

**ESTA
DIS
TICAS**

1990

209861

INDUSTRIA PETROLERA



EMPRESA COLOMBIANA
DE PETROLEOS

ECOPETROL

338.20786L

E53i
E1.1

EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS

TABLA DE CONTENIDO

DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA

INDUSTRIA PETROLERA ESTADISTICAS 1990

ABD

- Indice
- Conceptos y Factores de conversión
- Estadísticas Internacionales
- Estadísticas Nacionales
- El Ape. 1990 en Crisis
- Exploración
- Exploración de Gas Natural, Suministro y Consumo
- Refinación, Producción y Consumo
- Transporte, Carga y Derivados
- Comercio Exterior de Hidrocarburos
- Asociaciones
- Legislación Petrolera Colombiana



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



**DECIMA TERCERA
EDICION**

Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

TABLA DE CONTENIDO

	Página
TABLA DE CONTENIDO	3
INDICE	4
CONVENCIÓN Y FACTORES DE CONVERSIÓN	6
ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES	7
Reservas Mundiales de Petróleo	10
Reservas Mundiales de Gas	11
Producción Mundial de Petróleo	12
Producción Mundial de Gas	13
Reservas Mundiales Reservas-Producción (Años)	14
Indice	4
Convenciones y Factores de conversión	6
Estadísticas Internacionales	7
Estadísticas Nacionales	19
- El Año 1990 en Cifras	21
- Exploración	23
- Explotación	47
- Gas Natural - Suministro y Consumo	67
- Refinación - Producción y Consumo	73
- Transporte - Crudo y Derivados	79
- Comercio Exterior de Hidrocarburos	91
- Operaciones Asociadas	99
- Otros	105
- Legislación Petrolera Colombiana	110
EXPLORACIÓN	111
Asociación Colombiana 1990	111
Perforación de Desarrollo ECOPEXOL	112
Perforación de Desarrollo - Historia 1980-1990	113
Perforación de Desarrollo 1990 - Resumen	114
EXPLORACIÓN	115
Perforación Exploratoria por Compañías - Acumulada a Diciembre 31 de 1990	115
Perforación Exploratoria en el País - Historia	116
Gráfica de Perforación Exploratoria en el País - Resumen y Vigencia	117
Inversiones de Exploración en Exploración Directa	118
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	119
Mapa Perforación Exploratoria ECOPEXOL	120
Mapa Perforación Exploratoria Asociación 1990	121
Perforación Exploratoria 1990	122
Perforación Exploratoria Asociación 1990	123
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	124
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	125
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	126
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	127
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	128
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	129
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	130
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	131
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	132
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	133
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	134
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	135
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	136
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	137
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	138
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	139
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	140
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	141
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	142
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	143
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	144
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	145
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	146
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	147
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	148
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	149
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	150
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	151
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	152
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	153
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	154
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	155
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	156
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	157
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	158
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	159
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	160
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	161
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	162
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	163
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	164
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	165
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	166
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	167
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	168
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	169
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	170
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	171
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	172
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	173
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	174
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	175
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	176
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	177
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	178
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	179
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	180
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	181
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	182
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	183
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	184
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	185
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	186
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	187
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	188
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	189
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	190
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	191
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	192
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	193
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	194
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	195
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	196
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	197
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	198
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	199
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	200

INDICE

	Página
TABLA DE CONTENIDO	3
INDICE	4
CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION	6
ESTADISTICAS INTERNACIONALES	7
Reservas Mundiales de Petróleo	9
Reservas Mundiales de Gas	10
Producción Mundial de Petróleo	11
Producción Mundial de Gas	12
Relación Mundial Reservas-Producción (años)	13
Reservas de Petróleo de la OPEP	14
Producción de Petróleo de la OPEP	15
Relación Reservas-Producción de la OPEP (años)	16
Capacidad Mundial de Refinación	17
ESTADISTICAS NACIONALES	19
El Año 1990 en Cifras	21
EXPLORACION	23
Mapa de Cuencas Sedimentarias	25
Mapa de Tierras a Dic. 31 de 1990	26
Estado de Tierras	27
Concesiones Vigentes y Propiedades Privadas	28
Contratos de Asociación Vigentes a Dic. 31 de 1990	29
Prospección Sísmica por Cuenca 1990	31
Prospección Sísmica Ecopetrol y Asociación 1990	32
Prospección Sísmica Historia 1975-1990	34
Exploración en Superficie Acumulada a Dic. 31 de 1990	35
Perforación Exploratoria 1990 - Resumen	36
Mapa Perforación Exploratoria ECOPEPETROL	37
Mapa Perforación Exploratoria Asociación 1990	38
Perforación Exploratoria 1990	39
Inversiones de Ecopetrol en Exploración Directa	41
Gráfica de Perforación Exploratoria en el país	42
Perforación Exploratoria en el País - Historia	44
Perforación Exploratoria por Compañía - Acumulada a Diciembre 31 de 1990	45
EXPLORACION	47
Perforación de Desarrollo 1990 - Resumen	49
Perforación de Desarrollo - Historia 1980-1990	50
Perforación de Desarrollo ECOPEPETROL	51
Asociación Concesión 1990	53

INDICE

	Página
Producción Nacional de Crudo - Historia 1981-1990	54
Gráfica de Producción Nacional de Crudo - Historia	55
Producción Nacional de Crudo por Area en 1990	56
Distribución Producción Nacional de Crudo	57
Reservas Descubiertas en 1990 - ECOPEPETROL	58
Reservas Descubiertas por Cuenca en 1990	59
Reservas Remanentes de Hidrocarburos por Compañía a Dic. 31 de 1990	60
Historia de Reservas y Producción de Petróleo	63
Gráfica de Reservas y Producción de Petróleo - Historia	65
Gráfica de Disponibilidad Nacional de Petróleo Crudo - años	66
GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO	67
Gráfica del Suministro de Gas Natural por Zonas	69
Suministro de Gas Natural por Zonas y Campos	70
Gráfica del Consumo de Gas Natural por Areas y Sectores	71
Consumo Nacional de Gas Natural por Areas y Sectores	72
REFINACION, PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS	73
Producción de Combustibles	75
Demanda de Combustibles	76
Ventas de Gasolina Motor en Surtidor	77
TRANSPORTE DE CRUDOS Y DERIVADOS	79
Redes de transporte de hidrocarburos	81
de ECOPEPETROL	82
de Empresas Particulares	84
Transporte de Hidrocarburos	86
COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS	91
Exportaciones de Petróleo y Derivados (Volumen, valor y precio unitario)	93
Importaciones de Petróleo y Derivados (Volumen, valor y precio unitario)	94
Balanza Comercial	97
OPERACIONES ASOCIADAS	99
Gráfica de Historia de Contratos de Asociación	101
Número de Contratos Renunciados y Vigentes - Historia	102
Estado de los Contratos de Asociación a Diciembre 31 de 1990	102
Inversiones en Asociación - Actividades	103
OTROS	105
Precios de Venta al Público	107
Tasa de Cambio	109
LEGISLACION PETROLERA	110

CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION

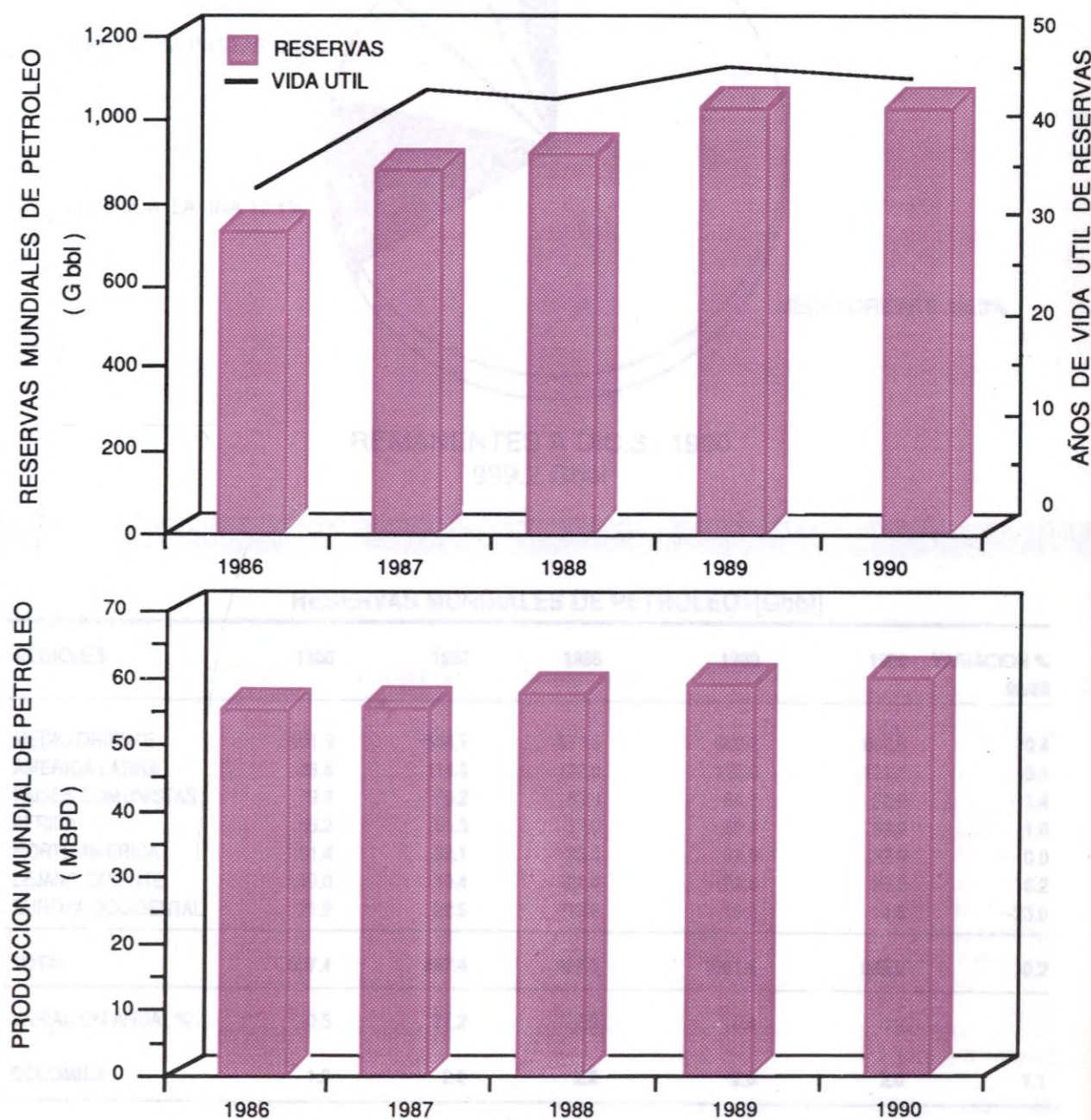
CONVENCIONES

K	(Kilo)	=	10^3
M	(Mega)	=	10^6
G	(Giga)	=	10^9
T	(Tera)	=	10^{12}
m^3		=	metros cúbicos
PC		=	pies cúbicos estandard
BPD		=	barriles por día
m^3/d		=	m^3 por día
bbl		=	barriles
PCD		=	PC por día
ft		=	pies lineales
ha		=	hectáreas
Km		=	Kilómetros
Btu/d		=	unidades térmicas inglesas por día
bbleq		=	bbl de crudo equivalente
API		=	gravedad API
RGA		=	relación gas-aceite
pulg		=	pulgadas

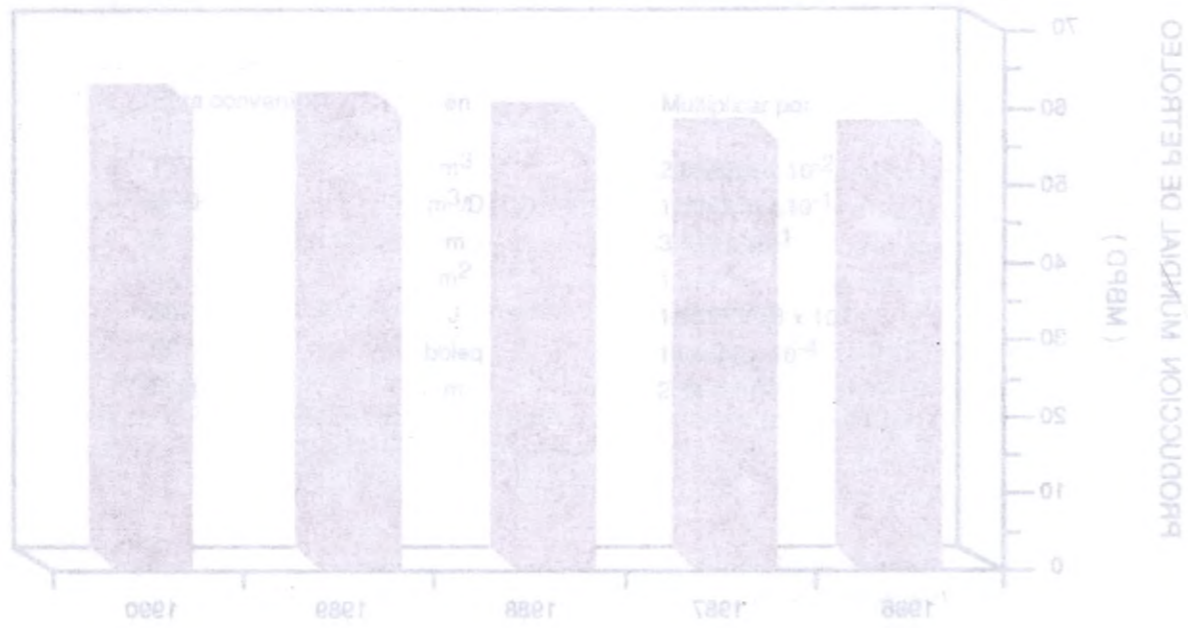
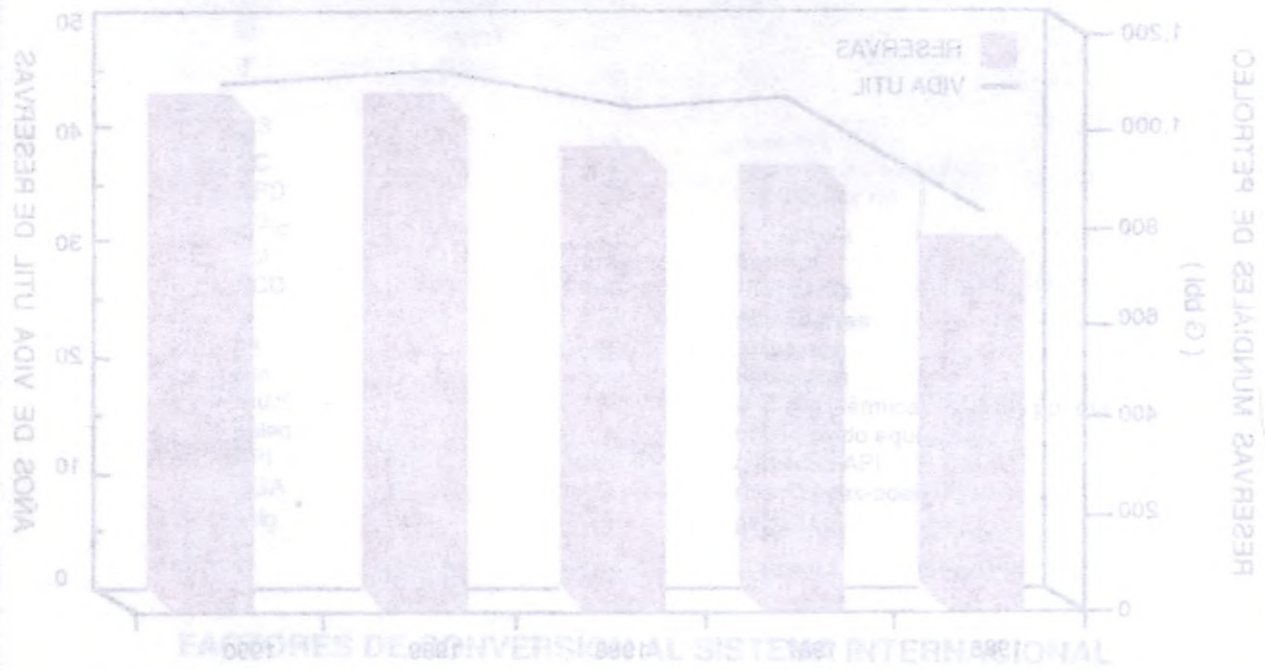
FACTORES DE CONVERSION AL SISTEMA INTERNACIONAL

Para convertir	en	Multiplicar por
PC	m^3	2.831685×10^{-2}
BPD	m^3/D	1.589878×10^{-1}
f	m	3.048×10^{-1}
ha	m^2	1×10^4
Btu	J	1.05555056×10^3
PC	bbleq	1.66666×10^{-4}
Pulg	m	2.54×10^{-2}

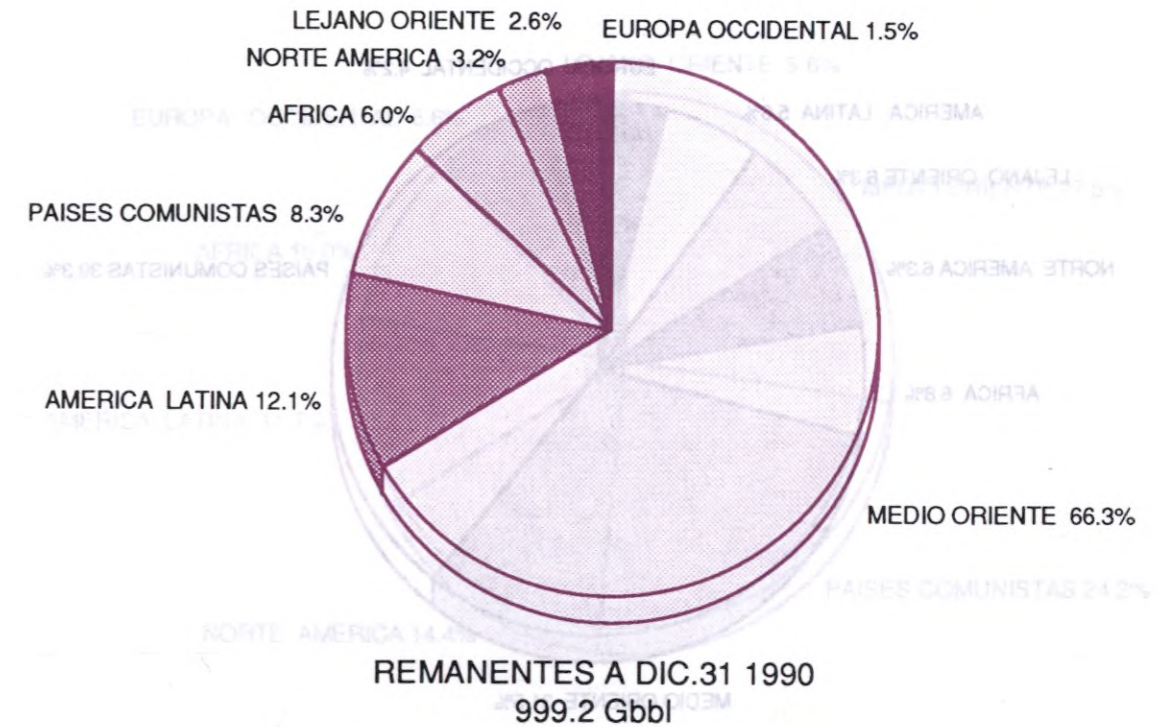
INTERNACIONALES



RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO



RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO

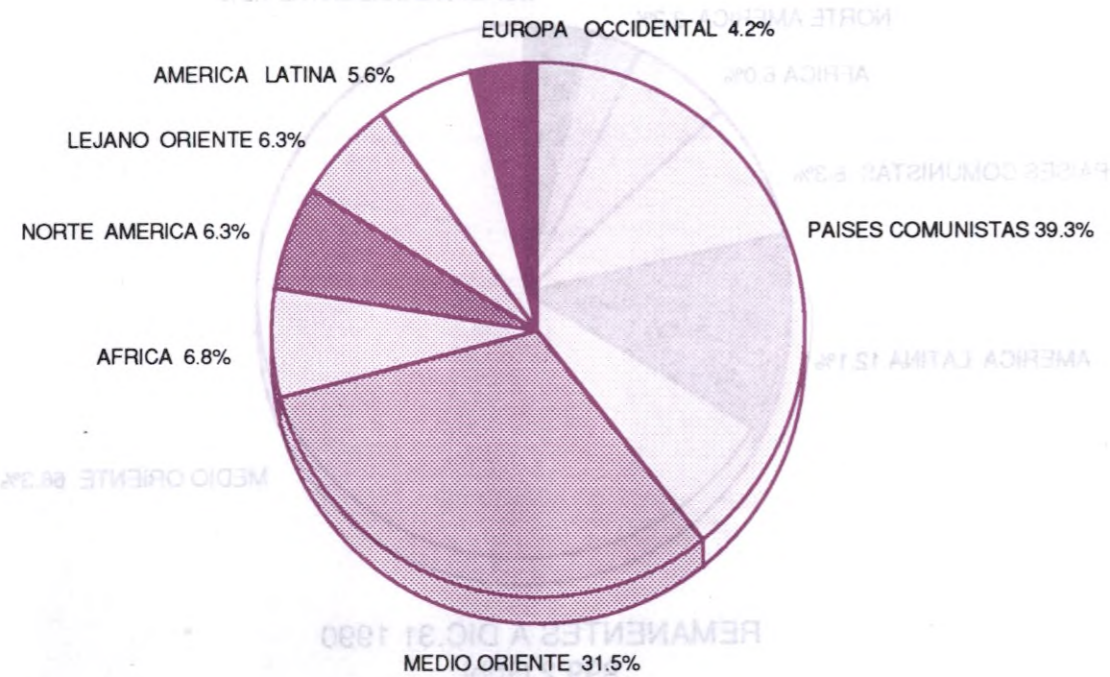


RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO -[Gbbl]

REGIONES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
MEDIO ORIENTE	401.9	564.7	571.5	660.2	662.6	0.4
AMERICA LATINA	88.8	114.3	122.0	125.0	121.1	-3.1
PAISES COMUNISTAS	79.3	79.2	83.8	84.1	82.9	-1.4
AFRICA	55.2	55.3	57.0	58.8	59.9	1.8
NORTE AMERICA	31.4	32.1	33.3	32.0	32.0	0.0
LEJANO ORIENTE	19.0	19.4	21.4	22.6	26.2	16.2
EUROPA OCCIDENTAL	21.9	22.5	18.6	18.8	14.5	-23.0
TOTAL	697.4	887.4	907.5	1001.6	999.2	-0.2
VARIACION ANUAL %	-0.5	27.2	2.3	10.4	-0.2	
COLOMBIA	1.9	2.0	2.2	2.0	2.0	1.1

Reservas remanentes a fin de año.
Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 31 de 1990
Dirección de Planeación Corporativa

RESERVAS MUNDIALES DE GAS



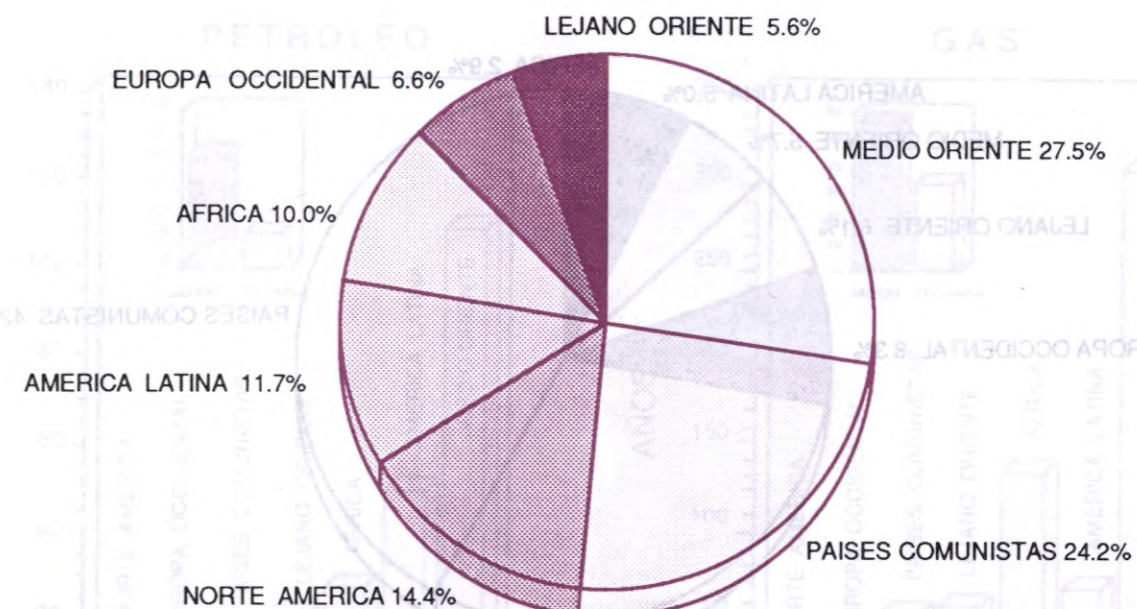
REMANENTES A DIC 31 1990
4208.4 TPC

RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL - [TPC]

REGIONES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
PAISES COMUNISTAS	2,030.2	1,510.0	1,560.7	1,563.3	1,654.3	5.8
MEDIO ORIENTE	925.3	1,084.0	1,182.1	1,226.2	1,324.3	8.0
AFRICA	201.4	248.6	253.3	266.7	285.1	6.9
NORTE AMERICA	285.0	284.7	282.3	259.3	263.8	1.7
LEJANO ORIENTE	198.6	224.8	240.7	248.0	263.3	6.2
AMERICA LATINA	190.1	226.7	236.1	233.7	242.3	3.7
EUROPA OCCIDENTAL	229.7	218.2	200.1	191.9	175.3	-8.7
TOTAL	4,060.4	3,797.0	3,955.3	3,989.1	4,208.4	5.5
VARIACION ANUAL %	16.5	-6.5	4.2	0.9	5.5	
COLOMBIA	4.0	3.9	4.7	4.0	4.5	13.6

Reservas remanentes a fin de año.
Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 31 de 1990
Dirección de Planeación Corporativa

PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO



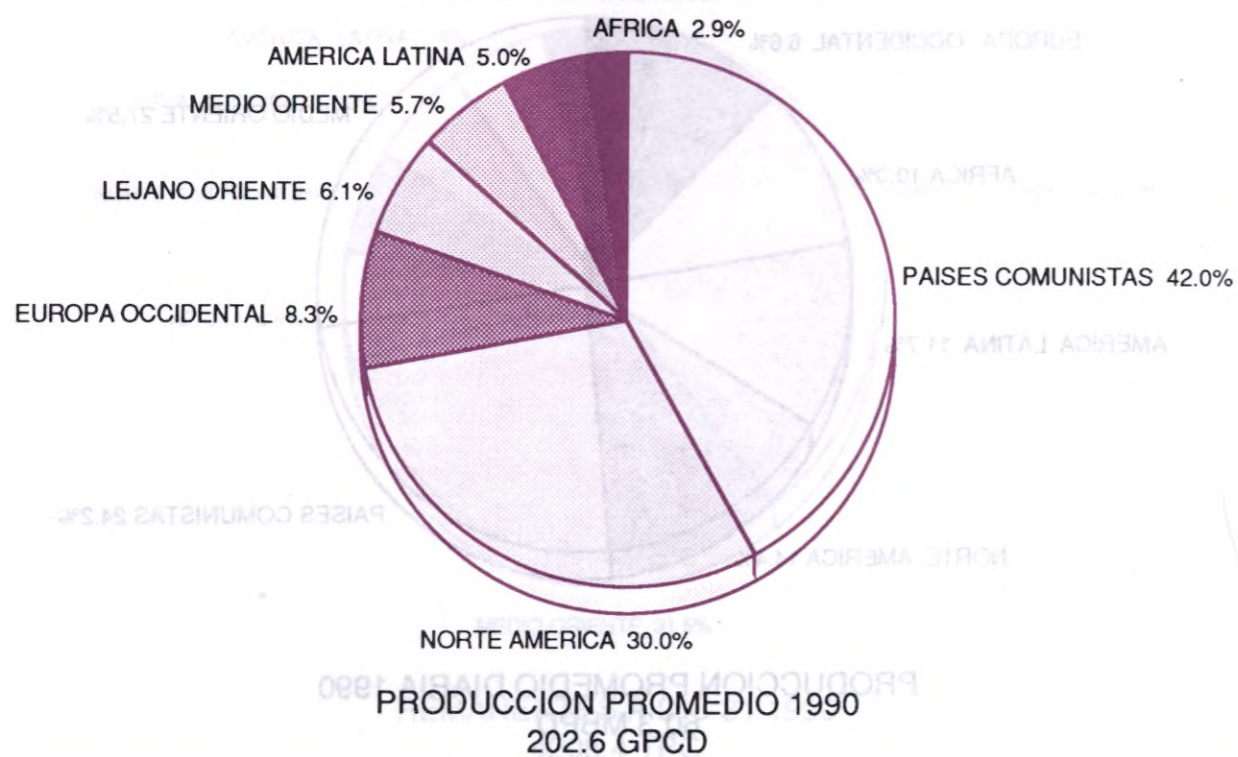
PRODUCCION PROMEDIO DIARIA 1990
60.3 MBPD

PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO - [MBPD]

REGIONES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
MEDIO ORIENTE	12.4	12.6	14.2	16.0	16.6	3.6
PAISES COMUNISTAS	15.4	15.6	15.6	15.3	14.6	-4.6
NORTE AMERICA	10.1	9.8	9.7	9.3	8.7	-6.0
AMERICA LATINA	6.1	6.1	6.3	6.4	6.9	7.3
AFRICA	4.8	4.8	5.0	5.4	6.0	11.7
EUROPA OCCIDENTAL	3.8	4.0	3.9	3.8	4.0	6.4
LEJANO ORIENTE	3.2	3.1	3.1	3.2	3.5	9.0
TOTAL	55.8	56.0	57.8	59.4	60.3	1.6
VARIACION ANUAL %	4.5	0.3	3.2	2.8	1.6	
COLOMBIA	0.30	0.39	0.37	0.40	0.44	10.0

Producción promedio diaria.
Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 31 de 1990.
Dirección de Planeación Corporativa

PRODUCCION MUNDIAL DE GAS

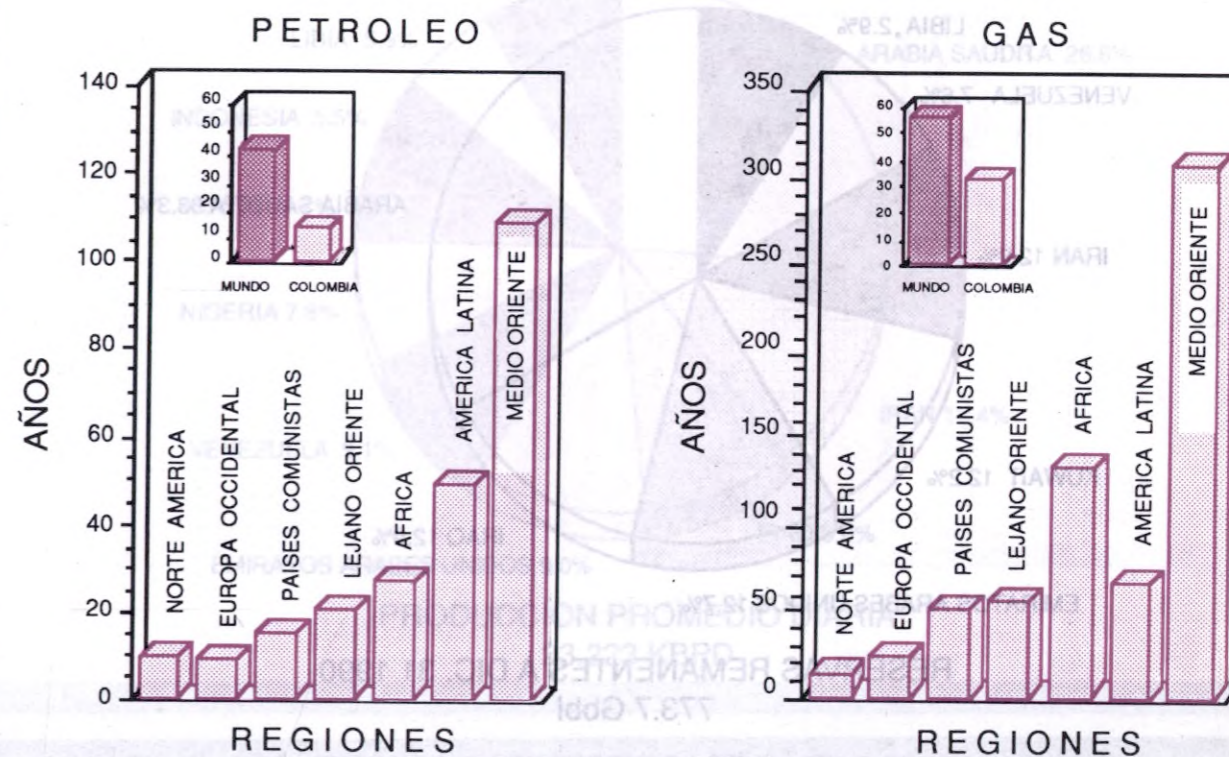


PRODUCCION MUNDIAL DE GAS - [GPCD]

REGIONES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
PAISES COMUNISTAS	74.2	78.8	82.4	84.8	85.1	0.4
NORTE AMERICA	24.4	56.4	58.1	59.8	60.8	1.6
EUROPA OCCIDENTAL	17.9	19.3	17.5	18.3	16.9	-7.5
LEJANO ORIENTE	9.1	10.4	11.1	12.0	12.4	3.7
MEDIO ORIENTE	5.0	7.2	7.8	10.0	11.6	16.3
AMERICA LATINA	9.4	9.2	9.6	9.7	9.9	1.9
AFRICA	4.6	5.6	5.7	5.9	5.9	0.3
TOTAL	144.5	186.8	192.2	200.4	202.6	1.1
VARIACION %	-15.9	29.3	2.9	4.3	1.1	
COLOMBIA (Suministro)	0.38	0.39	0.39	0.46	0.38	-17.21

Producción promedio diaria.
Fuente: Oil and Gas Journal. Dic 31 de 1990.

RELACION RESERVAS - PRODUCCION

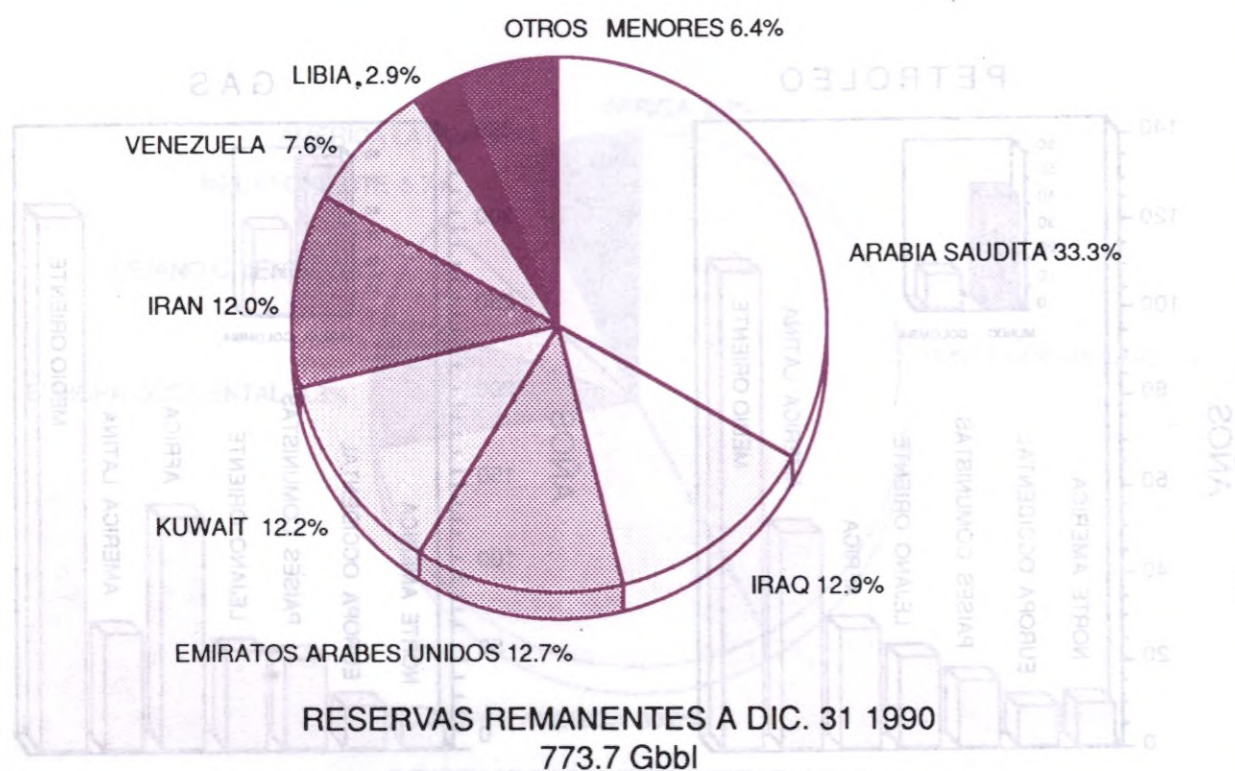


RELACION RESERVAS-PRODUCCION - [años] Diciembre 31 de 1990

REGIONES	PETROLEO	GAS
NORTE AMERICA	10.1	11.9
EUROPA OCCIDENTAL	9.9	28.4
PAISES COMUNISTAS	15.6	53.2
LEJANO ORIENTE	21.1	58.2
AFRICA	27.4	132.4
AMERICA LATINA	49.4	67.0
MEDIO ORIENTE	109.3	312.8
MUNDIAL	45.4	56.90
COLOMBIA	12.5	32.30

Considerando reservas y producción de 1990

RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP



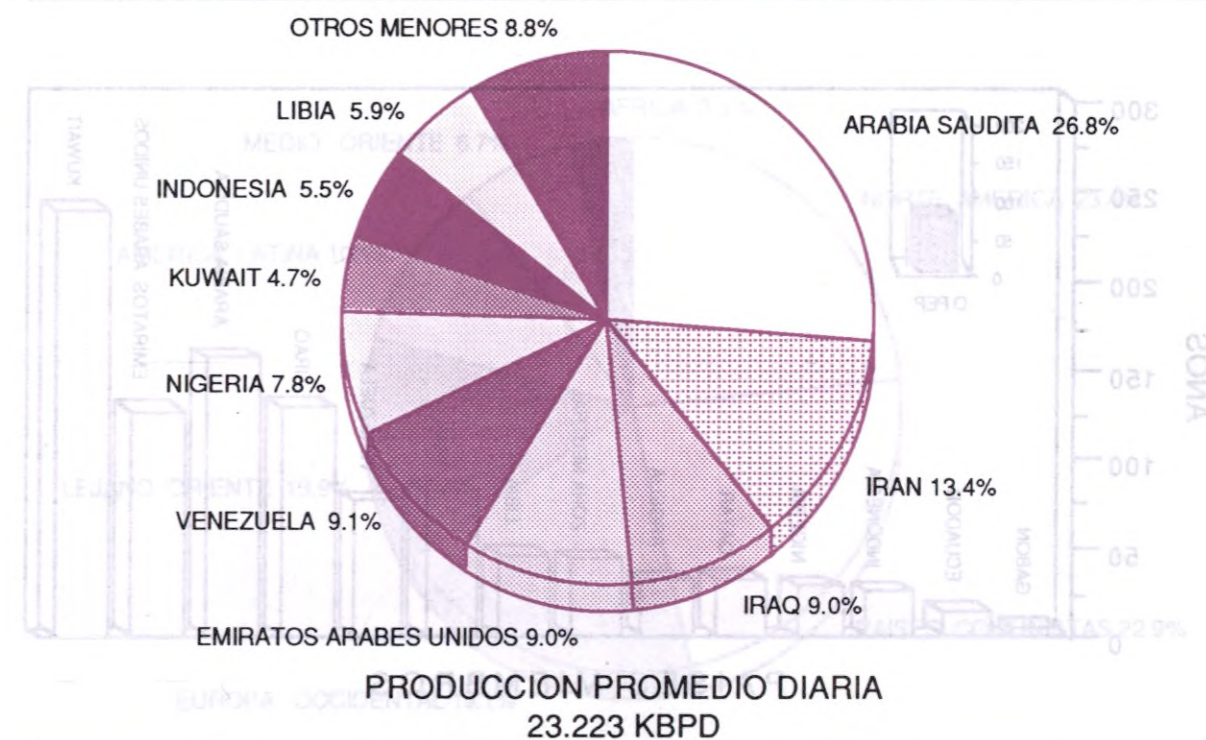
RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP - [Gbbl]

PAISES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
ARABIA SAUDITA	166.6	167.0	169.7	255.0	257.5	1.0
IRAQ	47.1	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0
EMIRATOS ARABES UNIDOS	31.0	92.2	98.1	98.1	98.1	0.0
KUWAIT	91.9	91.9	91.9	94.5	94.5	0.0
IRAN	48.8	92.9	92.9	92.9	92.9	0.0
VENEZUELA	25.0	56.3	58.1	58.5	59.0	0.8
LIBIA	21.3	21.0	22.0	22.8	22.8	0.0
NIGERIA	16.0	16.0	16.0	16.0	17.1	6.9
ARGELIA	8.8	8.5	8.4	9.2	9.2	0.0
INDONESIA	8.3	8.4	8.3	8.2	11.0	34.1
ZONA NEUTRAL	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	-3.8
QATAR	3.2	3.2	3.2	4.5	4.5	0.0
ECUADOR	1.7	1.6	1.4	1.5	1.4	-7.5
GABON	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	-4.5
TOTAL	475.5	664.8	675.7	767.1	773.7	0.9
VARIACION ANUAL %	0.5	39.8	1.6	13.5	0.9	

Reservas remanentes a fin de año.

Fuente: Oil and Gas Journal. Diciembre 31 de 1990

PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP



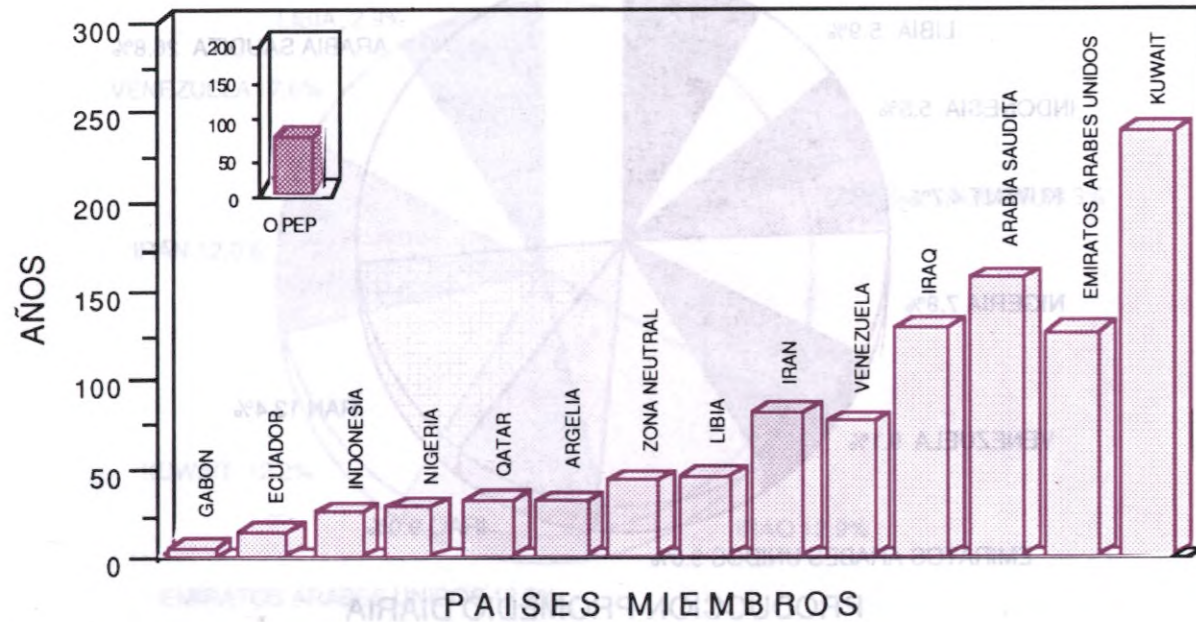
PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP - [KBPD]

PAISES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
ARABIA SAUDITA	4,813	4,001	4,792	4,936	6,215	25.9
IRAN	1,852	2,319	2,205	2,947	3,120	5.9
IRAQ	1,712	2,138	2,690	2,878	2,083	-27.6
EMIRATOS ARABES UNIDOS	1,349	1,423	1,434	1,821	2,101	15.4
VENEZUELA	1,648	1,585	1,626	1,718	2,118	23.3
NIGERIA	1,479	1,247	1,380	1,601	1,808	12.9
KUWAIT	1,257	1,124	1,301	1,555	1,080	-30.5
INDONESIA	1,243	1,185	1,141	1,223	1,274	4.2
LIBIA	1,033	1,065	1,018	1,123	1,369	21.9
ARGELIA	618	646	638	711	797	12.1
ZONA NEUTRAL	338	394	315	397	315	-20.7
QATAR	335	280	341	396	387	-2.3
ECUADOR	293	162	305	279	287	2.9
GABON	159	154	165	208	269	29.3
TOTAL	18,129	17,723	19,351	21,793	23,223	6.6
VARIACION ANUAL %	16.20	-2.24	9.19	12.62	6.56	

Producción promedio diaria.

Fuente: Oil and Gas Journal. Diciembre 31 de 1990

OPEP- RELACION RESERVAS - PRODUCCION



OPEP-RELACION RESERVAS-PRODUCCION DE PETROLEO

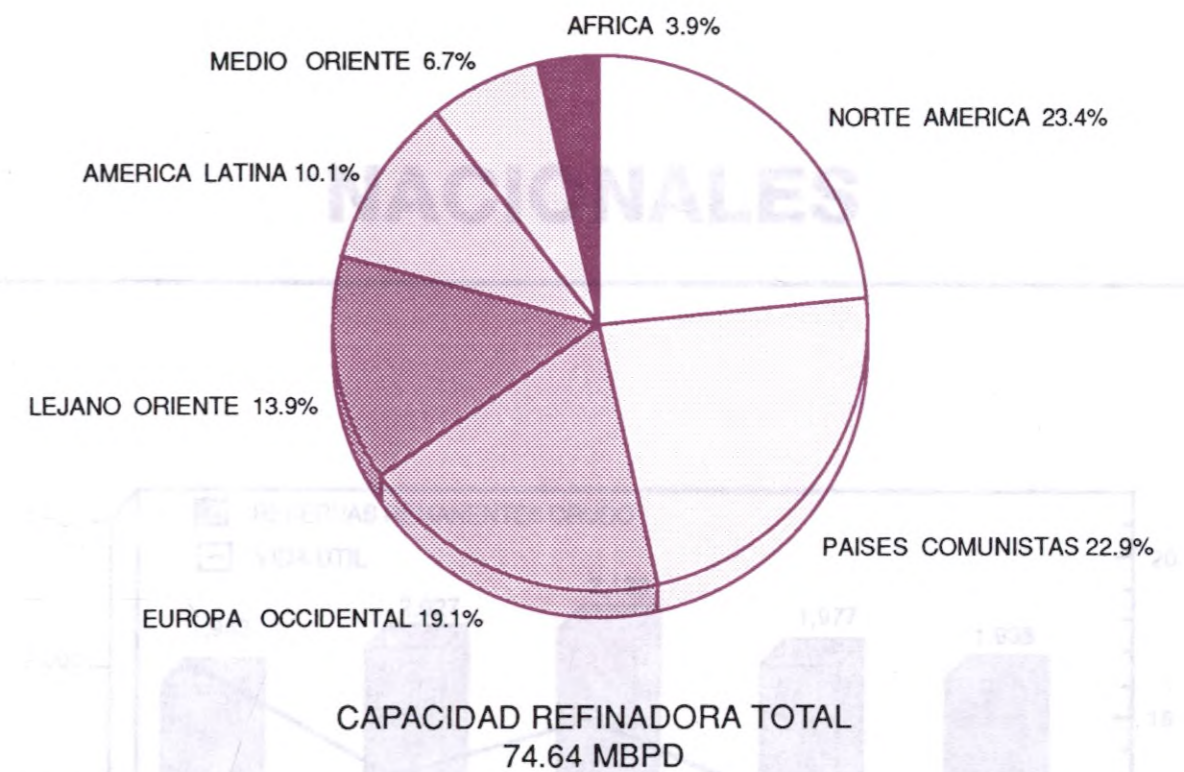
Diciembre 31 de 1990

PAISES	AÑOS
GABON	7.1
ECUADOR	13.4
INDONESIA	23.6
NIGERIA	25.9
QATAR	31.9
ARGELIA	31.6
ZONA NEUTRAL	43.5
LIBIA	45.6
IRAN	81.6
VENEZUELA	76.3
IRAQ	131.5
ARABIA SAUDITA	157.6
EMIRATOS ARABES UNIDOS	127.9
KUWAIT	239.7
PAISES OPEP	91.3

Considerando reservas y producción de 1990.

Fuente: Oil and Gas Journal, Diciembre 31 de 1990

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION

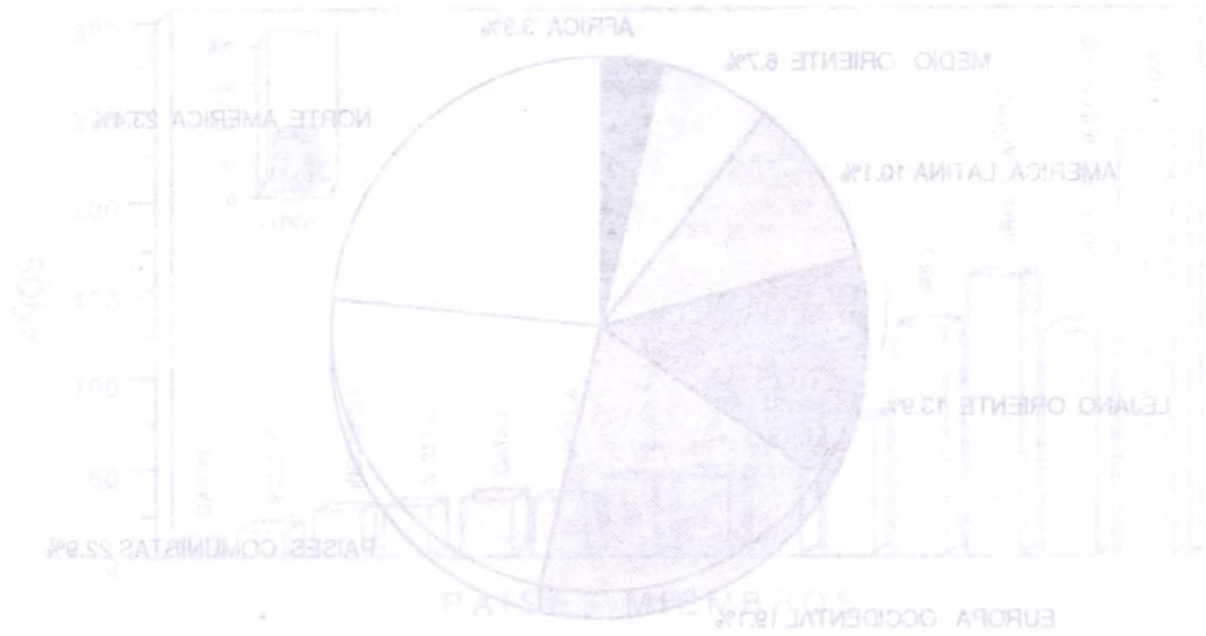


CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION - [kBPd]

REGIONES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION 90/89 %
NORTE AMERICA	17,018	17,157	17,413	18,096	17,441	-3.6
PAISES COMUNISTAS	17,610	17,610	17,798	17,798	17,127	-3.8
EUROPA OCCIDENTAL	13,929	14,128	13,859	14,232	14,224	-0.1
LEJANO ORIENTE	10,400	10,274	10,065	9,982	10,403	4.2
AMERICA LATINA	6,917	6,988	6,983	7,154	7,554	5.6
MEDIO ORIENTE	3,863	4,146	4,335	3,969	5,021	26.5
AFRICA	2,523	2,630	2,787	2,823	2,872	1.7
TOTAL	72,260	72,933	73,239	74,052	74,640	0.8
VARIACION ANUAL %	0.0	0.9	0.4	1.1	0.8	
COLOMBIA	232	240	240	261	247	-5.4

Fuente: Oil and Gas Journal, Dic 31 de 1990

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION

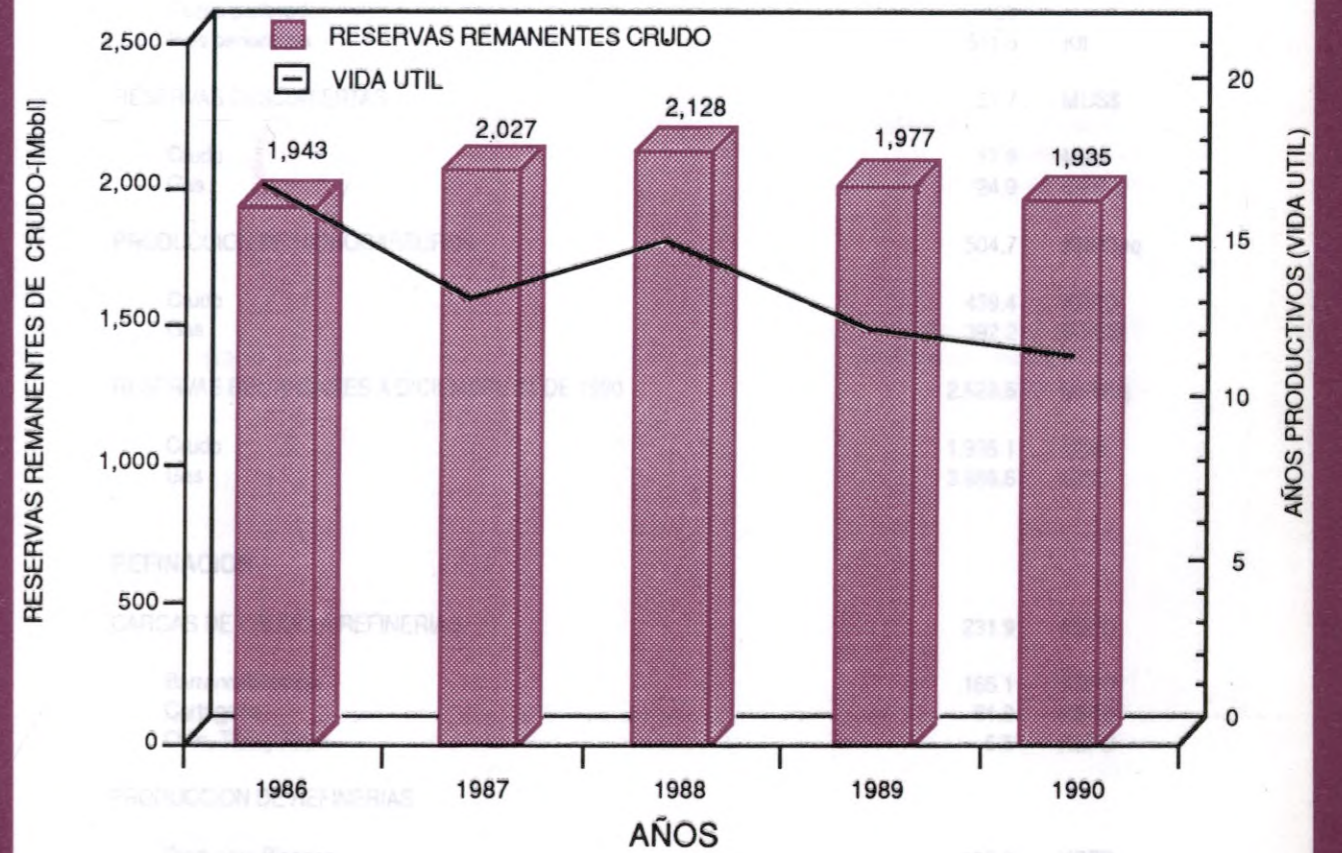


CAPACIDAD REFINADORA TOTAL
74.64 MBPD

País	1986	1987	1988	1989	1990
Países Comunistas	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9
Europa Occidental	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7
Lejano Oriente	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9
América Latina	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1
Medio Oriente	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7
Africa	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
TOTAL	74.64	74.64	74.64	74.64	74.64

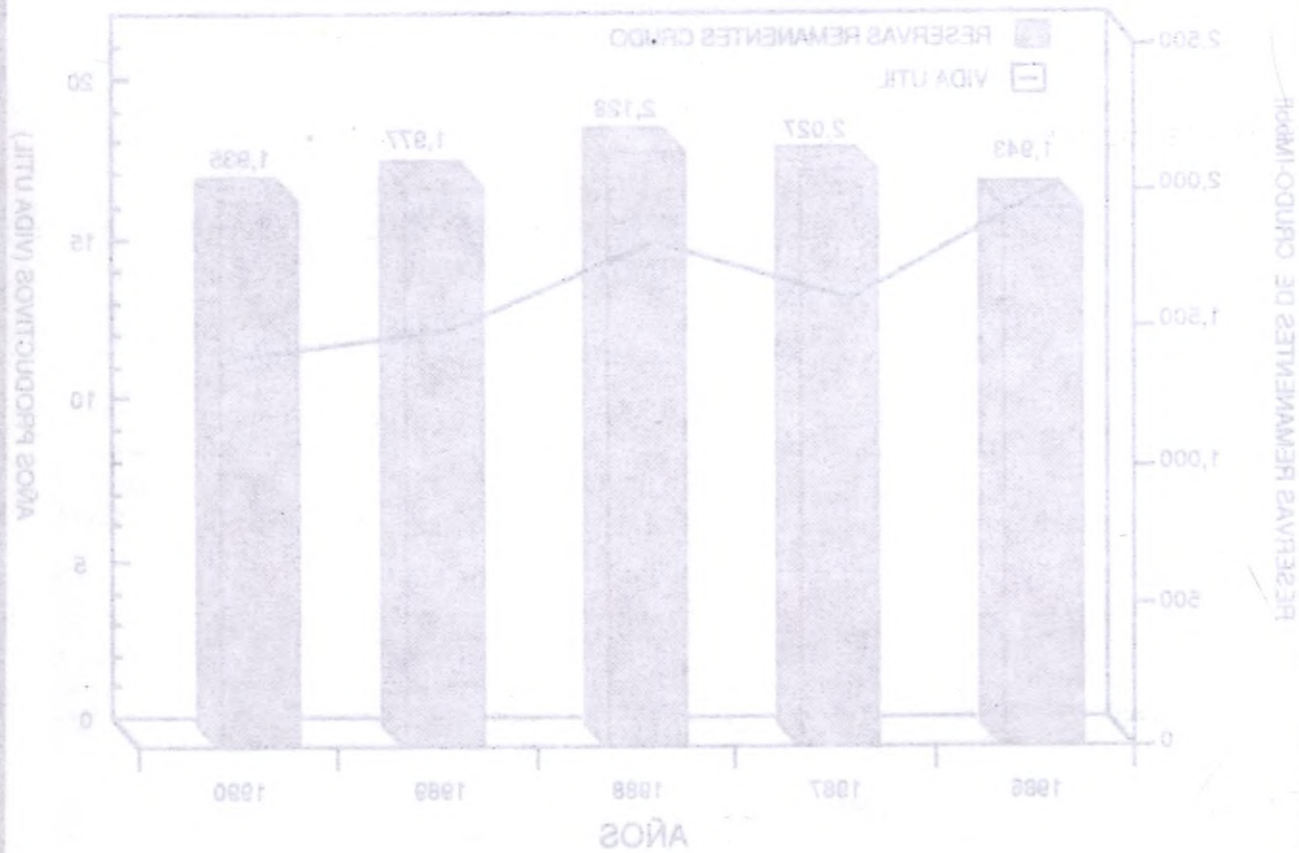
Consideración reservas y producción de 1986

NACIONALES



Producción Blanca: 152.0 KBPD
Producción Negra: 69.3 KBPD

NACIONALES



EL AÑO 1990 EN CIFRAS

EXPLORACION Y PRODUCCION

PROSPECCION EN SUPERFICIE

Sísmica 9.594 Km de perfil

PERFORACION EXPLORATORIA

Pozos perforados 66
Pies perforados 414.0 Kft

INVERSIONES EN EXPLORACION *

Prospección en superficie 14.9 MUS\$
Perforación 10.7 MUS\$

PERFORACION DE DESARROLLO

Pozos perforados 108
Pies perforados 511.5 Kft

RESERVAS DESCUBIERTAS

Crudo 17.9 Mbbbl
Gas 24.9 GPC

PRODUCCION DE HIDROCARBUROS

Crudo 439.4 KBPD
Gas 392.2 MPCD

RESERVAS REMANENTES A DICIEMBRE 31 DE 1990

Crudo 1,935.1 Mbbbl
Gas 3,888.6 GPC

REFINACION

CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS

Barrancabermeja 165.1 KBPD
Cartagena 61.3 KBPD
Orito, Tibú y Plato 5.5 KBPD

PRODUCCION DE REFINERIAS

Productos Blancos 152.0 KBPD
Productos Negros 69.9 KBPD

EL AÑO 1990 EN CIFRAS

TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

Oleoductos	
Poliductos	
Terrestre	2.204
Fluvial	
Cabotaje	

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Exportación de hidrocarburos de Ecopetrol	
Volumen	
Valor	14.9 MUS\$
Importación de Hidrocarburos	
Volumen	
Valor	299.0 MUS\$

CONTRATOS DE ASOCIACION

Contratos Vigentes a Diciembre 31 de 1990	89
Area Contratada	10.357.4 Kha
Compañías Asociadas (Operadoras)	44 (27)

INDICES

Relación de Exito Exploratorio (Pozos A - 3)	33.3%
Reservas Descubiertas por Pozo	1.006 Mbbleq
Costo de Hallazgo	3.18 US\$/bbleq

*ECOPETROL, unicamente

EXPLORACION Y PRODUCCION

PROSPECCION EN TERRESTRE	207.8	KBPD
PROSPECCION EN MAR	424.7	KBPD
PROSPECCION EN AEREA	4.4	KBPD
PERFORACION EXPLORATORIA	23.9	KBPD
PERFORACION PRODUCTIVA	9.5	KBPD

INVERSIONES EN EXPLORACION*

Volumen	186.2	KBPD
Valor	1360.9	MUS\$

PERFORACION DE DESARROLLO*

Volumen	29.1	KBPD
Valor	299.0	MUS\$

RESERVAS DESCUBIERTAS

Crudo	89	Kha
Gas	10.357.4	Kha
Compañías Asociadas (Operadoras)	44 (27)	

PRODUCCION DE HIDROCARBUROS

Relación de Exito Exploratorio (Pozos A - 3)	33.3%
Reservas Descubiertas por Pozo	1.006 Mbbleq
Costo de Hallazgo	3.18 US\$/bbleq

REFINACION

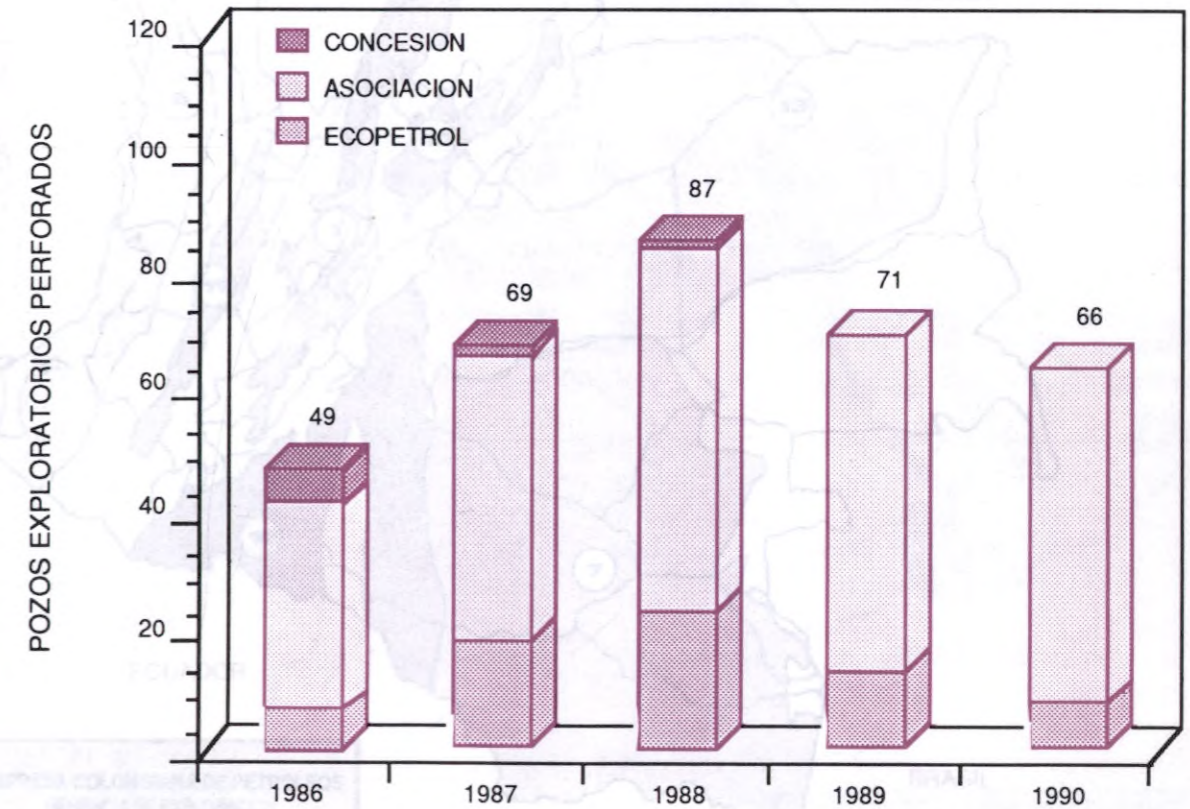
CARGAS DE CRUDO A REFINERIAS

PRODUCCION DE REFINERIAS

Productos Blancos	
Productos Negros	

EXPLORACION

PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS



EL AÑO 1990 EN CIFRAS

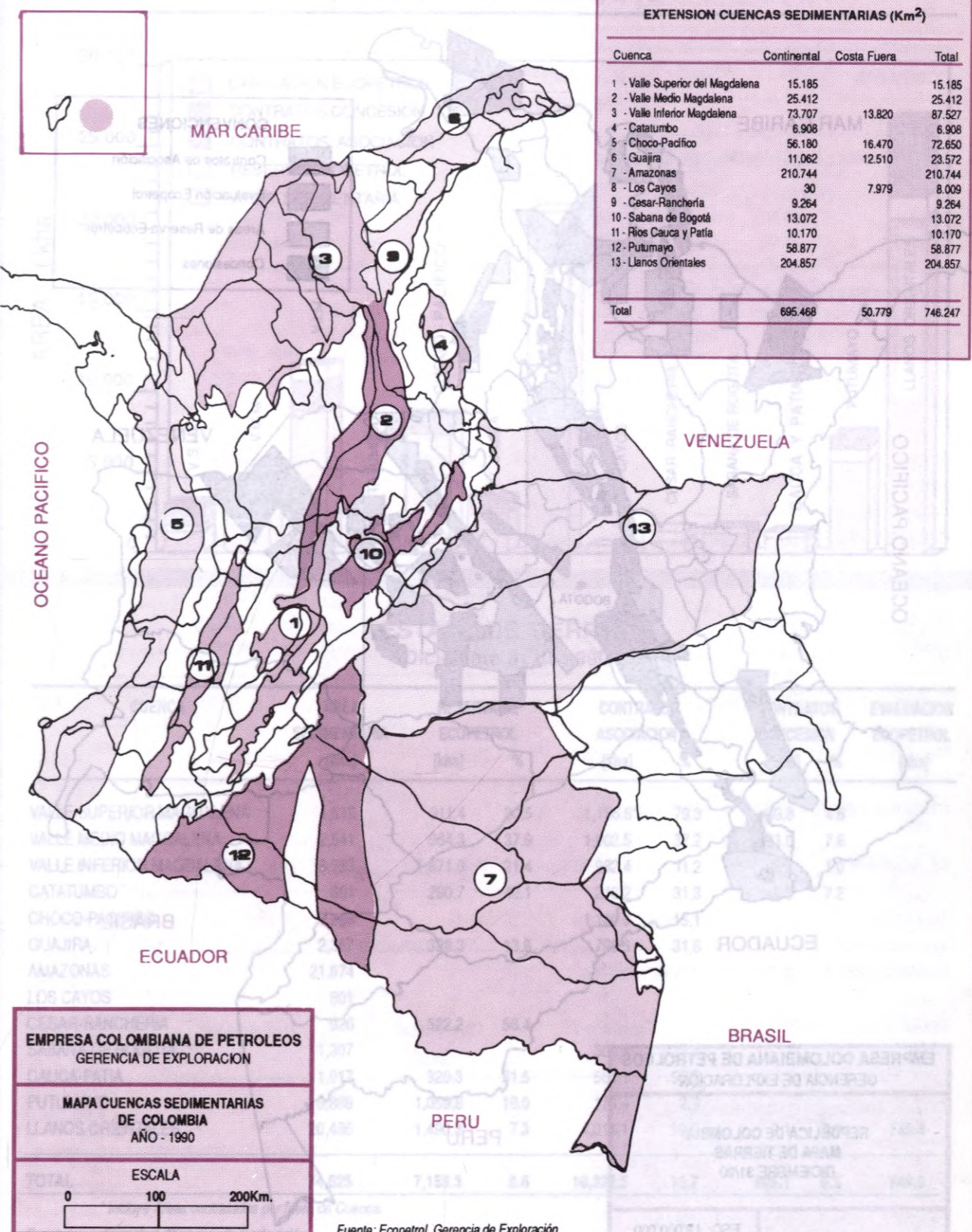
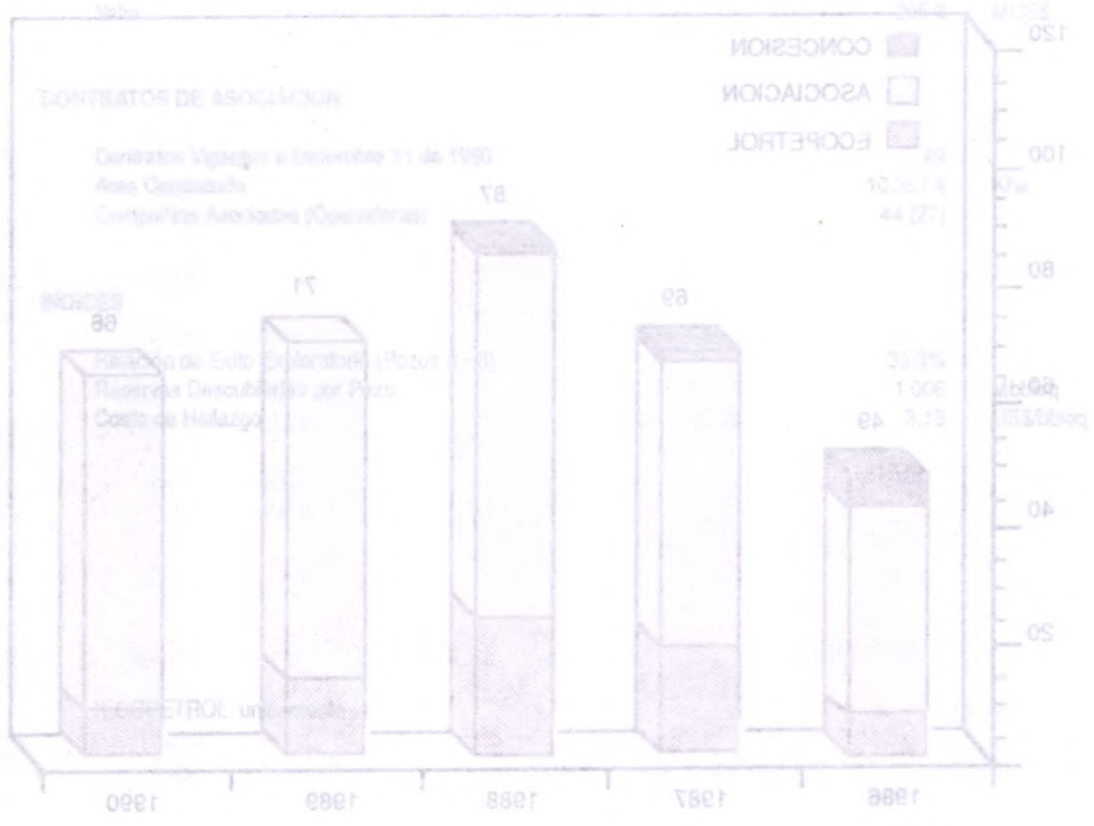
TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

Gasolina	204	1987
Parafina	424	1987
Gasleo	44	1987
Fluido	55	1987
Gasolina	55	1987

EXPLORACION

Producción	2.342	1987
Reserva	1.981	1987

PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS

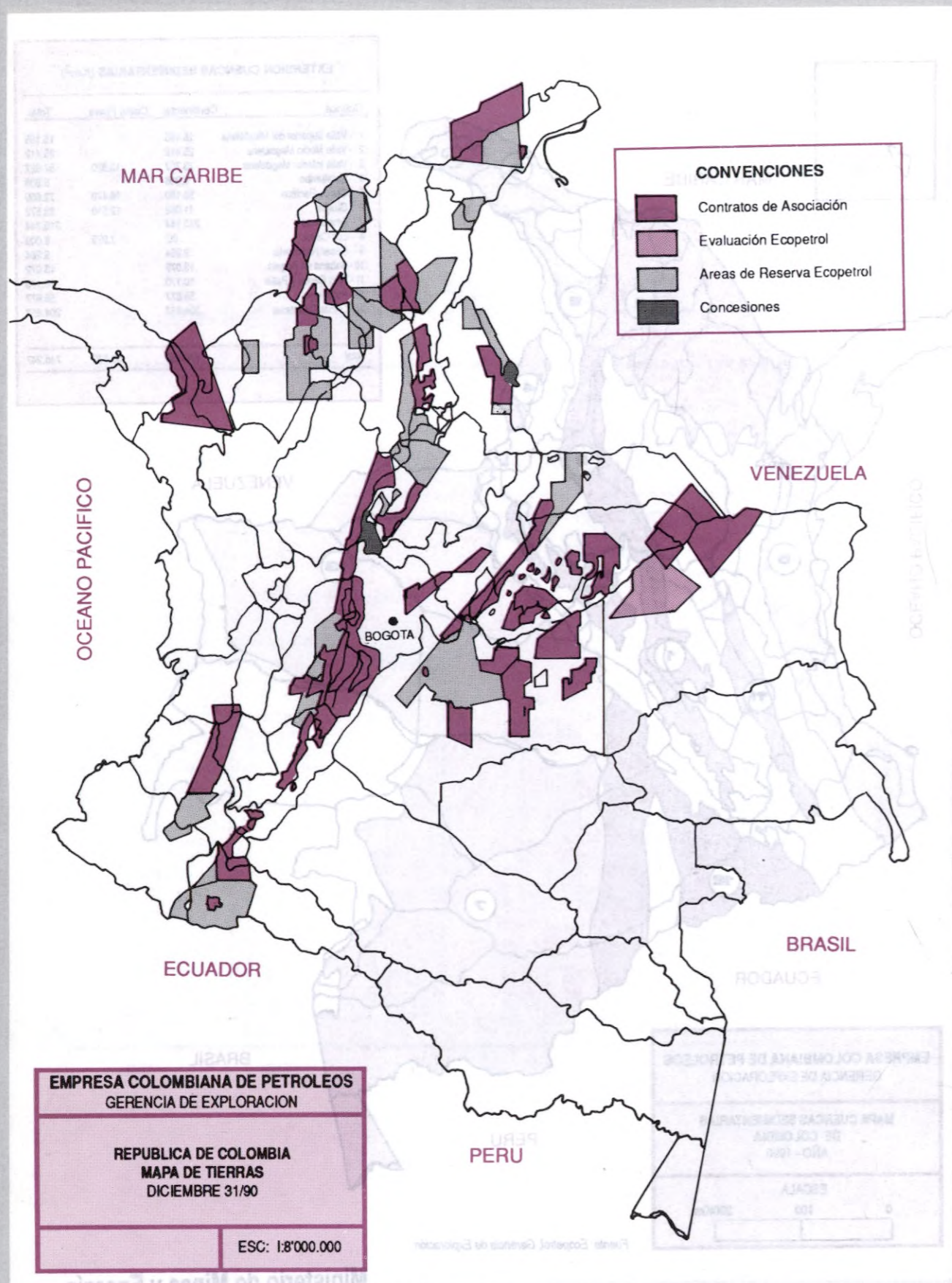


EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS
GERENCIA DE EXPLORACION

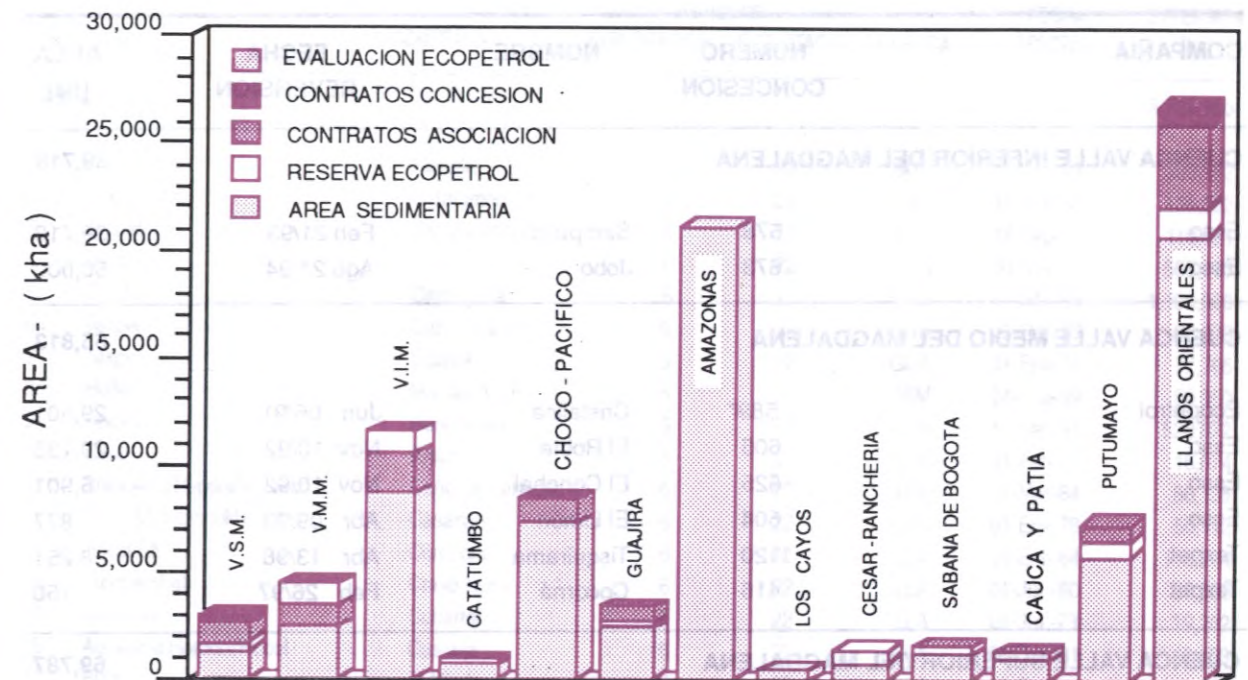
MAPA CUENCAS SEDIMENTARIAS
DE COLOMBIA
AÑO - 1990

ESCALA
0 100 200Km.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración



ESTADO DE TIERRAS



ESTADO DE TIERRAS Diciembre 31 de 1990

CUENCA	AREA SEDIMENTARIA [kha]	RESERVA DE ECOPEPETROL		CONTRATOS ASOCIACION		CONTRATOS CONCESION		EVALUACION ECOPEPETROL [kha]
		[kha]	%	[kha]	%	[kha]	%	
VALLE SUPERIOR MAGDALENA	1,519	311.4	20.5	1,166.6*	79.3	69.8	4.6	
VALLE MEDIO MAGDALENA	2,541	964.3	37.9	1,002.5	37.2	193.0	7.6	
VALLE INFERIOR MAGDALENA	8,753	1,871.0	21.4	982.4	11.2	89.7	1.0	
CATATUMBO	691	290.7	42.1	216.2	31.3	49.5	7.2	
CHOCO-PACIFICO	7,265			1,100.0	15.1			
GUAJIRA	2,357	328.3	13.9	795.5	31.6			
AMAZONAS	21,074							
LOS CAYOS	801							
CESAR-RANCHERIA	926	522.2	56.4					
SABANA DE BOGOTA	1,307			309.7*	23.7			
CAUCA-PATIA	1,017	320.3	31.5	565.1	55.6			
PUTUMAYO	5,888	1,059.8	18.0	170.4	2.9			
LLANOS ORIENTALES	20,486	1,490.3	7.3	4,014.1	19.5	3.1	0.0	748.8
TOTAL	74,625	7,158.3	9.6	10,322.5	13.7	405.1	0.5	748.8

* Incluye Áreas contratadas por fuera de Cuenca.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración.

CONCESIONES VIGENTES Y PROPIEDADES PRIVADAS

Diciembre 31 de 1990

COMPAÑIA	NUMERO CONCESION	NOMBRE	FECHA REVERSION	AREA [ha]
CUENCA VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA				89,718
Esso	578	Sampués	Feb 21/93	39,718
Esso	673	Jobo	Ago 21/94	50,000
CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA				65,813
Ecopetrol	589*	Cristalina	Jun 06/91	29,501
Esso	605	El Roble	Nov 10/92	20,133
Esso	625	El Conchal	Nov 10/92	6,901
Esso	604	El Limón	Abr 09/93	877
Texpet	1120	Tisquirama	Abr 13/96	8,251
Texpet	416	Cocorná	Feb 26/97	150
CUENCA VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA				69,787
Hocol	540	Neiva	Nov 18/94	49,000
Hocol	1202	Carnicería	Jul 16/2000	9,537
Hocol	1161	Tello	Dic 01/2005	11,250
CUENCA DEL CATATUMBO				49,516
Petronort	837	Zulia	Ago 12/94	49,516
CUENCA DE LOS LLANOS ORIENTALES				3,093
Elf Aquitaine	2162	Yalea	Dic 12/2002	3,093
TOTAL	13			277,927
CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA				127,205
Texas	Propiedad Privada	Guaguaquí - Teran	Perpetuidad	127,205
TOTAL AREA EN CONCESIONES				405,132

* Administrada por ECOPETROL, con opción de 10 años de extensión.

Fuente: Ministerio de Minas Y Energía

CONTRATOS VIGENTES

Diciembre 31 de 1990

COMPAÑIAS	CONTRATO	PERIODOS		CUENCA	FECHA EFFECTIVA	EXTENSION [ha]
		EXPLORACION	EXPLOTACION			
ASOCIACION	74					8,729,955
1	Texpet			BGT	20-Ago-90	309,672
2	Texpet/Sun			CAT	18-Oct-85	105,582
3	Texpet			CAT	14-Sep-89	110,621
4	Oxicol			CCA	30-Nov-90	565,063
5	Oxycol			CHO	01-Abr-89	1,100,000
6	Texpet			GUA	05-Oct-87	98,878
7	Texpet			GUA	01-Ene-74	77,765
8	Huilux			VIM	24-Ene-89	89,950
9	Texpet			CCA	19-Feb-91	528,872
10	Esso			LLA	01-Feb-77	16,074
11	Braspetro/Repsol/Nomeco			LLA	01-Mar-84	86,135
12	Elf/LL&E/Homcol/Hocol			LLA	01-Ene-78	50,112
13	Hocol/Elf			LLA	01-Ene-84	116,774
14	Oxycol/Shell			LLA	01-Jul-80	26,656
15	Chevron			LLA	01-Jul-73	19,202
16	Aquitaine/Homcol/Hocol			LLA	01-Ene-81	43,453
17	Bula			LLA	08-Oct-90	203,280
18	Repsol			LLA	02-Oct-90	977,904
19	Tuskar/Tethys/Turnsector			LLA	01-Jul-88	66,375
20	Repsol/Lasmo			LLA	22-Sep-90	200,280
21	Hocol/Aquitaine			LLA	29-Sep-86	10,970
22	B.P.			LLA	09-May-89	135,583
23	Tuskar/Tethys/Turnsector			LLA	01-Jul-88	69,755
24	Repsol/Lasmo			LLA	22-Sep-90	154,882
25	Maxus			LLA	30-May-89	178,200
26	Total			LLA	01-Feb-91	4,681
27	Braspetro			LLA	28-Jul-91	186,967
28	Braspetro/Hocol			LLA	22-Ene-85	10,664
29	Aquitaine/Homcol/Hocol			LLA	01-Feb-80	22,234
30	ALPCC			LLA	02-Mar-91	388,118
31	Oxycol/Shell			LLA	01-Jul-80	10,056
32	B.P.			LLA	04-Sept-91	99,932
33	Triton/BP/Total			LLA	01-Jul-82	37,783
34	B.P.			LLA	09-May-89	51,888
35	BP/Triton/Total			LLA	04-Jul-88	15,742
36	Lasmo/Nomeco/Total			LLA	01-Mar-84	117,314
37	Argosy / Neo Energy			PUT	08-Ene-75	31,303
38	Esso			VIM	29-Oct-89	51,675
39	Bolinco			VIM	13-Jul-88	200,227
40	Esso			VIM	20-Ene-89	164,900
41	Esso			VIM	20-Ene-89	164,901
42	Lasmo			VIM	02-Ene-90	91,939
43	Esso			VIM	20-Ene-89	55,005
44	Esso			VIM	01-Jul-76	17,612
45	Lasmo			LLA	15-Feb-91	25,500

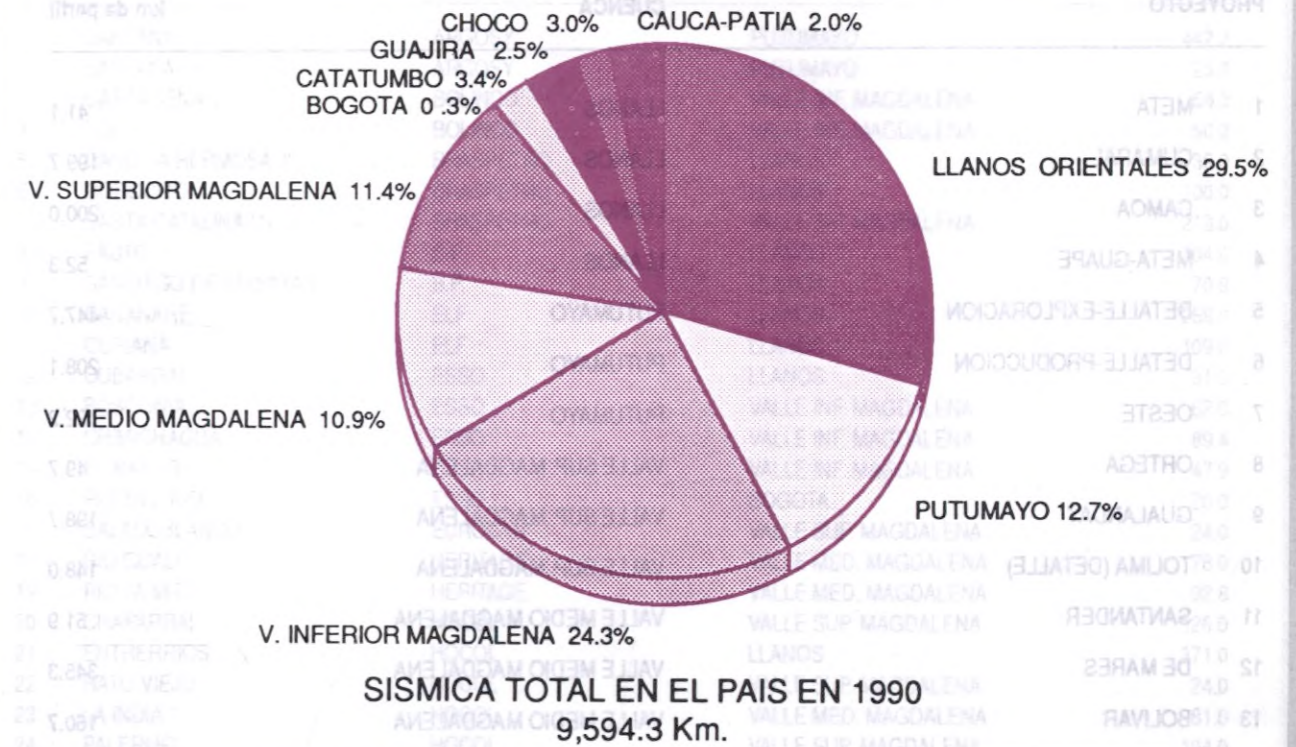
CONTRATOS VIGENTES

Diciembre 31 de 1990

COMPAÑIAS	CONTRATO	PERIODOS		CUENCA	FECHA EFECTIVA	EXTENSION [ha]		
		EXPLORACION	EXPLORACION					
46	Geozos/Petrolinson	6	22	VIM	09-Oct -89	55,399		
47	Petromineros	6	22	VMM	01-Jan -83	39,625		
48	Texpet	6	22	VIM	19-Feb -91	150,193		
49	Texpet	6	22	VMM	01-Sep -80	4,828		
50	Alejandra	6	22	VMM	28-Jul -91	57,568		
51	Hocol	6	22	VMM	29-May-91	151,151		
52	Petro-Canada/Scimitar/Petro-J.	6	22	VMM	05-Jul -86	24,880		
53	Texpet	6	22	VMM	19-Feb -91	28,711		
54	Texpet	6	22	VMM	01-Sep-80	16,502		
55	Opon	6	22	VMM	15-Jul -87	50,044		
56	Petex/Dinasty/Blackford	6	22	VMM	01-Mar-84	38,016		
57	Esso	6	22	VMM	22-Feb -85	406		
58	Texpet/Petrocanadá	6	22	VMM	01-Apr 83	38,512		
59	Texpet	6	22	VMM	19-Feb-91	100,052		
60	Hocol	6	22	VSM	29-May-91	149,963		
61	Braspetro	6	22	VSM	28-Jul -91	101,776		
62	Esso/B.P./Total	6	22	VSM	01-Jan-84	18,580		
63	Hocol/Triton	6	22	VSM	05-Oct-87	50,283		
64	Hocol	6	22	VSM	02-Oct-91	19,396		
65	Esso/Huilex/B.P./Total	6	22	VSM	01-Jan-84	56,594		
66	Cocodrill	6	22	VSM	29-Jan-88	51,563		
67	Petrocol	6	22	VSM	15-Mar-79	8,121		
68	Hocol	6	22	VSM	01-May-84	28,586		
69	Sun/Texpet	6	22	VSM	20-Nov-87	49,896		
70	Huilex	6	22	VSM	10-Feb-91	17,745		
71	Braspetro/Triton	6	22	VSM	26-Feb-89	49,999		
72	Hocol/Triton	6	22	VSM	09-May-86	52,259		
73	Chevron	6	22	VSM	18-Dec-91	175,677		
74	Hocol/Triton	6	22	VSM	27-Jun-86	53,151		
PARTICIPACION DE RIESGO						14	1,575,210	
1	Eli/Hocol	6	22	LLA	28-Oct-89	103,511		
2	Repsol/Lasmo	6	22	LLA	05-Feb-91	211,866		
3	Repsol/Mobil/Home Oil	6	22	LLA	04-Sep-87	175,016		
4	Hocol/Eli/LL&E	6	22	LLA	28-Oct-89	119,843		
5	Tuskar/Tethys/Turnsector	6	22	LLA	01-Jul-88	102,872		
6	Argosy/Neo Energy	6	22	PUT	27-Jul-87	139,129		
7	Bolingo	6	22	VIM	13-Jul-88	155,268		
8	Maxus	6	22	VMM	07-Feb-89	96,694		
9	Petromineros	6	22	VMM	16-Oct-89	46,771		
10	Texpet	6	22	VMM	23-Jul-88	51,442		
11	Heritage	6	22	VMM	01-Oct-89	36,155		
12	Heritage	6	22	VMM	01-Oct-89	53,596		
13	Lasmo/Sun	6	22	VSM	20-Oct-87	207,124		
14	Aipcc	6	22	LLA	16-Dec-91	75,923		
CONTRATOS ESPECIALES						1	17,419	
Oxy/Shell/Arco/Amoco						VMM	14-Dec-55	17,419

Fuentes: Informe Anual Vicepresidencia Operaciones Asociadas 1990

PROSPECCION SISMICA POR CUENCA EN 1990



PROSPECCION SISMICA 1990 POR CUENCA - [km de perfil]

CUENCA	ECOPETROL	ASOCIACION	TOTAL
CESTAR - RANCHERIA			0.0
LLANOS ORIENTALES			2,830.4
PUTUMAYO	748.0	467.2	1,215.2
V. INFERIOR MAGDALENA	1,606.1	728.3	2,334.4
V. MEDIO MAGDALENA	557.9	488.3	1,046.2
V. SUPERIOR MAGDALENA	396.4	696.3	1,092.7
BOGOTA		20.0	20.0
GUAJIRA	139.5	100.0	239.5
CHOCO *	290.8		290.8
CAUCA-PATIA	196.5		196.5
CATATUMBO	99.9	228.7	328.6
TOTAL	4,528.2	5,066.1	9,594.3

* Sísmica Marina

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración.

PROSPECCION SISMICA ECOPETROL 1990
SISMICA TERRESTRE

PROYECTO	CUENCA	km de perfil
1 META	LLANOS	41.1
2 CUMARAL	LLANOS	199.7
3 CAMOA	LLANOS	200.0
4 META-GUAPE	LLANOS	52.3
5 DETALLE-EXPLORACION	PUTUMAYO	447.7
6 DETALLE-PRODUCCION	PUTUMAYO	208.1
7 OESTE	PUTUMAYO	92.2
8 ORTEGA	VALLE SUP. MAGDALENA	49.7
9 GUALANDAY	VALLE SUP. MAGDALENA	198.7
10 TOLIMA (DETALLE)	VALLE SUP. MAGDALENA	148.0
11 SANTANDER	VALLE MEDIO MAGDALENA	51.9
12 DE MARES	VALLE MEDIO MAGDALENA	345.3
13 BOLIVAR	VALLE MEDIO MAGDALENA	160.7
14 CORDOBA	VALLE INF. MAGDALENA	120.1
15 CORDOBA AYAPEL	VALLE INF. MAGDALENA	511.7
16 ATLANTICO	VALLE INF. MAGDALENA	199.0
17 CICUCO SUR	VALLE INF. MAGDALENA	495.3
18 S.JACINTO	VALLE INF. MAGDALENA	250.0
19 CICUCO (DETALLE)	VALLE INF. MAGDALENA	30.0
20 PATIA	CAUCA-PATIA	196.5
21 CARBONERA	CATATUMBO	99.9
22 TUMACO	CHOCO	290.8
23 GUAJIRA	GUAJIRA	139.5
TOTAL SISMICA TERRESTRE		4,528.2

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual, Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1990

PROSPECCION SISMICA ASOCIACION 1990
SISMICA TERRESTRE

CONTRATO	COMPAÑIA	CUENCA	km de perfil	
1	SANTANA	ARGOSY	PUTUMAYO	442.2
2	SANTANA	ARGOSY	PUTUMAYO	25.0
3	CARTAGENA-1	BOLINCO	VALLE INF. MAGDALENA	58.0
4	TOLU	BOLINCO	VALLE INF. MAGDALENA	50.0
5	CAÑO LA HERMOSA-1	BRASPETRO	LLANOS	32.0
6	COROCITO	BRASPETRO	LLANOS	100.0
7	SANTA CATALINA (1)	BRASPETRO	VALLE INF. MAGDALENA	213.0
8	PAUTO	B.P.	LLANOS	104.0
9	SANTIAGO DE ATALAYAS	B.P.	LLANOS	70.0
10	CASANARE	ELF	LLANOS	268.0
11	CUSIANA	ELF	LLANOS	109.0
12	CUBARRAL	ESSO	LLANOS	31.0
13	BOSCONIA	ESSO	VALLE INF. MAGDALENA	62.0
14	CHIMICHAGUA	ESSO	VALLE INF. MAGDALENA	89.4
15	EL BANCO	ESSO	VALLE INF. MAGDALENA	47.9
16	PAZ DEL RIO	ESSO	BOGOTA	20.0
17	SALADOBLANCO	EUROCAN	VALLE SUP. MAGDALENA	24.0
18	RIO GUALI	HERITAGE	VALLE MED. MAGDALENA	78.0
19	RIO LA MIEL	HERITAGE	VALLE MED. MAGDALENA	92.8
20	CHAPARRAL	HOCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	126.0
21	ENTRERRIOS	HOCOL	LLANOS	371.0
22	HATO VIEJO	HOCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	24.0
23	LA INDIA *	HOCOL	VALLE MED. MAGDALENA	81.0
24	PALERMO	HOCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	104.0
25	RANCHO HERMOSO	HOCOL	LLANOS	371.0
26	SAN LUIS	HOCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	71.0
27	TOLIMA	HOCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	79.0
28	MAICAO	HUILEX	GUA	100.0
29	ESPINAL *	LASMO	VALLE SUP. MAGDALENA	96.0
30	MAGANGUE	LASMO	VALLE INF. MAGDALENA	208.0
31	UPIA A,B, Y C	LASMO	LLANOS	288.0
32	AYACUCHO	MAXUS	VALLE MED. MAGDALENA	197.0
33	RECETOR	MAXUS	LLANOS	120.0
34	PULI	PETEX	VALLE SUP. MAGDALENA	32.2
35	PULI	PETEX	VALLE SUP. MAGDALENA	10.1
36	HUILA	PETROCOL	VALLE SUP. MAGDALENA	30.0
37	PUERTO LOPEZ (2)	REPSOL	LLANOS	473.3
38	LAS LAJAS	TEXPET	VALLE MED. MAGDALENA	39.5
39	PITALITO	TEXPET	VALLE SUP. MAGDALENA	100.0
40	SAN FAUSTINO	TEXPET	CAT.	228.7
TOTAL KILOMETROS DE SISMICA			5,066.1	

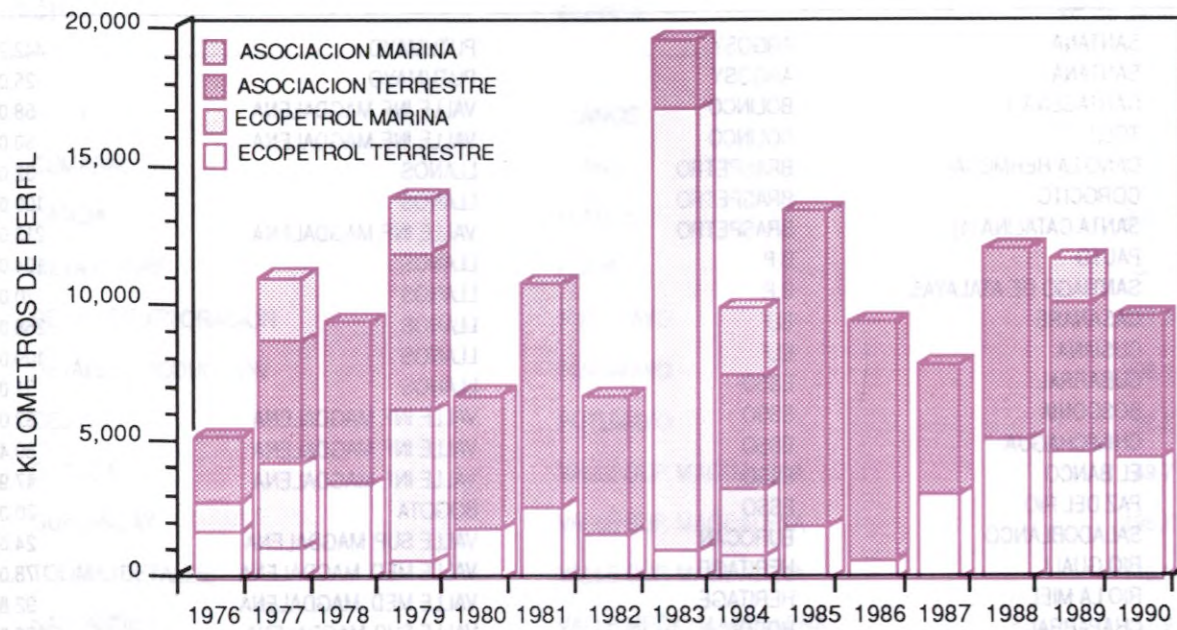
(1) 18.9 km realizados en diciembre de 1989

(2) 47.0 km se registraron en 1989

* En Ejecución

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1990

PROSPECCION SISMICA

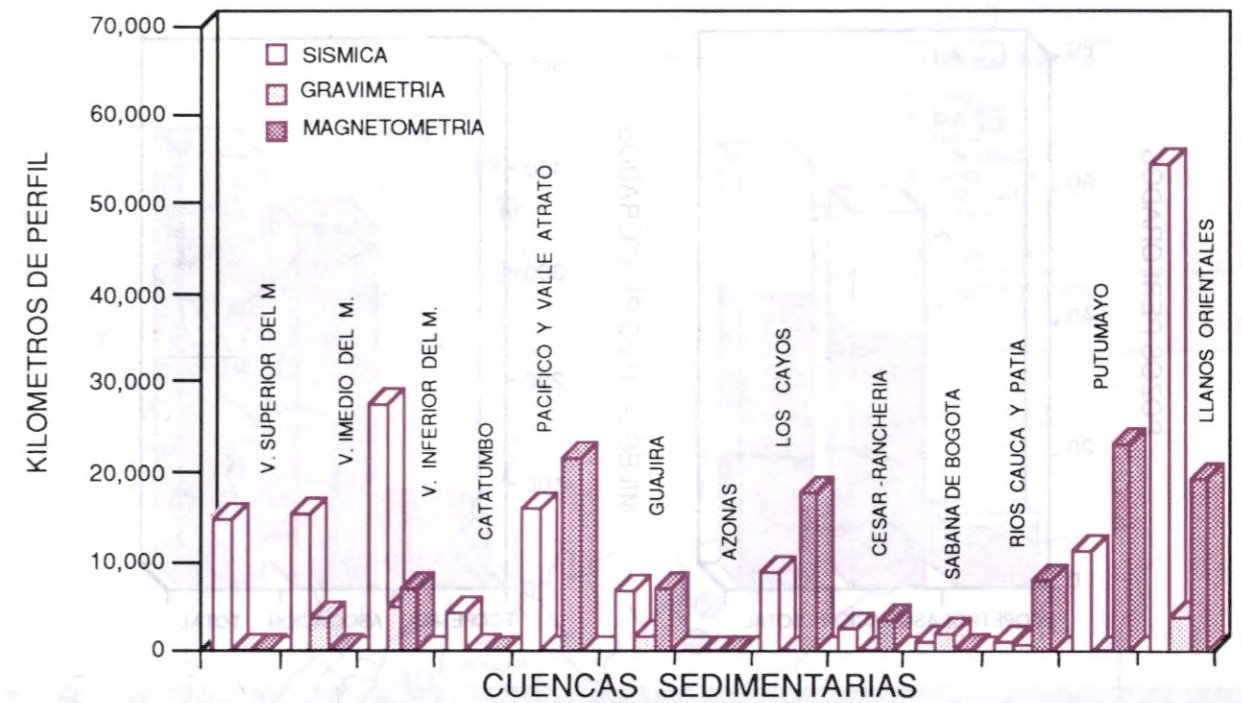


PROSPECCION SISMICA - [km de perfil]

AÑOS	ECOPETROL		ASOCIACION		TOTAL	
	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA
1975	1,300		901	1,863	2,201	1,863
1976	1,897	1,003	2,300	1,863	4,197	1,003
1977	1,205	3,080	4,563	2,200	5,768	5,280
1978	3,482		5,796		9,278	0
1979	746	5,599	5,578	1,974	6,324	7,573
1980	1,861		4,924		6,785	0
1981	2,710		8,063		10,773	0
1982	1,689		5,007		6,696	0
1983	1,093	16,063	2,439		3,532	16,063
1984	949	2,352	4,170	2,470	5,119	4,822
1985	2,092		11,373		13,465	0
1986	740		8,676		9,416	0
1987	3,125		4,632		7,757	0
1988	5,191		6,765		11,956	0
1989	4,727		5,336	1,549	10,063	11,549
1990	4,528		5,066		9,594	0

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración.

EXPLORACION EN SUPERFICIE ACUMULADA

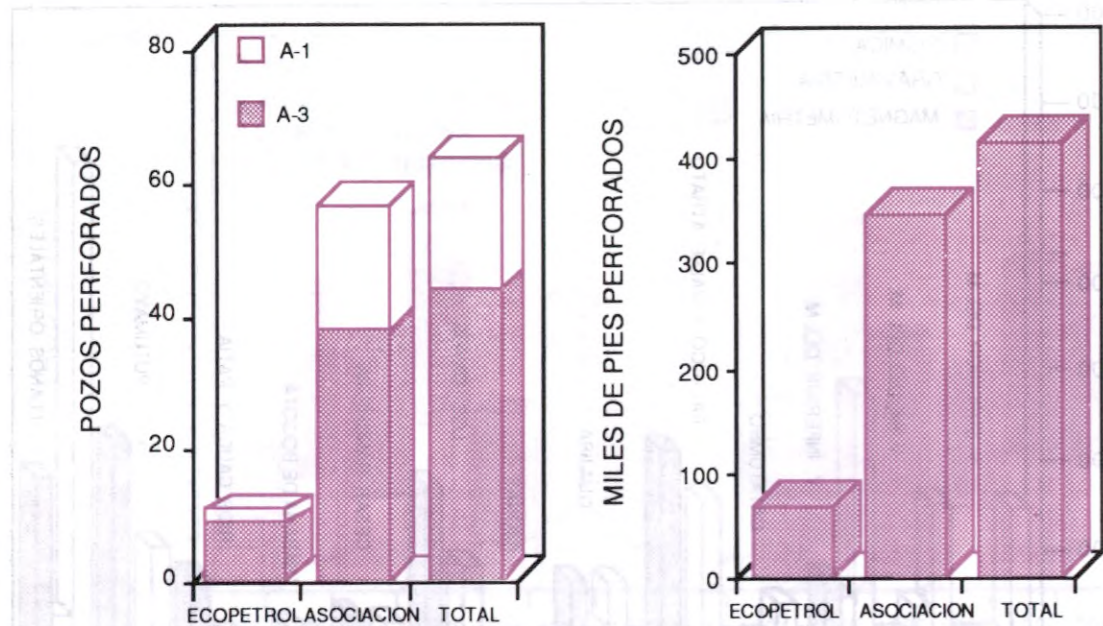


EXPLORACION EN SUPERFICIE ACUMULADA A DICIEMBRE DE 1990

CUENCAS	SISMICA	GRAVIMETRIA	MAGNETOMETRIA
Valle Superior del Magdalena	14,985	360	250
Valle Medio del Magdalena	15,382	3,621	200
Valle Inferior del Magdalena	27,969	5,002	7,000
Catatumbo	4,198	170	
Pacífico y Valle Atrato	15,799		22,000
Guajira	8,270	1,700	7,360
Amazonas			
Los Cayos	9,057		18,000
Cesar-Ranchería	2,640		3,536
Sabana de Bogotá	1,077	2,000	300
Rios Cauca y Patía	1,277	762	8,434
Putumayo	11,574		24,604
Llanos Orientales	58,670	3,600	22,300
Total	170,898	17,215	113,984

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración
División de Planeación Operativa

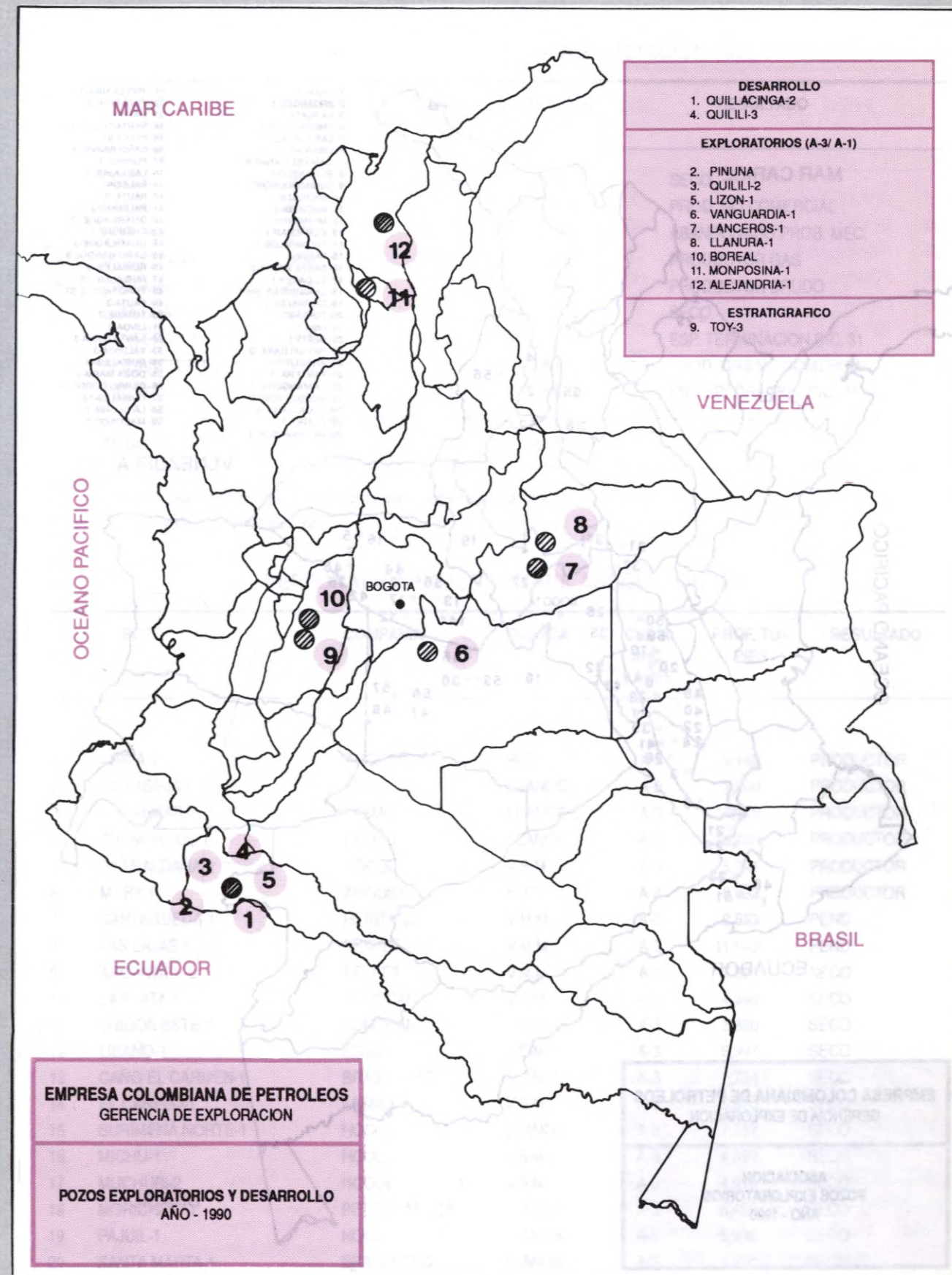
PERFORACION EXPLORATORIA 1990

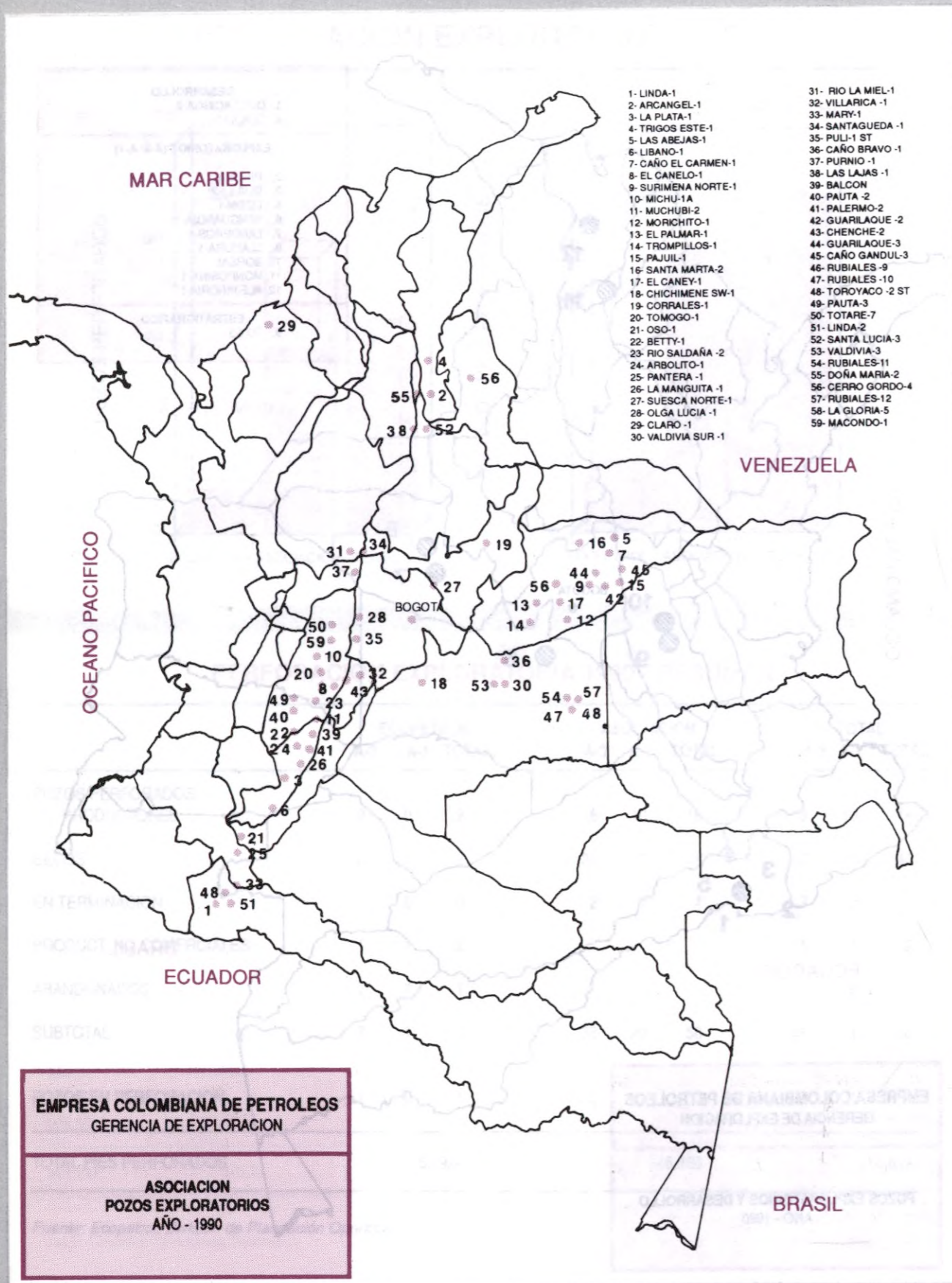


PERFORACION EXPLORATORIA 1990 - RESUMEN

	ECOPETROL			ASOCIACION			TOTAL		
	A-3	A-1	TOTAL	A-3	A-1	TOTAL	A-3	A-1	TOTAL
POZOS PERFORADOS PRODUCTORES	2	0	2	6	10	16	8	10	18
SECOS	2	0	2	30	8	38	32	8	40
EN TERMINACION	1	0	0	2	2	4	3	2	5
PRODUCT. NO COMERCIALES	1	1	2	1	1	2	1	1	2
ABANDONADOS	1	0	1	1	0	1	1	0	1
SUBTOTAL	7	1	8	38	20	58	45	21	66
POZOS EN PERFORACION	1	0	1	2	1	3	3	1	4
TOTAL PIES PERFORADOS	67,926			346,886			414,812		

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa





PERFORACION EXPLORATORIA ASOCIACION 1990

POZO	CUENCA	LAHEE INICIAL	PROF. TOT PIES	RESULTADO	
1	LUZON-1	PUT	A-3	2,600	SECO
2	QUILILI-2	PUT	A-1	899	PROD. NO COMERCIAL
3	BOREAL-1	VSM	A-3	6,580*	ABANDONADO PROB. MEC.
4	MOMPOSINA-1	VIM	A-3	8,082	PRODUCTOR GAS
5	VANGUARDIA-1	LLA	A-3	13,935	PRODUCTOR CRUDO
6	LLANURA-1	LLA	A-3	11,410	SECO
7	LANCEROS-1	LLA	A-3	11,219	ESP. TERMINACION DIC. 31
8	ALEJANDRIA-1	VIM	A-3	6,670	PROD. GAS NO COMERCIAL
9	PINUNA-1	PUT	A-3	6,531	EN PERFORACION DIC.-31
TOTAL			67,926		

* Presentó problemas mecánicos a 4.574 pies, que obligaron a abandonarlo

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

PERFORACION EXPLORATORIA ASOCIACION 1990

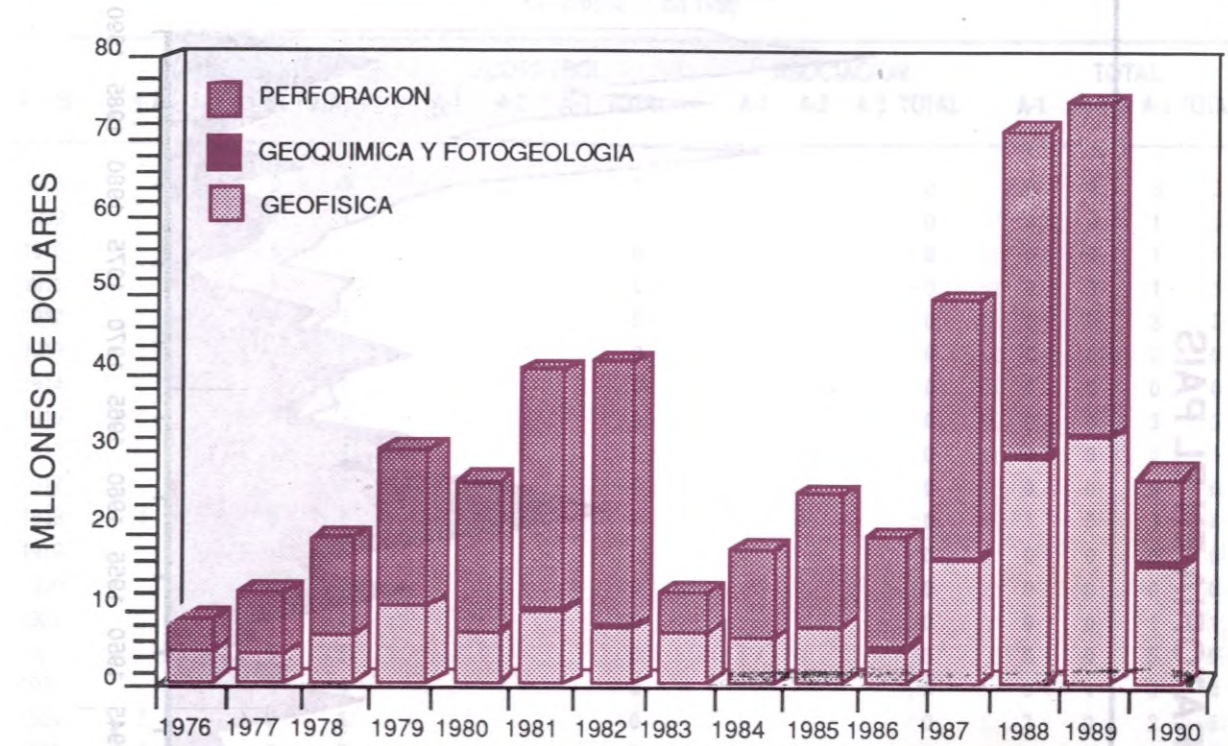
POZO	COMPANIA	CUENCA	CLASI. INIC. LAHEE	PROF. TOT PIES	RESULTADO	
1	LINDA-1	ARGOSY	PUT.	A-3	9,182	PRODUCTOR
2	LAS ABEJAS-1	ELF	LLANOS	A-3	7,000	PRODUCTOR
3	EL PALMAR-1	LASMO	LLANOS	A-3	10,770	PRODUCTOR
4	TROMPILLOS-1	LASMO	LLANOS	A-3	10,450	PRODUCTOR
5	RIO SALDAÑA-2	HOCOL	V.S.M.	A-3	6,291	PRODUCTOR
6	MARY-1	ARGOSY	PUT.	A-3	8,032	PRODUCTOR
7	SANTAGUEDA-1	HERITAGE	V.M.M.	A-3	2,683	PEND.
8	LAS LAJAS-1	TEXPET	V.M.M.	A-3	11,042	PEND.
9	ARCANGEL-1	TEXPET	V.M.M.	A-3	7,591	SECO
10	LA PLATA-1	EUROCAN	V.S.M.	A-3	4,890	SECO
11	TRIGOS ESTE-1	EUROCAN	V.M.M.	A-3	3,880	SECO
12	LIBANO-1	ESSO	V.S.M.	A-3	5,997	SECO
13	CAÑO EL CARMEN-1	BRASPETRO	LLANOS	A-3	7,794	SECO
14	EL CANELO-1	LASMO	V.S.M.	A-3	5,570	SECO
15	SURIMENA NORTE-1	HOCOL	LLANOS	A-3	7,187	SECO
16	MICHU-1	HOCOL	V.S.M.	A-3	4,892	SECO
17	MUCHUBI-2	HOCOL	V.S.M.	A-3	4,918	SECO
18	MORICHITO-1	PETROCANADA	LLANOS	A-3	6,450	SECO
19	PAJUIL-1	HOCOL	LLANOS	A-3	5,902	SECO
20	SANTA MARTA-1	BRASPETRO	LLANOS	A-3	9,950	SECO

PERFORACION EXPLORATORIA ASOCIACION 1990

POZO	COMPAÑIA	CUENCA	CLASI. INIC. LAHEE	PROF. TOT PIES	RESULTADO	
21	CHICHIMENE S-0-1	CHEVRON	LLANOS	A-3	8,997	SECO
22	EL CANEY-1	HOCOL	LLANOS	A-3	8,452	SECO
23	CORRALES-1	ESSO	BOGOTA	A-3	4,870	SECO
24	TOMOGO-1	HOCOL	V.S.M.	A-3	2,637	SECO
25	OSO-1	TEXPET	V.S.M.	A-3	2,878	SECO
26	BETTY-1	PETROCOL	V.S.M.	A-3	1,864	SECO
27	PANTERA-1	TEXPET	V.S.M.	A-3	5,200	SECO
28	ARBOLITO-1	HOCOL	V.S.M.	A-3	5,400	SECO
29	LA MANGUITA-1	HUILEX	V.S.M.	A-3	5,565	SECO
30	SUESCA NORTE-1	ESSO	BOGOTA	A-3	7,570	SECO
31	OLGA LUCIA-1	COCODRILL	V.M.M.	A-3	1,453	SECO
32	CLARO-1	LASMO	V.I.M.	A-3	4,000	SECO
33	VALDIVIA SUR-1	REPSOL	LLANOS	A-3	5,620	SECO
34	RIO LA MIEL-1	HERITAGE	V.M.M.	A-3	3,616	SECO
35	VILLARICA-1	BRASPETRO	V.S.M.	A-3	2,912	SECO
36	PUJI-1	PETEX	V.M.M.	A-3	6,009	SECO
37	CAÑO BRAVO-1	REPSOL	LLANOS	A-3	7,197	SECO
38	PURNIO-1	PETROMINEROS	V.M.M.	A-3	4,950	SECO
39	PALERMO-2	HOCOL	V.S.M.	A-1	3,590	PRODUCTOR
40	GUARILAQUE-2	HOCOL	LLANOS	A-1	6,895	PRODUCTOR
41	GUARILAQUE-3	HOCOL	LLANOS	A-1	6,900	PRODUCTOR
42	RUBIALES-10C	TUSKAR	LLANOS	A-1	2,868	PRODUCTOR
43	TOROYACO-2	ARGOSY	PUT.	A-1	9,146	PRODUCTOR
44	TOTARE-7	PETROMINEROS	V.M.M.	A-1	1,472	PRODUCTOR
45	LINDA-2	ARGOSY	PUT.	A-1	9,340	PRODUCTOR
46	SANTA LUCIA-3	TEXPET	V.M.M.	A-1	8,610	PRODUCTOR
47	RUBIALES-11	TUSKAR	LLANOS	A-1	2,975	PRODUCTOR
48	LA GLORIA-5	ELF	LLANOS	A-1	14,100	PRODUCTOR
49	RUBIALES-12	TUSKAR	LLANOS	A-1	2,835	PENDIENTE
50	MACONDO-1	PETROMINEROS	V.M.M.	A-1	1,700	PENDIENTE
51	PAUTA-2	HOCOL	V.S.M.	A-1	7,060	SECO
52	CHENCHE-2	LASMO	V.S.M.	A-1	6,268	SECO
53	CAÑO GANDUL-3	HOCOL	LLANOS	A-1	5,947	SECO
54	RUBIALES-9	TUSKAR	LLANOS	A-1	2,648	SECO
55	PAUTA-3	HOCOL	V.S.M.	A-1	7,106	SECO
56	VALDIVIA-3	REPSOL	LLANOS	A-1	5,605	SECO
57	CERRO GORDO-4	TEXPET	CAT.	A-1	5,660	SECO
58	DOÑA MARIA-2	PETROCANADA	V.M.M.	A-1	6,500	SECO

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1990

INVERSIONES ECOPETROL - EXPLORACION DIRECTA



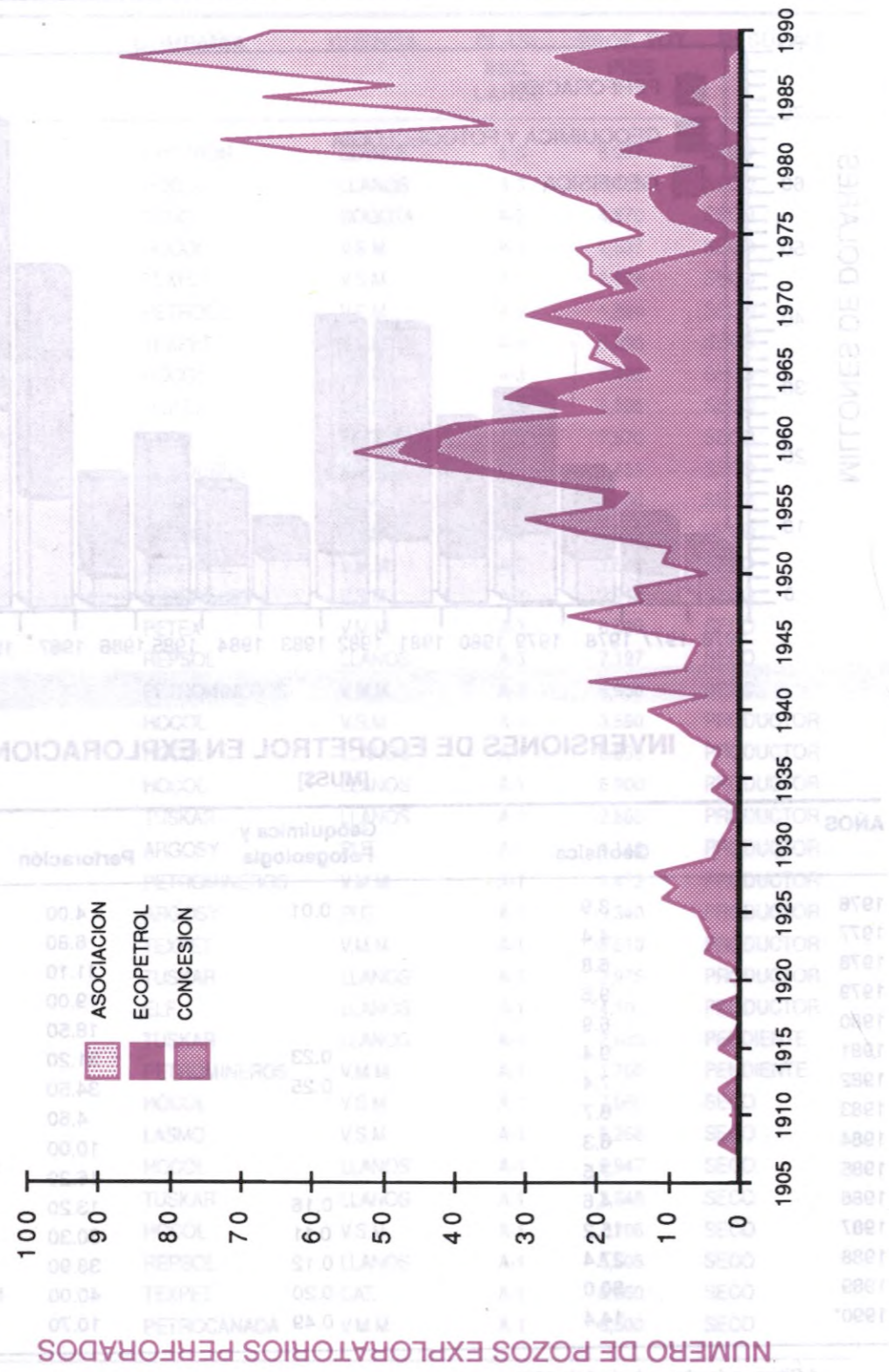
INVERSIONES DE ECOPETROL EN EXPLORACION [MUS\$]

AÑOS	Geofísica	Geoquímica y Fotogeología	Perforación	Total
1976	3.9	0.01	4.00	7.9
1977	4.4		6.80	11.2
1978	6.8		11.10	17.9
1979	9.6		19.00	28.6
1980	6.9		18.50	25.4
1981	9.4	0.23	31.20	40.8
1982	7.4	0.25	34.50	42.2
1983	6.7		4.60	11.3
1984	6.3		10.00	16.3
1985	7.5		16.20	23.7
1986	4.6	0.16	13.20	18.0
1987	15.2	0.11	30.30	45.6
1988	27.4	0.12	38.90	66.4
1989	30.0	0.20	40.00	70.2
1990*	14.4	0.49	10.70	25.6

* Cifras revisadas a Junio 4 de 1991

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Exploración

PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS



PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS

Diciembre 31 de 1990

AÑOS	CONCESION				ECOPETROL				ASOCIACION				TOTAL			
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL
1908				3				3				0				3
1909				1				1				0				1
1910				1				1				0				1
1911				1				1				0				1
1912				3				3				0				3
1913				0				0				0				0
1914				0				0				0				0
1915				3				3				0				3
1916				1				1				0				1
1917				0				0				0				0
1918	1			3				4				0				4
1919				0				0				0				0
1920				0				0				0				0
1921				1				1				0				1
1922				5				5				0				5
1923			1	3				4				0				4
1924	3			2				5				0				5
1925	1			5				6				0				6
1926	2	2		7				11				0				11
1927	1	2		6				9				0				9
1928		2		10				12				0				12
1929	1	1		2				4				0				4
1930				3				3				0				3
1931	1			1				2				0				2
1932				1				1				0				1
1933				1				1				0				1
1934	1	2		1				4				0				4
1935	1	1		2				2				0				2
1936	1	1		2				4				0				4
1937	1	1		1				3				0				3
1938	1	1		5				7				0				7
1939	1			8				9				0				9
1940	2	3		8				13				0				13
1941				5				5				0				5
1942	4	1		16				21				0				21
1943	3	1		4				8				0				8
1944	1			6				7				0				7
1945				6				6				0				6
1946	7			10				17				0				17
1947	6	2		16				24				0				24
1948	1	2		11				14				0				14
1949	1			14				15				0				15
1950	1			4				5				0				5
1951	3			8				11				0				11

PERFORACION EXPLORATORIA EN EL PAIS

Diciembre 31 de 1990

AÑOS	CONCESION				ECOPETROL				ASOCIACION				TOTAL			
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL
1952	3	0	0	7	10			0				0	3	0	7	10
1953	5	1	0	15	21	1		1				0	6	1	15	22
1954	9	5	0	16	30			0				0	9	5	16	30
1955	3	0	3	12	18			1	1			0	3	3	13	19
1956	7	0	0	9	16	1		2	3			0	8	0	11	19
1957	8	2	0	20	30			1	1			0	8	2	21	31
1958	8	3	0	26	37	2	3		5		2	2	10	6	28	44
1959	12	2	0	29	43	4	1		5	2	1	3	6	4	32	54
1960	23	2	0	17	42	2		2	4		1	1	25	2	20	47
1961	12	0	0	24	36	1		1	2	1		3	15	1	24	40
1962	8	0	1	11	19	1		2	3	1		1	10	0	13	23
1963	10	0	2	15	27	1	1	3	5		1	1	11	4	18	33
1964	2	0	1	18	21	3		4	7		1	1	5	1	23	29
1965	1	0	1	12	13	1		2	3		1	1	1	1	15	17
1966	1	0	1	13	15	1	1		2	1	3	4	2	3	16	21
1967	3	2	0	13	18			1	1	1		1	4	2	14	20
1968	3	0	1	13	17	1		3	4		1	1	4	1	17	22
1969	5	0	0	23	28	1	1		2			0	6	1	23	30
1970	7	2	0	14	23				0		2	2	7	2	16	25
1971	1	2	0	12	15			1	1		2	2	1	2	15	18
1972	2	1	0	14	17		1		1		3	3	2	2	17	21
1973	1	0	0	11	11			1	1	1	8	9	1	0	20	21
1974	0	0	0	4	4			1	1	5	13	18	5	0	18	23
1975	0	0	0	1	1		1	1	2	3	8	11	3	1	10	14
1976	2	0	0	2	4	2		4	6		1	7	4	1	13	18
1977	4	0	3	0	7	1	2	2	5		8	8	5	5	10	20
1978	5	1	0	0	6	4	2	1	7	1	11	12	10	3	12	25
1979	1	0	0	0	1	2	2	8	12	3	13	16	6	2	21	29
1980	1	0	0	0	1	2		2	4	6	25	31	9	0	27	36
1981	0	0	0	4	4		1	12	13	9	1	34	9	2	50	61
1982	0	0	0	0	0	5	2	5	12	16		45	21	2	50	73
1983	1	0	0	2	3	1	1		2	8	22	30	10	1	24	35
1984	0	1	0	3	4	2	1	3	6	10	1	22	12	3	28	43
1985	0	0	1	7	8	2		5	7	15	37	52	17	1	49	67
1986	1	0	0	5	6	1	1	5	7	6	30	36	8	1	40	49
1987	1	0	0	1	2	2		17	19	7	41	48	10	0	59	69
1988	1	0	0	1	2	4		20	24	9	52	61	14	0	73	87
1989	0	0	0	0	0	3		11	14	17	40	57	20	0	51	71
1990	0	0	0	0	0	1		7	8	20	38	58	21	0	45	66
TOTAL	194	60	562	816	52	21	127	200	142	7	473	622	388	88	1162	1638

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

PERFORACION EXPLORATORIA POR COMPAÑIA

Diciembre 31 de 1990

Compañías	CONCESION				ASOCIACION				TOTAL				
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	
Amoco				0				2	2	0	0	2	2
Arco				0				1	1	0	0	1	1
Argonaut				0				1	1	0	0	1	1
Argosy				0				2	3	2	0	3	5
Asamera				0				5	5	0	0	5	5
Braspetro				0				6	6	0	0	6	6
Brown & Bogota				0				1	1	0	0	1	1
B.H.P.				0				3	3	0	0	3	3
B.P.				0				1	1	1	0	1	2
Caribe				0						0	0	1	1
Cascades Oil				0						0	0	2	2
Cayman				0				3	5	3	0	5	8
Celeron				0						0	0	1	1
Chevron				0				1	7	2	11	14	22
Cocodrill				0						0	0	3	3
Colbras				0				2	3	4	3	2	9
Colcitco				0				1	1	8	3	15	26
Colivera				0						0	0	1	1
Colombian Reserve				0						0	0	1	1
Colpet				0				56	16	56	16	55	127
Continental				0						0	0	3	3
Diamond				0						0	0	2	2
Dinasty-Petex				0						0	0	1	1
Ecopetrol				0				52	21	52	21	126	199
El Rio				0						0	0	1	1
Elf-Aquitaine				0				1	2	5	47	52	63
Esso (Intercol-Provincia)				0				18	2	17	1	57	75
Eurocan				0						35	3	152	190
Farmland				0						0	0	5	5
Geopozos				0						0	0	5	5
Granada				0						0	0	6	6
Guiberson				0						0	0	3	3
Gulf				0						0	0	16	16
Heritage				0						0	0	2	2
Hilliard				0						0	0	3	3
Hispanoil				0						0	0	2	2
Hixcol				0						0	0	4	4
Hocol				0				6	22	23	38	61	89
Hocol-Texas				0						0	0	1	1
Huillex				0						0	0	12	12
Jackson				0						0	0	2	2
Koch				0						0	0	3	3
Lasmo				0						2	1	11	14
Lousiana				0						0	0	1	1
Magdalena				0						0	0	2	2
Marathon				0						0	0	1	1
Mecom				0				12	1	12	0	1	13

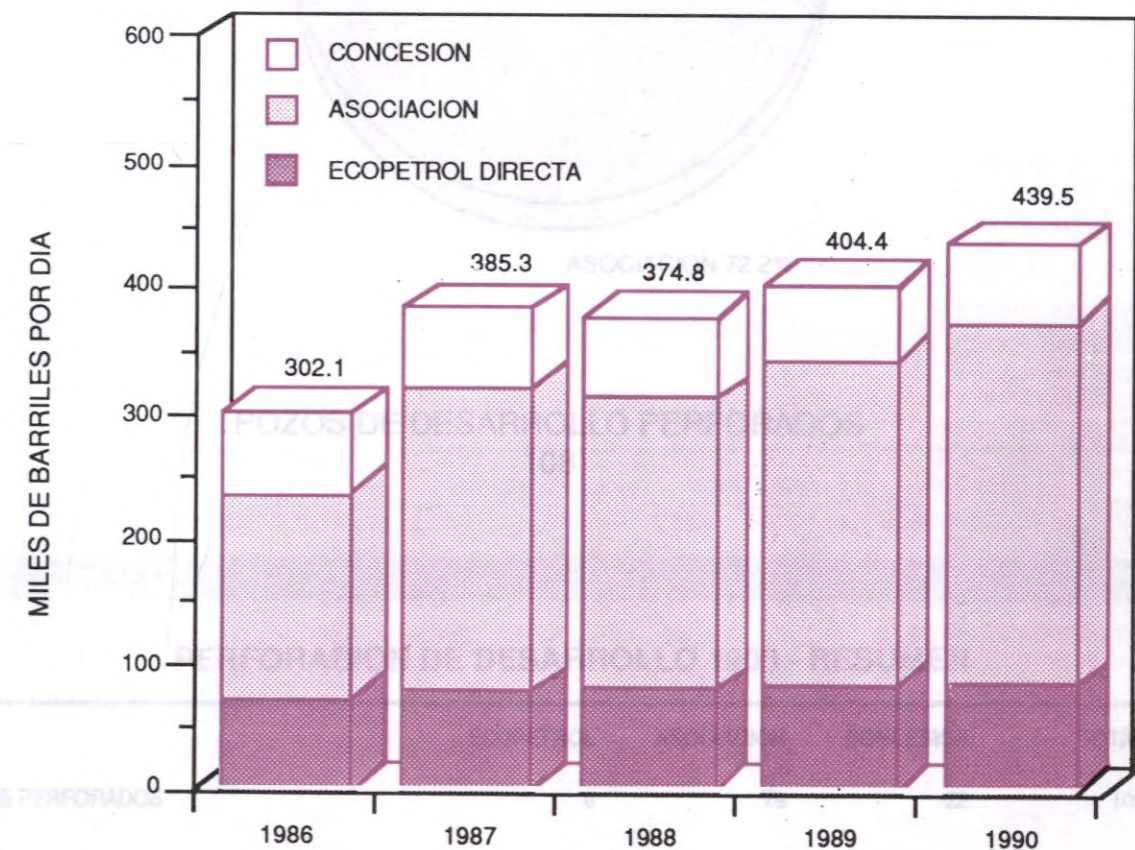
PERFORACION EXPLORATORIA POR COMPAÑIA
 Diciembre 31 de 1990

Compañías	CONCESION				ASOCIACION				TOTAL			
	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL	A-1	A-2	A-3	TOTAL
Mobil	1		3	4			4	4	1	0	7	8
NNN			6	6				0	0	0	6	6
Natomas				0			1	1	0	0	1	1
Newmont				0			1	1	0	0	1	1
Nomeco				0			2	2	0	0	2	2
North Central				0			3	3	0	0	3	3
Nor-Sur				0			2	2	0	0	2	2
Occidental-Texas				0			1	1	0	0	1	1
Oxycol				0	7		41	48	7	0	41	48
Penzoil				0			1	1	0	0	1	1
Petex				0	3		3	6	3	0	3	6
Petrocanada				0	1		5	6	1	0	5	6
Petrocol				0			2	2	0	0	2	2
Petrolinson			2	2			8	8	0	0	10	10
Petromineros				0	5		7	12	5	0	7	12
Petronal-Petrocol				0	17		27	44	17	0	27	44
Phillips			14	14			5	5	0	0	19	19
Pluspetrol				0			2	2	0	0	2	2
Repsol				0	2		8	10	2	0	8	10
Richmond	8	2	59	69				0	8	2	59	69
San Andres	7	1	1	9				0	7	1	1	9
Shell	23	6	58	87	1	1		2	24	7	58	89
Sinclair	1		3	4				0	1	0	3	4
Socony	3	2	15	20				0	3	2	15	20
Sopetcol				0			2	2	0	0	2	2
Standard			3	3				0	0	0	3	3
Sun Oil				0			3	3	0	0	3	3
Sunray				0			2	2	0	0	2	2
Superior			4	4			2	2	0	0	6	6
Tennessee	8	1	20	29				0	8	1	20	29
Texas-Intercol				0	2			2	2	0	0	2
Texican				0			1	1	0	0	1	1
Texpet	36	8	124	168	27		60	87	63	8	184	255
Transcontinental			5	5				0	0	0	5	5
Triton				0			2	2	0	0	2	2
Tropical	12	18	29	59				0	12	18	29	59
Tuskar				0	9		3	12	9	0	3	12
Union Colombia				0			1	1	0	0	1	1
Union Texas				0			3	3	0	0	3	3
Wainoco				0			1	1	0	0	1	1
Wambersie			4	4				0	0	0	4	4
Webb				0	3		3	6	3	0	3	6
Total	246	81	689	1016	142	7	473	622	388	88	1162	1638

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

EXPLORACION

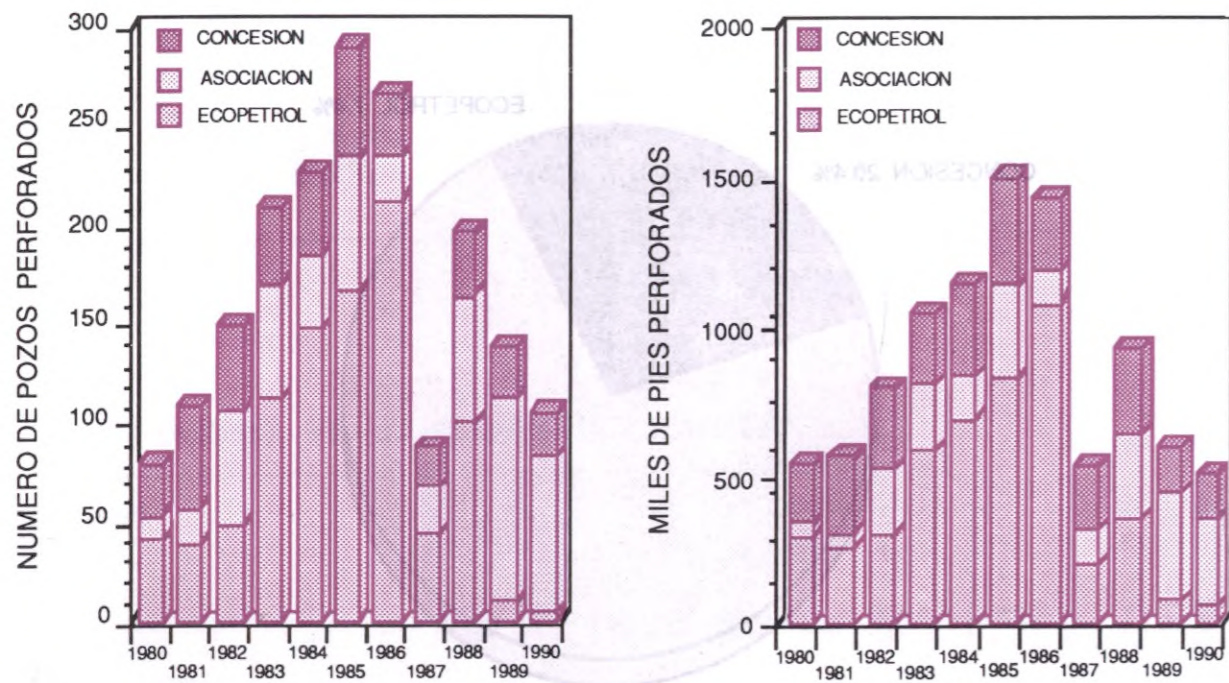
PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO



Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

PERFORACION DE DESARROLLO



HISTORIA DE PERFORACION DE DESARROLLO

AÑO	ECOPETROL		ASOCIACION		CONCESION		TOTAL		VARIACION %	
	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	POZOS	PIES
1980	44	300.1	12	42.8	26	195.8	82	538.7	26.2	19.7
1981	40	267.6	18	60.5	53	266.6	111	594.7	35.4	10.4
1982	51	318.4	59	212.5	41	272.2	151	803.1	36.0	35.0
1983	115	604.3	58	211.3	40	248.6	213	1,064.2	41.1	32.5
1984	150	702.1	38	145.5	42	292.6	230	1,140.2	8.0	7.1
1985	169	840.6	70	303.4	53	356.3	292	1,500.3	27.0	31.6
1986	216	1,090.2	22	100.4	30	252.4	268	1,443.0	-8.2	-3.8
1987	46	217.6	24	116.0	22	205.6	92	539.2	-65.7	-62.6
1988	104	358.0	62	303.9	33	276.8	199	938.7	116.3	74.1
1989	13	89.2	103	361.3	24	158.2	140	608.7	-29.6	-35.1
1990	8	67.9	78	288.7	22	154.8	108	511.4	-22.9	-16.0

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

PERFORACION DE DESARROLLO DE ECOPETROL 1990

POZO	DISTRITO	PROF.TOT PIES	RESULTADO	
1	QUILLILI-3	SUR	9,472	PRODUCTOR
2	QUILLACINGA-2	SUR	9,540	ESP. TERM
3	TOY-3	BOGOTA	1,800	ESP. TERM.

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

PERFORACION DE DESARROLLO EN ASOCIACION - 1990

POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	PROF.TOT PIES	RESULTADO
1	CHEVRON	CUBARRAL	7,520	PRODUCTOR CRUDO
2	ELF	CASANARE	10,000	PRODUCTOR CRUDO
3	ELF	CASANARE	13,045	PRODUCTOR CRUDO
4	ELF	CASANARE	14,030	PRODUCTOR CRUDO
5	ESSO	HOBO	3,186	PRODUCTOR CRUDO
6	ESSO	HOBO	2,904	PRODUCTOR CRUDO
7	ESSO	HOBO	3,042	PRODUCTOR CRUDO
8	ESSO	HOBO	3,140	PRODUCTOR CRUDO
9	ESSO	HOBO	2,835	PRODUCTOR CRUDO
10	ESSO	HOBO	3,570	ABAN. TEMP.
11	ESSO	HOBO	3,615	SECO
12	ESSO	HOBO	3,025	PRODUCTOR CRUDO
13	HOCOL	PALERMO	3,387	PRODUCTOR CRUDO
14	HOCOL	PALERMO	2,514	PRODUCTOR CRUDO
15	HOCOL	PALERMO	2,558	PRODUCTOR CRUDO
16	HOCOL	PALERMO	3,241	PRODUCTOR CRUDO
17	HOCOL	PALERMO	3,442	INYECTOR
18	HOCOL	PALERMO	3,354	INYECTOR
19	HOCOL	PALERMO	3,942	INYECTOR
20	HOCOL	PALERMO	2,937	PRODUCTOR CRUDO
21	HOCOL	PALERMO	3,852	PRODUCTOR CRUDO
22	HOCOL	PALERMO	3,285	PRODUCTOR CRUDO
23	HOCOL	PALERMO	2,974	PRODUCTOR CRUDO
24	HOCOL	PALERMO	2,687	PRODUCTOR CRUDO
25	HOCOL	PALERMO	2,796	PRODUCTOR CRUDO
26	HOCOL	PALERMO	2,742	PRODUCTOR CRUDO
27	HOCOL	PALERMO	3,230	PRODUCTOR CRUDO
28	HOCOL	PALERMO	3,184	PRODUCTOR CRUDO
29	HOCOL	PALERMO	3,353	PRODUCTOR CRUDO
30	HOCOL	PALERMO	3,468	PRODUCTOR CRUDO
31	HOCOL	PALERMO	3,587	PRODUCTOR CRUDO
32	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8,000	PRODUCTOR CRUDO
33	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8,005	PRODUCTOR CRUDO
34	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8,000	PRODUCTOR CRUDO
35	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8,000	PRODUCTOR CRUDO
36	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	8,008	PRODUCTOR CRUDO
37	OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	9,050	PRODUCTOR CRUDO

PERFORACION DE DESARROLLO EN ASOCIACION - 1990

POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	PROF.TOT		RESULTADO
			PIES		
38	LA YUCA -35	OCCIDENTAL	GRAVO NORTE	8,000	PRODUCTOR CRUDO
39	LA YUCA -36	OCCIDENTAL	GRAVO NORTE	8,000	PRODUCTOR CRUDO
40	AND. SUR -31	PETROCOL	HUILA	2,230	INYECTOR
41	AND. SUR -37	PETROCOL	HUILA	2,266	PRODUCTOR CRUDO
42	TECA -353	TEXAS	COCORNA	2,412	SECO
43	TECA -348	TEXAS	COCORNA	2,401	PRODUCTOR CRUDO
44	TECA -516	TEXAS	COCORNA	2,407	PRODUCTOR CRUDO
45	TECA -347	TEXAS	COCORNA	2,501	PRODUCTOR CRUDO
46	TECA -356	TEXAS	COCORNA	2,425	PRODUCTOR CRUDO
47	TECA -344	TEXAS	COCORNA	2,440	PRODUCTOR CRUDO
48	TECA -349	TEXAS	COCORNA	2,439	PRODUCTOR CRUDO
49	TECA -318	TEXAS	COCORNA	2,315	PRODUCTOR CRUDO
50	TECA -337	TEXAS	COCORNA	2,556	PRODUCTOR CRUDO
51	TECA -341	TEXAS	COCORNA	2,381	PRODUCTOR CRUDO
52	TECA -319	TEXAS	COCORNA	2,367	PRODUCTOR CRUDO
53	TECA -325	TEXAS	COCORNA	2,340	PRODUCTOR CRUDO
54	TECA -326	TEXAS	COCORNA	2,293	PRODUCTOR CRUDO
55	TECA -340	TEXAS	COCORNA	2,403	PRODUCTOR CRUDO
56	TECA -324	TEXAS	COCORNA	2,336	PRODUCTOR CRUDO
57	TECA -327	TEXAS	COCORNA	2,330	PRODUCTOR CRUDO
58	TECA -333	TEXAS	COCORNA	2,310	PRODUCTOR CRUDO
59	TECA -335	TEXAS	COCORNA	2,373	PRODUCTOR CRUDO
60	TECA -346	TEXAS	COCORNA	2,548	PRODUCTOR CRUDO
61	TECA -359	TEXAS	COCORNA	2,555	PRODUCTOR CRUDO
62	TECA -354	TEXAS	COCORNA	2,516	PRODUCTOR CRUDO
63	TECA -414	TEXAS	COCORNA	2,277	PRODUCTOR CRUDO
64	TECA -332	TEXAS	COCORNA	2,391	PRODUCTOR CRUDO
65	TECA -358	TEXAS	COCORNA	2,355	PRODUCTOR CRUDO
66	TECA -336	TEXAS	COCORNA	2,372	PRODUCTOR CRUDO
67	TECA -316	TEXAS	COCORNA	2,427	PRODUCTOR CRUDO
68	TECA -317	TEXAS	COCORNA	2,311	PRODUCTOR CRUDO
69	TECA -355	TEXAS	COCORNA	2,477	PRODUCTOR CRUDO
70	TECA -320	TEXAS	COCORNA	2,418	PRODUCTOR CRUDO
71	TECA -328	TEXAS	COCORNA	2,373	PRODUCTOR CRUDO
72	TECA -361	TEXAS	COCORNA	2,380	PRODUCTOR CRUDO
73	TECA -362	TEXAS	COCORNA	2,459	PRODUCTOR CRUDO
74	TECA -360	TEXAS	COCORNA	2,340	PRODUCTOR CRUDO
75	TECA -339	TEXAS	COCORNA	2,528	PRODUCTOR CRUDO
76	TECA -417	TEXAS	COCORNA	2,274	PRODUCTOR CRUDO
77	TECA -302	TEXAS	COCORNA	2,305	PRODUCTOR CRUDO
78	TECA -306	TEXAS	COCORNA	2,370	PRODUCTOR CRUDO

Nota: No se incluyen los pozos que están perforándose actualmente
Fuente: Informe Anual 1990
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas

PERFORACION DE DESARROLLO EN CONCESION - 1990

POZO	COMPAÑIA	PROF.TOT		RESULTADO
		(PIES)		
1	NEIVA-540 DT-63	HOCOL	3,770	PRODUCTOR
2	NEIVA-540 DT-64	HOCOL	7,170	PRODUCTOR
3	NEIVA-540 DT-36	HOCOL	7,017	INYECTOR
4	NEIVA-540 DT-37	HOCOL	3,018	PRODUCTOR
5	NEIVA-540 CB-14	HOCOL	3,060	PRODUCTOR
6	NEIVA-540 PG-40	HOCOL	3,333	PRODUCTOR
7	NEIVA-540 PG-41	HOCOL	2,990	PRODUCTOR
8	TAMARINDO-1	HOCOL	3,225	PRODUCTOR
9	SANTA CLARA-9	HOCOL	2,980	PRODUCTOR
10	SANTA CLARA-10	HOCOL	2,960	PRODUCTOR
11	SANTA CLARA-11	HOCOL	3,001	PRODUCTOR
12	TENAY-4	HOCOL	12,405	SECO
13	SANTOS-110	ESSO	10,550	PRODUCTOR
14	SUERTE-46	ESSO	9,553	PRODUCTOR
15	SUERTE-42	ESSO	10,149	PRODUCTOR
16	CONDE-15	ESSO	9,979	PRODUCTOR
17	SUERTE-44	ESSO	9,475	PRODUCTOR
18	SUERTE-45	ESSO	9,550	PRODUCTOR
19	SANTOS-111	ESSO	10,357	PRODUCTOR
20	SUERTE-48	ESSO	9,441	PRODUCTOR
21	SUERTE-47	ESSO	9,274	PRODUCTOR
22	TRINIDAD-5	ELF	11,600	PRODUCTOR

Fuente: Compañías Operadoras.

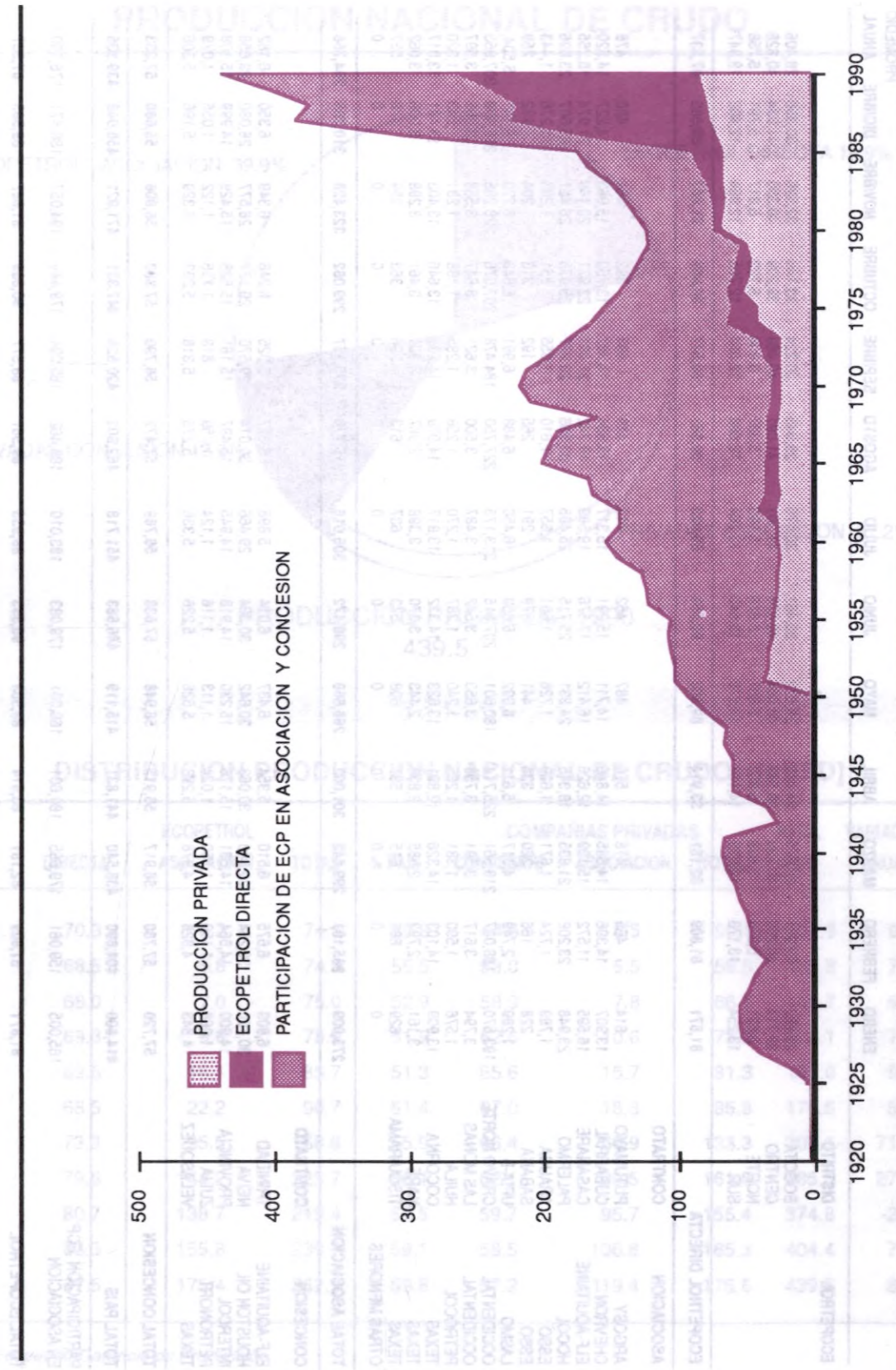
PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA - [kBDP]

EMPRESA	PARTICIPACION ECOPETROL %	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION 90/89
ECOPETROL	DISTRITO											
	BOGOTA	100	0.8	4.2	5.3	6.9	7.2	14.5	16.2	22.4	28.4	26.6
	EL CENTRO	100	41.9	42.6	42.0	38.3	43.3	44.3	42.8	39.5	40.3	2.1
	NORTE	100	8.0	7.3	6.9	6.9	6.5	6.4	5.8	6.1	5.8	-6.3
	SUR	100	18.6	17.3	16.2	17.2	16.3	14.9	15.9	15.3	13.0	-14.9
TOTAL ECOPETROL		68.5	68.0	69.3	69.6	68.5	73.3	79.5	80.7	83.3	87.6	5.0
ASOCIACION	CONTRATO											
ELF AQUITAINE	CASANARE	60		1.0	3.4	4.5	5.3	6.8	6.0	10.1	18.3	80.0
ARGOSY	PUTUMAYO *	20	0.9	1.0	0.7	0.6	1.3	1.0	0.8	0.6	0.5	-23.5
CHEVRON	CUBARRAL	60	3.6	3.3	4.6	8.5	9.4	10.7	11.8	12.8	13.0	11.6
ESSO	ARAUCA *	20		0.3	2.3	3.5	2.8	1.1	2.2	1.8	1.4	-21.1
ESSO	SABANA-YAGUARA	60						0.1		0.1	0.3	75.0
HOCOL	PALERMO	60				3.2	10.5	13.3	21.7	22.2	23.9	7.5
LASMO	UPIA-B	60					0.7	1.2	1.5	2.3	5.5	134.7
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	60				1.4	110.7	187.0	169.7	190.2	208.0	9.4
OCCIDENTAL	LAS MONAS	40	6.1	6.6	6.4	6.4	5.2	4.7	3.9	3.5	4.1	3.6
PETROCOL	HUILA	60	1.7	2.2	1.7	1.5	1.2	1.9	2.0	1.5	1.4	1.3
TEXPET	COCORNA,NARE,TISQUIRAMA	60		3.4	7.8	12.7	15.5	14.4	14.7	16.7	17.4	4.3
OTRAS MENORES		60		1.4	0.1	0.1	0.1	0.1			0.1	
TOTAL ASOCIACION		12.3	14.8	20.2	31.8	41.0	162.4	243.7	234.4	262.6	294.7	12.2
CONCESION	CONTRATO											
ELF AQUITAINE	TRINIDAD	-		0.6	1.5	1.5	1.8	2.7	1.8	3.8	6.2	63.4
ESSO	PROVINCIA	-	9.4	9.3	10.0	12.0	14.5	16.0	15.9	15.6	15.1	-3.0
HOCOL	NEIVA	-	25.1	31.6	35.1	36.4	35.1	34.7	35.7	34.8	32.6	-9.1
PETRONORT	ZULIA	-	4.6	3.4	3.1	2.6	2.4	1.4	0.8	1.4	1.3	1.1
TEXPET	VALLE MEDIO	-	13.9	14.6	13.8	13.1	13.5	12.5	7.0	6.1	5.2	-0.7
TOTAL CONCESION		53.0	58.9	62.6	65.6	67.0	66.4	62.1	59.7	58.5	57.2	-2.2
TOTAL PAIS		133.8	141.7	152.1	167.0	176.5	302.1	385.3	374.8	404.4	439.4	8.7
VARIACION %:		7.4	5.9	7.3	9.8	5.7	71.2	27.6	-2.7	7.91	8.7	

* En explotación bajo la Cláusula de "SOLO RIESGO".

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO

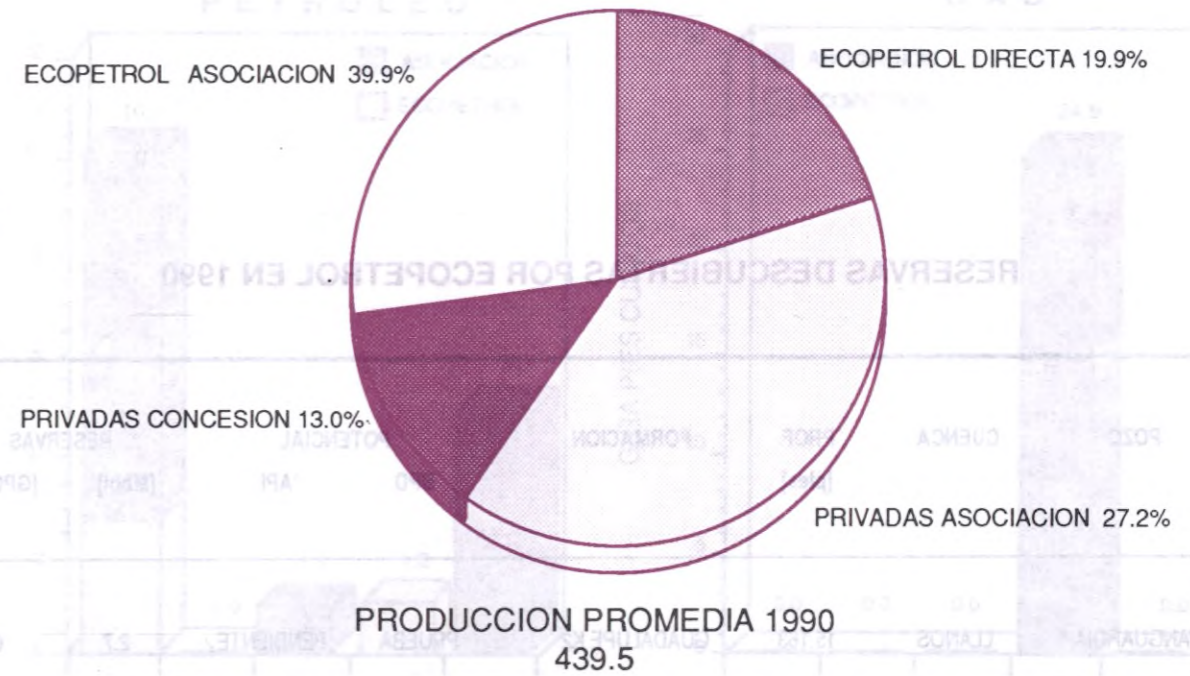


PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA 1990 - [BPD]

ECOPETROL	DISTRITO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	PROMEDIO ANUAL
		ECOPETROL DIRECTA	81,871	81,809	82,181	83,914	89,503	90,553	89,933	89,561	88,577	90,869	91,687	89,583
ASOCIACION	CONTRATO	614	465	416	576	487	462	443	448	494	392	461	480	478
ARGOSY	PUTUMAYO	13,907	14,396	14,685	14,846	14,711	15,281	15,317	13,684	14,407	13,750	15,063	14,227	14,520
CHEVRON	CUBARRAL	16,595	11,572	15,139	12,626	16,412	17,576	19,589	19,742	21,091	22,971	23,169	21,974	18,255
ELF-AQUITAIN	CASANARE	23,948	23,208	21,835	18,315	24,331	25,715	25,485	23,366	23,277	25,078	26,461	25,607	23,896
HOCOL	PALERMO	1,789	1,724	1,671	1,639	1,726	1,601	1,657	1,610	1,055	351	1,233	1,276	1,443
ESSO	ARAUCA	228	166	220	325	441	379	291	265	192	213	204	182	259
ESSO	SABANA	1,289	2,749	4,017	5,611	6,392	6,859	6,450	6,488	6,991	6,648	6,270	6,141	5,504
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	193,570	188,037	219,561	225,714	180,601	207,815	213,175	227,750	184,478	207,076	228,285	218,908	207,953
OCCIDENTAL	LAS MONAS	3,794	3,617	3,591	3,758	3,653	3,542	3,487	3,500	3,621	3,547	3,553	3,505	3,597
PETROCOL	HUILA	1,576	1,590	1,381	1,265	1,240	1,287	1,270	1,258	1,285	1,188	1,281	1,243	1,320
TEXAS	COCORNA	13,909	14,103	14,326	12,891	13,623	14,312	13,817	14,079	14,233	13,646	13,403	13,481	13,817
TEXAS	NARE	3,161	2,793	2,985	2,839	2,443	3,070	3,398	2,967	3,301	3,461	3,298	3,006	3,062
TEXAS	TISQUIRAMA	629	681	615	597	608	573	637	613	396	363	359	378	537
OTRAS MENORES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ASOCIACION		275,009	265,101	299,442	301,002	266,668	298,472	305,016	315,770	275,157	299,082	323,428	310,785	294,766
CONCESION	CONTRATO	6,809	6,675	6,510	5,354	6,437	6,014	5,898	5,627	5,925	6,246	6,349	6,350	6,182
ELF-AQUITAIN	TRINIDAD	30,100	30,254	29,648	30,063	30,642	30,364	29,466	30,014	29,570	29,177	28,577	28,080	29,658
HOUSTON OIL	NEIVA	14,900	14,864	14,631	15,176	15,230	14,918	14,945	15,497	15,161	15,528	15,429	14,999	15,108
INTERCOL	PROVINCIA	1,068	1,159	1,150	1,024	1,113	1,116	1,124	1,059	818	1,136	1,122	1,055	1,079
PETRONORT	ZULIA	4,843	4,828	4,978	5,298	5,526	5,226	5,336	5,275	5,316	5,293	5,329	5,196	5,206
TEXAS	VELASQUEZ	57,720	57,780	56,917	56,915	58,948	57,638	56,769	57,472	56,790	57,380	56,806	55,680	57,233
TOTAL CONCESION		414,600	404,690	438,540	441,831	415,119	446,663	451,718	462,803	420,524	447,331	471,921	456,048	439,536
PARTICIPACION ECP EN ASOCIACION		165,005	159,061	179,665	180,601	160,001	179,083	183,010	189,462	165,094	179,449	194,057	186,471	176,860
TOTAL ECOPETROL		81,871	81,809	82,181	83,914	89,503	90,553	89,933	89,561	88,577	90,869	91,687	89,583	87,537
TOTAL PRIVADAS		167,724	163,820	176,694	177,316	165,615	177,027	178,775	183,780	166,853	177,013	186,177	179,994	175,139

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO - 1990



DISTRIBUCION PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO - [KBDP]

AÑO	ECOPETROL		COMPAÑIAS PRIVADAS			TOTAL PAIS	VARIACION ANUAL [%]
	DIRECTA	ASOCIACION	CONCESION	ASOCIACION	TOTAL		
1980	70.3	4.2	44.6	5.5	50.1	124.6	0.9
1981	68.5	5.8	53.0	6.5	59.5	133.8	7.4
1982	68.0	7.0	58.9	7.8	66.7	141.7	5.9
1983	69.3	9.6	62.6	10.6	73.2	152.1	7.3
1984	69.6	16.1	65.6	15.7	81.3	167.0	9.8
1985	68.5	22.2	67.0	18.8	85.8	176.5	5.7
1986	73.3	95.5	66.4	66.9	133.3	302.1	71.2
1987	79.5	144.2	62.1	99.5	161.6	385.3	27.6
1988	80.7	138.7	59.7	95.7	155.4	374.8	-2.7
1989	83.3	155.8	58.5	106.8	165.3	404.4	7.9
1990	87.5	175.4	57.2	119.4	176.6	439.5	8.7

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

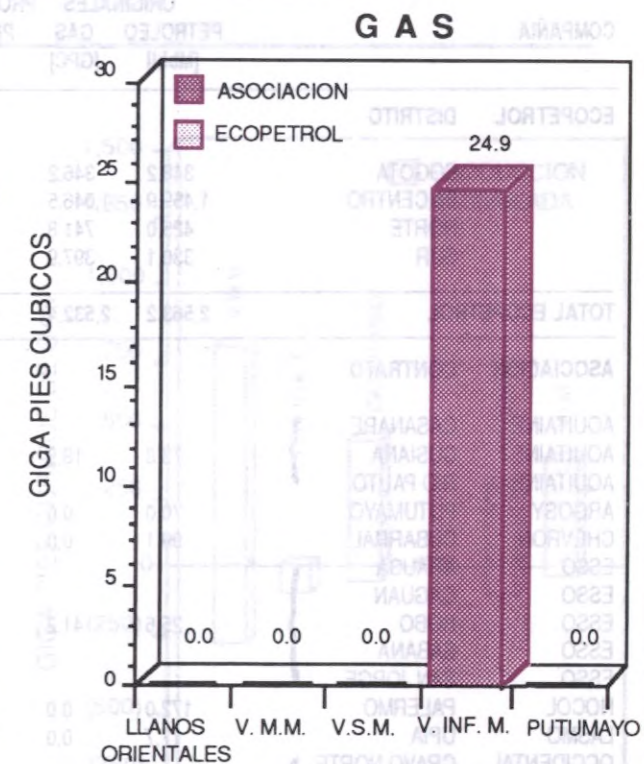
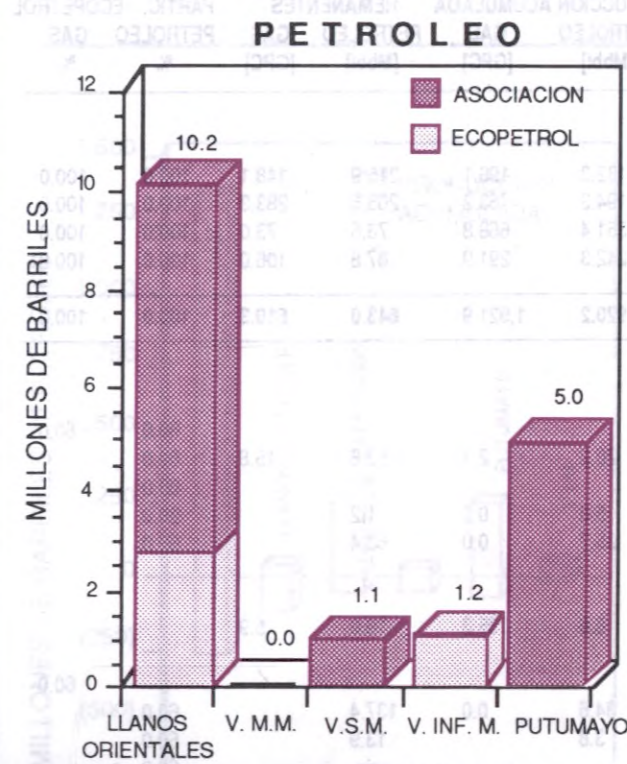
RESERVAS DESCUBIERTAS POR ECOPETROL EN 1990

POZO	CUENCA	PROF. [pies]	FORMACION	POTENCIAL		RESERVAS	
				BPD	°API	[Mbbbl]	[GPC]
VANGUARDIA-1	LLANOS	15,163	GUADALUPE K2	PRUEBA	PENDIENTE	2.7	0
MOMPOSINA-1	V.I.M.	8,082	CIENAGA DE ORO	429	55.5	1.2	24.9
TOTAL						3.9	24.9

MILLONES DE BARRILES EQUIVALENTES	8.05
-----------------------------------	------

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

RESERVAS DESCUBIERTAS POR CUENCA - 1990



RESERVAS DESCUBIERTAS POR CUENCA EN 1990

CUENCA	ECOPETROL		ASOCIACION		TOTAL	
	CRUDO [Mbbbl]	GAS [GPC]	CRUDO [Mbbbl]	GAS [GPC]	CRUDO [Mbbbl]	GAS [GPC]
LLANOS ORIENTALES	2.7	0.0	7.5	0.0	10.2	0.0
V. MEDIO MAGDALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
V. SUPERIOR MAGDALENA	0.0	0.0	1.1	0.0	1.1	0.0
V. INFERIOR MAGDALENA	1.2	24.9	0.0	0.0	1.2	24.9
PUTUMAYO	0.0	0.0	5.0	0.0	5.0	0.0
TOTAL	3.9	24.9	13.6	0.0	17.5	24.9
PETROLEO EQUIVALENTE [Mbbbl]	8.1		13.6		21.7	

Fuente: Ecopetrol, División de planeación Operativa.

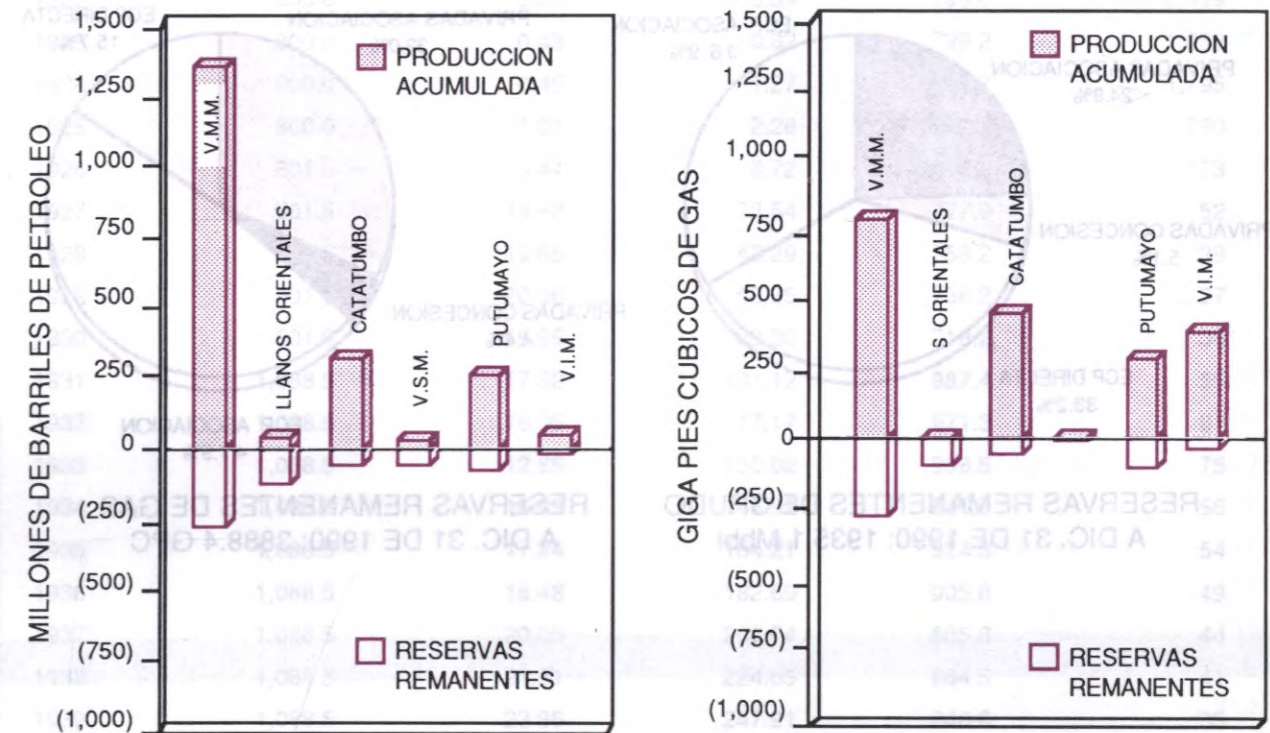
RESERVAS DE HIDROCARBUROS POR COMPAÑIA

Diciembre 31 de 1990

COMPAÑIA	ORIGINALES		PRODUCCION ACUMULADA		REMANENTES		PARTIC. ECOPETROL		
	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]	PETROLEO %	GAS %	
ECOPETROL	DISTRITO								
BOGOTA	348.2	346.2	132.3	198.1	215.9	148.1	100.0	100.0	
EL CENTRO	1,459.9	1,046.5	1,194.3	763.2	265.6	283.3	100.0	100.0	
NORTE	425.0	741.8	351.4	668.8	73.6	73.0	100.0	100.0	
SUR	330.1	397.9	242.3	291.9	87.8	106.0	100.0	100.0	
TOTAL ECOPETROL	2,563.2	2,532.4	1,920.2	1,921.9	643.0	610.3	100.0	100.0	
ASOCIACION	CONTRATO								
AQUITAINE	CASANARE	73.8	18.5	20.2	2.7	53.6	15.8	60.0	60.0
AQUITAINE	CUSIANA							60.0	60.0
AQUITAINE	RIO PAUTO							60.0	60.0
ARGOSY	PUTUMAYO	70.0	0.0	5.8	0.0	1.2	20.0	20.0	
CHEVRON	CUBARRAL	99.1	0.0	35.7	0.0	63.4	60.0	60.0	
ESSO	ARAUCA	25.6	41.2	6.6	35.3	19.0	5.9	60.0	60.0
ESSO	CAGUAN								
ESSO	HOBO								
ESSO	SABANA								
ESSO	SAN JORGE							60.0	60.0
HOCOL	PALERMO	172.0	0.0	34.6	0.0	137.4		60.0	60.0
LASMO	UPIA	17.7	0.0	3.8		13.9		60.0	60.0
OCCIDENTAL	CRAVO NORTE	1,228.3	456.9	407.8	378.3	720.5	78.6	40.0	38.5
OCCIDENTAL	LAS MONAS							40.0	38.5
OCCIDENTAL	RONDON							40.0	38.5
PETEX	PULI	6.3	0.0	6.0	0.0	0.3		60.0	60.0
PETROCOL	HUILA	4.2	0.0	0.0	0.0	4.2		60.0	60.0
SHELL	SANTA ROSA	0.1	0.0	0.1				60.0	60.0
PETROMINEROS	ARMERO	0.1	0.0			0.1		60.0	60.0
TEXPET	COCORNA	149.3	3,906.3	37.9	926.5	111.4	2,979.8	60.0	60.0
TEXPET	NARE							60.0	60.0
TEXPET	TISQUIRAMA							60.0	60.0
TEXPET	GUAJIRA							60.0	60.0
OTRAS	PEND COMERCIALIDAD	69.4	28.0			69.4	28.0	60.0	60.0
TOTAL ASOCIACION		1,915.9	4,451.0	558.5	1,342.9	1,194.4	3,108.1		
CONCESION	CONTRATO								
AQUITAINE	TRINIDAD	19.4	0.0	7.4	0.0	12.0	0.5		
ESSO	JOBO-CHINU	0.0	210.6	0.0	208.5	0.0	2.1		
ESSO	PROVINCIA	204.8	567.1	185.7	422.7	19.1	144.4		
HOCOL	NEIVA	211.1	63.9	153.9	43.4	57.2	20.5		
PETRONORT	ZULIA	132.6	42.8	131.4	42.3	1.2	0.5		
TEXPET	VELASQUEZ-OTROS	197.0	84.4	188.7	81.7	8.3	2.7		
TOTAL CONCESION		764.9	968.8	667.1	798.6	97.8	170.7		
TOTAL PAIS		5,244.0	7,952.0	3,145.8	4,063.4	1,935.2	3,889.1		

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

RESERVAS REMANENTES Y PRODUCCION ACUMULADA POR CUENCA - A DIC. 1990



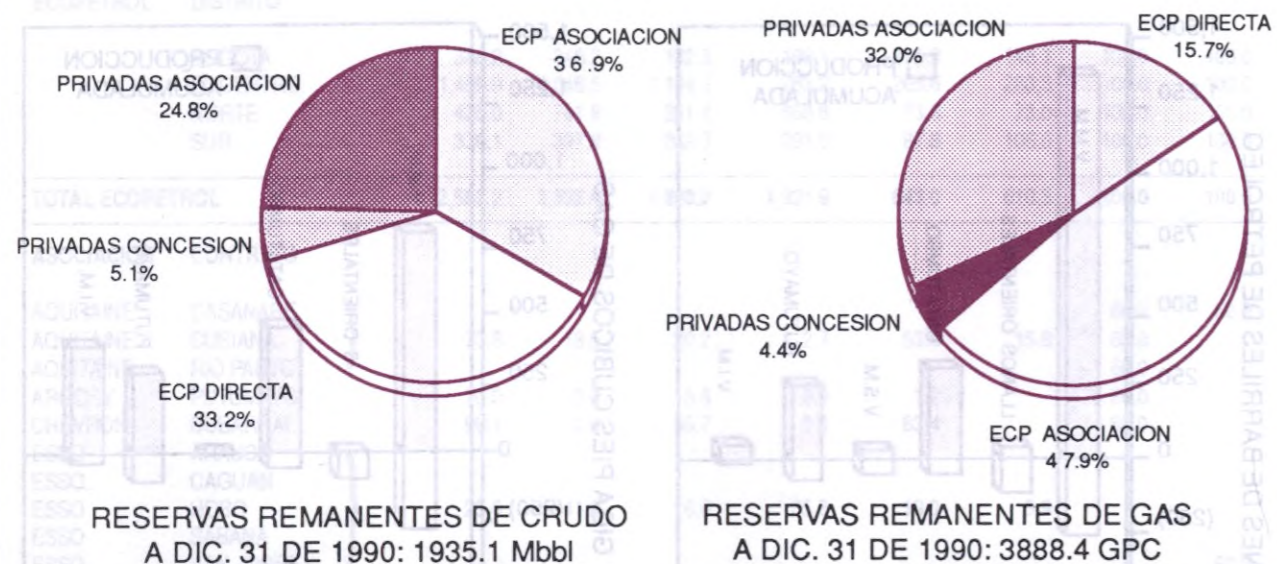
RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS POR CUENCA

Diciembre 31 de 1990

CUENCAS	DESCUBIERTAS		PRODUCCION ACUMULADA		REMANENTES	
	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]	PETROLEO [Mbb]	GAS [GPC]
VALLE MEDIO MAGDALENA	1,558.4	1,072.4	1,282.5	786.4	275.8	286.1
LLANOS ORIENTALES	157.5	109.4	29.8	5.7	127.7	103.6
CATATUMBO	355.8	515.0	290.1	449.7	65.6	65.3
VALLE SUPERIOR MAGDALENA	91.0	12.2	14.3	5.7	76.8	6.7
PUTUMAYO	330.1	397.9	242.3	291.9	87.8	106.0
VALLE INFERIOR MAGDALENA	70.4	425.5	61.3	382.9	9.1	42.7
TOTAL	2,563.2	2,532.3	1,920.2	1,922.1	642.9	610.3

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa

DISTRIBUCION RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS



DISTRIBUCION RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS Diciembre 31 de 1990

	ECOPETROL				COMPAÑIAS PRIVADAS			TOTAL
	DIRECTA	ASOCIACION	TOTAL	% PAIS	CONCESION	ASOCIACION	TOTAL	PAIS
CRUDO, Mbbbl	642.9	714.5	1,357.4	70.1	97.8	479.9	577.7	1,935.1
GAS, GPC	610.3	1,864.3	2,474.6	63.6	170.0	1,243.8	1,413.8	3,888.4

Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO [Mbbbl]

AÑOS	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES	VIDA UTIL AÑOS
1921	800.0	0.07	0.07	799.9	11,428
1922	800.0	0.32	0.39	799.6	2,499
1923	800.0	0.43	0.82	799.2	1,859
1924	800.0	0.45	1.27	798.7	1,795
1925	800.0	1.01	2.28	797.7	790
1926	801.5	6.44	8.72	792.8	123
1927	801.5	14.92	23.64	777.9	52
1928	801.5	19.65	43.29	758.2	39
1929	801.5	20.06	63.35	738.2	37
1930	801.5	19.95	83.30	718.2	36
1931	1,088.5	17.82	101.12	987.4	55
1932	1,088.5	16.05	117.17	971.3	61
1933	1,088.5	12.85	130.02	958.5	75
1934	1,088.5	16.95	146.97	941.5	56
1935	1,088.5	17.24	164.21	924.3	54
1936	1,088.5	18.48	182.69	905.8	49
1937	1,088.5	20.05	202.74	885.8	44
1938	1,088.5	21.31	224.05	864.5	41
1939	1,088.5	23.86	247.91	840.6	35
1940	1,088.5	25.59	273.50	815.0	32
1941	1,088.5	24.55	298.05	790.5	32
1942	1,088.5	10.49	308.54	780.0	74
1943	1,088.5	13.26	321.80	766.7	58
1944	1,088.5	22.29	344.09	744.4	33
1945	1,475.5	22.45	366.54	1,109.0	49
1946	1,475.5	22.12	388.66	1,086.8	49
1947	1,475.5	24.79	413.45	1,062.1	43
1948	1,475.5	23.97	437.42	1,038.1	43
1949	1,736.0	29.72	467.14	1,268.9	43
1950	1,736.0	34.06	501.20	1,234.8	36
1951	1,736.0	38.40	539.60	1,196.4	31
1952	1,736.0	38.68	578.28	1,157.7	30
1953	1,753.4	39.43	617.71	1,135.7	29
1954	1,753.4	39.98	657.69	1,095.7	27
1955	1,753.4	39.41	697.10	1,056.3	27
1956	1,812.9	44.97	742.07	1,070.8	24

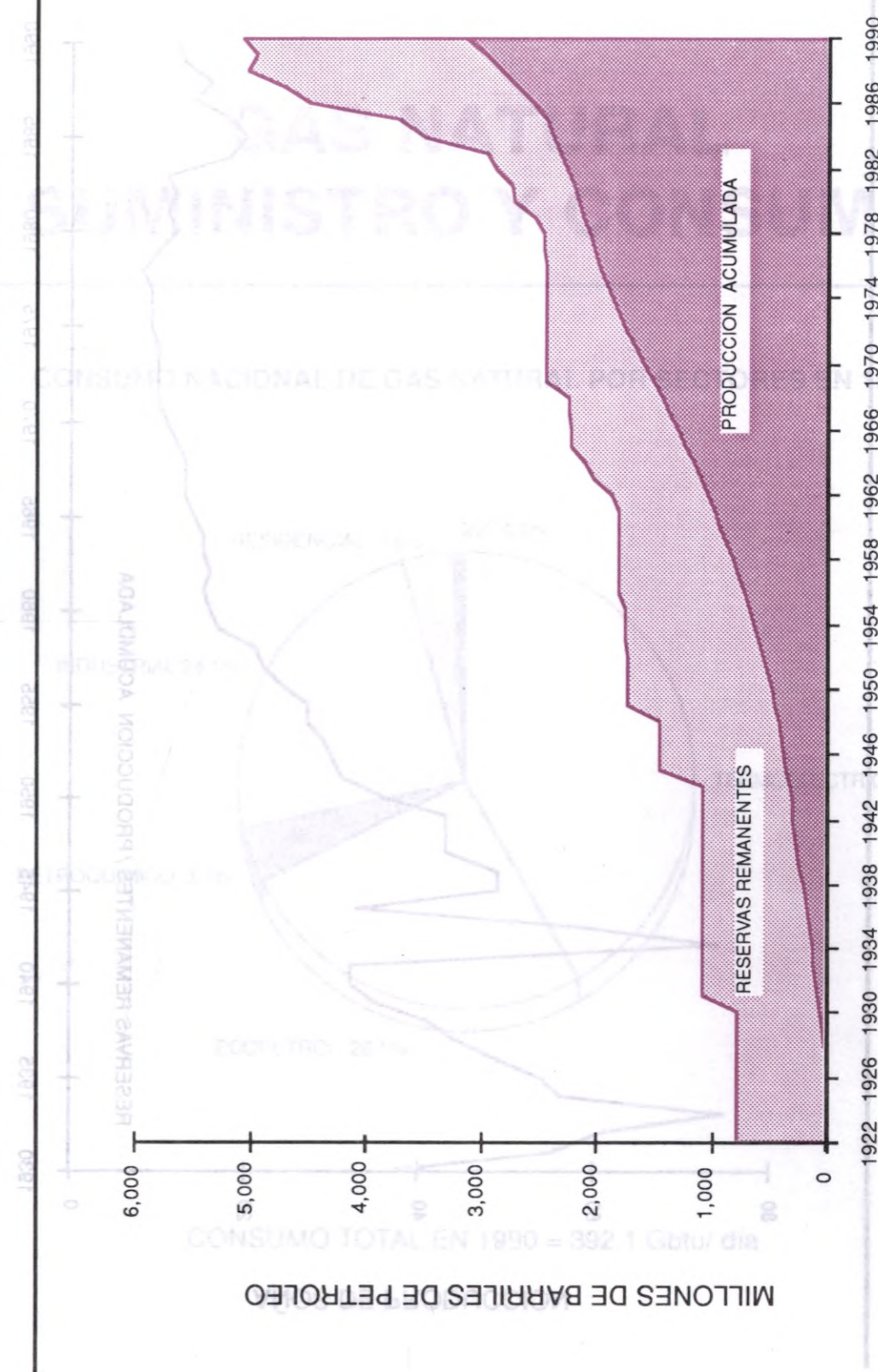
HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO [Mbbbl]

AÑOS	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION ANUAL	PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES	VIDA UTIL AÑOS
1957	1,812.9	45.74	787.81	1,025.1	22
1958	1,812.9	46.90	834.71	978.2	21
1959	1,812.9	53.58	888.29	924.6	17
1960	1,812.9	55.77	944.06	868.8	16
1961	1,812.9	53.25	997.31	815.6	15
1962	1,890.1	51.91	1,049.22	840.9	16
1963	2,036.3	60.34	1,109.56	926.7	15
1964	2,111.3	62.60	1,172.16	939.1	15
1965	2,237.6	72.67	1,244.83	992.8	14
1966	2,237.6	71.43	1,316.26	921.3	13
1967	2,252.0	68.58	1,384.84	867.2	13
1968	2,252.0	63.22	1,448.06	803.9	13
1969	2,463.1	76.81	1,524.87	938.2	12
1970	2,463.1	79.59	1,604.46	858.6	11
1971	2,463.1	78.47	1,682.93	780.2	10
1972	2,463.1	71.10	1,754.03	709.1	10
1973	2,463.1	66.84	1,820.87	642.2	10
1974	2,463.1	60.88	1,881.75	581.4	10
1975	2,463.1	56.76	1,938.50	524.6	9
1976	2,463.3	52.96	1,991.46	471.8	9
1977	2,468.4	49.79	2,041.25	427.1	9
1978	2,468.4	47.34	2,088.59	379.8	8
1979	2,564.2	45.04	2,133.63	430.6	10
1980	2,732.9	45.60	2,179.24	553.7	12
1981	2,759.0	48.84	2,228.07	530.9	11
1982	2,889.8	51.72	2,279.79	610.0	12
1983	2,970.4	55.52	2,335.31	635.1	11
1984	3,511.0	61.12	2,396.43	1,114.6	18
1985	3,749.4	64.42	2,460.85	1,288.5	20
1986	4,513.9	110.27	2,571.12	1,942.8	18
1987	4,739.8	140.63	2,711.76	2,028.0	14
1988	5,045.1	137.18	2,848.93	2,196.2	16
1989	4,966.8	147.62	2,989.30	1,977.5	13
1990**	4,195.0	160.60	3,149.90	1,949.0	12

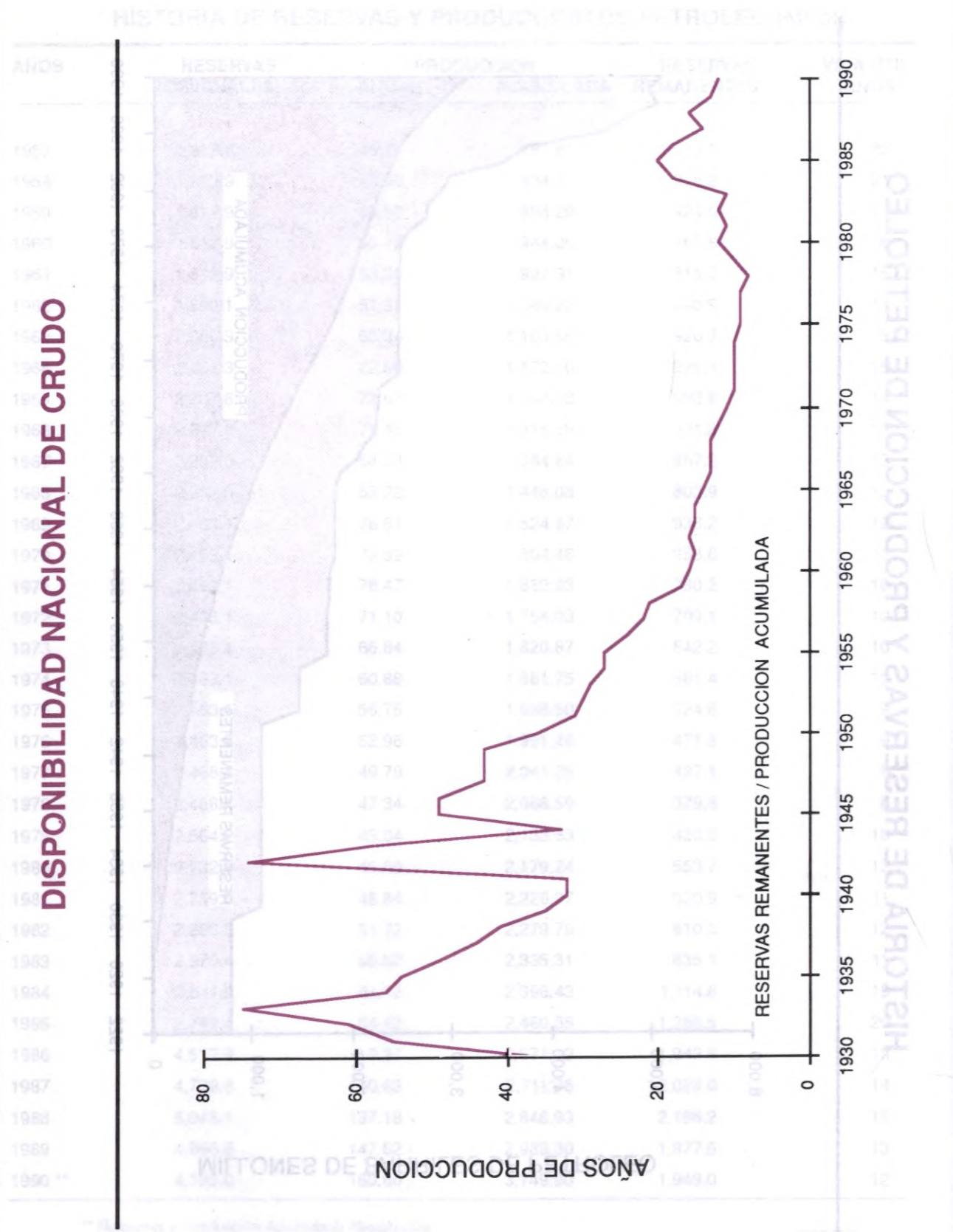
** Reservas y Producción Acumulada Revaluadas.

Fuente: Ecopetrol, División de Planeación Operativa.

HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO



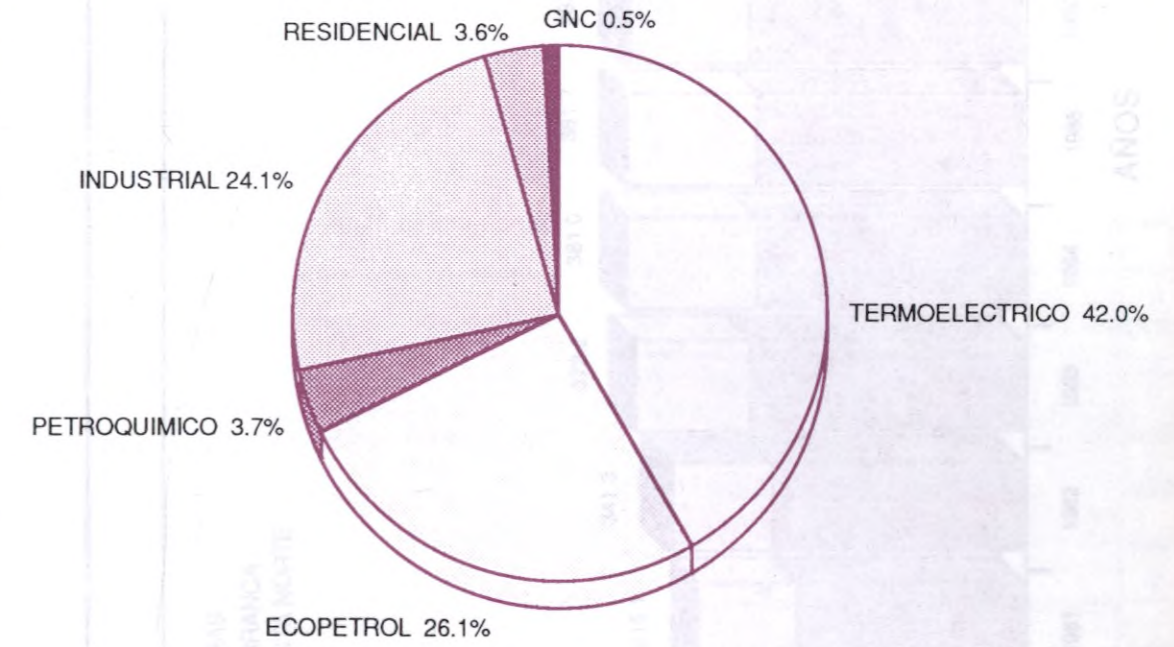
DISPONIBILIDAD NACIONAL DE CRUDO



Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planificación Operativa

GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO

CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES EN 1990

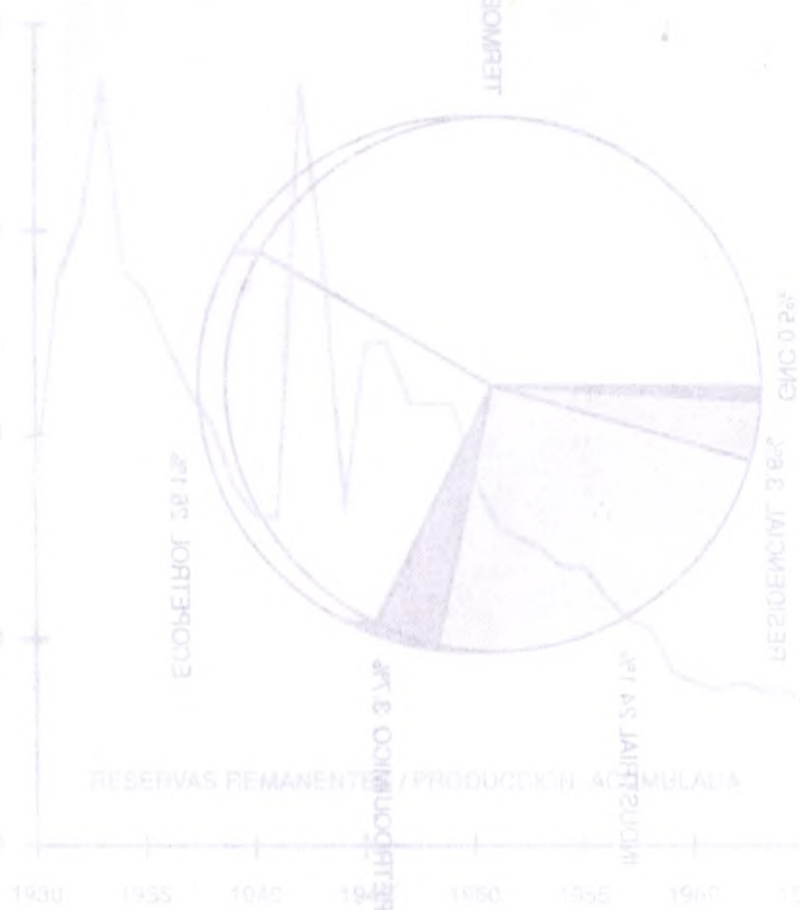


CONSUMO TOTAL EN 1990 = 392.1 Gbtu/ día

DISPONIBILIDAD NACIONAL DE CRUDO

AÑOS DE PRODUCCION

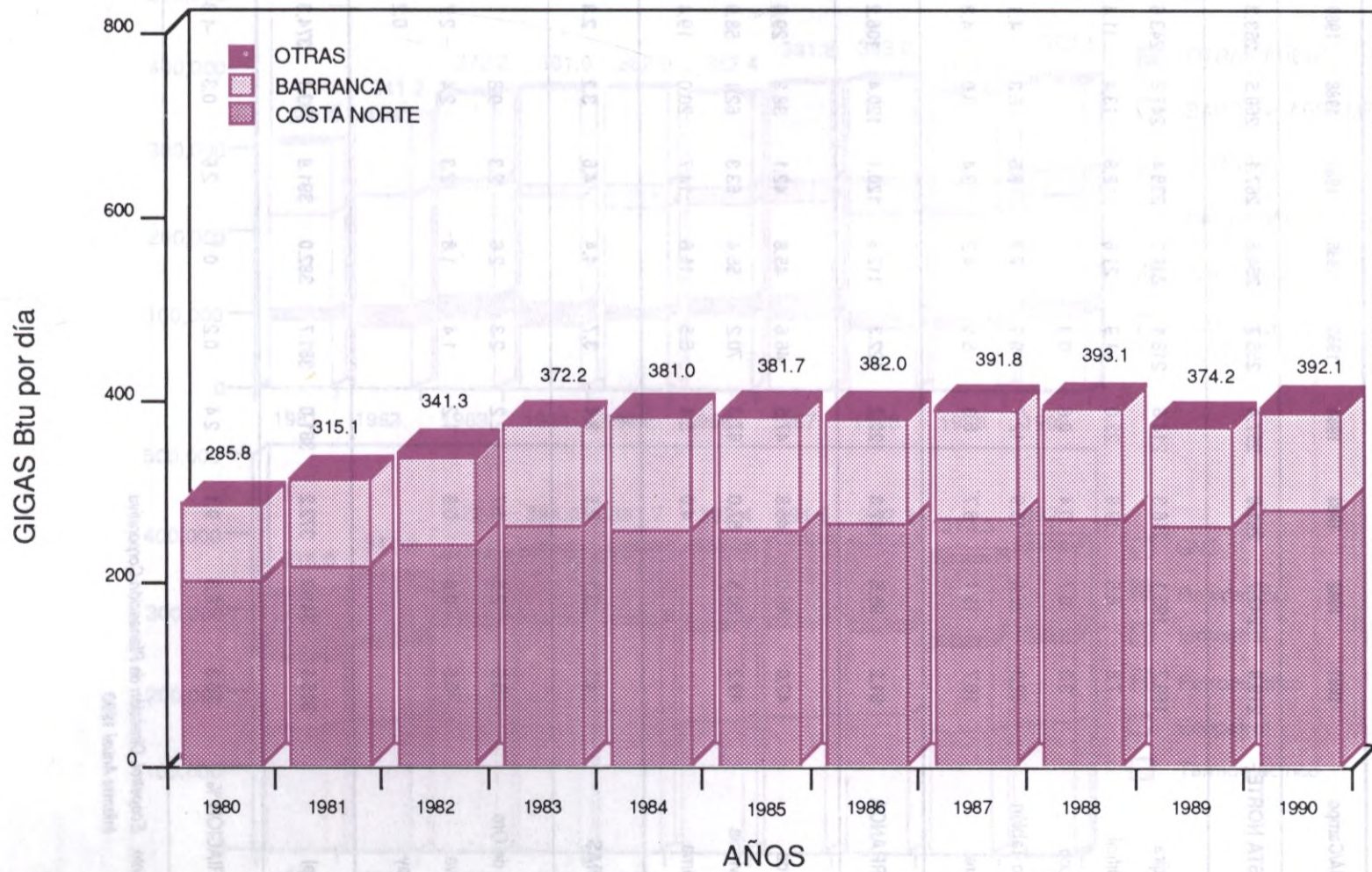
CONSUMO TOTAL EN 1980 = 385.1 GPTM dia



COMBUSTION NACIONAL DE GAS NATURAL POR SECTORES EN 1980

OMUSIMOS Y COMUSIMOS

SUMINISTRO DE GAS NATURAL

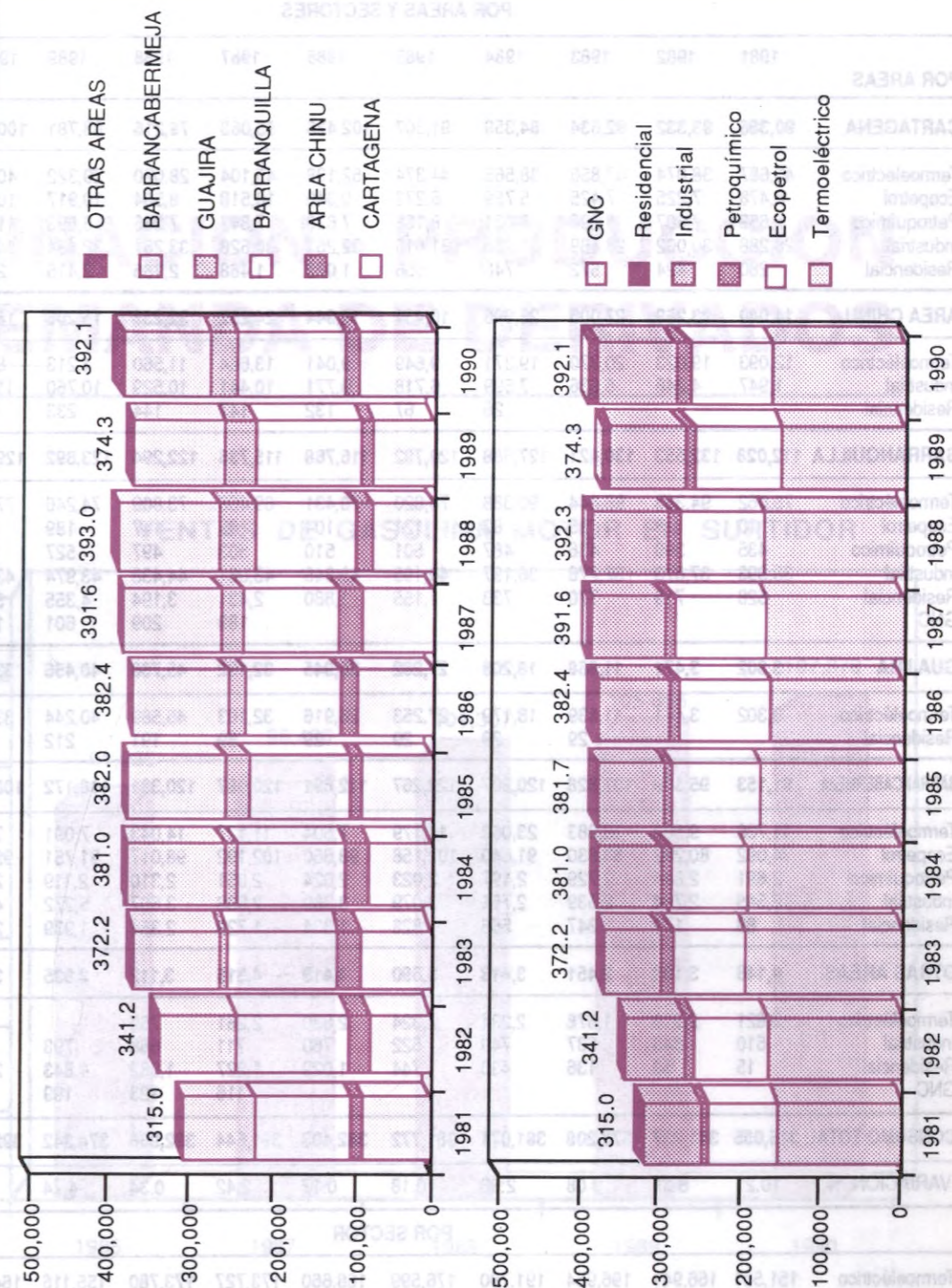


SUMINISTRO DE GAS NATURAL - [GBtu/día]
POR ZONA/CAMPO

ZONA/Campo	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION %
COSTA NORTE	219.8	242.7	261.9	257.4	255.7	264.8	267.1	269.5	263.3	280.1	6.4
Guajira	159.7	195.1	216.3	214.8	218.1	231.3	238.4	247.8	243.6	261.7	7.4
El Dificil	7.8	6.5	19.6	23.0	21.9	21.6	18.8	13.4	11.4	10.0	-12.2
Cicuco	3.3	0.7	0.4	0.6	0.3						
Jobo-Tablón	32.3	25.3	18.9	12.7	9.9	7.7	6.5	5.3	4.1	3.4	-15.9
Sucre	16.7	15.1	6.7	6.3	5.5	4.2	3.4	3.0	4.3	5.1	16.3
BARRANCA	91.2	95.5	107.8	120.2	122.3	112.8	120.1	120.4	108.2	108.6	0.4
Payoa	42.0	45.0	46.8	47.5	46.6	45.8	42.1	38.3	29.9	29.3	-1.8
Provincia	49.2	50.5	57.0	67.3	70.2	55.4	63.3	62.1	58.9	62.8	6.5
Lisama			4.0	5.4	5.5	11.6	14.7	20.0	19.4	16.5	-14.8
OTRAS	4.1	3.1	2.5	3.4	3.7	4.4	4.6	3.2	2.8	3.4	21.3
Río de Oro	3.6	2.5	1.7	2.2	2.3	2.6	2.3	0.8			
Neiva	0.5	0.6	0.8	1.2	1.4	1.8	2.3	2.4	2.7	2.7	1.8
Apiay									0.2	0.7	
Total	315.1	341.3	372.2	381.0	381.7	382.0	391.8	393.1	374.3	392.2	4.8
VARIACION %	10.3	8.3	9.1	2.4	0.2	0.1	2.6	0.3	-4.8	4.8	

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa
 Informe Anual 1990

CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL



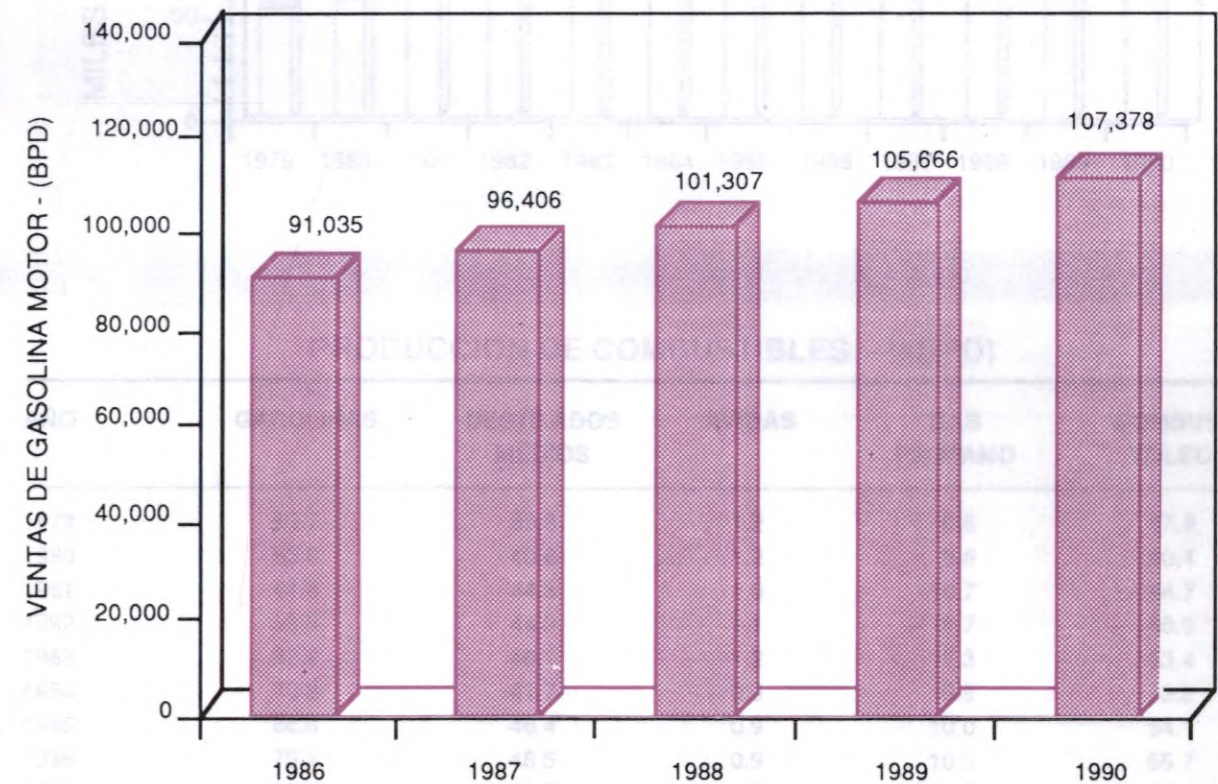
CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL - [MBtu/día]

POR AREAS Y SECTORES											
POR AREAS	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION %
CARTAGENA	90,386	83,332	92,634	84,359	91,307	102,436	95,063	79,216	83,781	100,049	19.42
Termoeléctrico	45,687	38,074	47,850	38,565	44,374	52,138	45,104	28,020	29,322	40,986	39.78
Ecopetrol	8,478	7,225	7,425	5,789	6,273	9,340	10,518	8,504	10,917	10,283	-5.81
Petroquímico	7,653	7,607	8,298	8,021	8,188	7,623	7,347	7,246	8,693	11,559	32.97
Industrial	28,288	30,002	28,489	31,238	31,616	32,263	30,626	33,261	32,434	34,390	6.03
Residencial	280	424	572	746	856	1,072	1,468	2,185	2,415	2,831	17.23
AREA CHINU	14,040	23,269	27,006	26,996	16,434	18,944	24,252	22,233	15,206	16,726	10.00
Termoeléctrico	12,093	19,023	20,370	19,371	9,649	9,041	13,664	11,560	4,213	5,414	28.51
Industrial	1,947	4,246	6,636	7,599	6,718	9,771	10,441	10,529	10,760	11,247	4.53
Residencial				26	67	132	147	144	233	65	-72.10
BARRANQUILLA	112,028	132,553	130,421	127,888	120,792	116,768	115,735	122,294	123,892	129,364	4.42
Termoeléctrico	75,062	94,363	96,844	90,388	78,820	70,431	69,468	73,809	74,246	77,809	4.80
Ecopetrol	10	8	95	83	121	104	83	147	189	163	-13.76
Petroquímico	435	390	436	487	501	510	503	497	527	570	8.16
Industrial	35,993	37,073	32,276	36,197	40,195	43,843	43,061	44,438	43,974	43,840	-0.30
Residencial	528	719	770	733	1,155	1,880	2,431	3,194	4,355	5,476	25.74
GNC							189	209	601	1,506	150.58
GUAJIRA	3,302	3,471	11,868	18,208	27,282	26,945	32,192	45,780	40,456	33,763	-16.54
Termoeléctrico	3,302	3,471	11,839	18,179	27,253	26,916	32,103	45,589	40,244	33,452	-16.88
Residencial			29	29	29	29	89	191	212	311	46.70
BARRANCABERMEJA	91,153	95,509	107,828	120,207	122,267	112,891	120,087	120,331	108,172	108,813	0.59
Termoeléctrico	11,736	9,500	18,383	23,053	14,179	7,504	11,127	14,043	7,091	7,124	0.47
Ecopetrol	74,092	80,282	83,830	91,640	102,158	98,660	102,192	98,017	91,751	92,060	0.34
Petroquímico	2,691	2,844	2,729	2,197	2,023	2,024	2,051	2,310	2,119	2,273	7.27
Industrial	2,545	2,704	2,539	2,751	3,079	3,369	2,988	3,607	5,272	4,477	-15.08
Residencial	89	179	347	566	828	1,334	1,729	2,354	1,939	2,879	48.48
OTRAS AREAS	4,146	3,103	2,451	3,413	3,690	4,419	4,315	3,112	2,835	3,462	22.12
Termoeléctrico	3,621	2,510	1,678	2,234	2,324	2,630	2,261	759			
Industrial	510	543	637	749	622	760	711	668	793	628	-20.81
Residencial	15	50	136	430	744	1,029	1,227	1,562	1,843	2,636	43.03
GNC							116	123	199	198	-0.50
CONSUMO TOTAL	315,055	341,237	372,208	381,071	381,772	382,403	391,644	392,966	374,342	392,177	4.76
VARIACION, %	10.21	8.31	9.08	2.38	0.18	0.17	2.42	0.34	-4.74	4.76	
POR SECTOR											
Termoeléctrico	151,501	166,941	196,964	191,790	176,599	168,660	173,727	173,780	155,116	164,785	6.23
Ecopetrol	82,580	87,515	91,350	97,512	108,552	108,104	112,793	106,668	102,857	102,506	-0.34
Petroquímico	10,779	10,841	11,463	10,705	10,712	10,157	9,901	10,053	11,339	14,402	27.01
Industrial	69,283	74,568	70,577	78,534	82,230	90,006	87,827	92,503	93,233	94,581	1.45
Residencial	912	1,372	1,854	2,530	3,679	5,476	7,091	9,630	10,997	14,196	29.09
GNC	0	0	0	0	0	0	305	332	800	1,704	113.00

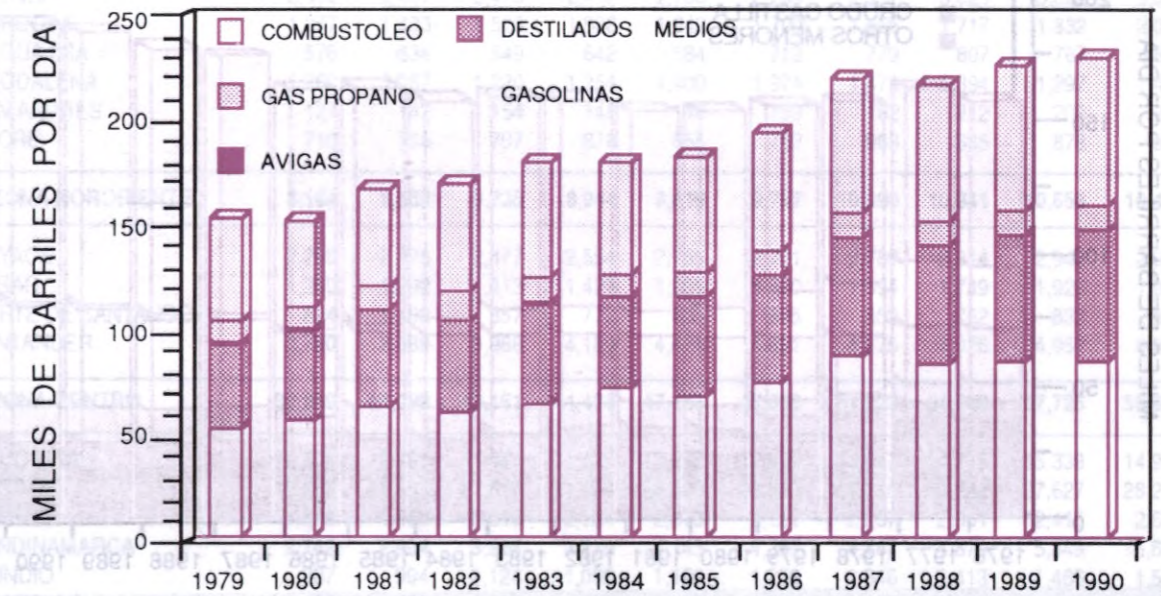
Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

REFINACION - PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS

VENTAS DE GASOLINA MOTOR EN SURTIDOR



PRODUCCION DE COMBUSTIBLES

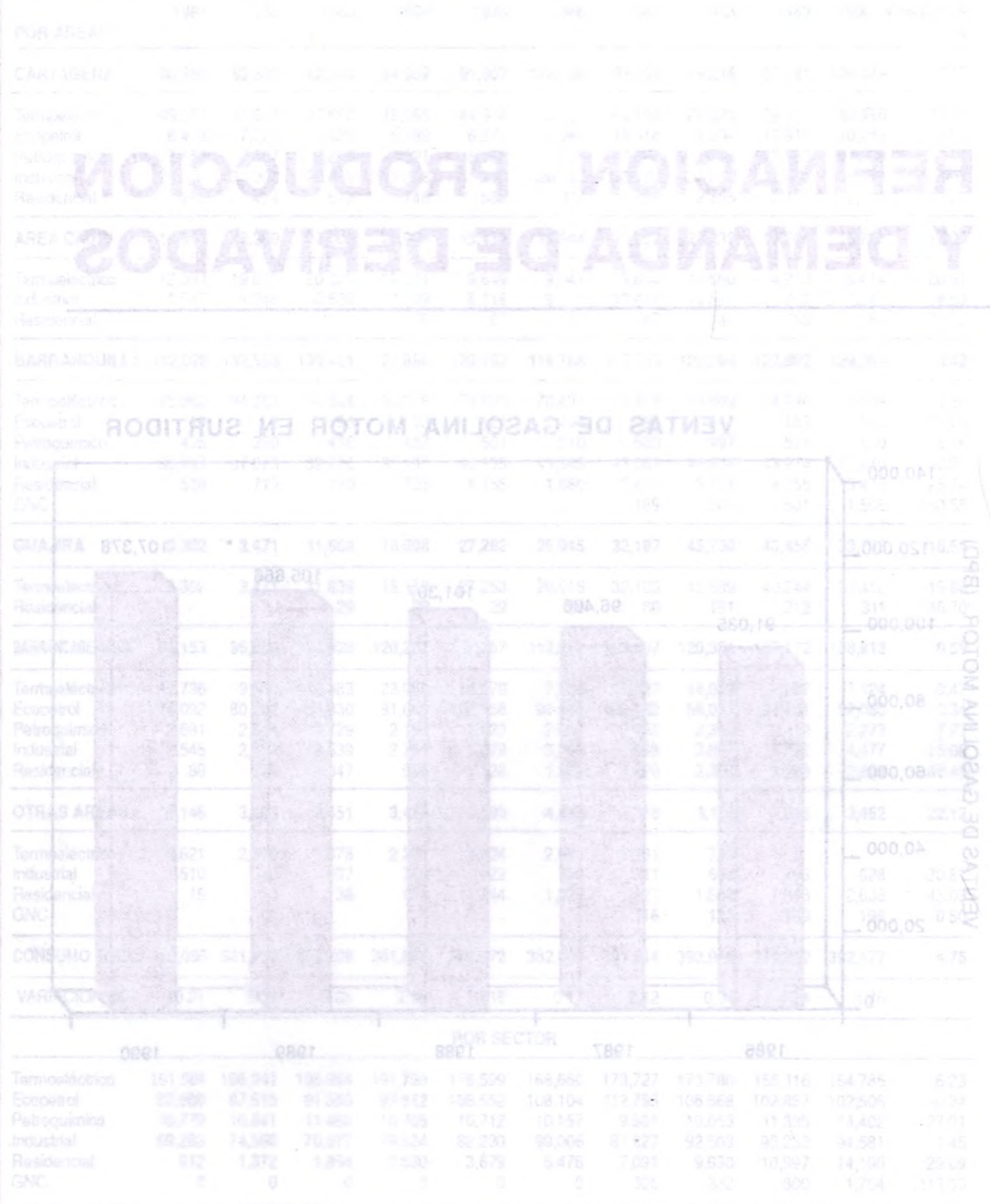


PRODUCCION DE COMBUSTIBLES - [KBPD]

AÑO	GASOLINAS	DESTILADOS MEDIOS	AVIGAS	GAS PROPANO	COMBUSTOLEO
1979	50.7	39.8	1.2	9.6	47.8
1980	55.5	40.6	1.2	9.6	40.4
1981	61.8	44.3	1.0	10.7	44.7
1982	58.5	44.3	1.1	11.7	50.0
1983	62.8	46.1	1.2	11.3	53.4
1984	70.3	41.7	0.9	9.5	53.2
1985	66.6	46.4	0.9	10.0	54.1
1986	75.1	48.5	0.9	10.5	55.7
1987	85.1	54.7	0.7	10.3	63.2
1988	81.7	54.9	0.7	10.1	63.4
1989	82.7	59.1	0.7	10.3	67.6
1990	83.1	60.3	0.8	10.8	69.2

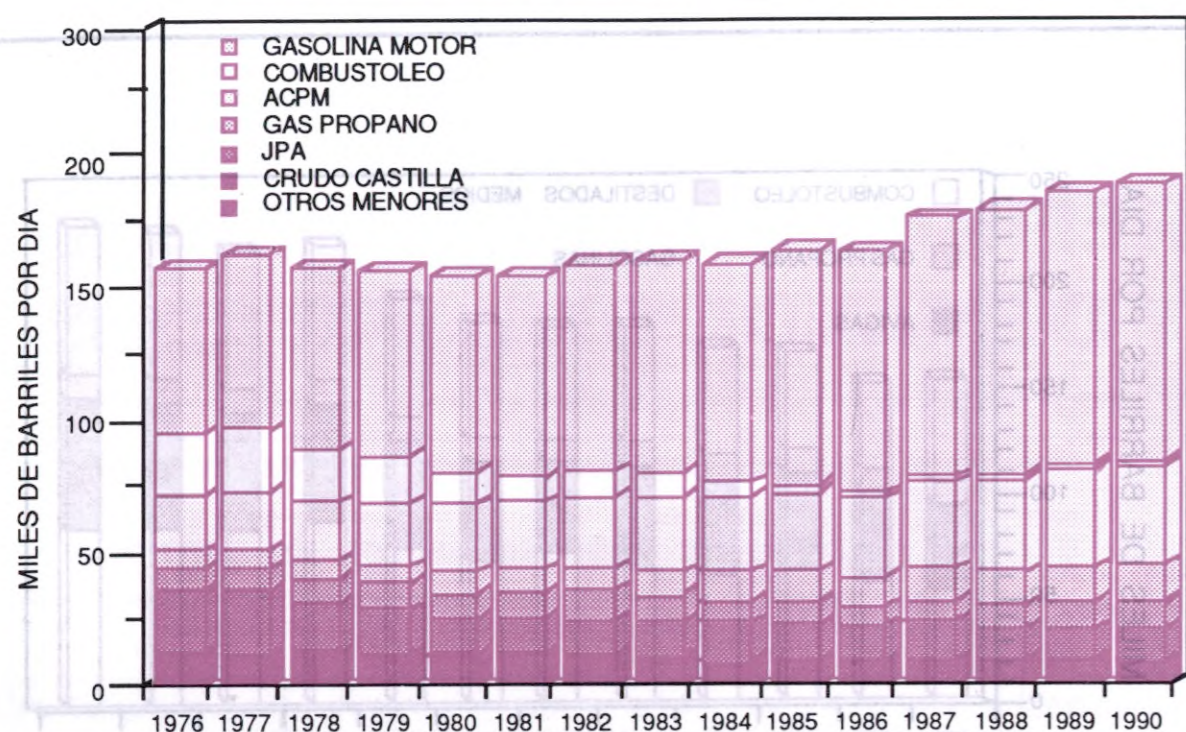
Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

Fuente: Informe Anual 1990



Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

DEMANDA DE COMBUSTIBLES



DEMANDA DE COMBUSTIBLES - [kBDP]

AÑO	GASOLINA MOTOR	COCINOL - BENCINA IND.	AVIGAS	ACPM Y DIESEL MARINO	QUEROSENO	TURBOCOM-BUSTIBLE (JPA)	GAS PROPANO	COMBUS-TOLEO	CRUDO CASTILLA
1976	61.9	3.9	0.9	20.3	8.5	7.2	7.9	24.0	24.0
1977	65.2	4.0	1.0	20.9	8.2	7.9	7.5	24.2	24.2
1978	69.4	4.4	1.0	21.4	8.2	8.7	7.2	19.0	19.0
1979	71.0	4.5	0.9	23.0	7.9	9.2	6.8	17.0	17.0
1980	72.8	4.5	1.0	24.9	6.7	9.1	7.7	12.5	15.1
1981	74.0	5.0	1.1	25.6	6.4	10.5	7.7	10.2	13.8
1982	76.8	5.2	1.0	26.7	5.6	11.5	8.1	10.6	13.9
1983	80.1	5.2	0.9	27.7	5.2	10.6	9.3	9.1	13.7
1984	82.7	5.0	0.8	28.5	4.8	9.2	9.9	5.3	13.6
1985	88.1	4.9	0.7	30.2	4.8	9.1	10.1	3.7	13.0
1986	91.0	4.9	0.6	29.5	4.6	8.2	10.5	2.3	12.5
1987	96.4	4.9	0.7	32.2	4.6	8.9	11.2	2.9	14.2
1988	100.2	4.6	0.7	32.9	4.5	9.2	12.5	2.4	12.3
1989	104.7	4.5	0.7	35.7	4.1	10.0	13.0	1.6	12.6
1990	106.2	4.3	0.7	36.1	3.9	10.4	13.4	1.9	13.2

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

VENTAS DE GASOLINA MOTOR EN SURTIDOR [BPD]

POR DIVISION POLITICA

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ZONA NOROCCIDENTE	10,658	11,045	11,225	11,631	12,088	12,327	12,668	12,829	12,853	13,319
ATLANTICO	4,269	4,424	4,542	4,859	4,878	4,831	4,780	4,831	4,817	4,978
BOLIVAR	2,310	2,407	2,475	2,452	2,780	2,799	2,937	3,023	3,033	3,072
CORDOBA	1,377	1,433	1,518	1,588	1,642	1,700	1,556	1,717	1,832	2,019
LA GUAJIRA	576	634	549	642	584	712	779	807	787	671
MAGDALENA	1,289	1,287	1,220	1,264	1,400	1,374	1,471	1,394	1,297	1,401
SAN ANDRES	127	142	154	148	148	159	182	212	209	226
SUCRE	710	718	767	678	656	752	963	845	878	952
ZONA NORORIENTE	8,164	8,558	8,735	8,944	9,419	9,757	10,090	10,341	10,658	10,431
BOYACA	2,290	2,275	2,477	2,554	2,755	2,701	2,769	2,914	2,943	2,962
CESAR	1,260	1,292	1,413	1,429	1,435	1,530	1,594	1,749	1,926	1,968
NORTE DE SANTANDER	824	1,102	857	772	805	905	852	752	832	407
SANTANDER	3,790	3,889	3,988	4,189	4,424	4,621	4,875	4,926	4,957	5,094
ZONA CENTRO	39,859	41,029	43,161	44,438	47,145	48,830	51,923	54,949	57,726	58,903
ANTIOQUIA	10,514	10,691	11,041	11,432	12,232	12,805	13,867	14,716	15,338	14,976
BOGOTA	19,800	20,601	21,619	21,664	22,986	23,608	24,916	26,362	27,627	28,201
CALDAS	1,845	1,866	2,046	2,024	2,073	2,121	2,237	2,301	2,418	2,636
CUNDINAMARCA	2,742	2,904	3,288	3,979	4,145	4,367	4,487	4,879	5,349	5,690
QUINDIO	987	994	1,124	1,096	1,190	1,250	1,346	1,413	1,466	1,547
RISARALDA	1,468	1,438	1,492	1,576	1,606	1,747	1,899	2,014	2,101	2,250
TOLIMA	2,503	2,535	2,551	2,667	2,913	2,932	3,171	3,264	3,427	3,603
ZONA SUROCCIDENTE	13,531	14,077	14,973	14,923	15,952	16,131	17,163	18,439	20,053	20,779
CAUCA	971	1,317	1,349	1,265	1,192	1,228	1,285	1,331	1,366	1,399
CHOCO	132	147	119	144	186	201	210	249	474	441
HUILA	1,438	1,572	2,002	1,724	1,965	1,910	1,931	2,087	2,471	2,481
NARIÑO	1,250	1,039	1,164	1,373	1,819	1,710	2,046	2,081	2,012	1,985
PUTUMAYO	177	260	276	288	277	339	395	318	426	413
VALLE	9,563	9,742	10,063	10,129	10,513	10,743	11,296	12,373	13,304	14,060
ZONA SURORIENTE	1,815	2,124	2,031	2,727	3,537	3,990	4,562	4,749	4,376	3,946
AMAZONAS	19	5	1					50	75	69
ARAUCA	30	47	123	186	252	162	302	353	331	232
CAQUETA	381	476	154	545	617	862	986	947	793	724
CASANARE	23	15	126	179	213	400	442	510	333	344
GUAINIA								32	32	12
GUAVIARE					19	48	148	89	147	156
META	1,362	1,581	1,627	1,817	2,430	2,516	2,676	2,753	2,610	2,388
VAUPES										
VICHADA					6	2	8	15	55	21
TOTAL PAIS	74,027	76,833	80,125	82,663	88,141	91,035	96,406	101,307	105,666	107,378
VARIACION %	1.7	3.8	4.3	3.2	6.6	3.3	5.9	5.1	4.3	1.6

Fuente: Dirección de Planeación Corporativa

VENTAS DE GASOLINA MOTOR EN SUZUCO (LITROS)
POR DISTRITO

DISTRITO	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ZONA NOROCCIDENTE	10,828	11,015	11,202	11,389	11,576	11,763	11,950	12,137	12,324	12,511
ATLANTICO	4,289	4,476	4,663	4,850	5,037	5,224	5,411	5,598	5,785	5,972
BOLIVAR	3,710	3,897	4,084	4,271	4,458	4,645	4,832	5,019	5,206	5,393
CORDOBA	1,737	1,924	2,111	2,298	2,485	2,672	2,859	3,046	3,233	3,420
LA GUAJIRA	276	294	312	330	348	366	384	402	420	438
MACALENA	1,289	1,307	1,325	1,343	1,361	1,379	1,397	1,415	1,433	1,451
SAN ANDRES	127	145	163	181	199	217	235	253	271	289
SUCRE	719	737	755	773	791	809	827	845	863	881
ZONA NORORIENTE	8,184	8,371	8,558	8,745	8,932	9,119	9,306	9,493	9,680	9,867
BOYACA	5,270	5,457	5,644	5,831	6,018	6,205	6,392	6,579	6,766	6,953
BOGAR	1,280	1,397	1,514	1,631	1,748	1,865	1,982	2,099	2,216	2,333
MONTE DE SANTANDER	824	842	860	878	896	914	932	950	968	986
SANTANDER	3,790	3,977	4,164	4,351	4,538	4,725	4,912	5,099	5,286	5,473
ZONA CENTRO	24,829	25,016	25,203	25,390	25,577	25,764	25,951	26,138	26,325	26,512
ANTIOQUIA	10,814	11,001	11,188	11,375	11,562	11,749	11,936	12,123	12,310	12,497
BOGOTA	14,000	14,187	14,374	14,561	14,748	14,935	15,122	15,309	15,496	15,683
CAJACA	1,218	1,236	1,254	1,272	1,290	1,308	1,326	1,344	1,362	1,380
CUNDIAMARCA	5,745	5,932	6,119	6,306	6,493	6,680	6,867	7,054	7,241	7,428
QUINDIO	987	1,005	1,023	1,041	1,059	1,077	1,095	1,113	1,131	1,149
RISARALDA	1,488	1,506	1,524	1,542	1,560	1,578	1,596	1,614	1,632	1,650
TOLEMA	2,503	2,521	2,539	2,557	2,575	2,593	2,611	2,629	2,647	2,665
ZONA SUROCCIDENTE	14,821	15,008	15,195	15,382	15,569	15,756	15,943	16,130	16,317	16,504
CAUCA	8,887	9,074	9,261	9,448	9,635	9,822	10,009	10,196	10,383	10,570
CHOCO	1,280	1,397	1,514	1,631	1,748	1,865	1,982	2,099	2,216	2,333
HUILA	1,737	1,924	2,111	2,298	2,485	2,672	2,859	3,046	3,233	3,420
NAHUA	1,289	1,307	1,325	1,343	1,361	1,379	1,397	1,415	1,433	1,451
PUTUMAYO	987	1,005	1,023	1,041	1,059	1,077	1,095	1,113	1,131	1,149
VALLE	2,503	2,521	2,539	2,557	2,575	2,593	2,611	2,629	2,647	2,665
ZONA SURORIENTE	2,719	2,806	2,893	2,980	3,067	3,154	3,241	3,328	3,415	3,502
AMAZONAS	1,280	1,397	1,514	1,631	1,748	1,865	1,982	2,099	2,216	2,333
ARAUCA	3,710	3,897	4,084	4,271	4,458	4,645	4,832	5,019	5,206	5,393
CAQUETA	1,737	1,924	2,111	2,298	2,485	2,672	2,859	3,046	3,233	3,420
CASANARE	276	294	312	330	348	366	384	402	420	438
GUAVIARE	1,289	1,307	1,325	1,343	1,361	1,379	1,397	1,415	1,433	1,451
META	127	145	163	181	199	217	235	253	271	289
VAPUES	719	737	755	773	791	809	827	845	863	881
VICHADA	276	294	312	330	348	366	384	402	420	438
TOTAL PAIS	107,321	109,182	111,043	112,904	114,765	116,626	118,487	120,348	122,209	124,070
VARIACION %	1.3	1.7	2.1	2.5	2.9	3.3	3.7	4.1	4.5	4.9

Fuente: Dirección de Planeación Económica y Social, Bogotá, Colombia, 1991

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO (pulg)	LONGITUD (km)	CAPACIDAD (BARRIL/DIA)
------------------	----------------	-----------------	---------------	------------------------

EN OPERACION

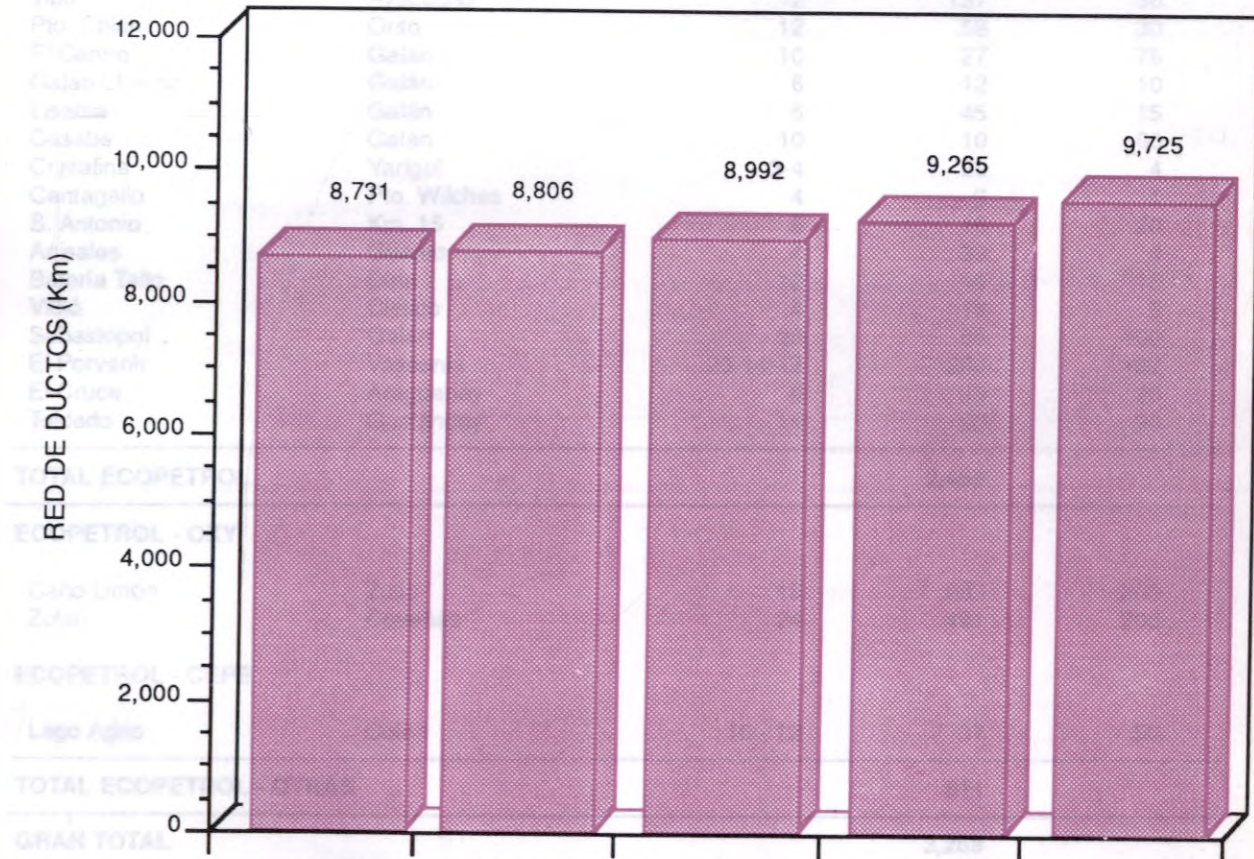
Aracataca	Aracataca	8	18	18
Comuneros	Comuneros	8	18	18
Linea	Linea	8	18	18
Puerto Sagar	Puerto Sagar	8	18	18
Yamora	Yamora	8	18	18
Yuma	Yuma	8	18	18
Aracataca	Aracataca	8	18	18
Aracataca	Aracataca	8	18	18
Comuneros	Comuneros	8	18	18
Linea	Linea	8	18	18
Puerto Sagar	Puerto Sagar	8	18	18
Yamora	Yamora	8	18	18
Yuma	Yuma	8	18	18

TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS

EQUIPEPETROL

Aracataca	Aracataca	8	18	18
Comuneros	Comuneros	8	18	18
Linea	Linea	8	18	18
Puerto Sagar	Puerto Sagar	8	18	18
Yamora	Yamora	8	18	18
Yuma	Yuma	8	18	18
Aracataca	Aracataca	8	18	18
Aracataca	Aracataca	8	18	18
Comuneros	Comuneros	8	18	18
Linea	Linea	8	18	18
Puerto Sagar	Puerto Sagar	8	18	18
Yamora	Yamora	8	18	18
Yuma	Yuma	8	18	18

RED NACIONAL DE TRANSPORTE



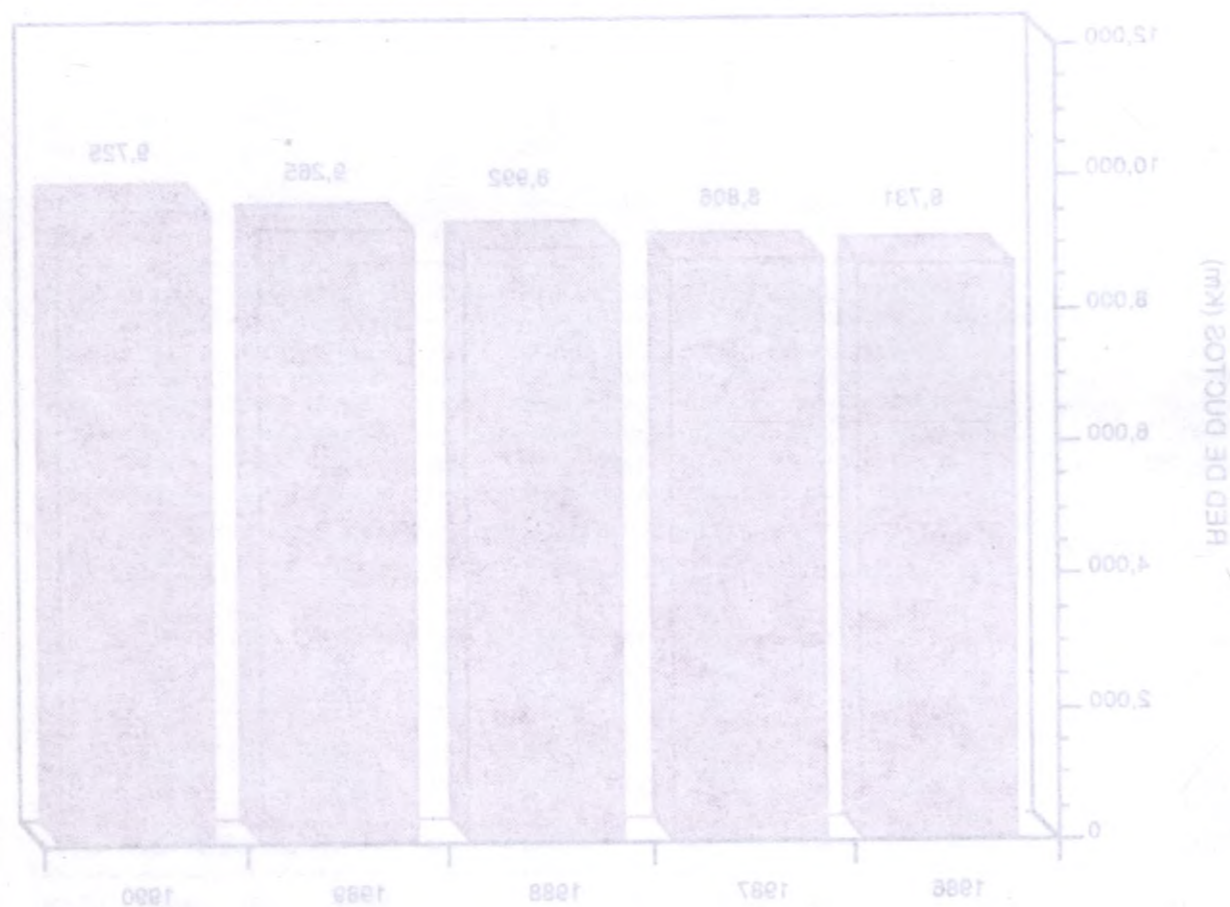
EN PROYECTO

Variación	20	31	120
-----------	----	----	-----

Fuente: Ecopetrol, Oficina Operativa, Informe Anual 1991

TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS

RED NACIONAL DE TRANSPORTE



REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

ECOPETROL
OLEODUCTOS
Diciembre 31 de 1990

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
EN OPERACION				
ECOPETROL				
Ayacucho	Coveñas	12-14	273	35
Ayacucho	Comuneros	8	149	18
Comuneros	Galán	14	38	65
Dina	Puerto Salgar	12	314	68
Puerto Salgar	Vasconia	16-12	75	78
Vasconia	Galán	20-12-16	170	67
Yarirí	Comuneros	18	21	30
Apiay	El Porvenir	10-12	125	29
Araguaney	El Porvenir	12-14	103	50
Cicuco	Retiro	12	14	20
Orito	Tumaco	10-14-18	310	100
Tibú	Ayacucho	12	137	38
Pto. Colón	Orito	12	58	30
El Centro	Galán	10	27	76
Galán-LLanito	Galán	6	12	10
Lisama	Galán	6	45	15
Casabe	Galán	10	10	60
Cristalina	Yariguí	3-4	28	4
Cantagallo	Pto. Wilches	4	3	1
S. Antonio	Km. 15	6	16	20
Anisales	Guamo	4	39	4
Batería Tello	Dina	12	16	15
Violó	Cicuco	4	14	5
Sebastopol	Galán	20	80	100
El Porvenir	Vasconia	20-14-12	280	107
El Cruce	Araguaney	8	35	20
Toldado	Gualanday	14	60	30
TOTAL ECOPETROL			2,452	
ECOPETROL - OXY				
Caño Limón	Zulia	18	283	200
Zulia	Coveñas	24	491	200
ECOPETROL - CEPE				
Lago Agrio	Colón	10 - 12	37	50
TOTAL ECOPETROL - OTRAS			811	
GRAN TOTAL			3,263	
EN PROYECTO				
Vasconia	G. Galán	20	31	120

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS
ECOPETROL
COMBUSTOLEODUCTOS - PROPANODUCTOS**

Diciembre 31 de 1990

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPd]
COMBUSTOLEODUCTO				
Ayacucho	Coveñas	12 - 16	281	50
Coveñas	Cartagena	18	130	108
Galán	Ayacucho	18	187	75
TOTAL			598	
PROPANODUCTO				
Galán	Puerto Salgar	8	245	10
Puerto Salgar	Bogotá	6 - 8	140	10
TOTAL			385	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS
ECOPETROL
POLIDUCTOS
Diciembre 31 de 1990**

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPd]
EN OPERACION				
P. Colorados	Ayacucho	10-12	312	39
Ayacucho	Galán	8-14	187	35
Galán	Sebastopol	16-12	110	125
Sebastopol	Puerto Salgar	16	135	96
Puerto Salgar	Bogotá	10	137	60
Bogotá	El Dorado	6	10	15
Puerto Salgar	Mariquita	8	47	29
Mariquita	Cartago	6-8	161	23
Cartago	Yumbo	6	148	12
Buenaventura	Yumbo	6 - 8	100	18
Mariquita	Gualanday	6	120	15
Gualanday	Neiva	6-4	160	5
Sebastopol	Medellín	08-10-12	168	34
Medellín	Cartago	10	231	12
Cartago	Yumbo	10	148	16
Galán	B/manga	04-06-10	95	11
Cartagena	B/quilla	12	103	30
TOTAL			2,372	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS
ECOPETROL
GASODUCTOS
Diciembre 31 de 1990**

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPd]
EN OPERACION				
Isabel López	Sabanalarga	3	13	5
P. Colorados	Rodadero	2	8	10
Provincia	Payoa	6-8	12	25
R. Sogamoso	Galán	12	23	85
Galán	Termogalán	6	4	11
Río de Oro	Tibú	4	82	6
Batería Tello	Neiva	12	5	10
Dina	Tello	6	13	5
Ferticol	El Centro	6	12	15
Apiay	Bogotá	6	134	10
Pájaro	Maicao	3	72	15
TOTAL			378	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

EMPRESAS PARTICULARES
POLIDUCTOS - GASODUCTOS

Diciembre 31 de 1990

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
EN OPERACION					
POLIDUCTOS					
Intercol	Provincia	Payoa	3	12	10
Cities Service	Payoa	Galán	4	58	6
Terpel	Medellín	Rionegro	6	28	7
TOTAL				98	
GASODUCTOS [MPCD]					
Gas de Sant.	Payoa	Bucaramanga	6	56	20
Gas de Sant.	Bucaramanga	Cementos Diamante	4	9	10
Hocol	Tello	Batería Tello	6	3	2
Icel	Galán	Termogalán	10	4	12
Icel	Ballenas	Pájaro	6	4	25
Promigas	Dibulla	Ballenas	20	92	150
Promigas	Ballenas	B/quilla	20	287	250
Promigas	B/quilla	C/gena	20	112	200
Gas Nat. Col.	Cicuco	B/quilla	10	228	45
Gas Nat. Col.	Cicuco	Pinto	4	20	10
C. Sevice	Payoa	Galán	8	57	33
C. Sevice	Payoa	Galán	10	56	64
Antex	El Difícil	B/quilla	12	148	54
S. Andrés Dev.	Jobo Tablón	Mamonal	10	200	50
CerroMatoso	Jobo Tablón	Cerro Matoso	8	85	30
ECP-Hocol-ELF	Tocaría	Barquereña	4	31	10
ECP-Hocol-ELF	Barquereña	Trinidad	4	17	10
ECP-Hocol-ELF	Trinidad	Caño Garza	3	23	8
TOTAL				1,432	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS

EMPRESAS PARTICULARES OLEODUCTOS

Diciembre 31 de 1990

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
EN OPERACION					
Intercol	Buturama	Puerto Mosquito	4	17	5
Houston	Dina	San Ignacio	6	7	20
Chevron	Rio Zulia	Ayacucho	10	186	30
Petrocol	Andalucía	Aipe	6	23	10
Antex	El Difícil	Plato	6 - 10	85	14
Andian	Yariguí	Galán	10 - 12	38	48
Intercol	Provincia	Yariguí	8	53	37
Intercol	Payoa	Provincia	6	7	20
Texas	Velásquez	Galán	12	181	42
Texpet	Cocorná	Vasconia	12	6	40
Texpet	Palagua	Velásquez	6	9	30
Hocol	S. Francisco	Dina	10	20	50
ECP-Hocol-ELF	Caño Garza	Trinidad	6	23	5
ECP-Hocol-ELF	Trinidad	Barquereña	8	17	10
ECP-Hocol-ELF	Barquereña	Tocaría	8	31	10
ECP Hocol-ELF	Tocaría	Los Sabanales	8	16	15
ECP LASMO	Maní	El Porvenir	10	80	20
Hocol-ESSO-TOTAL	Tenay	Vasconia	20	400	70
TOTAL				1,199	
EN CONSTRUCCION					
Oleod. Colombia	Vasconia	Coveñas	24	483	135
Esso					

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1990

TRANSPORTE DE PETROLEO POR OLEODUCTOS DE ECOPETROL
[kBDP]

SECTORES	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
OLEODUCTOS DE ECOPETROL						
Ayacucho-B/bermeja	29.5	27.2	28.1	30.0	25.0	-16.7
Dina-B/bermeja (1)	44.0	57.0	62.2	68.4	56.6	-17.3
Dina-Velásquez (2)	18.5	13.3	16.9	13.9	11.8	-15.1
Galán-Ayacucho-Coveñas	27.0	18.3	32.7	37.4	37.8	1.1
Coveñas-Cartagena	35.6	59.0	63.5	70.8	61.0	-13.8
Orito-Tumaco (3)	16.0	30.8	22.9	14.2	12.8	-9.9
Araguaney - El Porvenir				5.5	29.1	429.1
Apiay - El Porvenir				5.3	21.5	305.7
El Porvenir - Vasconia				10.6	51.5	385.8
						19.9
OLEODUCTOS EN ASOCIACION						
Caño Limón-Coveñas	110.2	186.5	168.3	189.2	207.2	9.5
Lago Agrío-Colón		15.1	6.6	0.3	0.6	100.0

- (1) Incluye Oleoducto Central de los Llanos - CIB
(2) Diluyente entregado a la Texas
(3) Incluye el crudo Oriente de Ecuador que se transporta desde Mayo 5 de 1987

Fuente: Ecopetrol, Distrito de Oleoductos

TOTAL

Fuente: Ecopetrol, Distrito de Oleoductos, Informe Anual 1990

TRANSPORTE DE PRODUCTOS REFINADOS POR POLIDUCTOS
[kBDP]

Trayecto	1986	1987	1988	1989	1990	VARIACION % 90/89
Sectores Primarios						
B/bermeja-Bucaramanga	8.4	9.1	9.2	8.8	8.9	1.1
B/bermeja-Sebastopol	102.4	106.8	117.7	120.1	125.1	4.2
Buenaventura-Yumbo	8.0	9.3	4.4	6.8	7.1	4.4
Cartagena-Barranquilla	8.6	9.9	11.1	11.7	11.5	-1.7
Otros Sectores						
Sebastopol-Medellín (1)	17.6	18.4	26.4	28.2	29.2	3.5
Sebastopol-Puerto Salgar	84.3	87.8	90.8	91.4	92.5	1.2
Puerto Salgar-Bogotá	56.4	57.8	60.3	62.1	64.0	3.1
Puerto Salgar-Mariquita	25.8	28.0	28.1	26.8	26.3	-1.9
Mariquita-Manizales	18.2	19.0	18.7	16.8	16.0	-4.8
Mariquita-Gualanday	6.4	7.9	8.3	9.0	9.0	0.0
Gualanday-Neiva	3.6	3.4	3.7	4.1	4.0	-2.4
Manizales-Yumbo	9.8	9.7	9.2	7.1	12.7	78.9
Pozos colorados-B/bermeja	23.4	21.4	30.3	31.8	28.5	-10.4

(1) A partir de 1988 incluye el trayecto Medellín-Yumbo : 6.8(1988), 7.9(1989), 11.2 (1990)

Fuente: Ecopetrol, División Técnica.

TOTAL

Fuente: Ecopetrol, División Técnica.

TRANSPORTE TERRESTRE DE PETROLEO
[BPD]

Trayecto						VARIACION %	
	1986	1987	1988	1989	1990	90/89	
CARROTANQUE							
Dina-Velásquez							
Dina-Barrancabermeja							
Dina-La Dorada	6						
Dina-Guamo	3						
Ortega-La Dorada							
La Cañada-Dina		132	161	164	100	-39.0	
La Cañada-Guamo							
Apiay-Ayacucho							
Texas-Ayacucho	892			850	818	-3.8	
Apiay-Barrancabermeja							
Apiay-La Dorada	6,205	10,118	11,409	9,043			
Casanare-Barrancabermeja	7,051	9,300	7,903	7,100			
Santiago Lasmo-Ayacucho	645						
Santiago-Barrancabermeja		1,145	1,468	2,196			
Chichimene-La Dorada	491	547	538	532	80	-85.0	
Arauca-Barrancabermeja		2,162	2,074	385			
Arauca-Río Zulia				1,356	1,459	7.6	
Toqui Toqui-La Dorada		65					
Los Mangos-La Dorada		49					
Toldado-Guamo				2,661	1,938		
Maní-Araguaney							
SUBTOTAL	15,293	23,518	23,553	21,626	4,395	-79.7	
FERROCARRIL							
Dina-Barrancabermeja (1)							
Bonza-Barrancabermeja	86						
Gloria Norte-B/Bermeja (2)	143						
SUBTOTAL	229						
TOTAL	15,522	23,518	23,553	21,626	4,395	-79.7	

(1) Suspendido desde Mayo de 1986.
2) Transportado por Carrotanque desde Mayo 1986.

Fuente: Ecopetrol, División técnica.

TRANSPORTE MARITIMO DE HIDROCARBUROS - [kbb/año]

PUERTOS PARTIDA-DESTINO						VARIACION %	
	1986	1987	1988	1989	1990	90/89	
Tumaco-Cartagena (1)	1,205	484	706	292	0		
Cartagena-Buenaventura (2)	2,520	3,576	1,004	37	0		
Cartagena-Pozos Colorados (3)	2,478	3,921	4,331	4,891	3,468	-29.1	
Coveñas-Cartagena (4)	5,932	3,935	550	292	0		
Total	12,135	11,916	6,591	5,512	3,468	-37.1	

(1) Crudo Orito para la refinería de Cartagena.
(2) Derivados para consumo de la Zona Occidental del país.
(3) Excedentes de nafta virgen y gasolina motor hacia Barrancabermeja.
(4) Crudo para la refinería de Cartagena

Fuente: Ecopetrol, División Técnica.

TRANSPORTE FLUVIAL DE HIDROCARBUROS - [kbb/año]

TRAYECTO						VARIACION %	
	1986	1987	1988	1989	1990	90/89	
B/bermeja-Cartagena (1)	6,599	6,714	6,674	6,278	6,424	2.3	
Cartagena-B/bermeja (2)	944	884	1,037	1,387	1,825	31.6	
B/bermeja-B/quilla (3)	171	152	158	146	183	25.3	
Cicuco-Cartagena		70	239	255	256	0.0	
La Rompida-B/bermeja	20						
Plato-B/bermeja-C/gena (4)	6		5				
Pinto-B/bermeja		10					
Cartagena-B/bermeja (5)			5	37	37		
TOTAL	7,740	7,830	8,118	8,103	8,724	7.7	

(1) Combustóleo Pesado, Benceno de exportación y Avigas para Costa Norte.
(2) Diluyente para el combustóleo, gasóleo de Car, ACPM de Car.
(3) Ciclohexano para Monómeros Colombo-Venezolanos
(4) Fondos de la refinería de Plato.
(5) Avigas Importado.

Fuente: Ecopetrol, División Técnica.

AVARIACION %	1990	1989	1988	1987	1986	1985
Turcos-Caragena (1)	1.300	1.200	1.100	1.000	900	800
Caragena-Buenavista (2)	3.578	3.400	3.200	3.000	2.800	2.600
Caragena-Pozos (3)	3.478	3.300	3.100	2.900	2.700	2.500
Caragena-Caragena (4)	2.925	2.800	2.700	2.600	2.500	2.400
Total	11.281	10.700	10.100	9.500	8.900	8.300

(1) Grupo Orto para la refinería de Caragena.
 (2) Grupo para consumo de la zona occidental del país.
 (3) Excedente de nafta virgen - gasolina motor hacia Barranquilla.
 (4) Grupo para la refinería de Caragena.

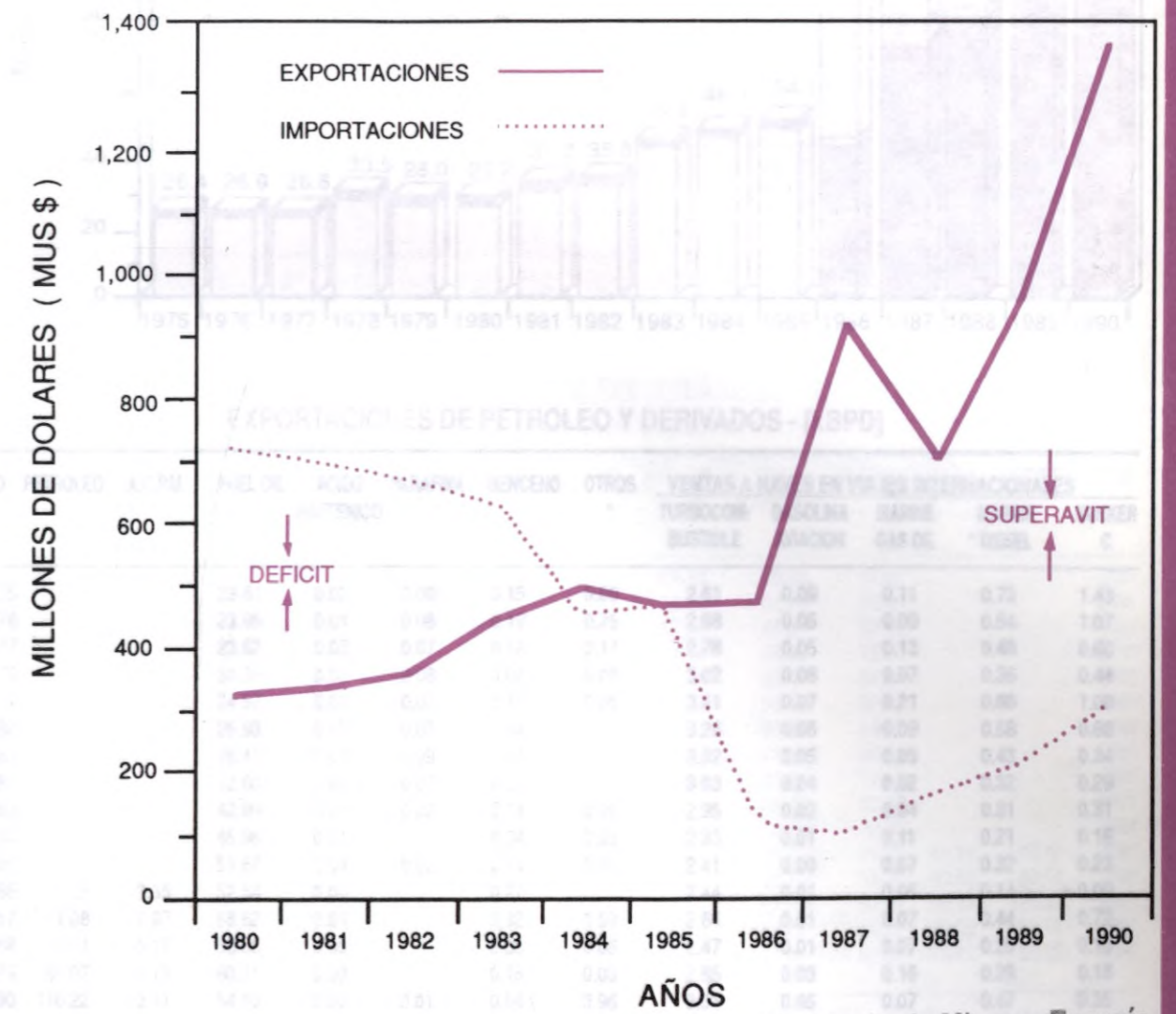
AVARIACION %	1990	1989	1988	1987	1986	1985
Breimeja-Caragena (1)	8.524	8.378	8.274	8.174	8.078	7.978
Caragena-Breimeja (2)	1.825	1.787	1.707	1.644	1.584	1.524
Breimeja-Bujía (3)	183	148	158	165	172	179
Grupo-Caragena	258	258	239	20	20	20
La Bomba-Breimeja						
Plata-Breimeja-Ciudad (4)						
Pinar-Breimeja						
Caragena-Breimeja (5)	37	37	8			
TOTAL	10.827	10.500	10.280	10.000	9.700	9.400

(1) Combustión Pesado, Bateria de exportación y Avigas para Costa Rica.
 (2) Diluyente para el combustible gasolina de Car, ACPM de Car.
 (3) Colocación para los motores Colombo-Venezolano.
 (4) Fondería de la refinería de Plata.
 (5) Avigas importado.

Fuente: Ecopetrol, División Técnica.

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

BALANZA COMERCIAL DE HIDROCARBUROS



Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

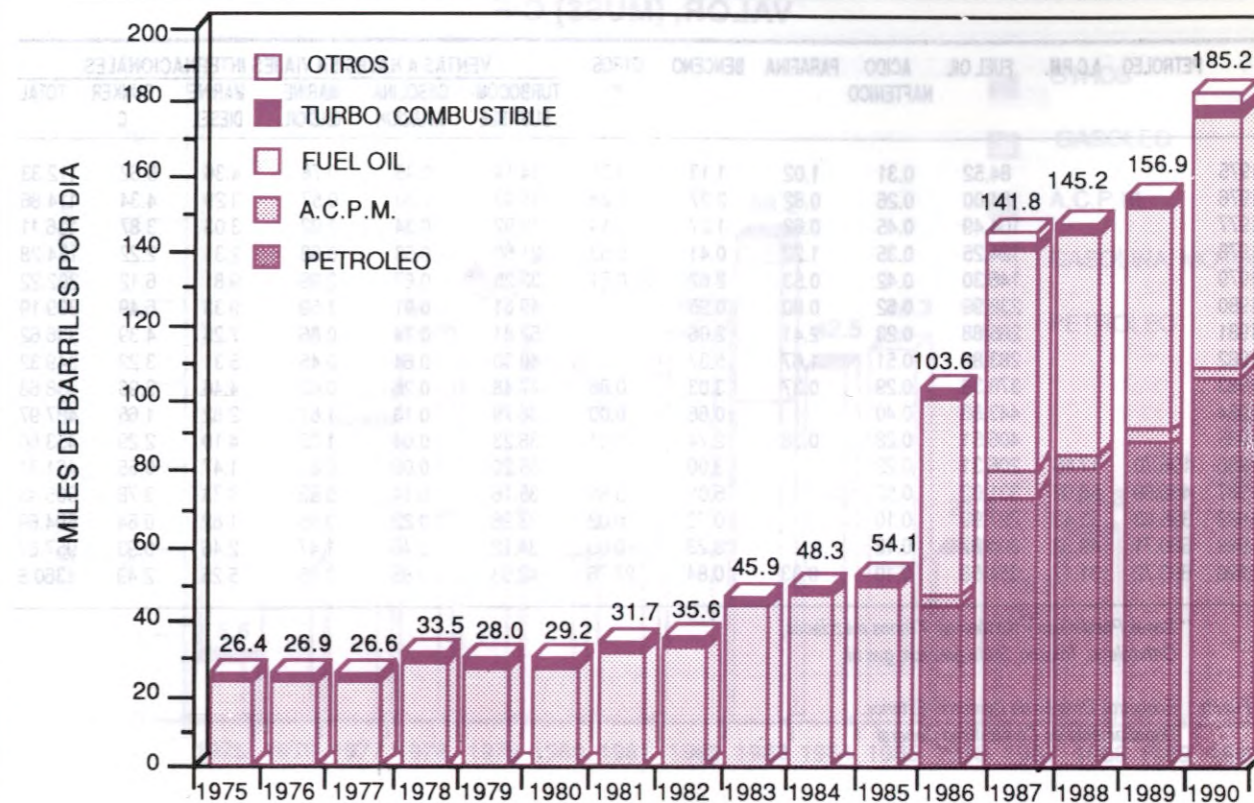
COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

BALANZA COMERCIAL DE HIDROCARBUROS



Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA

EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS



EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS - [KBPD]

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS	VENTAS A NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES				
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C
1975			23.81	0.02	0.09	0.15	0.00	2.61	0.09	0.11	0.73	1.43
1976			23.95	0.01	0.08	0.19	0.25	2.68	0.05	0.09	0.54	1.07
1977			23.62	0.02	0.07	0.12	0.17	2.78	0.05	0.13	0.48	0.80
1978			30.36	0.02	0.08	0.02	0.09	3.02	0.08	0.07	0.36	0.44
1979			24.57	0.02	0.03	0.10	0.05	3.41	0.07	0.21	0.86	1.00
1980			25.93	0.02	0.03	0.04		3.26	0.06	0.09	0.58	0.66
1981			28.41	0.01	0.09	0.08		3.32	0.05	0.05	0.43	0.34
1982			32.60	0.01	0.07	0.25		3.03	0.04	0.02	0.32	0.29
1983			42.89	0.01	0.02	0.14	0.05	2.95	0.02	0.04	0.31	0.31
1984			45.96	0.01		0.04	0.05	2.33	0.01	0.11	0.21	0.16
1985			51.67	0.01	0.02	0.14	0.05	2.41	0.00	0.07	0.32	0.23
1986	45.25	3.35	52.58	0.00		0.27		2.44	0.01	0.06	0.14	0.09
1987	71.08	7.97	58.62	0.01		0.32	1.50	2.64	0.01	0.07	0.44	0.72
1988	78.61	5.17	58.86	0.00		0.05	0.06	2.47	0.01	0.07	0.20	0.15
1989	88.07	6.13	60.11	0.00		0.15	0.03	2.65	0.03	0.16	0.28	0.16
1990	110.22	3.91	64.10	0.00	0.01	0.04	3.96	3.01	0.05	0.07	0.47	0.35

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior
Departamento de Contabilidad General
* Bases Parafrénicas y Nafténicas, Xilenos Mezclados, Orthoxileno, Tolueno, Soda Gastada, Gasóleo.

EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS VALOR, [MUS\$] CIF

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS **	VENTAS A NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES					TOTAL
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C	
1975			84.52	0.31	1.02	1.13	0.01	14.14	0.45	0.78	4.36	5.62	112.33
1976			84.00	0.26	0.62	2.27	2.28	16.93	0.30	0.57	3.29	4.34	114.86
1977			104.49	0.45	0.62	1.27	1.19	19.92	0.34	0.92	3.03	3.87	136.11
1978			124.25	0.35	1.22	0.41	0.63	21.68	0.53	0.68	2.31	2.22	154.28
1979			146.30	0.42	0.53	2.62	0.61	32.25	0.67	2.88	9.81	6.12	202.22
1980			238.99	0.52	0.80	0.95		49.61	0.91	1.59	9.33	6.49	309.19
1981			265.88	0.23	2.41	2.06		52.81	0.74	0.86	7.25	4.39	336.62
1982			283.86	0.51	1.67	5.37		48.30	0.64	0.45	5.31	3.22	349.32
1983			378.36	0.29	0.37	3.03	0.86	47.48	0.26	0.62	4.46	2.96	438.68
1984			443.86	0.40		0.66	0.00	36.79	0.13	1.67	2.82	1.65	487.97
1985			406.51	0.28	0.38	2.74	0.01	36.23	0.04	1.02	4.10	2.29	453.60
1986	196.70	17.65	206.31	0.22		3.00		35.20	0.09	0.61	1.47	0.55	461.81
1987	456.69	58.92	331.02	0.52		5.05	9.85	35.16	0.14	0.59	3.73	3.78	905.45
1988	395.63	33.43	227.99	0.10		0.73	0.02	33.26	0.22	0.65	1.82	0.84	694.69
1989	560.71	49.32	304.87	0.12		3.23	0.00	34.12	0.46	1.47	2.46	0.93	957.67
1990	893.72	31.17	354.58	0.10	0.33	0.84	27.76	42.93	0.85	0.85	5.25	2.49	1360.8

** Bases Parafínicas y Nafténicas, Xilenos mezclados, Orthoxileno, Tolueno, Soda gastada, gas oil

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior
Departamento de Contabilidad General

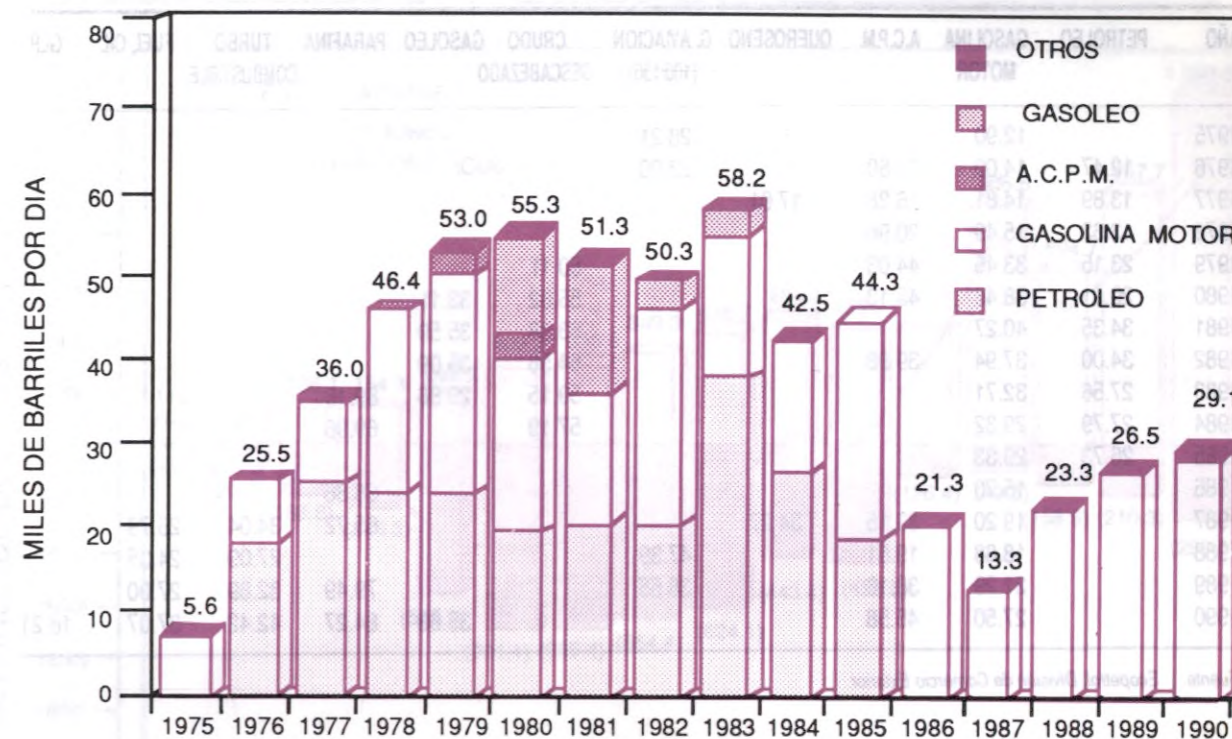
EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO, [US\$/BL]

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS **	VENTAS A NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES				
								TURBOCOM- BUSTIBLE	GASOLINA AVIACION	MARINE GAS OIL	MARINE DIESEL	BUNKER C
1975			9.73	55.65	31.73	20.28	15.45	14.85	13.81	19.55	16.39	10.79
1976			9.58	71.54	22.64	32.79	25.05	17.24	17.37	18.00	16.80	11.11
1977			12.12	68.18	24.72	29.32	19.25	19.63	20.36	19.30	17.46	13.33
1978			11.21	60.26	40.58	74.60	18.56	19.65	19.41	25.03	15.58	13.74
1979			16.32	77.09	45.26	75.51	34.86	25.94	28.38	36.92	31.16	16.71
1980			25.19	95.34	75.52	63.12		41.52	39.33	49.79	44.26	27.03
1981			25.64	126.38	76.73	70.61		43.53	41.22	50.94	46.72	35.03
1982			23.85	140.71	67.09	59.57		43.71	44.77	51.52	45.85	30.53
1983			24.17	111.78	63.65	58.47	46.89	44.03	47.49	44.67	39.82	26.53
1984			26.38	83.94		44.06	0.16	43.21	50.34	41.75	36.84	28.82
1985			21.55	127.17	69.02	54.43	0.48	41.17	47.98	39.88	35.23	27.51
1986	11.91	14.43	10.75	153.56		31.05		39.51	41.40	29.81	28.99	17.35
1987	17.60	20.26	15.47	177.22		42.66	17.94	36.53	42.91	24.37	23.03	14.30
1988	13.75	17.68	10.58	140.12		43.33	0.68	36.78	42.79	25.44	24.36	15.83
1989	17.44	22.05	13.90	160.96		57.48	0.01	35.33	41.84	25.58	24.45	16.29
1990	22.22	21.87	15.16	89.17	73.60	54.60	19.21	39.10	47.06	31.14	30.48	19.42

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior
Departamento de Contabilidad General

* Bases Parafínicas y Nafténicas, Xilenos Mezclados, Orthoxileno, Tolueno, Soda Gastada, Gasóleo.

IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS



IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS - [KBPD]

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP
1975		5.51			0.04						
1976	18.38	6.91	0.11		0.10						
1977	25.75	9.46	0.58	0.25							
1978	24.20	21.99	0.21								
1979	24.57	25.52	2.84			0.06					
1980	19.70	20.74	2.81			0.35	11.73				
1981	20.90	15.20				0.24	14.98				
1982	20.04	25.56	0.68			0.03	3.99				
1983	37.86	17.65				0.04	2.62	0.10			
1984	26.78	15.51				0.09		0.11			
1985	18.49	25.79									
1986		21.01						0.25			
1987		12.85	0.01	0.00				0.38	0.00	0.02	
1988		22.54	0.19		0.53			0.01		0.07	
1989		26.15	0.00		0.08			0.17	0.03	0.07	
1990		27.39	0.01				1.32	0.16	0.04	0.03	0.16

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO, [US\$/BL]

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP
1975		12.90			28.21						
1976	12.47	14.00	13.80		23.00						
1977	13.89	14.81	16.28	17.01							
1978	13.63	15.49	20.96								
1979	23.15	33.45	44.03			50.11					
1980	29.61	38.46	45.13			55.82	33.11				
1981	34.35	40.27				63.38	35.59				
1982	34.00	37.94	39.98			64.56	35.09				
1983	27.56	32.71				59.15	29.86	89.16			
1984	27.79	29.32				57.19		69.96			
1985	26.73	29.33									
1986		15.70						66.86			
1987	19.20	33.15	34.27				65.72	34.04	26.79		
1988		18.88	19.51		47.39			27.09	24.35		
1989		21.29	36.16		38.55			79.49	32.89	27.00	
1990		27.50	45.58				35.63	84.27	42.42	37.07	18.21

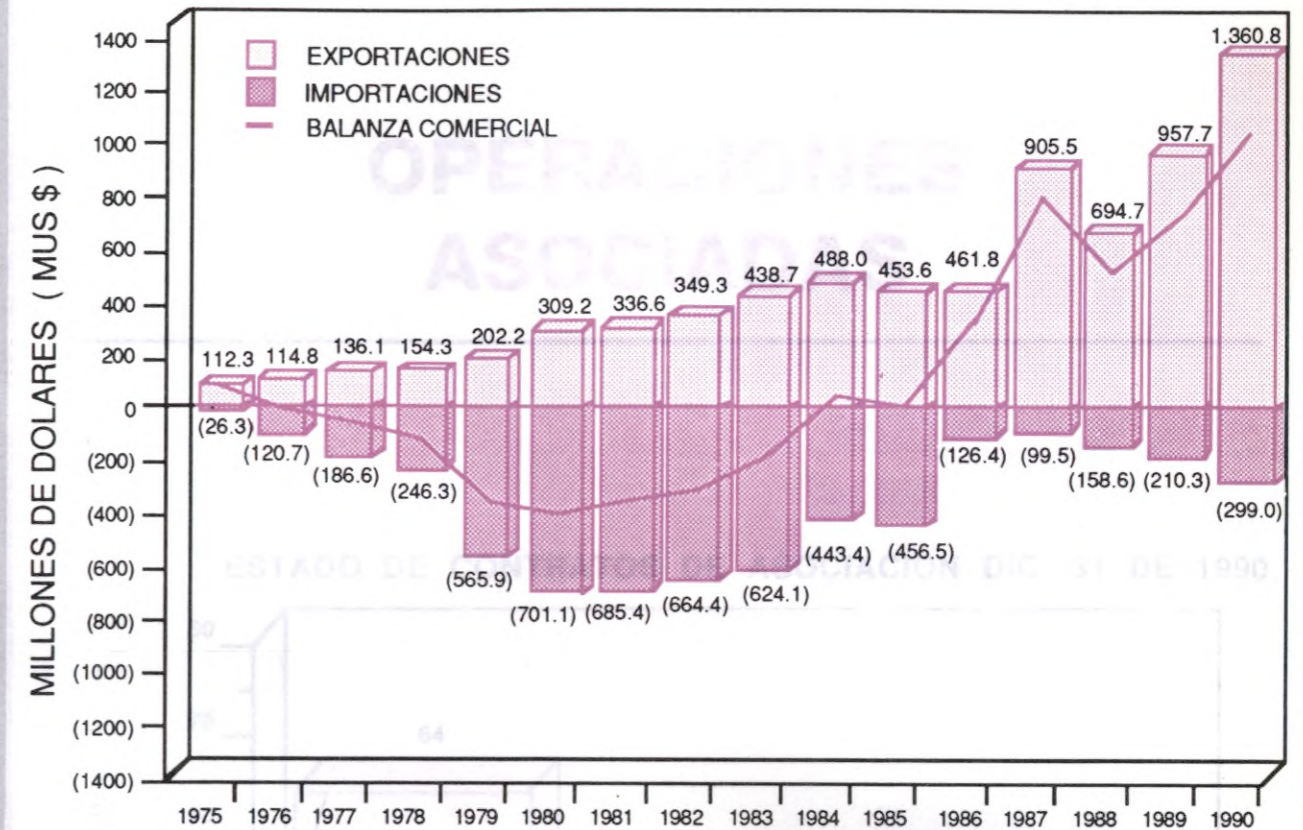
Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS VALOR, [MUS\$] CIF

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	A.C.P.M.	QUEROSENO	G. AVIACION (100/130)	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	TURBO COMBUSTIBLE	FUEL OIL	GLP	TOTAL
1975		25.96			0.36							26.32
1976	83.88	35.42	0.55		0.81							120.66
1977	130.53	51.12	3.43	1.53								186.60
1978	120.38	124.29	1.61									246.29
1979	207.57	311.58	45.71			1.07						565.94
1980	213.50	291.99	46.33			7.14	142.17					701.13
1981	262.03	223.35				5.49	194.56					685.43
1982	248.69	353.92	9.95			0.75	51.08					664.39
1983	380.83	210.65				0.85	28.59	3.12				624.05
1984	272.35	166.40				1.90		2.71				443.36
1985	180.34	276.13										456.47
1986		120.37						6.03				126.39
1987		90.00	0.10	0.02				9.12	0.05	0.18		99.45
1988		155.75	1.33		0.78				0.12	0.60		158.58
1989		203.21	0.04		1.14			4.90	0.36	0.64		210.29
1990		274.93	0.14				17.13	4.80	0.56	0.36	1.09	299.01

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE HIDROCARBUROS BALANZA COMERCIAL



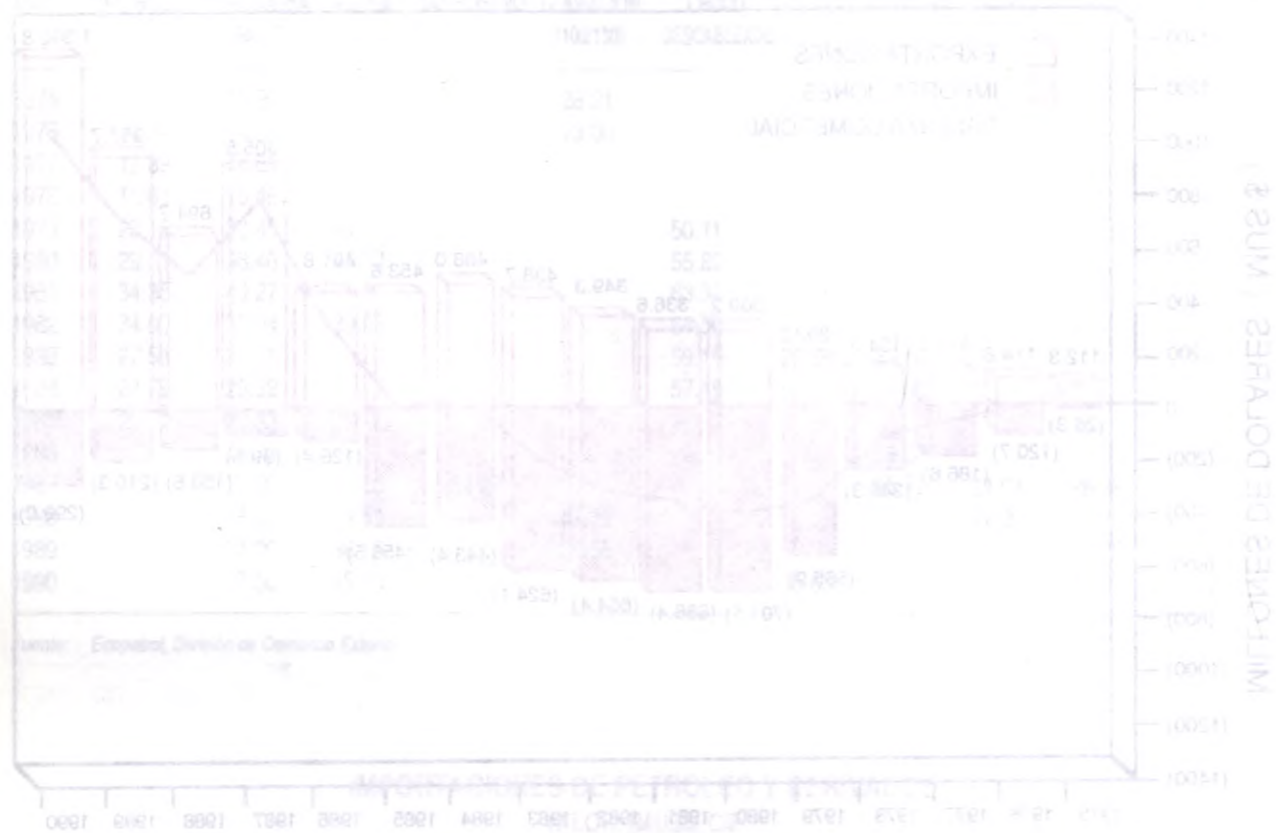
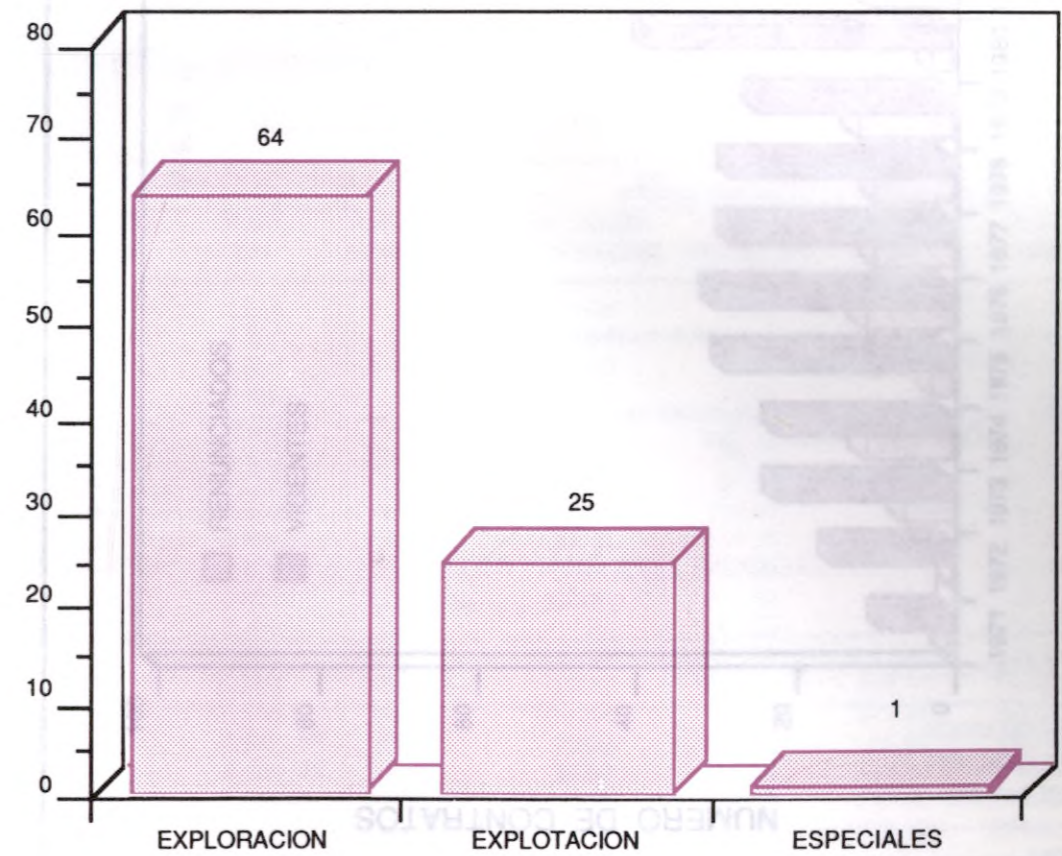
BALANZA COMERCIAL - [MUS\$]

AÑO	EXPORTACIONES	IMPORTACIONES	BALANZA
1975	112.33	26.32	86.01
1976	114.86	120.66	-5.80
1977	136.11	186.60	-50.49
1978	154.28	246.29	-92.01
1979	202.22	565.94	-363.72
1980	309.19	701.13	-391.94
1981	336.62	685.43	-348.81
1982	349.32	664.39	-315.07
1983	438.68	624.05	-185.37
1984	487.97	443.36	44.61
1985	453.60	456.47	-2.87
1986	461.81	126.39	335.41
1987	905.45	99.45	805.99
1988	694.69	158.58	536.11
1989	957.67	210.29	747.38
1990	1,360.88	299.01	1,061.87

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

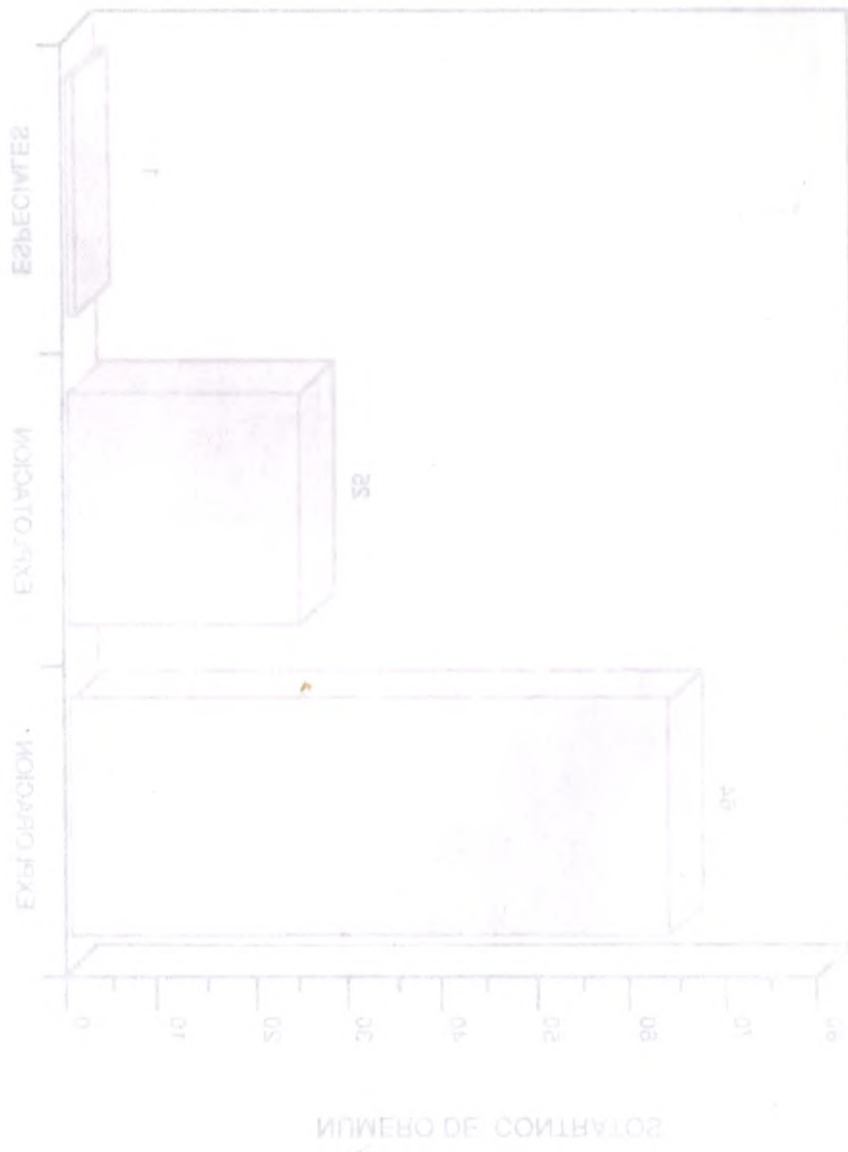
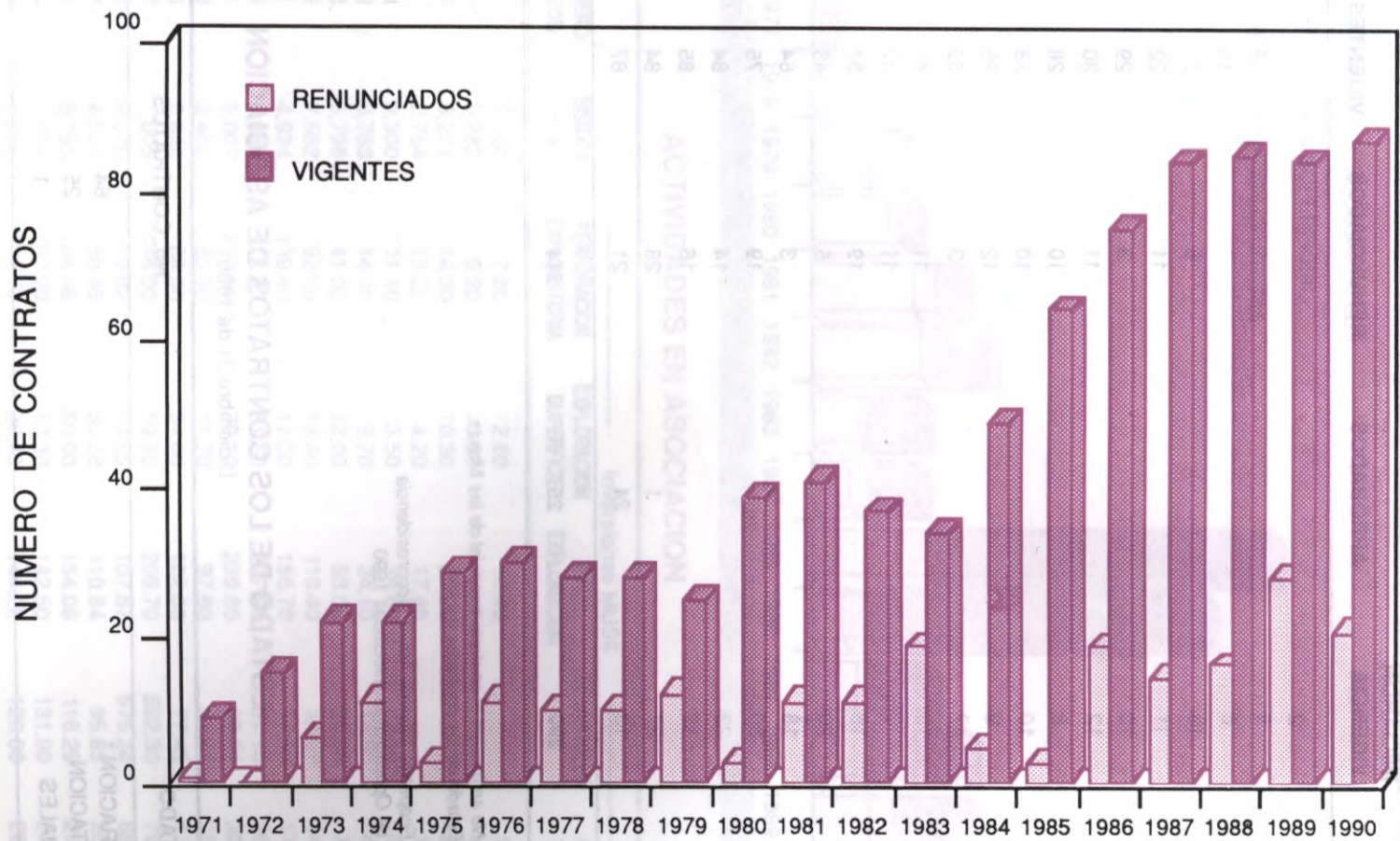
OPERACIONES ASOCIADAS

ESTADO DE CONTRATOS DE ASOCIACION DIC. 31 DE 1990



AÑO	EXPORTACIONES	IMPORTACIONES	BALANZA
1970	110.33	150.96	-40.63
1971	114.86	188.80	-73.94
1972	138.11	248.59	-110.48
1973	184.39	288.24	-103.85
1974	202.52	701.13	-498.61
1975	309.19	888.48	-579.29
1976	338.82	884.39	-545.57
1977	349.32	824.08	-474.76
1978	428.89	443.38	-14.49
1979	487.87	488.47	-6.60
1980	483.80	158.39	325.41
1981	487.81	802.98	-315.17
1982	902.42	236.11	666.31
1983	884.94	210.59	674.35
1984	988.87	290.01	698.86
1985	1100.00	300.00	800.00
1986	1150.00	350.00	800.00
1987	1200.00	400.00	800.00
1988	1250.00	450.00	800.00
1989	1300.00	500.00	800.00
1990	1350.00	550.00	800.00

HISTORIA DE LOS CONTRATOS DE ASOCIACION



ESTADO DE CONTRATOS DE ASOCIACION DIC 31 DE 1990

ASOCIADOS
EXFOLIADOS

NUMERO DE CONTRATOS DE ASOCIACION

AÑOS	INICIARON VIGENCIA	APROBADOS	RENUNCIADOS	VIGENTES	VIGENTES APROBADOS
1970	2			2	
1971	8		1	9	
1972	6			15	
1973	13		6	22	
1974	11		11	22	
1975	10		3	29	
1976	12		11	30	
1977	8		10	28	
1978	10		10	28	
1979	9		12	25	
1980	17		3	39	
1981	13		11	41	
1982	7		11	37	
1983	16		19	34	
1984	20		5	49	
1985	18		3	64	
1986	30		19	75	
1987	23		14	84	
1988	17		16	85	
1989	27	1	28	84	86
1990	13	24	21	87	89
TOTAL	290	25	214		

Nota: No se incluye el contrato especial de las Monas. Estado de los contratos a 1990.

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1990

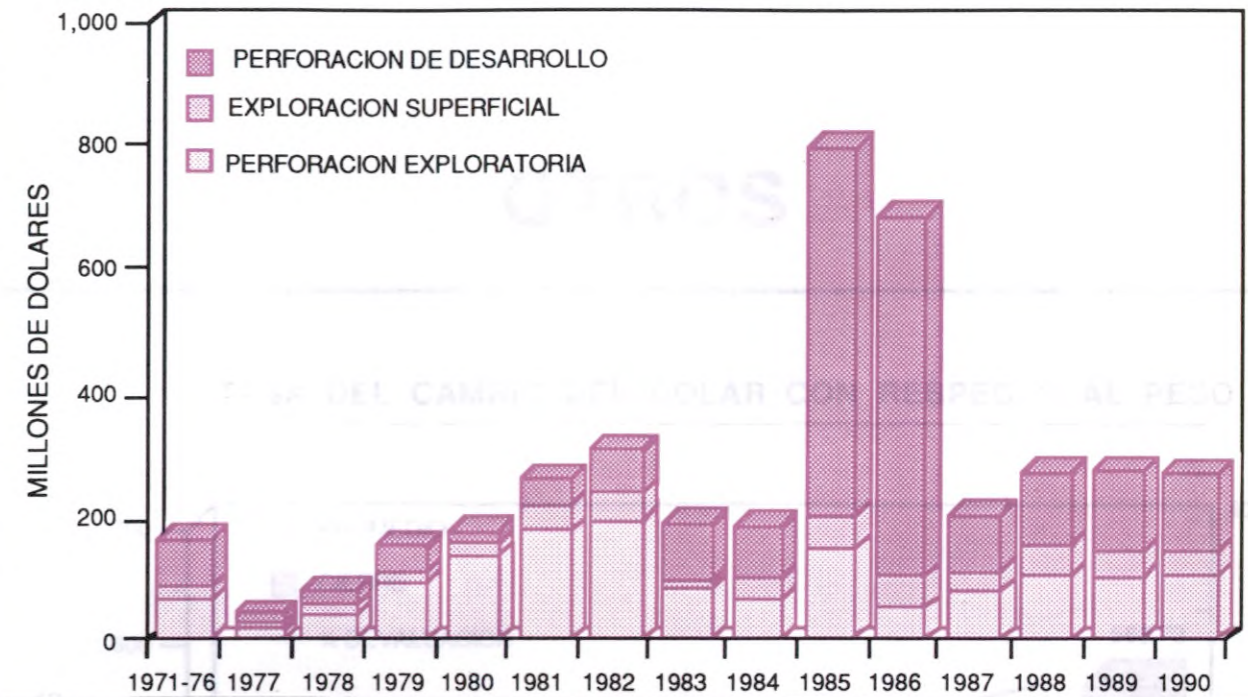
ESTADO DE LOS CONTRATOS DE ASOCIACION

Diciembre 31 de 1990

ESTADO	No. CONTRATOS	kha
EXPLORACION *	64	9,465.1
EXPLORACION	25	874.9
ESPECIALES	1	17.4
TOTAL	90	10,357.4

* Se incluyen 14 Contratos de Participación de Riesgo

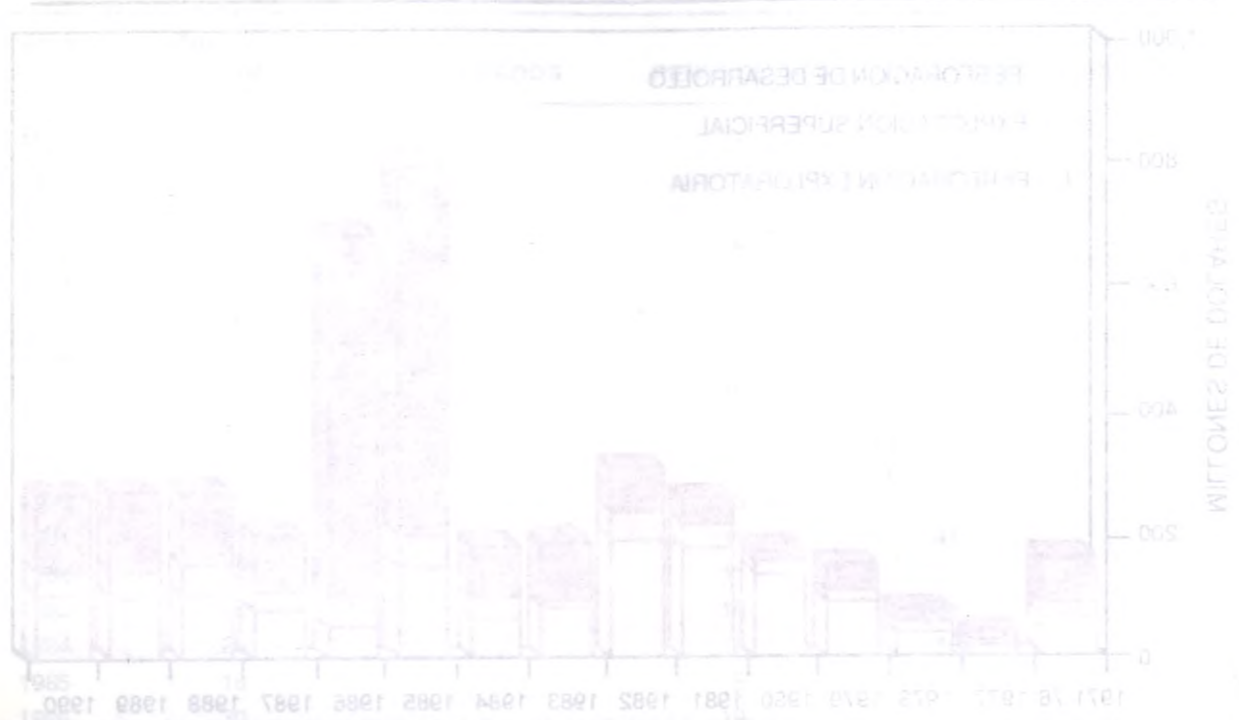
INVERSIONES EN ASOCIACION



ACTIVIDADES EN ASOCIACION

AÑOS	NUMERO POZOS	SISMICA Kms	Inversiones MUS\$			
			PERFORACION EXPLORATORIA	EXPLORACION SUPERFICIE	TOTAL EXPLORACION	DESARROLLO GRAN TOTAL
1972	4	3,000	7.80	2.60	10.40	10.40
1973	9	3,282	9.20	3.90	13.10	13.10
1974	16	8,201	14.90	10.30	25.20	25.20
1975	11	2,764	13.20	4.20	17.40	17.40
1976	8	2,300	11.10	3.50	14.60	72.40 *
1977	9	6,763	14.40	9.70	24.10	18.60
1978	13	5,796	41.00	12.00	53.00	26.86
1979	16	7,552	92.00	18.40	110.40	32.67
1980	31	4,924	139.40	17.30	156.70	17.50
1981	44	8,063	176.40	51.50	227.90	37.16
1982	61	5,007	200.50	39.10	239.60	69.81
1983	30	2,469	85.90	11.70	97.60	91.67
1984	33	6,640	68.00	34.00	102.00	77.43
1985	52	11,005	146.00	59.70	205.70	592.30
1986	36	8,676	53.02	54.65	107.67	575.24
1987	48	4,632	80.46	30.38	110.84	95.85
1988	61	6,765	104.06	50.00	154.06	116.29
1989	58	7,009	102.20	40.30	142.50	131.90
1990	58	5,066	107.73	36.49	144.22	120.60

* Inversiones de 1971 a 1976
Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1990

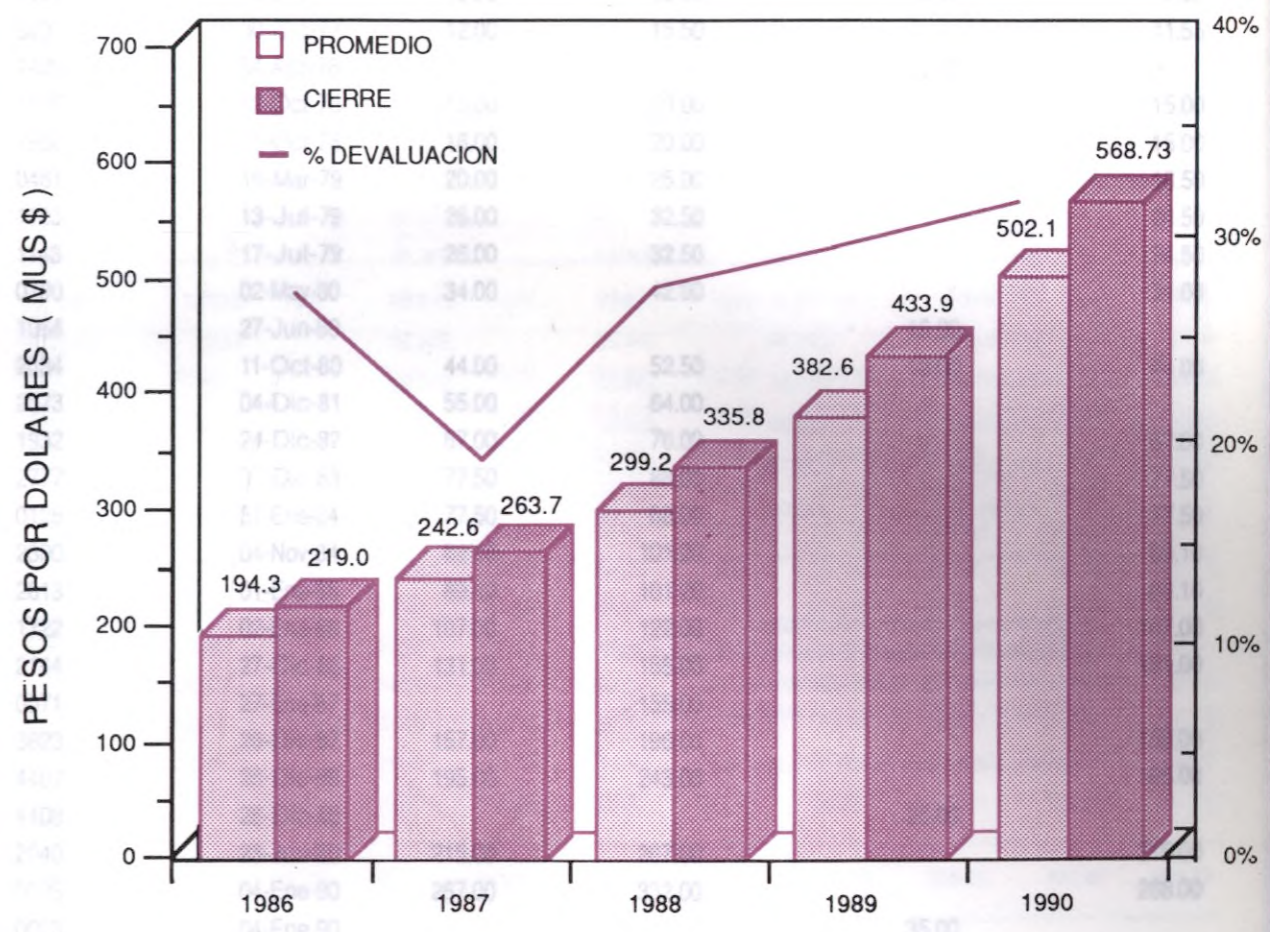


AÑOS	NUMERO POZOS	SEMACA Kms	PERFORACION EXPLORATORIA	PERFORACION SUPERFICIAL	EXPLORACION TOTAL	DESARROLLO	GRAN TOTAL
1975	4	3,000	7.80	2.80	10.40		10.40
1976	9	3,282	9.30	8.00	17.40		17.40
1977	18	8,201	14.80	10.30	25.10		25.10
1978	17	2,784	13.50	4.20	17.40		17.40
1979	8	2,300	1.10	3.20	4.30	25.40	29.70
1980	9	8,783	14.40	9.70	24.10	18.60	42.70
1981	13	2,190	41.00	12.00	53.00	28.88	81.88
1982	18	7,825	35.00	18.40	53.40	32.67	86.07
1983	31	4,927	138.40	17.30	155.70	17.20	172.90
1984	44	8,023	128.40	27.80	156.20	37.18	193.38
1985	81	2,007	500.50	38.10	538.60	39.81	578.41
1986	32	2,480	82.50	11.70	94.20	91.67	185.87
1987	33	2,210	84.00	24.00	108.00	77.43	185.43
1988	52	7,002	148.00	28.70	176.70	282.30	459.00
1989	38	8,878	83.02	24.88	107.90	278.24	386.14
1990	48	4,232	80.48	30.38	110.86	41.82	152.68
1991	61	8,782	104.08	50.00	154.08	118.28	272.36
1992	22	7,000	102.50	40.30	142.80	121.80	264.60
1993	24	8,064	112.20	32.48	144.68	150.80	295.48

* Inversiones de 1977 a 1990.
Fuente: Informe Anual Vespertino de Operaciones Asociadas 1990.

OTROS

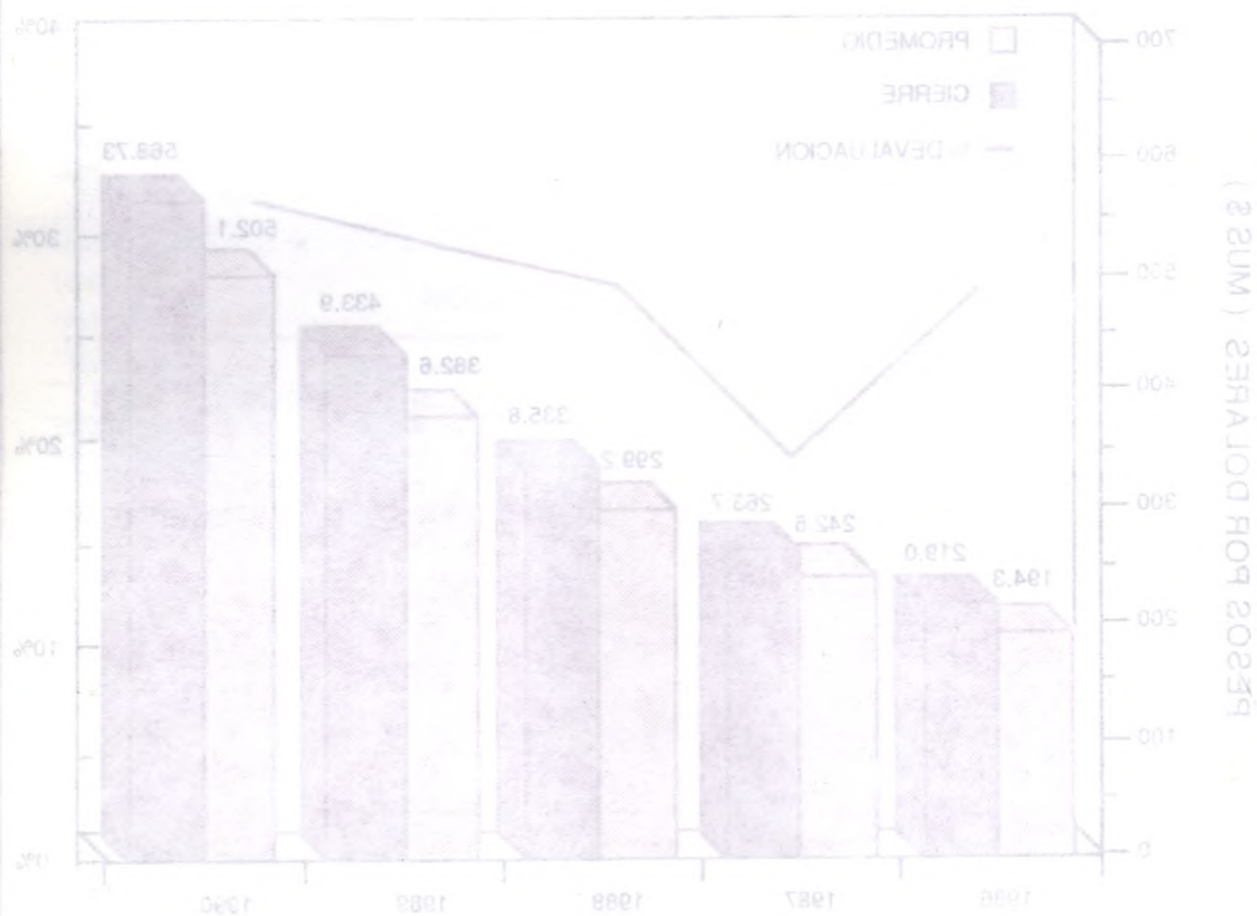
TASA DEL CAMBIO DEL DOLAR CON RESPECTO AL PESO



Fuente: Informe Anual Vespertino de Operaciones Asociadas 1990.

OTROS

TASA DEL CAMBIO DEL DOLAR CON RESPECTO AL PESO



PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO DE LOS COMBUSTIBLES - [\$/GALON]

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	COCINOL	A.C.P.M QUEROSENO
3900	01-Ene-76	5.15	9.60	3.45	4.65
0075	01-Feb-76	5.45	9.90	3.55	4.95
0385	27-Feb-76	5.75	10.20	3.65	5.25
0900	01-Abr-76	6.00	10.50	3.75	5.55
1451	01-May-76	6.45		3.95	6.00
1772	27-May-76	6.90	10.88	4.15	6.45
2307	29-Jun-76	7.35	11.12	4.35	6.90
3216	30-Jul-76	7.80	11.32	4.55	7.35
3442	12-Ago-76	8.50	12.02	4.80	8.05
0024	15-Ene-77	10.00	13.50	5.55	9.55
3237	30-Dic-77	12.00	15.50		11.55
1429	04-Ago-78			5.60	
1895	12-Oct-78	16.00	20.00		15.00
1958	26-Oct-78	16.00	20.00		15.00
0461	16-Mar-79	20.00	25.00		18.50
1123	13-Jul-79	26.00	32.50		24.50
1143	17-Jul-79	26.00	32.50		24.50
0700	02-May-80	34.00	42.50		34.00
1064	27-Jun-80			10.00	
2034	11-Oct-80	44.00	52.50	13.00	44.00
2373	04-Dic-81	55.00	64.00		
1932	24-Dic-82	67.00	76.00		67.00
2777	31-Dic-83	77.50	88.00		77.50
0126	31-Ene-84	77.50	88.00		77.50
2300	04-Nov-84	89.10	101.20		89.10
2613	01-Ene-85	89.10	101.20		89.10
1722	02-Ene-86	107.00	122.00		107.00
2144	27-Dic-86	131.00	155.00		131.00
0071	27-Ene-87		155.00		
3823	28-Dic-87	157.00	196.00		158.00
4407	28-Dic-88	195.00	243.00		196.00
4408	28-Dic-88			25.00	
2040	23-Jun-89	215.00	267.00		216.00
0026	04-Ene-90	267.00	332.00		268.00
0023	04-Ene-90			35.00	
3534	29-Ago-90	294.00	365.00		295.00
5360	01-Ene-91	364.00	452.00		365.00
5362	01-Ene-91			43.00	

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

GAS NATURAL
PRECIO DE VENTA EN TRONCAL - [\$/MBtu]

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	PETROQUIMICO (1)	INDUSTRIAL (2)	DOMESTICO (3)	NUMERO DE RESOLUCION	G.N.C. (4)
2307	28-Jun -76	26.35	26.35	26.35		
3216	31-Jul -76	29.35	29.35	29.35		
3442	08-Dic-76	34.00	34.00	34.00		
0024	15-Ene-77	38.00	38.00	38.00		
2371	02-Ene-79	38.00	44.00	50.00		
0462	16-Mar-79	42.00	48.50	55.00		
1125	13-Jul -79	52.00	63.00	71.50		
2037	11-Oct -80	55.00	82.00	93.00		
1936	24-Dic-82	67.00	103.00	116.00		
2779	31-Dic-83	77.70	120.00	135.00		
	03-Jul -84				1486	470.00
2306	04-Nov-84	89.35	138.00	155.25	2309	535.00
1729	02-Ene-86	111.70	172.50	172.50	1724	650.00
2152	27-Dic-86	132.40	204.40	204.40	2150	786.00
3831	28-Dic-87	159.50	245.30	245.30	3832	942.00
4412	28-Dic-88	225.00	304.20	304.20	4410	1168.00
2043	23-Jun-89	247.50	334.62	334.62	2042	1343.20
0021	04-Ene-90	307.00	456.50	415.00	0016	1602.00
3530	29-Ago-90	337.70	502.15	456.50	3526	1762.20
5369	01-Ene-90	412.00	612.62	557.00	5370	2184.00

- (1) Materia prima Industria Petroquímica.
- (2) Combustible en Industria, Comercio y otras actividades
- (3) Combustible para consumo doméstico.
- (4) Precio en Surtidor. Para uso en vehículos automotores.

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

PRECIO DE VENTA AL PUBLICO
BENCINA

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	\$/GAL
2034	11 - Oct- 80	40.00
2376	04- Dic- 81	51.00
1937	24- Dic- 82	66.95
2783	31- Dic- 83	88.00
2302	04- Nov- 84	101.20
1732	02- Ene- 86	122.00
2149	27- Dic- 86	155.00
3828	28- Dic- 87	196.00
4434	23- Jun- 89	267.30
0013	04-Ene-90	332.00
3524	29-Ago-90	365.00
5361	01-Ene-90	452.00

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

TASA DE CAMBIO OFICIAL - PROMEDIO MES - [\$/US\$]

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
ENERO	51.07	59.46	70.86	89.76	115.07	173.53	220.87	265.68	339.50	439.72
FEBRERO	51.71	60.26	72.09	91.57	118.17	176.46	224.80	271.03	346.83	451.55
MARZO	52.24	61.01	73.50	93.46	123.24	179.88	229.04	277.07	354.19	463.34
ABRIL	52.71	61.79	74.84	95.46	129.45	184.44	233.12	283.18	361.77	474.50
MAYO	53.24	62.62	76.35	97.41	135.72	188.38	237.33	289.92	369.83	485.84
JUNIO	53.96	62.56	77.75	99.43	140.75	192.36	241.47	296.30	377.58	497.32
JULIO	54.56	64.25	79.24	101.68	145.42	195.77	245.50	302.27	385.46	508.08
AGOSTO	55.28	65.17	80.90	103.68	149.94	199.13	249.24	308.43	393.31	519.61
SEPTIEMBRE	56.05	65.97	82.48	105.92	155.30	203.30	252.85	314.69	401.67	530.46
OCTUBRE	56.78	66.98	84.24	108.16	160.22	207.95	255.81	320.98	410.50	540.49
NOVIEMBRE	57.66	68.33	86.05	110.33	164.38	212.43	258.67	326.90	419.44	550.77
DICIEMBRE	58.66	69.63	87.87	112.93	169.65	217.17	262.27	333.10	429.52	563.84
DIC-31	59.07	70.29	88.77	113.89	172.20	219.00	263.70	335.86	433.92	568.73
DEVAL. ANUAL	16.01%	18.99%	26.29%	28.30%	51.20%	27.18%	20.41%	27.36%	29.20%	31.07%
PROMEDIO ANUAL	54.51	64.03	78.89	100.84	142.42	194.34	242.68	299.22	382.67	502.13

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

RESUMEN DE DISPOSICIONES

LEY 37 DE 1931

Conocida como "Ley del petróleo", estableció las normas para regir las actividades exploratorias de perforación, explotación, transporte, refinación y distribución del petróleo y sus derivados.

LEY 165 DE 1948

Autoriza al Gobierno para promover la organización de una Empresa Colombiana de Petróleos con participación de la Nación y del capital privado nacional y extranjero.

DECRETO 30 DE 1951

Crea la Empresa Colombiana de Petróleos como organismo autónomo con Personería Jurídica, que se regirá por las disposiciones pertinentes establecidas en la Ley 165 de 1948 y por estatutos constitutivos que reglamentarán su funcionamiento.

LEY 18 DE 1952

Faculta al Gobierno para elaborar una codificación de las disposiciones legales y reglamentarias sobre petróleo.

DECRETO 1056 DE 1953

Expide el "CODIGO DE PETROLEOS" de acuerdo con lo dispuesto en el Artículo 120 de la Constitución Nacional y en la Ley 18 de 1952.

El Código reglamenta sobre la propiedad, utilidad y forma de explotación de las mezclas naturales de hidrocarburos que se encuentran en la tierra, cualquiera que sea

su estado físico y que componen el petróleo crudo, lo acompañan o se derivan de él.

DECRETO 3211 DE 1959

Declara a ECOPEPETROL como Empresa oficial con Personería Jurídica propia y con autonomía administrativa, que actúa sin embargo en su organización interna y en sus relaciones con terceros como una sociedad de carácter comercial sin perjuicio de los intereses económicos del Estado.

LEY 10 DE 1961

Dicta disposiciones en el ramo de petróleos relacionadas con el área a contratar en concesión, máxima y mínima, los compromisos mínimos de perforación, los cánones superficiales, las regalías, etc.

DECRETO 1348 DE 1961

Reglamenta la Ley 10 de 1961

DECRETO 1659 DE 1964

Determina las exenciones aduaneras a la industria de hidrocarburos.

LEY 20 DE 1969

Nacionaliza los recursos mineros sin perjuicio de los derechos adquiridos. No obstante establece la obligación de explotar los derechos que a la fecha estén constituidos o de lo contrario éstos se extinguen a favor de la Nación.

Autoriza al Gobierno Nacional para declarar como Reserva Nacional cualquier área petrolífera del país y aportarla a ECOPEPETROL

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

para que la explore, explote y administre directamente o en asociación con el capital público, privado, nacional o extranjero.

DECRETO 797 DE 1971

Reglamenta en relación con los hidrocarburos la Ley 20 de 1969.

DECRETO 1895 DE 1973

Dicta normas sobre exploración y explotación de petróleo y gas, con el fin de evitar el desperdicio físico y económico de las reservas de petróleo y gas de propiedad nacional o privada y de asegurar su máxima recuperación final y tomar medidas para la prevención de la contaminación ambiental.

Obliga a todo explorador y explotador de aportes, concesiones y áreas de propiedad privada a presentar anualmente informes de geología y geofísica y de ingeniería e informes contractuales para concesiones en exploración y explotación.

DECRETO 2310 DE 1974

Dicta normas sobre abolición del régimen de concesiones en materia de hidrocarburos, estableciendo que con excepción de los contratos de concesión vigentes en la fecha, la exploración y explotación, estará a cargo de ECOPEPETROL, la cual podrá llevar a efecto dichas actividades directamente o por medio de contratos de asociación, operación, de servicios o de cualquier otra naturaleza, distintos de los de concesión celebrados con personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras. Los titulares de propuestas en trámite para explorar y explotar hidrocarburos, si no

hubiere terceros que ofrecieren mejores condiciones que las inicialmente propuestas, gozarán de preferencias para contratar con ECOPEPETROL.

Si dentro de los tres meses siguientes a la fecha en que la Empresa manifieste su determinación de celebrar un contrato relativo a toda o una parte de la zona correspondiente a la propuesta en trámite, el titular no hubiere ejercido el derecho a la referida preferencia, perderá ésta definitivamente.

RESOLUCION 050 DE 1976

Fija el precio internacional CIF Cartagena, de petróleos crudos semejantes, para el petróleo que se descubra a partir de la fecha tanto de concesiones como en asociación y que se destine a la refinación interna, con el fin de estimular la exploración y hallazgo de nuevos yacimientos.

RESOLUCION 058 DE 1980

Reajusta los precios de compraventa del petróleo crudo destinado a la refinación interna y proveniente de la explotación de los campos bajo sistema de concesión y de propiedad privada, con el fin de disminuir el efecto adverso de la importación de petróleo. Se estableció la figura de crudos incrementales, cuyo precio podría alcanzar el 50% del precio internacional, con ajustes anuales basados en los índices de precios al consumidor y la tasa de cambio.

RESOLUCION 061 DE 1983

Fija precios para el gas natural que se descubra a partir de la fecha con ajustes semestrales basados en el precio de exportación del fuel-oil, para estimular la

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

exploración que conduzca al hallazgo de nuevos yacimientos.

RESOLUCION 2543 DE 1984

Señala los trámites para la aprobación de los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos. Estos contratos requieren para su validez la aprobación mediante resolución del Ministerio de Minas y Energía.

DECRETO 566 DE 1985

Crea una Comisión de protección a la ingeniería y a la industria colombiana en el área de hidrocarburos y sus derivados.

LEY 20 DE 1984

Reglamenta el ejercicio de la profesión de ingenieros de petróleos promovida por ACIPET bajo la presidencia del Ing. Jaime Ortiz C.

DECRETO 128 DE 1986

Establece que la operación de los oleoductos de propiedad privada que empezaren a funcionar después de la creación de este Decreto será tarea de ECOPEPETROL. Esta resolución busca la conveniencia de las compañías privadas y del país para optimizar la producción de los campos en Colombia.

DECRETO 196 DE 1986

Establece los volúmenes de producción de crudos de acuerdo con las características de los campos, la recuperación de la inversión y la autosuficiencia del país. También otorga a ECOPEPETROL la primera opción para la

compra de crudo no destinado a refinación local.

DECRETO 1412 DE 1986

Reglamentó la Ley 20 de 1984 sobre el ejercicio de la profesión de ingeniería de petróleos.

RESOLUCION 060 DE 1986

Modifica la Resolución 050 de/76 y 058/80 de la comisión de precios y del gas natural y autoriza a ECOPEPETROL para acordar la modificación de los contratos de compraventa de crudo vigentes.

Esta resolución se dictó considerando que el país había alcanzado la autosuficiencia petrolera. Establece una variación precio internacional del CIF Cartagena al FOB del puerto de carga para crudos similares provenientes del Hemisferio Occidental y Norte de Africa, y determina que el precio para cada compra se basará en los precios internacionales de los tres meses previos a la adquisición.

RESOLUCION 001770 DE 1986

Señala los volúmenes de producción de crudo que los explotadores deben mandar para refinación interna. Se destinarán a la refinación interna los volúmenes de producción de petróleo crudo provenientes de Contratos de Asociación, explotaciones de propiedades privadas en producción y contrato especial de las Monas y explotaciones directas de ECOPEPETROL excluyendo las del Putumayo. Participación de ECOPEPETROL en los Contratos de Asociación y participación del asociado en los Contratos de Asociación.

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

RESOLUCION 0001775 DE 1986

Define algunos términos y precisa el alcance de la opción de compra de crudo prevista en el Decreto 196 de 1986. Con el fin de cumplir con lo dispuesto en el Artículo 3o., del Decreto 196 de 1986, ECOPEPETROL ejercerá la opción de compra, únicamente sobre los volúmenes de crudo necesarios para compensar los que necesite traer del exterior y comunicará, con antelación no inferior a 60 días, los volúmenes requeridos.

RESOLUCION 001777 DE 1986

Desarrolla el Artículo 5o., del Decreto 196 de 1986.

El precio del crudo corresponderá al precio internacional FOB puerto de embarque de petróleos crudos semejantes.

Para determinar el precio FOB puerto de embarque, se aplicará la misma canasta de crudos semejantes que se utilice en la compraventa interna del petróleo crudo. Para la liquidación de divisas, ECOPEPETROL informará al Ministerio de Minas y Energía el volumen de compras a cada explotación de petróleo crudo, así como el precio internacional FOB; con base en la producción y descontadas las compras efectuadas por ECOPEPETROL, el Ministerio hará las liquidaciones correspondientes a cada explotación.

LEY 39 DE 1987

Decreta que la distribución de líquidos derivados del petróleo es un servicio público que se prestará de acuerdo con la Ley.

DECRETO 1265 DE 1987

Reglamenta la decisión 220 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena y se dictan otras disposiciones. Reglamenta las inversiones extranjeras y el establecimiento de empresas extranjeras en los diferentes sectores de la economía.

DECRETO 545 DE 1989

Reglamenta parcialmente los Decretos 1246 y 2310 de 1974 y la Ley 75 de 1986. Regula el procedimiento para el cálculo del precio básico por barril para la liquidación de la regalía a las entidades territoriales y a la nación y obliga a ECOPEPETROL a entregar avances mensuales a las primeras sobre las participaciones en regalías de cada trimestre.

DECRETO 624 DE 1989

Expide el Estatuto Tributario de los impuestos administrados por la Dirección General de Impuestos Nacionales. Reglamenta la forma de gravar a las diferentes sociedades y entidades sometidas al impuesto, las deducciones a que tienen derecho, las tarifas del impuesto de renta, de ganancias ocasionales y de remesas así como las tarifas especiales para productos derivados del petróleo.

DECRETO 716 DE 1989

Dispone que el Decreto 545 del 15 de marzo de 1989 se aplique también a las liquidaciones correspondientes al primer trimestre de 1989.

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

RESOLUCION 001211 DE 1989

Fija las bases para efectos del precio de las regalías de petróleos crudos de acuerdo con los decretos 545 y 716 de 1989. Las bases incluyen las constantes, la gravedad API y el porcentaje de azufre; distancias de campos a refinerías y el precio en pesos de la canasta de productos refinados.

DECRETO 1994 DE 1989

Reglamenta el Artículo 10., de la Ley 20 de 1969 en materia de hidrocarburos. Establece que todos los yacimientos de hidrocarburos pertenecen a la nación con excepción de los derechos constituidos a favor de terceros. Dicha excepción a partir del 22 de diciembre de 1969, sólo comprende las situaciones jurídicas subjetivas y concretas debidamente perfeccionadas y vinculadas a uno o varios yacimientos descubiertos. Se entiende que únicamente reúnen tales requisitos las situaciones individuales creadas con anterioridad a la fecha citada por el título específico de adjudicación de hidrocarburos como mina o por una sentencia definitiva, siempre que tales actos conserven su validez jurídica y que el 22 de diciembre de 1969 estas situaciones estuvieran vinculadas a uno o varios yacimientos descubiertos. Establece cuándo se reputa descubierto un yacimiento y qué pruebas deben presentarse cuando se pretende explotarlo como propiedad privada.

LEY 51 DE 1989

Crea la Comisión Nacional de Energía adscrita al Ministerio de Minas y Energía para atender las necesidades energéticas de la población y de los agentes económicos del país por ser éste un servicio a cargo de la

nación, al cual concurrirán las entidades territoriales de acuerdo con lo establecido por la Ley.

DECRETO 2782 DE 1989

Reglamenta parcialmente el Decreto Ley 2310 de 1974. Modifica los contratos de asociación estableciendo las proporciones de propiedad de producción de las partes de acuerdo con la producción acumulada una vez se han deducido los porcentajes correspondientes a la regalía. Obliga a los asociados a realizar programas anuales de capacitación para los profesionales de ECOPETROL y a cumplir con lo dispuesto en el Código Nacional de recursos naturales renovables y de protección del medio ambiente. Además establece los derechos de cesión de la asociada.

RESOLUCION 09 DE 1990

Autoriza al Ministerio de Minas y Energía a identificar los bienes inmuebles que pasan gratuitamente a la Nación al terminar un contrato de Concesión y a incorporarlos al patrimonio de ECOPETROL.

Decreto 283 - Enero 30/90

Se reglamenta el almacenamiento, manejo, transporte, distribución de combustibles líquidos y el transporte por carrotanques de petróleo crudo.

Decreto 843 - Abril 20/90

Define que las utilidades de las Empresas Industriales y Comerciales del Estado, son de propiedad de la Nación y consagra la obligación de reportar antes del 31 de marzo

LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

de cada año, los estados financieros de cada entidad, a la Dirección General del Presupuesto.

Decreto 841 - Abril 20/90

Reglamenta la ley 38 de 1989, normativa del presupuesto General de la Nación, en lo referente al banco de proyectos de Inversión y otros aspectos generales, aplicables al presupuesto de Inversiones de ECOPETROL.

Resolución 1689 - Junio 6/90

Se fijan las bases para efectos del precio de las regalías de petróleos crudos, de acuerdo con lo estipulado en los decretos 545 y 716 de 1989.

Decreto 1425 - Julio 5/90 y 1577 de Julio 17/90

Reglamentan la ley 51 de 1989, que creó la Comisión Nacional de Energía y aprueban el reglamento interno de ésta.

Decreto 3111 - Diciembre 28/90

Fija condiciones y el porcentaje de participación de ECOPETROL en la constitución de la Compañía Terpel S.A. en el

49%, bien sea en dinero, o en cuotas de interés social que posea como accionista en Terpel Antioquia, del Centro, de la Sabana, del Norte, del Sur, Bucaramanga y del Occidente.

Resolución 008 - Abril 25/91

Se autoriza la ampliación de la capacidad de producción y transporte de Gas Natural en la Costa Atlántica, en 50 millones de pies cúbicos diarios adicionales.

Resolución 007 - Abril 25/91

Se fija el orden de prioridades para el suministro de Gas Natural según el siguiente orden.

1. Uso Residencial
2. Transporte Vehicular
3. Industrial
4. Generación Eléctrica

Resolución 009 - Abril 25/91

Se toman medidas para mejorar el conocimiento de las posibilidades de desarrollo de carboeléctricas. (utilización de carbón para generación eléctrica).

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA



01000969

BIBLIOTECA

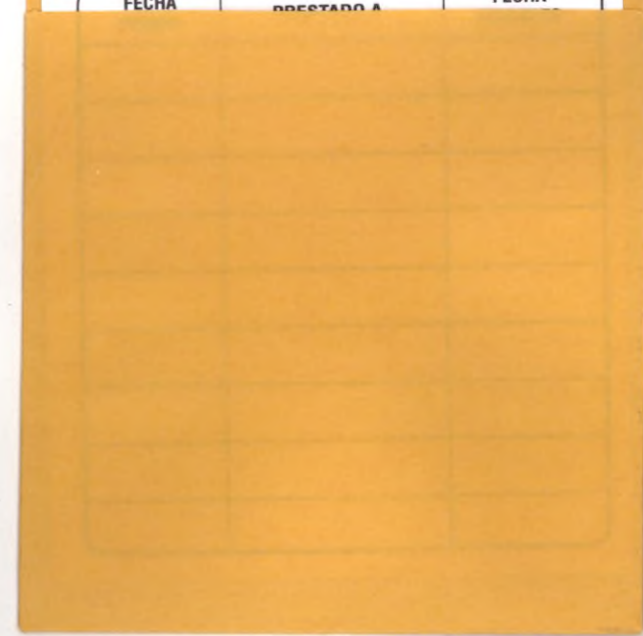
Industria petrolera : estadísticas1990 / Empresa Colombiana de Petróleos

338.209861 E53i Ej.2

FECHA

PRESTADO A

FECHA



LEGISLACION RETROBERRA COLOMBIANA

49%, bien sea en dinero o en cuotas de interés social que posea como accionista en Tepel Antioquia del Centro, de la Sabana del Norte del Sur Bucaramanga y del Occidente

Resolución 008 - Abril 25/91

Se autoriza la ampliación de la capacidad de producción y transporte de Gas Natural en la Costa Atlántica, en 50 millones de pies cúbicos diarios adicionales

Resolución 003 - Abril 25/91

Se fija el orden de prioridades para el suministro de Gas Natural según el siguiente orden:

1. Uso Residencial
2. Transportes
3. Industrial
4. Generación

Resolución 009

Se toman como punto de partida los conocimientos de las posibilidades de desarrollo de las (utilización de carbón para generación eléctrica)

de cada año, los estados financieros de cada entidad, a la Dirección General del Presupuesto.

Decreto 841 - Abril 20/90

Reglamenta la ley 38 de 1989, normativa del presupuesto General de la Nación, en lo referente al banco de proyectos de inversión y otros aspectos generales aplicables al presupuesto de inversiones de ECOPEL

Resolución 1689 - Junio 6/90

Se fijan las bases para efectos del precio de las regalías de petróleo crudos, de acuerdo con lo estipulado en los decretos 545 y 718 de 1989

Decreto 1425 - Julio 5/90 y 1277 de Julio 17/90

Reglamentan la ley 51 de 1989, que creó la Comisión Nacional de Energía y aprueban el reglamento interno de esta

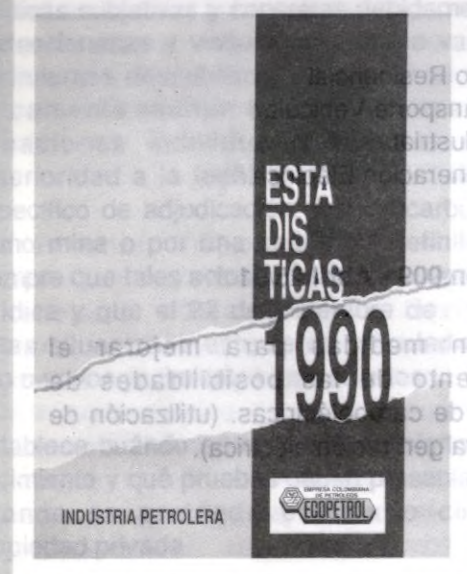
Decreto 3111 - Diciembre 28/90

Fija condiciones y el porcentaje de participación de ECOPEL en la construcción de la Compañía Tepel S.A. en el

Decreto 843 - Abril 25/91

Define las funciones de las Empresas Industriales y Comerciales del Estado

Ministerio de Minas y Energía
BIBLIOTECA



PUBLICACION COORDINADA POR DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA

DISEÑO BOCETO & ARTE

GRAFICAS Y DIAGRAMACION ARTEGRAMA LTDA.

IMPRESO POR PRODUGRAF

SANTA FE DE BOGOTA D.C. SEPTIEMBRE DE 1991.



EMPRESA COLOMBIANA
DE PETROLEOS

ECOPETROL