EXXON CHEMICAL	0	0	0			
ISAURA	1,996	0	3,768	3,900	0	4,100
REFINERIA SAN LORENZO	0	0	0			
REFINOR	0	0	0			
SHELL	17,095	0	64,543	10,700		57,000
SOL PETROLEO	0	0	0	0	0	0
YPF	52,898	0	28,916	45,700		61,200
Total	143,799	67,236	256,884	132,400	61,400	218,900

VENTAS BUNKER POR EMPRESA

GAS OIL - VENTAS BUNKER POR
EMPRESA (M3)

1993

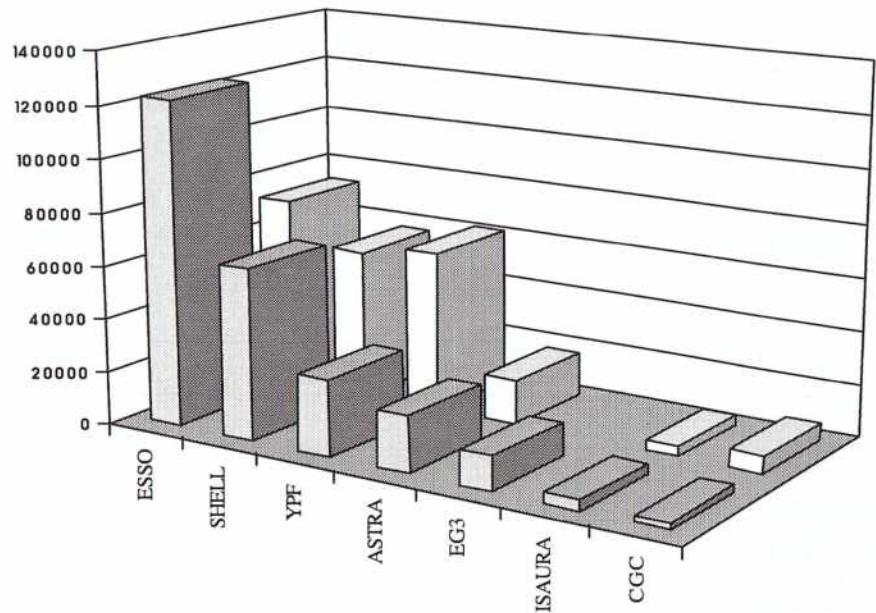
1994



FUEL OIL - VENTAS BUNKER POR
EMPRESA (TON)

1993

1994



***Consumo Propio**
***Carbon Mineral**
***Precios de Combustibles**
***Capacidad de Elaboración**
***Capacidad de Almacenaje**
***Estaciones de Servicio**
***Series.**

PROMEDIO DE PRECIO MENSUAL SUGERIDO AL PUBLICO POR YPF EN CAPITA 1994

Mes	Nafta Especial \$/l	Nafta s/Piomo Comun \$/l	CombRetro Internac\$/l	CombRetro Cabotaje\$/l	Kerosene \$/l	Gas Oil \$/l	Fuel Oil \$/lit
ENERO	0.751000	0.569000	0.267900	0.238700	0.269000	0.269000	0.139400
FEBRERO	0.751000	0.589000	0.267900	0.238700	0.269000	0.268000	0.139400
MARZO	0.751000	0.589000	0.267900	0.238700	0.269000	0.269000	0.139400
ABRIL	0.751000	0.569000	0.267900	0.238700	0.269000	0.269000	0.139400
MAYO	0.759000	0.566000	0.267900	0.238700	0.279000	0.269000	0.139400
JUNIO	0.766000	0.573000	0.267900	0.238700	0.274000	0.264000	0.139400
JULIO	0.779000	0.579000	0.267900	0.238700	0.274000	0.264000	0.139400
AGOSTO	0.787000	0.585000	0.267900	0.238700	0.274000	0.264000	0.139400
SETIEMBRE	0.787000	0.585000	0.267900	0.238700	0.274000	0.264000	0.139400
OCTUBRE	0.787000	0.585000	0.267900	0.238700	0.280000	0.270000	0.139400
NOVIEMBRE	0.799000	0.596000	0.267900	0.238700	0.285000	0.275000	0.139400
DICIEMBRE	0.799000	0.596000	0.267900	0.238700	0.285000	0.275000	0.139400

CONSUMO PROPIO-AÑO 1994

(en m³)

Producto	Yacimientos	Refinerias	Nav. y Otros	Total
AERONAUTAS	0	0	0	0
AGUARRAS	0	4	8	12
ASFALTOS	0	0	0	0
BUTANO	0	0	0	0
CARBON RESIDUAL	0	0	13	13
COMBUSTIBUSTIBLE RETRO PROPU	0	0	0	0
DIESEL OIL	0	160	8,962	9,122
FUEL OIL	0	680,267	45,227	725,494
GAS DE REFINERIA	0	631,614	0	631,614
GAS NATURAL	1,719,283	127,898	0	1,847,181
GAS OIL	0	8,232	15,510	23,742
GRASAS	0	3,418	0	3,418
KEROSENE	0	10	0	10
LUBRICANTES	0	991	910	1,901
NAFTA COMUN CON PLOMO	0	11	87	98
NAFTA SUPER CON PLOMO	0	104	187	291
PETROLEO	30,447	0	0	30,447
PROPANO	0	14,496	0	14,496
SOLVENTES ALIFATICOS	0	0	0	0
SOLVENTES HEXANO	0	0	0	0

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

* Gas de Refineria y Gas Natural en miles de m3

Capacidad de Almacenaje (en m3) (*)

PRODUCTOS						
Empresa	Refinería	Petroleo	Pesados	Livianos	GLP	Otros
DAPSA						
	DOCK SUD	34835	35432	34494	0	28896
	LOMAS DE ZAMORA	44	3412	1051	0	15511
Total Empresa		34879	38844	35545	0	44407
ESSO						
	CAMPANA	151000	114100	168000	2200	65000
	GALVÁN	31200	23000	40800	0	600
	SAN LORENZO	0	0	35200	0	0
Total Empresa		182200	137100	244000	2200	65600
Total General		217079	175944	279545	2200	110007

(*)Corresponde a las empresas que enviaron información a la fecha de cierre de esta edición.

PRECIOS INTERNOS DE COMBUSTIBLES SIN IMPUESTOS (YPF) - Año 1994

Mes	Nafta Normal (\$/litro)	Nafta Super (\$/litro)	Kerosene (\$/litro)	JP Cabotaje (\$/litro)	JP Internacional (\$/litro)	Gas Oil Mercado (\$/litro)	Fuel Oil Mercado (\$/kg)
ENERO	0.252	0.286	0.210	0.188	0.200	0.219	0.112
FEBRERO	0.252	0.286	0.210	0.188	0.200	0.219	0.112
MARZO	0.252	0.286	0.210	0.188	0.200	0.219	0.112
ABRIL	0.252	0.286	0.210	0.188	0.200	0.219	0.112
MAYO	0.252	0.286	0.230	0.188	0.200	0.219	0.112
JUNIO	0.252	0.286	0.220	0.188	0.200	0.210	0.112
JULIO	0.265	0.309	0.220	0.188	0.200	0.215	0.112
AGOSTO	0.265	0.315	0.220	0.188	0.200	0.215	0.112
SETIEMBRE	0.265	0.315	0.220	0.188	0.200	0.215	0.112
OCTUBRE	0.265	0.315	0.230	0.188	0.200	0.219	0.112
NOVIEMBRE	0.274	0.317	0.230	0.188	0.200	0.223	0.112
DICIEMBRE	0.274	0.325	0.230	0.188	0.200	0.223	0.112

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.
Plaza Huincul		3750	0	0	0	400	0	0	0	0	0
Total Empresa		54750	25300	0	0	3200	12000	15500	2600	17400	4000
Total General		94591	48135	8550	600	8500	16080	15500	2600	28700	7200

Unicamente ESSO y DAPSA actualizaron la informacion a 1994 el resto corresponde a 1993.

Capacidad de Elaboracion (m³ dia operativo)

Operador	Destileria	Destil. Atmosfer	Vacio	Reduc. Viscos.	Craq. Termico	Ref. Catalitico	Coque Fdo Vacio	Coque Cr. Red.	Hidro - Crack.	Craq. Catalit	Hidro Trat. D.O.
DAPSA											
	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
ESSO											
	Campana	0	8340	0	0	1400	4080	0	0	4800	2400
	Galván	3000	0	1250	0	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	3000	8340	1250	0	1400	4080	0	0	4800	2400
ISAURA											
	Bahía Blanca	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
	Total Empresa	4000	2300	700	0	0	0	0	0	1400	0
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											
	San Lorenzo	5000	2000	2000	600	0	0	0	0	0	0
	Total Empresa	5000	2000	2000	600	0	0	0	0	0	0
REFINOR											
	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											
	Dock Sud	20500	9200	4600	0	2000	0	0	0	5100	800
	Total Empresa	20500	9200	4600	0	2000	0	0	0	5100	800
SOL PETROLEO											
	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.											
	La Plata	32000	15300	0	0	1400	6000	7700	0	11000	2000
	Luján de Cuyo	19000	10000	0	0	1400	6000	7800	2600	6400	2000

ESTACIONES DE GNC 1994

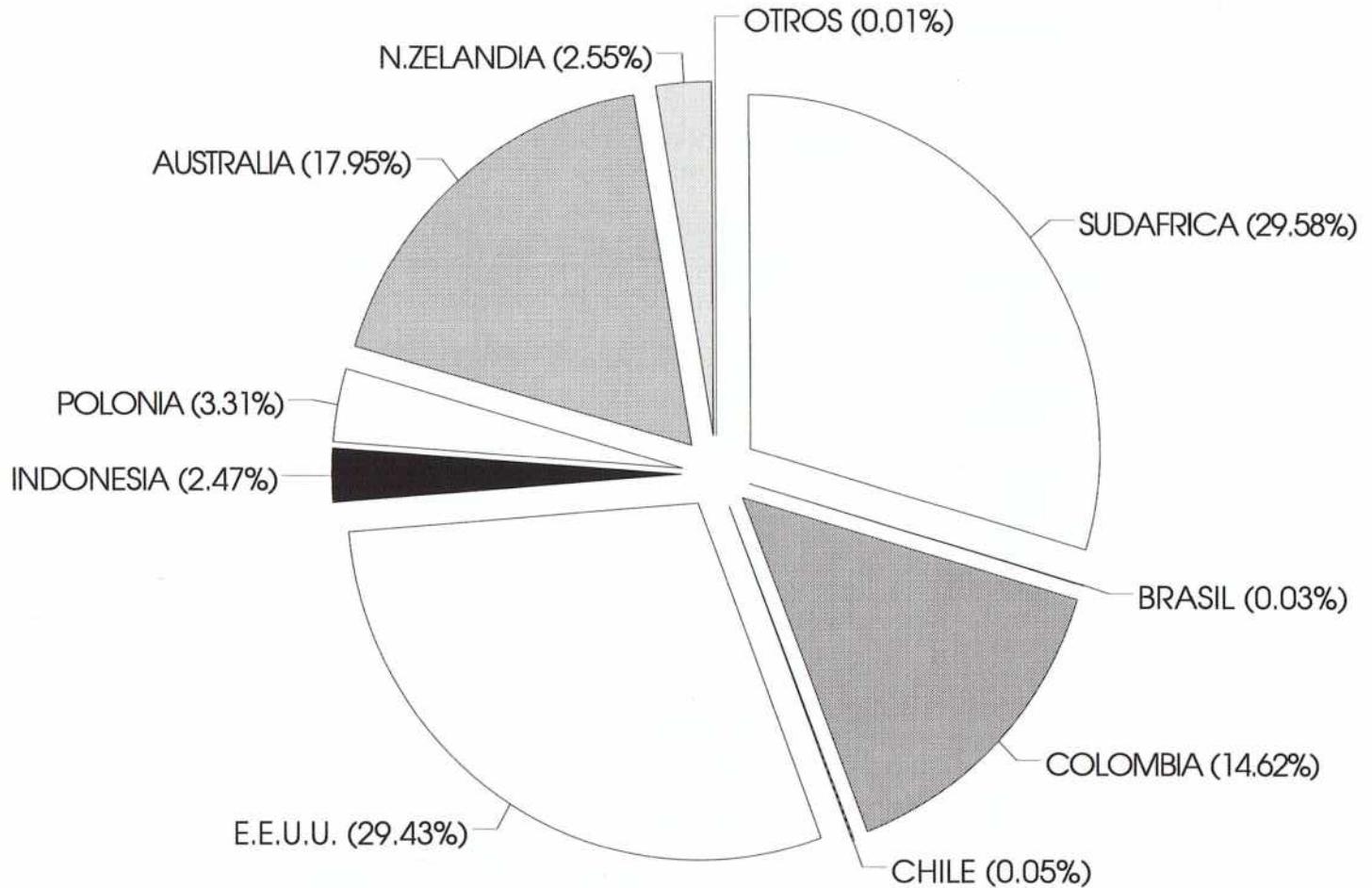
Provincia	AGIP	DAPSA	EG3	ESSO	SHELL	SOL	YPF	OTRAS	Total Prov.:
Bs. As.	33		39	17	27	1	55	40	212
Capital Federa	46	2	34	4	18		30	16	150
Córdoba	4		6	3	2		14	13	42
Chubut			2						2
Entre Ríos			1					1	2
Jujuy							1		1
La Pampa				1					1
Mendoza			1	3	2			9	15
Neuquén							1		1
Río Negro			1	2			1		4
Salta	1						3	1	5
San Juan				1	1		1		3
San Luis							1	3	4
Santa Fe	5		4	3	3		3	9	27
Sgo.del Estero							2		2
T.del Fuego							1		1
Total Emp.:	89	2	88	34	53	1	113	92	
Total Gral:			472						

ESTACIONES DE COMBUSTIBLES LIQUIDOS 1994

Provincia	YPF	DAPSA	EG3	ESSO	SHELL	SOL	OTRAS
BUENOS AIRES	961	0	366	395	429	20	30
CAPITAL FEDERAL	142	2	48	74	115	3	0
CATAMARCA	20	0	0	4	1	0	0
CHACO	52	0	0	17	9	0	1
CHUBUT	45	0	23	5	4	0	0
CORDOBA	331	0	27	145	93	0	2
CORRIENTES	60	0	0	20	14	0	0
ENTRE RIOS	116	0	13	44	51	0	0
FORMOSA	24	0	0	5	3	0	0
JUJUY	22	0	0	3	1	0	0
LA PAMPA	57	0	15	23	10	0	0
LA RIOJA	30	0	0	4	4	0	0
MENDOZA	142	0	1	15	24	0	1
MISIONES	61	0	0	16	8	0	0
NEUQUEN	48	0	8	7	3	0	0
RIO NEGRO	66	0	0	14	9	0	
SALTA	62	0	0	6	3	0	0
SAN JUAN	47	0	0	9	8		0
SAN LUIS	37	0	0	6	6	0	0
SANTA CRUZ	27	0	8	0	0	0	0
SANTA FE	284	0	56	169	125	0	14
SANTIAGO DEL EST	47	0	0	7	5	0	0
TIERRA DEL FUEGO	8	0	0	0	0	0	0
TUCUMAN	64	0	0	15	8	0	0
	2753	2	565	1003	933	23	48

CARBON MINERAL 1994

IMPORTACION (%)



PRODUCCION, VENTA Y CONSUMO PROPIO DE CARBON MINERAL
 (Entoneladas)

CONCEPTO	AÑO 1993	AÑO 1994
PRODUCCION BRUTA	341.400	674.472
PROD.COMERCIAL	166.900	347.796
VENTAS	133.700	203.028
CONSUMO PROPIO	70.000	64.936

IMPORTACIONES
 (Valor C y F U\$S)

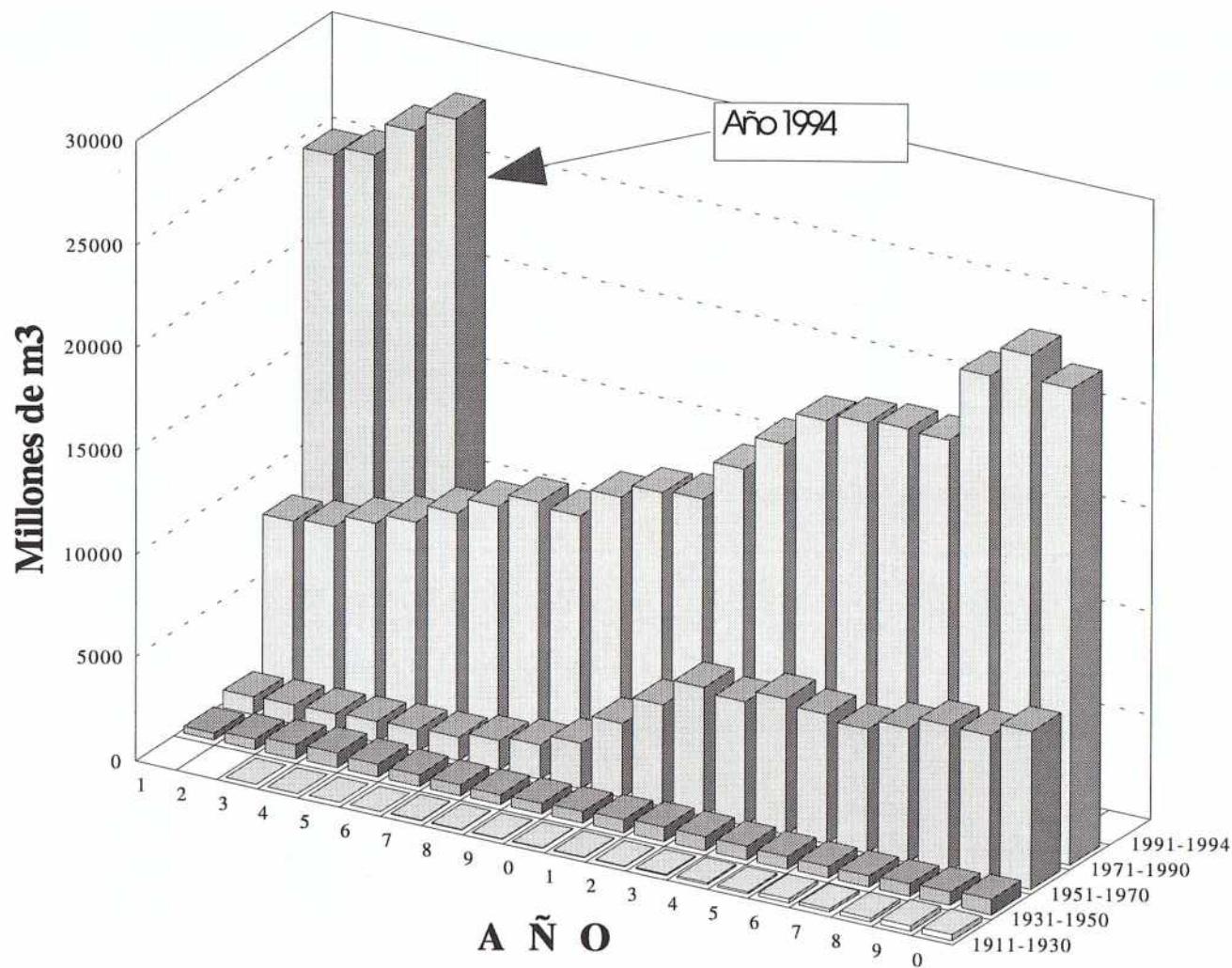
CONCEPTO	AÑO 1993		AÑO 1994	
	Miles Tm.	Miles U\$S	Miles Tm.	Miles U\$S
CARBON MINERAL	966.46	52,381.35	1,289.31	65,018.23
AUSTRALIA	126.27	7,897.01	231.41	13,635.20
COLOMBIA	29.64	1,271.04	188.50	7,919.39
E.E.U.U.	476.33	29,784.78	379.41	22,963.65
INDONESIA	--	--	31.79	1,467.38
NUEVA ZELANDIA	--	--	32.82	1,181.38
POLONIA	59.38	3,544.57	42.97	3,188.25
BRASIL	--	--	0.37	143.54
CHILE	--	--	0.65	74.89
SUDAFRICA	248.89	8,793.72	381.32	14,403.03
VENEZUELA	23.48	1,040.87	--	--
OTROS	2.47	49.36	0.10	41.53

EXPORTACIONES
 (Valor F O B U\$S)

CONCEPTO	AÑO 1993		AÑO 1994	
	Tm.	U\$S	Tm.	U\$S
CARBON MINERAL	152	30,850	41,217	3,423,067
URUGUAY	32	6,866	552	52,607
BRASIL	120	23,984	7,193	491,382
PARAGUAY	--	--	126	30,668
BELGICA	--	--	33,000	1,143,450
E.E.U.U.	--	--	346	1,704,960

GAS NATURAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (MMm³)



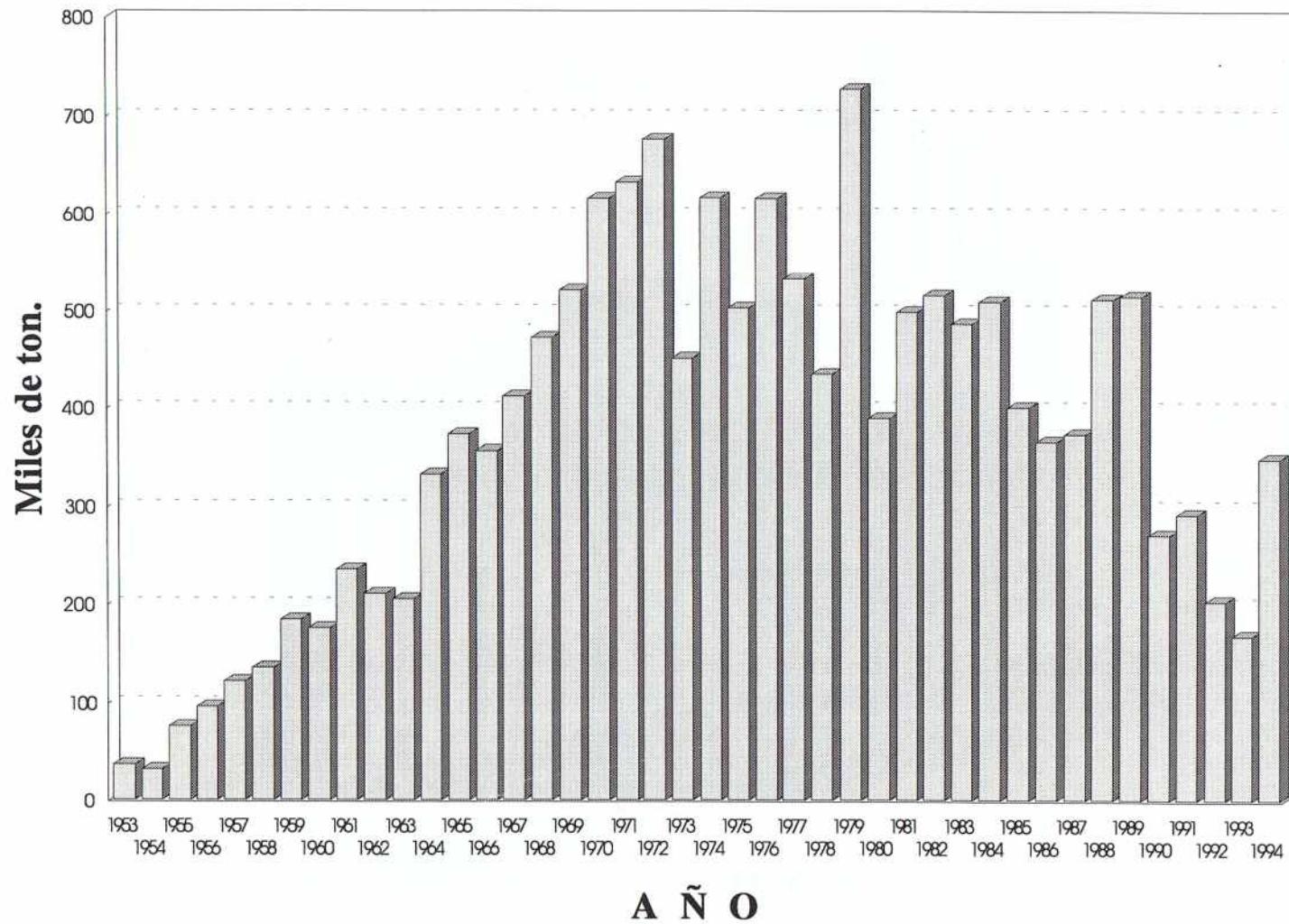
PRODUCCION de PETROLEO, GAS NATURAL y CARBON MINERAL

AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)	AÑO	PETROLEO (mil. m3)	GAS NATURAL (mill. m3)	CARBON (*) (mil. tm)
1911	2	-	-	1939	2,959	518	-	1967	18,232	6,468	411
1912	7	-	-	1940	3,276	536	-	1968	19,953	7,054	472
1913	21	1	-	1941	3,500	593	-	1969	20,167	7,007	521
1914	44	3	-	1942	3,769	675	-	1970	22,802	7,664	615
1915	82	7	-	1943	3,948	676	-	1971	24,557	8,117	632
1916	138	9	-	1944	3,852	662	-	1972	25,195	8,316	675
1917	192	15	-	1945	3,638	608	-	1973	24,440	8,914	450
1918	215	18	-	1946	3,307	562	-	1974	24,022	9,427	616
1919	211	18	-	1947	3,473	582	-	1975	22,968	10,275	502
1920	262	22	-	1948	3,692	605	-	1976	23,147	11,032	615
1921	327	28	-	1949	3,591	673	-	1977	25,047	11,663	533
1922	455	37	-	1950	3,730	754	-	1978	26,255	11,504	434
1923	530	45	-	1951	3,890	829	1	1979	27,434	12,815	727
1924	741	75	-	1952	3,946	897	30	1980	28,566	13,466	389
1925	952	96	-	1953	4,531	931	37	1981	28,852	13,629	498
1926	1,248	171	-	1954	4,702	981	32	1982	28,470	15,523	515
1927	1,372	152	-	1955	4,850	1,058	75	1983	28,474	17,181	486
1928	1,442	173	-	1956	4,931	1,147	96	1984	27,838	18,764	509
1929	1,493	269	-	1957	5,398	1,414	122	1985	26,675	19,113	400
1930	1,431	270	-	1958	5,669	1,653	136	1986	25,179	19,246	365
1931	1,861	344	-	1959	7,087	2,152	184	1987	24,857	19,168	373
1932	2,089	474	-	1960	10,153	3,574	175	1988	26,123	22,734	511
1933	2,177	657	-	1961	13,428	4,908	235	1989	26,713	24,207	514
1934	2,230	731	-	1962	15,614	6,173	210	1990	28,004	23,018	270
1935	2,273	617	-	1963	15,444	5,946	205	1991	28,621	24,643	292
1936	2,458	533	-	1964	15,943	6,535	332	1992	32,246	25,043	202
1937	2,600	505	-	1965	15,825	6,236	373	1993	34,447	26,668	167
1938	2,715	491	-	1966	16,655	5,962	356	1994	38,732	27,697	348

* Carbón Mineral: Producción comercial

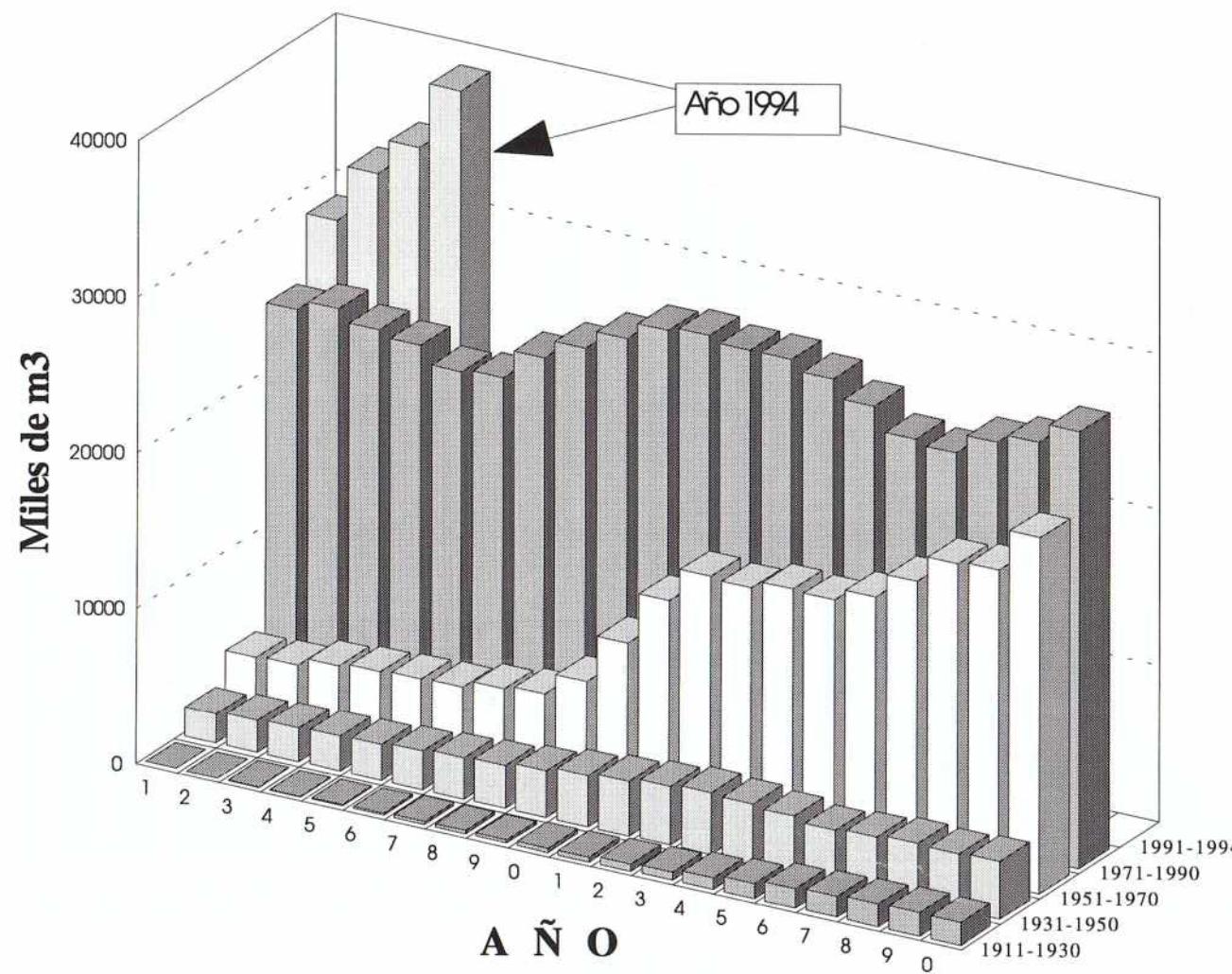
CARBON MINERAL

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mtn)



P E T R O L E O

EVOLUCION DE LA PRODUCCION (Mm³)



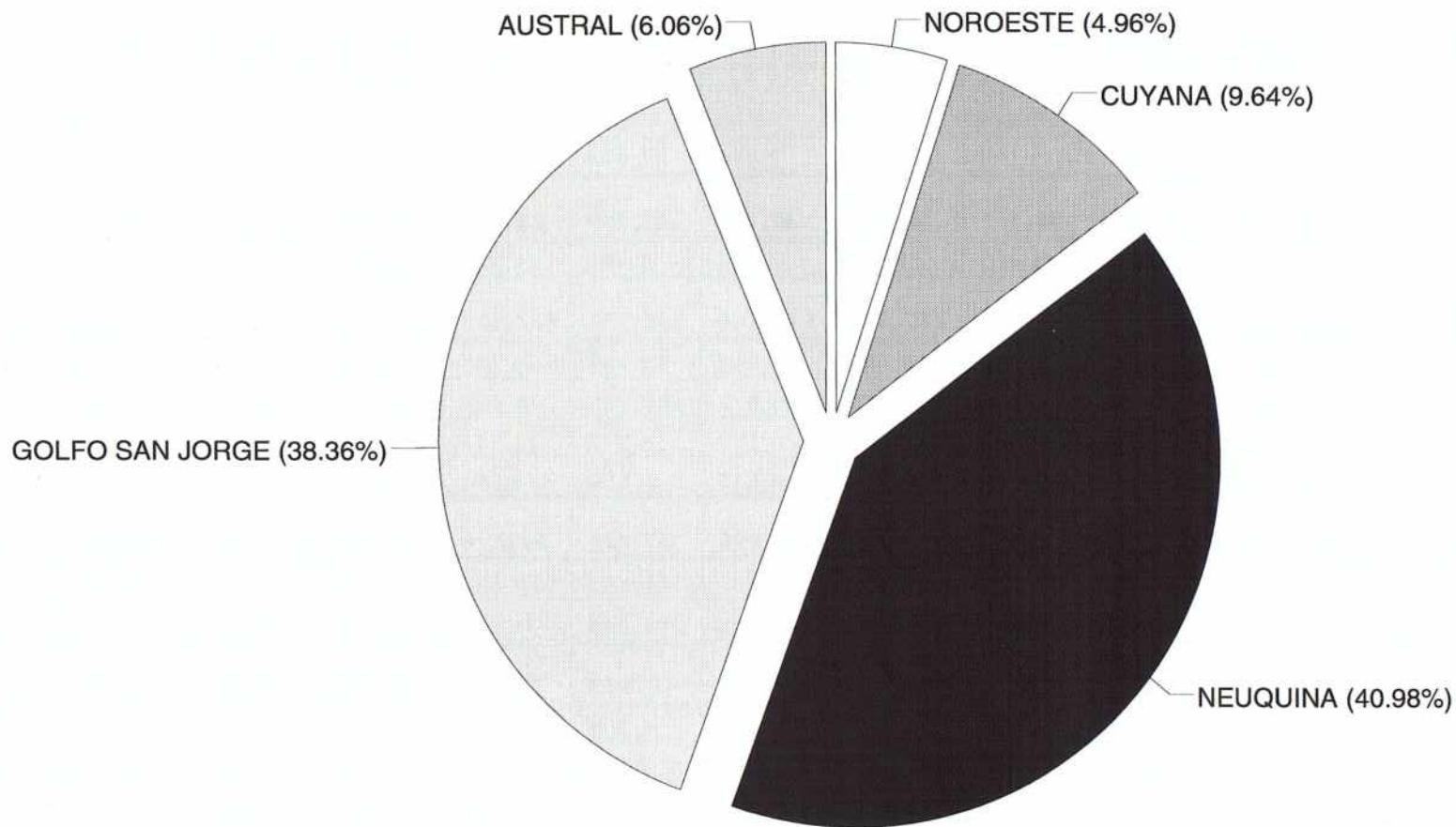


RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1994

Las cifras de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural, responden a los valores remitidos por las empresas operadoras, en cumplimiento de la Resolución SE Nº 319/93, sin ninguna modificación . En caso de disponerse de valores de reservas auditados o certificados, se adoptó el criterio de utilizar los mismos.

RESERVAS DE PETROLEO AL 31/12/94

POR CUENCA (%)



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO

(MILES DE M3)

CUENCA	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
NOROESTE	24,326	25,929	25,766	26,325	33,694	36,315	25,549	23,143	20,222	19,512	17,757
SALTA	23,605	24,811	24,824	24,169	30,714	31,351	21,286	18,980	16,748	16,436	15,429
JUJUY	705	665	589	530	506	490	437	420	363	329	291
FORMOSA	16	453	353	1,626	2,474	4,474	3,826	3,743	3,111	2,747	2,037
CUYANA	35,162	39,000	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519
MZA. NORTE	35,162	39,000	35,465	31,651	37,234	33,469	28,829	25,928	29,938	35,061	34,519
NEUQUINA	160,841	159,780	156,677	147,614	147,540	138,071	100,227	108,516	125,196	141,040	146,768
MZA. SUR	16,059	15,170	15,732	15,444	18,743	14,987	9,591	10,747	10,332	13,393	13,492
NEUQUEN	109,738	111,169	111,271	105,067	105,022	100,107	74,994	82,913	98,253	110,936	112,239
RIO NEGRO	28,598	27,477	24,158	22,101	19,120	18,877	12,278	12,260	14,646	13,690	15,989
LA PAMPA	6,446	5,964	5,516	5,002	4,655	4,100	3,364	2,596	1,965	3,021	5,048
G. SAN JORGE	121,890	112,501	106,745	102,044	96,696	87,926	61,896	79,501	116,166	145,877	137,395
CHUBUT	60,806	56,263	53,380	49,594	45,631	41,581	30,624	45,752	48,934	70,739	66,267
STA. CRUZ NORTE	61,084	56,238	53,365	52,450	51,065	46,345	31,272	33,749	67,232	75,138	71,128
AUSTRAL	31,188	31,079	30,403	49,517	47,306	48,842	33,107	30,530	29,225	10,951	21,701
STA. CRUZ SUR	3,789	3,176	3,442	3,531	4,009	4,265	4,175	3,556	3,441	2,909	6,283
T. DEL FUEGO	8,315	8,819	7,877	7,473	43,297	8,730	9,356	9,226	3,883	8,042	15,418
C. MARINA	19,084	19,084	19,084	38,513	-	35,847	19,576	17,748	21,901		
TOTAL GENERAL	373,407	368,289	355,056	357,151	362,470	344,623	249,608	267,618	320,747	352,441	358,140

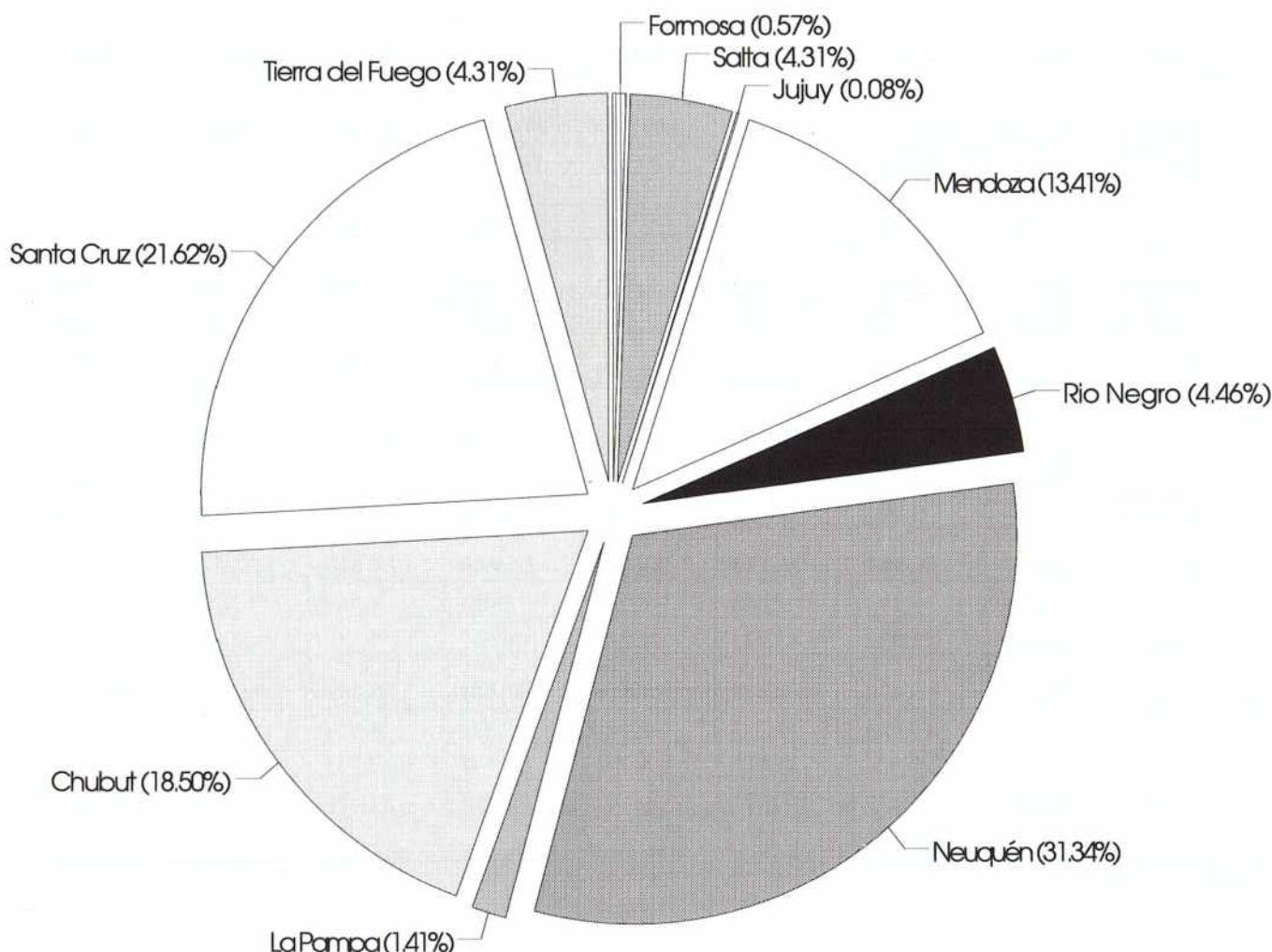
RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL

MILLONES DE M³

CUENCA	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994
NOROESTE	98,016	109,490	107,520	100,772	149,753	146,830	144,428	144,796	122,812	123,897	113,244
SALTA	96,608	107,246	105,261	100,312	149,133	145,808	143,563	143,877	121,924	123,485	112,560
JUJUY	1,359	1,489	1,470	156	209	199	182	187	161	183	174
FORMOSA	49	755	789	304	411	823	683	732	727	229	510
CUYANA	2,421	2,311	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861
MZA. NORTE	2,421	2,311	2,206	1,895	1,291	1,292	822	868	844	1,121	861
NEUQUINA	430,319	437,627	436,112	428,439	432,788	406,069	321,484	344,179	321,087	313,781	294,708
MZA. SUR	9,068	9,911	11,014	10,668	11,041	10,985	9,148	11,638	1,312	1,803	3,146
NEUQUEN	397,801	405,098	402,174	392,642	399,318	371,894	301,531	313,076	308,253	302,486	282,011
RIO NEGRO	21,410	20,807	21,221	22,110	20,364	20,431	10,090	18,386	10,865	7,490	7,985
LA PAMPA	2,040	1,811	1,703	3,019	2,065	2,759	715	1,079	657	2,002	1,566
G. SAN JORGE	36,179	37,419	34,891	24,103	33,708	21,060	12,639	12,870	9,955	13,844	10,867
CHUBUT	5,161	6,936	6,975	4,966	6,363	6,453	4,783	3,236	3,499	5,310	5,958
STA. CRUZ NORTE	31,018	30,483	27,916	19,137	27,345	14,607	7,856	9,634	6,456	8,534	4,909
AUSTRAL	101,356	94,651	90,077	138,178	155,476	168,676	99,683	90,156	85,731	64,019	115,848
STA. CRUZ SUR	35,919	31,827	30,483	31,336	30,444	26,634	28,657	23,458	27,292	24,919	26,092
T. DEL FUEGO	40,832	38,219	33,974	31,067	125,032	31,147	47,435	43,107	23,377	39,100	89,756
C. MARINA	24,605	24,605	25,620	75,775	-	110,895	23,591	23,591	35,062		
TOTAL GENERAL	668,291	681,498	670,806	693,387	773,016	743,927	579,056	592,869	540,429	516,662	535,528

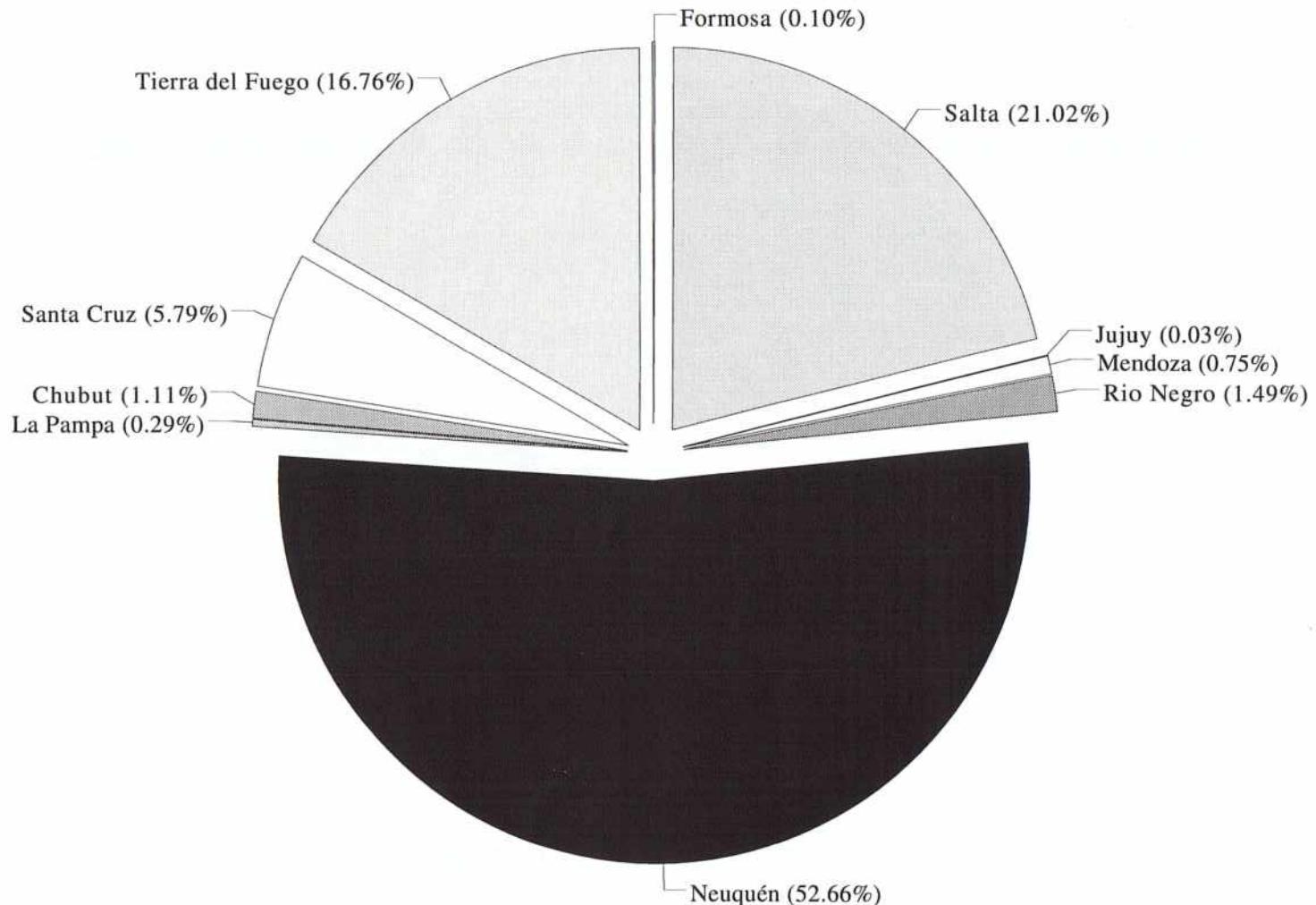
RESERVAS DE PETROLEO AL 31/12/94

POR PROVINCIA (%)



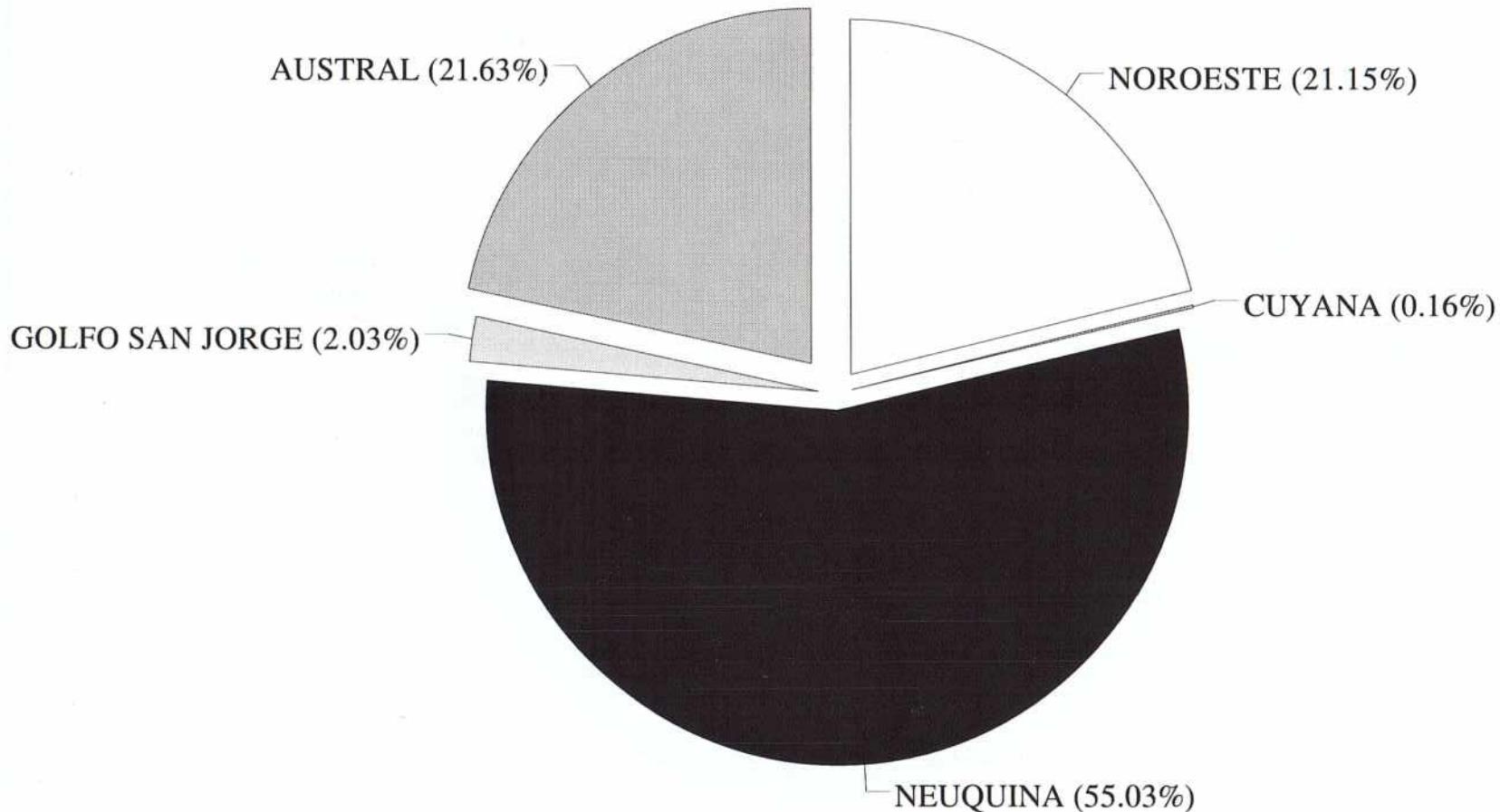
RESERVAS DE GAS NATURAL AL 31/12/94

POR PROVINCIA (%)



RESERVAS DE GAS NATURAL AL 31/12/94

POR CUENCA (%)



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)
CUENCA NEUQUINA			CUENCA NEUQUINA			CUENCA NEUQUINA		
Neuquén (Cont.)			Neuquén (Cont.)			Río Negro		
Entre Lomas	1,115	0	Loma de la Lata	27,691	168,816	25 de Mayo-Medanito S.E.	1,419	202
Centenario	2,168	3,061	Filo Morado	2,019	3,286	Catriel Oeste	1,626	132
Huantraico	13,995	163	Cerro Bandera	336	8	Rinconada-Puesto Morales	51	0
Anticlinal Campamento	76	300	Señal Cerro Bayo	290	28	Medianera	30	0
Al Norte de la Dorsal	850	270	Chihuido de la Sierra Negra	32,070	874	Estación Fernández Oro	732	528
Al Sur de la Dorsal	529	501	Pdras. Negras-Señal Lomita	4	20	El Santiagueño	382	183
Neuquén del Medio	311	0	Portezuelo Alto	0	0	Centro Este	370	631
Meseta Buena Esperanza	0	0	Señal Picada	130	0	Entre Lomas	4,472	2,457
Agua del Cajón	645	9,912	El Portón	2,608	4,310	Loma Guadalosa	0	0
La Calera	0	0	Antiguas Concesiones			Barranca de los Loros	144	3
El Porvenir	932	0	Dadín	37	200	El Medanito	765	2
Puesto Touquet	0	200	Areas Provinciales			Bajo del Piche	278	239
Aguada Baguales	1,091	0	Dos Picos	0	0	Señal Picada	3,292	0
Rincón de Aranda	0	0	Ag.Chivato-Ag.Bocarey	20	600	Punta Barda	468	4
Veta Escondida	0	0	Pidera Chenque	0	0	Agua Salada	67	708
La Amarga Chica	15	6	Covunco	0	0	Loma Jarillosa	9	5
Bajada del Palo	27	393	El Mangrullo	0	4,553	Catriel Viejo	47	0
Aguada Villanueva	0	0	Cutral-Co	40	0	Tres Nidos	18	0
Loma Montosa Oeste	0	0	Senilloso	0	142	Jagüel de los Machos	710	136
El Sauce	0	0	Loma Negra-Ni	70	1,000	Río Neuquén	592	2,695
El Caracol Norte	0	0	Cerro Vagón	48	15	Contratos		
Los Bastos	111	975	Area de Exploración Chihuidos	0	15,000	Río Negro Norte	518	61
Fortín de Piedra	24	121	Total NEUQUEN	112,239	282,011	Areas Provinciales		
Bajo Baguales	280	71				Blanco de los Olivos		
Desfiladero Bayo	458	0				Roca		
Puesto Molina	600	0				Total RIO NEGRO	15,989	7,985
Río Neuquén	1,041	4,718						
Aguada San Roque	692	7,538						
Loma de la Yeguas-Rcón.Chico	2,543	12,434						
Aguada Pichana	1,320	26,300						
Octógono Fiscal	109	103						
Ag.Toledo-Sierra Barrosa	1,723	4,663						
			Total LA PAMPA	5,048	1,566	TOTAL CUENCA NEUQUINA	146,768	294,708

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
CUENCA NOROESTE		
Formosa		
Palmar Largo	1,877	281
El Chivil	28	0
Surubí	15	0
Selva María	117	229
Total FORMOSA	2,037	510
Salta		
Ipaguazú	4.8	0
El Vinalar	65	17
Puesto Guardián	249	139
Agua Blanca	140	170
Cuchuma (Olleros)	50	0
Sierra de Aguaragüe	5,178	38,155
Acambuco	51	0
Ramos	9,649	74,080
Areas Provinciales		
Jollín		
Tonono		
Total SALTA	15,429	112,560
Jujuy		
Caimancito	248	104
La Brea	43	70
Total JUJUY	291	174
TOTAL CUENCA NOROESTE	17,757	113,244

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
CUENCA CUYANA		
Mendoza Norte		
Vizcacheras	7,197	189
P.Coloradas-E.Intermedia	1,470	89
Refugio Tupungato	914	67
Río Tunuyán	157	2
Los Tordillos Oeste	0	0
Puesto Pozo Cercado	85	10
Cacheuta	35	2
Atamisqui	647	0
Barrancas	8,566	123
E.C.de Piedra-Lunlunta	1,975	0
Lunlunta-Carrizal	781	0
Ugartecche	727	15
La Ventana "A"	24	0
Contratos		
La Ventana	10,259	322
Chañares Herrados	1,682	42
Areas Provinciales		
Zampal Oeste		
Pampa del Sebo		
Total MENDOZA NORTE	34,519	861
TOTAL CUENCA CUYANA	34,519	861
CUENCA NEUQUINA		
Mendoza Sur		
Llancanelo	1,785	0
Calmuco	150	480

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
CUENCA NEUQUINA		
Mendoza Sur		
Barreales Colorados	100	0
El Sosneado	660	0
Cajón de los Caballos	281	600
Atuel Norte	71	0
El Manzano	7	2
Puntilla del Huincán	8	3
Lindero de Piedra	43	6
Sierra Azul Sur	0	0
Puesto Rojas	36	150
Agua Botada	52	0
Vega Grande	189	0
Cerro Doña Juana	0	0
Cerro Mollar Oeste	28	0
Loma Cortaderal	7	0
Altiplanicie del Payún	0	0
Loma El Divisadero	0	0
Cañadón Amarillo	111	279
Puesto Hernández	1,809	32
Cerro Fortunoso	2,546	0
Desfiladero Bayo	1,798	0
Puesto Molina	218	0
La Brea	238	0
Loma Alta Sur	1,249	0
Los Cavaos	1,253	428
Pampa Palauco	488	0
El Portón	365	1,167
Total MENDOZA SUR	13,492	3,146
Neuquén		
Puesto Hernández	15,649	1,199
Lindero Atravesado	573	10,233

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	RESUMEN POR PROVINCIA / Cuenca	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)	RESUMEN POR CUENCA / Provincia	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
CUENCA AUSTRAL			FORMOSA	2,037	510	CUENCA NOROESTE	17,757	113,244
Santa Cruz			SALTA	15,429	112,560	Formosa	15,429	112,560
Santa Cruz I	4,119	8,947	JUJUY	291	174	Salta	291	174
Santa Cruz II	973	7,336	MENDOZA	48,011	4,007	Jujuy	2,037	510
Laguna de los Capones	38	278	Cuenca Cuyana	34,519	861	CUENCA CUYANA	34,519	861
Del Mosquito	146	179	Cuenca Neuquina	13,492	3,146	Mendoza Norte	34,519	861
San Cristóbal	65	390	NEUQUEN	112,239	282,011	CUENCA NEUQUINA	146,768	294,708
Campo Bremen	97	523	LA PAMPA	5,048	1,566	Mendoza Sur	13,492	3,146
La Terraza	29	80	RIO NEGRO	15,989	7,985	Neuquén	112,239	282,011
Moy Aike	230	334	CHUBUT	66,267	5,958	Río Negro	15,989	7,985
Océano	123	642	SANTA CRUZ	77,411	31,001	La Pampa	5,048	1,566
Palermo Aike	28	564	Cuenca Golfo San Jorge	71,128	4,909	CUENCA GOLFO SAN JORGE	137,395	10,867
Chorrillos	46	996	Cuenca Austral	6,283	26,092	Chubut	66,267	5,958
Faro Vírgenes	360	5,449	TIERRA DEL FUEGO	15,418	89,756	Santa Cruz Norte	71,128	4,909
Areas Provinciales			TOTAL PAIS	358,140	535,528	CUENCA AUSTRAL	21,701	115,848
La Tehuelche	11	0				Santa Cruz Sur	6,283	26,092
La Carmen	19	374				Tierra del Fuego	15,418	89,756
Total SANTA CRUZ	6,283	26,092						
TOTAL CUENCA AUSTRAL	21,701	115,848						
TOTAL PAIS	358,140	535,528						

RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS NATURAL POR AREA

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
GOLFO SAN JORGE		
Chubut		
El Tordillo	18,603	1,864
P.del Castillo-La Guitarra	2,350	43
Manantiales Behr	1,313	198
Restinga Alí	30	1
Cañadón Pilar	0	0
Pico Salamanca	0	0
Barranca Yancowsky	0	0
La Tapera	20	5
Puesto Quiroga	1	0
Caleta Córdova	0	0
Bella Vista Oeste	835	0
Cañadón Ramírez	15	0
Cañadón Perdido	162	0
Zona Central-B. Vista Este	2,063	3
Cerro Tortuga-L. Flores	1,590	149
Chulengo	101	2
Escalante	2,622	173
El Trébol	3,321	80
Contratos		
Anticlinal Gde.-Cerro Dragón	26,420	3,439
Antiguas Concesiones		
Kilómetro 8	464	0
Kilómetro 20	359	0
Diadema	5,522	0
José Segundo	476	0
Areas Provinciales		
Mata Magallanes Oeste		
Anticlinal Funes		
Cerro Negro		

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
GOLFO SAN JORGE		
Areas Provinciales (Cont.)		
Pampa Ma. Santísima		
Cayelli		
TOTAL CHUBUT	66,267	5,958
Santa Cruz Norte		
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	6,605	860
El Huemul	5,300	1,490
Koluel Kaike-El Valle	2,554	108
El Cordón	249	0
Piedra Clavada	3,223	0
Cdón. Seco-Meseta Espinosa	764	111
Cerro Wenceslao	1,110	0
Cerro Otero	8	0
Bloque 127	66	5
Tres Picos	60	9
Cañadón León	0	0
Sur Piedra Clavada	278	0
Meseta Espinosa	1,060	0
Cañadón Minerales	5,062	0
Las Heras-P.Clavada	2,435	0
Meseta Sirven	10	0
Seco León	6,634	1,100
Cañadón Vasco	265	0
Los Perales	12,366	585
Lomas del Cuy	2,000	71
Barranca Baya	15,607	247
Las Heras	1,003	231
Los Monos	28	2
Cañadón Yatel	83	0
El Cordón	1,597	0
El Destino	1,015	12

CUENCA / Provincia / Area	Reservas de Petróleo (Mm3)	Reservas de Gas Natural (MMm3)
GOLFO SAN JORGE		
Santa Cruz Norte (Cont.)		
Pico Truncado	1,745	79
Areas Provinciales		
Sierra del Carril		
Antic. Aguada Bandera		
Pampa Verdún		
Mata Magallanes Este		
Total SANTA CRUZ NORTE	71,128	4,909
TOTAL GOLFO SAN JORGE	137,395	10,867
CUENCA AUSTRAL		
Tierra del Fuego		
Tierra del Fuego	2,647	26,969
Hidra	1,600	300
Complejo Alfa	5,700	21,400
Aries	400	4,600
Vega Pleyade	0	0
Carina	500	32,500
Hidra Sur	0	0
Ara Sur	2,100	300
Las Violetas	366	1,377
Río Cullen	0	313
Magallanes	1,418	1,997
Angostura	563	0
Los Chorrillos	124	0
Total TIERRA DEL FUEGO	15,418	89,756

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.

ANUARIO ESTADISTICO DE COMBUSTIBLES - AÑO 1994

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.

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.

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.

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 exigibles por el Decreto 33589/33, 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 exigibles por el Decreto 33.589/33.

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 descriptas 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.

EN REPARACION

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

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.

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

-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.

AREAS PROVINCIALES

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

PERMISOS DE EXPLORACION

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

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

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 (EOA)

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.