



3.209861

3e

3

**ESTADISTICAS DE LA INDUSTRIA PETROLERA 1995**

338 - 209861  
E53e  
E1.3

# ESTADISTICAS 1995

## EMPRESA COLOMBIANA DE PETROLEOS INDUSTRIA PETROLERA

ABE

DIRECCION DE PLANEACION CORPORATIVA  
DECIMA OCTAVA EDICION



Ministerio de Minas y Energía  
BIBLIOTECA



REPUBLICA DE COLOMBIA



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

*Complacidos y satisfechos hacemos entrega de esta nueva edición de las "Estadísticas de la Industria Petrolera 1995".*

*Queremos resaltar que aquí se conjuga el esfuerzo y la oportuna colaboración de las distintas personas y entidades de la industria petrolera colombiana. Para todos ellos, nuestros sinceros agradecimientos.*

*Creemos que cada una de estas publicaciones anuales compilan parte de la historia misma del petróleo en el país, por ello agradecemos también sus observaciones para lograr nuestro propósito de consignar allí con fidelidad el sendero que ha seguido la búsqueda y explotación de uno de nuestros más importantes recursos naturales.*

---

**TABLA DE CONTENIDO**

---

---

**INDICE**

---

4

•

---

**CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION**

---

6

•

---

**ESTADISTICAS INTERNACIONALES**

---

9

•

---

**ESTADISTICAS NACIONALES**

---

21

•

---

**EXPLORACION**

---

27

•

---

**EXPLOTACION**

---

47

•

---

**GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO**

---

65

•

---

**REFINACION PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS**

---

73

•

---

**TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS**

---

81

•

---

**COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS**

---

93

•

---

**OTROS**

---

101

•

---

**LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA**

---

109

## INDICE

<b>CONVENCIONES Y FACTORES DE CONVERSION</b>	<b>6</b>
<b>ESTADISTICAS INTERNACIONALES</b>	<b>9</b>
Reservas Mundiales de Petróleo	11
Reservas Mundiales de Gas	12
Producción Mundial de Petróleo	13
Producción Mundial de Gas	14
Relación Reservas - Producción	15
Producción de Petróleo de La OPEP	16
Reservas de Petróleo de La OPEP	17
OPEP - Relación Reservas - Producción de Petróleo	18
Capacidad Mundial de Refinación	19
<b>ESTADISTICAS NACIONALES</b>	<b>21</b>
El año 1995 en Cifras	23
<b>EXPLORACION</b>	<b>27</b>
Mapa de Cuencas Sedimentarias	29
Mapa de Tierras	30
Estado de Tierras	31
Concesiones Vigentes y Propiedades Privadas	32
Contratos Vigentes	33
Estado y Número de Contratos	35
Histórico de Contratos de Asociación	36
Prospección Sísmica 1978-1995	37
Prospección Sísmica por Cuenca 1995	38
Prospección Sísmica Terrestre 1995	39
Exploración Geofísica Acumulada	40
Perforación Exploratoria 1995	41
Perforación Exploratoria por Tipo de Pozo	42
Mapa de Pozos Exploratorios Ecopetrol 1995	43
Mapa de Pozos Exploratorios Asociación 1995	44
Inversiones Ecopetrol - Exploración Directa	45
<b>EXPLORACION</b>	<b>47</b>
Historia de Perforación de Desarrollo	49
Perforación de Desarrollo en Ecopetrol 1995	50
Perforación de Desarrollo en Asociación 1995	51
Mapa de Pozos de Desarrollo Ecopetrol 1995	52
Mapa de Pozos de Desarrollo Asociación 1995	53
Inversiones en Contratos de Asociación	54
Gráfica de Producción Nacional de Crudo	55
Producción Nacional de Crudo por Area (KBPD)	56
Producción Nacional de Crudo por Area 1995	57
Distribución Nacional de Crudo 1995	58
Historia de Reservas y Producción de Petróleo	59

Historia de Reservas Remanentes de Petroleo y Gas	61
Gráfica de Reservas y Producción de Petroleo - Historia	62
Gráfica Relación Reservas Producción - Acumulada	63
Distribución Reservas Remanentes de Hidrocarburos	64
<b>GAS NATURAL SUMINISTRO Y CONSUMO</b>	<b>65</b>
Suministro de Gas Natural por Zona/Campo	67
Gráfica Suministro Gas Natural por Zonas del País	68
Consumo Nacional de Gas Natural por Areas y Sectores	69
Gráfica Consumo Nacional Gas Natural	70
Evolución de las Instalaciones Domiciliarias de Gas Natural	71
<b>REFINACION - PRODUCCION DEMANDA DE DERIVADOS</b>	<b>73</b>
Cargas a Refinerías	75
Producción de Combustible	76
Demanda de Combustible	77
Ventas de Gasolina Motor Distribuidor Mayorista por División Política	78
Producción-Ventas de Otros Derivados del Petróleo	79
<b>TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS</b>	<b>81</b>
Mapa de Red Nacional de Oleductos, Poliductos y Gasoductos	83
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Oleoductos	84
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Combustoleoductos - Propanoductos	85
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Poliductos	86
Redes de Transporte de Hidrocarburos Ecopetrol - Gasoductos	87
Redes de Transporte de Hidrocarburos Empresas Asociadas y Particulares Oleoductos	88
Redes de Transporte de Hidrocarburos Empresas Asociadas y Particulares Poliductos - Gasoductos	89
Transporte de Petróleo por Oleoductos de Ecopetrol	90
Transporte de Productos Refinados por Poliductos	91
Transporte Marítimo de Hidrocarburos	92
<b>COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS</b>	<b>93</b>
Exportaciones de Petróleo y Derivados - Valor/Precio Promedio	95
Exportaciones de Petróleo y Derivados - Volumen	96
Importaciones de Petróleo y Derivados - Valor/Precio Promedio	97
Importaciones de Petróleo y Derivados - Volumen	98
Importaciones y Exportaciones de Hidrocarburos - Balanza Comercial	99
<b>OTROS</b>	<b>101</b>
Precios de Venta al Público	103
Precios de Venta en Troncal	104
Tasa de Cambio Oficial - Promedio Mes	105
Transferencia al Estado	106
Ejecución de Inversiones por Areas	107
<b>LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA</b>	<b>109</b>

## CONVENCIONES

K (Kilo)	=	10 <sup>3</sup>
M (Mega)	=	10 <sup>6</sup>
G (Giga)	=	10 <sup>9</sup>
T (Tera)	=	10 <sup>12</sup>
m <sup>3</sup>	=	metros cúbicos
PC	=	pies cúbicos estándar
BPD	=	barriles por día
m <sup>3</sup> /d	=	m <sup>3</sup> 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
J	=	Julios
US gal	=	galones americanos
t	=	tonelada métrica
Lb	=	libras

## FACTORES DE CONVERSION AL SISTEMA INTERNACIONAL

Para convertir	en	Multiplicar por
PC	m <sup>3</sup>	2,831685 x 0,01
BPD	m <sup>3</sup> /d	1,589878 x 0,1
ft	m	3,048 x 0,1
ha	m <sup>2</sup>	10.000
Btu	J	1,05555056 x 1.000
PC	bbleq	1,66666 x 0,0001
pulg	m	2,54 x 100
KBtu	PC	1,07101
USgal	m <sup>3</sup>	3.785 x 0,001
Lb	t	0,453514739

---

**CONVENCIONES - CUENCAS**

---

<b>NOMBRE</b>	<b>ABREVIATURA</b>
BOGOTA	BOG
CHOCO-PACIFICO	CHOC
PUTUMAYO	PUT
LLANOS ORIENTALES	LLAN
VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA	VSM
VALLE MEDIO DEL MAGDALENA	VMM
VALLE INFERIOR DEL MAGDALENA	VIM
CATATUMBO	CAT
AMAZONAS	AMA
CAUCA-PATIA	CAPA
LOS CAYOS	CAY
CESAR-RANCHERIA	CERA
CORDILLERA ORIENTAL	COR
GUAJIRA	GJRA
PACIFICO - VALLE ATRATO	PFCO

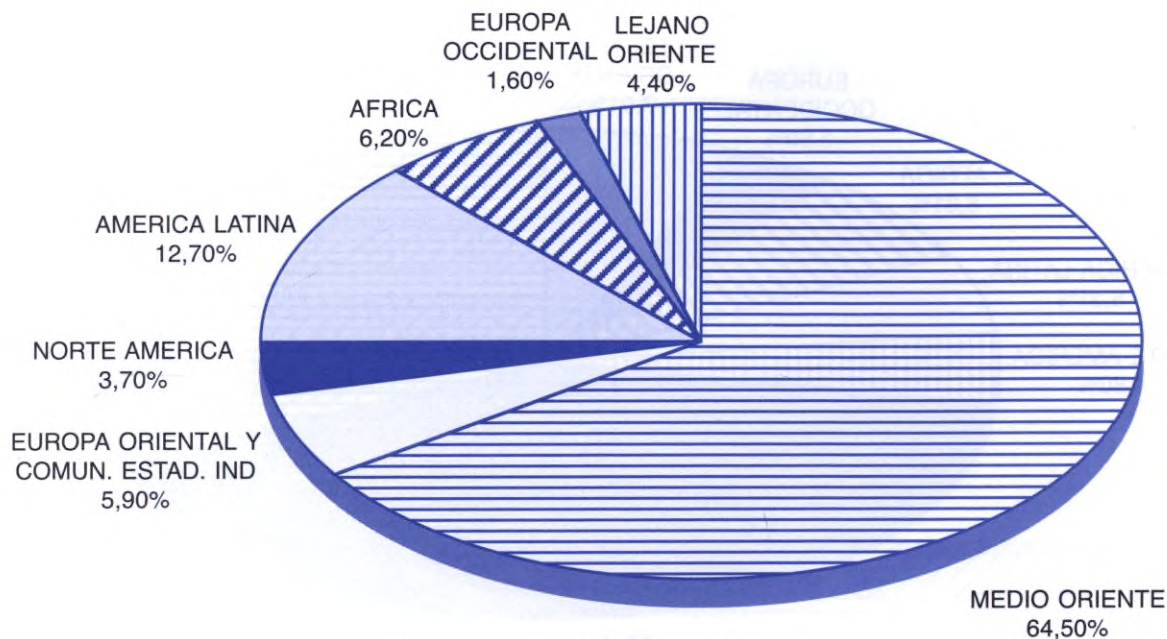


# ESTADISTICAS INTERNACIONALES



# ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES

## RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO 1995



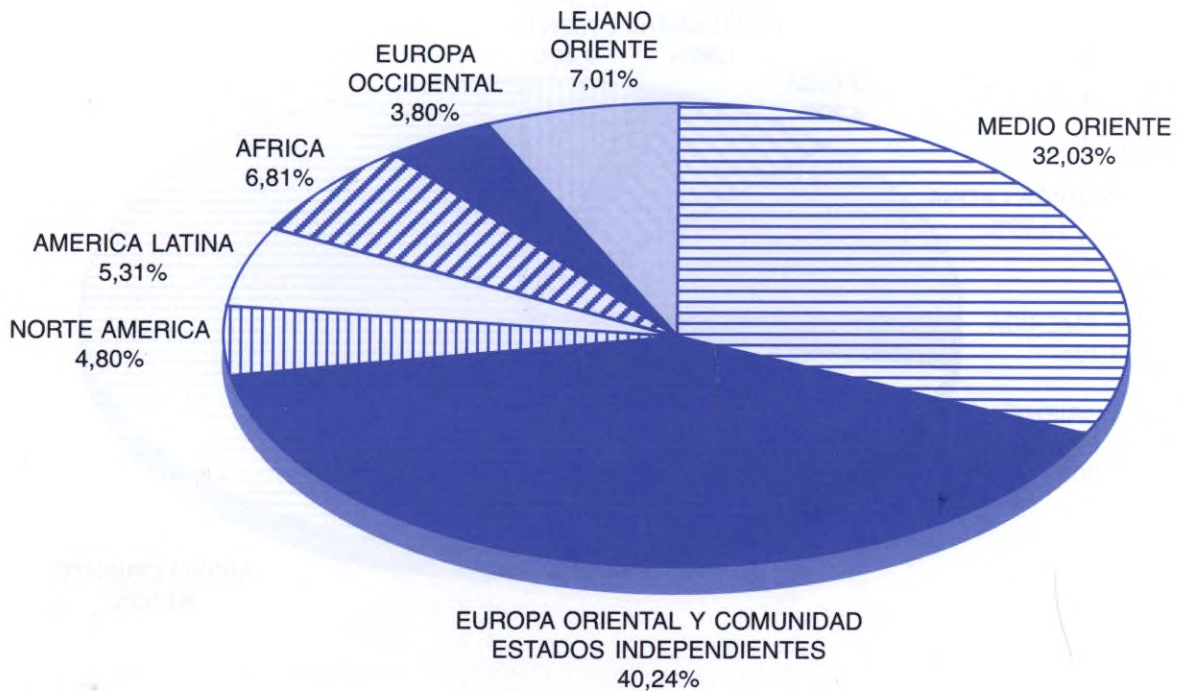
## RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO [Gbbi]

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995 *
MEDIO ORIENTE	662,6	661,6	661,8	662,9	660,3	660,6
EUROPA ORIENTAL Y COMUN. ESTAD. IND.	58,9	58,8	59,2	59,2	59,2	59,5
NORTE AMERICA	32,0	31,8	30,0	28,8	28,0	37,3
AMERICA LATINA	121,1	119,7	123,8	125,0	129,1	128,1
AFRICA	59,9	60,5	61,9	62,0	62,2	62,5
EUROPA OCCIDENTAL	14,5	14,5	15,8	16,6	16,6	16,1
LEJANO ORIENTE	50,2	44,1	44,6	44,7	44,4	44,4
<b>TOTAL</b>	<b>999,2</b>	<b>991,0</b>	<b>997,1</b>	<b>999,1</b>	<b>999,8</b>	<b>1.008,6</b>
VARIACION ANUAL %	-0,2	-0,8	0,6	0,2	0,1	
<b>COLOMBIA</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>2,8</b>

\* : Reservas remanentes mundiales a julio de 1995.

Fuente: SIEE ,OLADE, Energía en cifras versión No. 7 julio de 1995.  
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## RESERVAS MUNDIALES DE GAS 1995



## RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL [TPC]

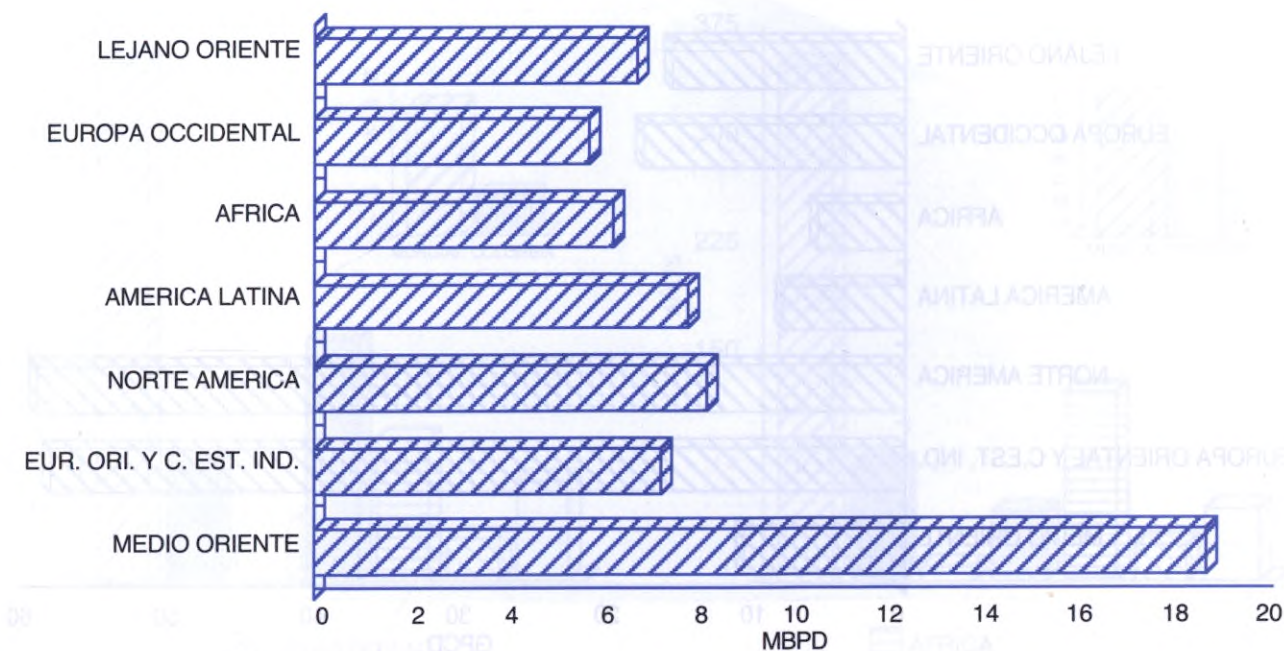
REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995 *
MEDIO ORIENTE	1.324,3	1.319,1	1.520,1	1.581,0	1.594,3	1.597,5
EUROPA ORIENTAL Y COMUNIDAD ESTADOS INDEPENDIENTES	1.619,0	1.766,4	1.963,3	2.017,8	2.001,8	2.006,9
NORTE AMERICA	263,8	266,0	262,8	260,0	241,6	239,6
AMERICA LATINA	242,3	238,5	259,5	268,0	258,8	264,6
AFRICA	285,1	310,2	346,9	343,5	341,6	339,5
EUROPA OCCIDENTAL	175,3	178,6	191,8	191,1	191,5	189,7
LEJANO ORIENTE	298,6	299,3	341,0	354,5	350,7	349,5
<b>TOTAL</b>	<b>2.884,1</b>	<b>3.059</b>	<b>3.365,3</b>	<b>3.434,9</b>	<b>3.386,0</b>	<b>4.987,3</b>
VARIACION ANUAL %	5,5	6,1	10,0	2,1	-1,4	
<b>COLOMBIA</b>	<b>4,5</b>	<b>3,9</b>	<b>3,9</b>	<b>7,4</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>

\* : Reservas remanentes mundiales a julio de 1995.

Fuente: SIEE, OLADE - Energía en cifras versión No. 7 julio 1995.

Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO 1995



## PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO [MBPD]

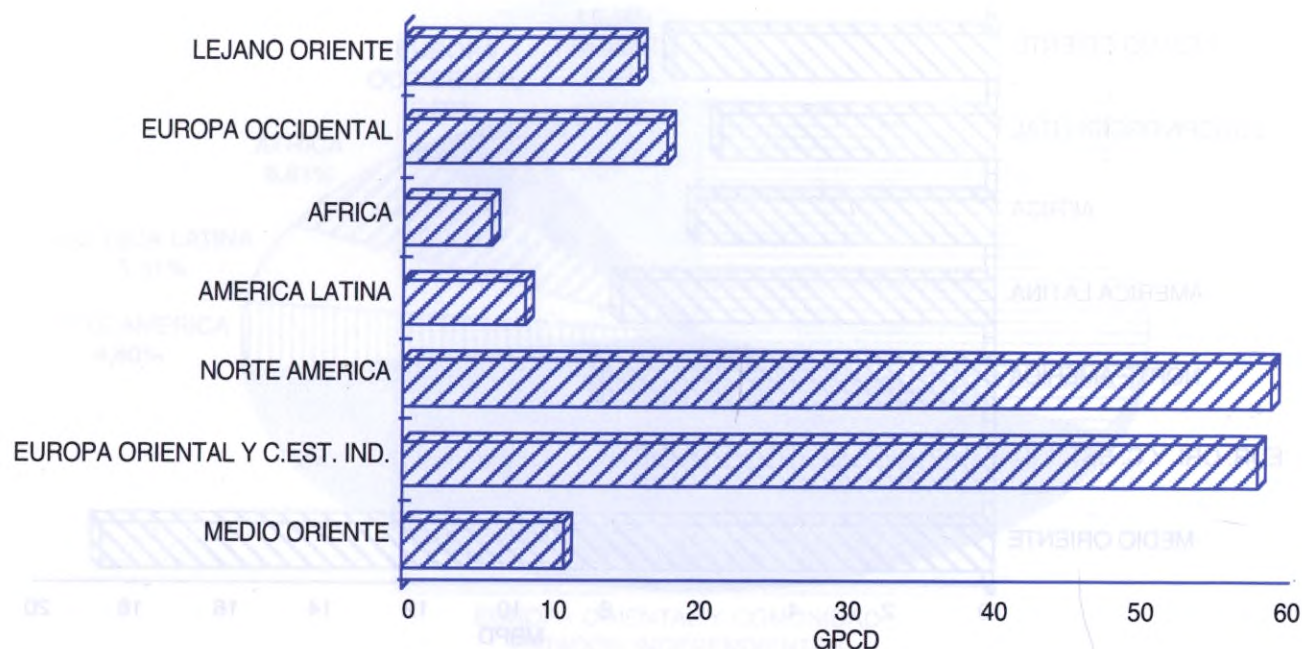
REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995 *
MEDIO ORIENTE	16,6	16,2	17,4	18,4	18,6	18,8
EUR. ORI. Y COMUNIDAD ESTADOS IND.	11,8	10,5	9,2	8,1	7,3	7,3
NORTE AMERICA	8,7	8,9	8,8	8,5	8,3	8,3
AMERICA LATINA	6,9	7,3	7,4	7,3	7,6	7,9
AFRICA	6,0	6,3	6,3	6,2	6,3	6,3
EUROPA OCCIDENTAL	4,0	4,2	4,5	4,7	5,6	5,8
LEJANO ORIENTE	6,3	6,5	6,4	6,5	6,7	6,8
<b>TOTAL</b>	<b>60,3</b>	<b>59,9</b>	<b>60,0</b>	<b>59,8</b>	<b>60,3</b>	<b>61,3</b>
VARIACION ANUAL %	1,6	-0,7	0,2	-0,4	0,9	
<b>COLOMBIA</b>	<b>0,44</b>	<b>0,43</b>	<b>0,44</b>	<b>0,45</b>	<b>0,45</b>	<b>0,58</b>

\* :Producción promedio diaria a octubre de 1995.

Fuente: Oil and Gas Journal. Vol. 94 No. 2, enero 8 de 1996.

Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## PRODUCCION MUNDIAL DE GAS 1995



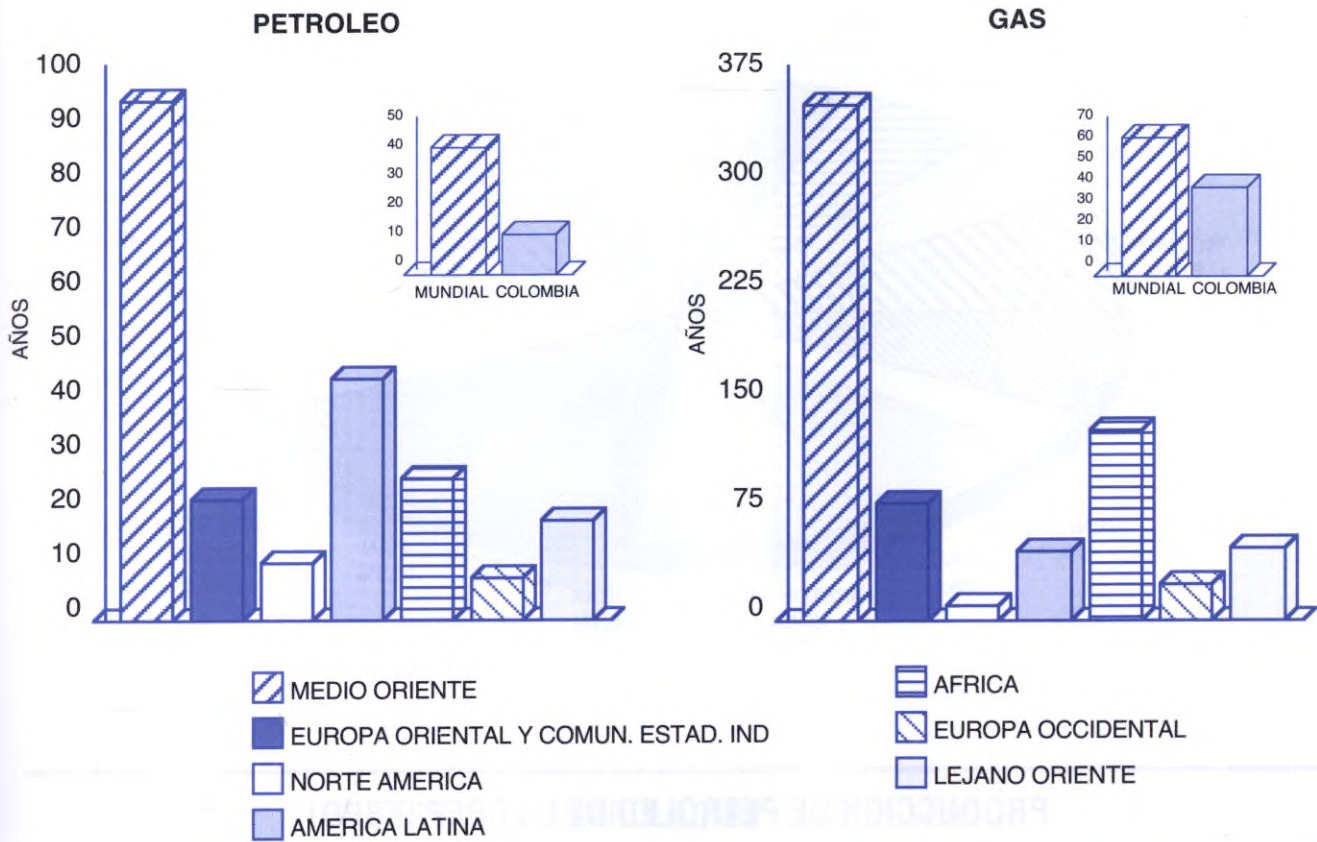
## PRODUCCION MUNDIAL DE GAS [GPCD]

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995 *
MEDIO ORIENTE	11,6	11,3	10,5	10,9	10,7	11,1
EUROPA ORIENTAL Y C. EST. IND.	83,7	82,7	79,4	76,2	74,0	58,3
NORTE AMERICA	60,8	66,9	64,5	66,7	70,0	59,2
AMERICA LATINA	9,9	6,4	9,1	9,1	9,4	8,3
AFRICA	5,9	6,3	7,1	6,9	6,8	6,0
EUROPA OCCIDENTAL	16,9	20,9	19,2	19,8	22,5	17,9
LEJANO ORIENTE	13,8	14,4	16,4	17,4	17,6	16,0
<b>TOTAL</b>	<b>202,6</b>	<b>208,9</b>	<b>206,2</b>	<b>206,9</b>	<b>211,0</b>	<b>176,8</b>
VARIACION %	1,1	3,1	-1,3	0,3	2,0	
<b>COLOMBIA (Suministro)</b>	<b>1,5</b>	<b>1,6</b>	<b>1,5</b>	<b>1,6</b>	<b>1,6</b>	<b>1,7</b>

\*: Producción promedio diaria a octubre de 1995.

Fuente: Oil and Gas Journal. Vol. 94 No. 2 de enero 8 de 1996.  
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## RELACION RESERVAS PRODUCCION 1995



## RELACION RESERVAS PRODUCCION MUNDIAL [Años] PETROLEO Y GAS

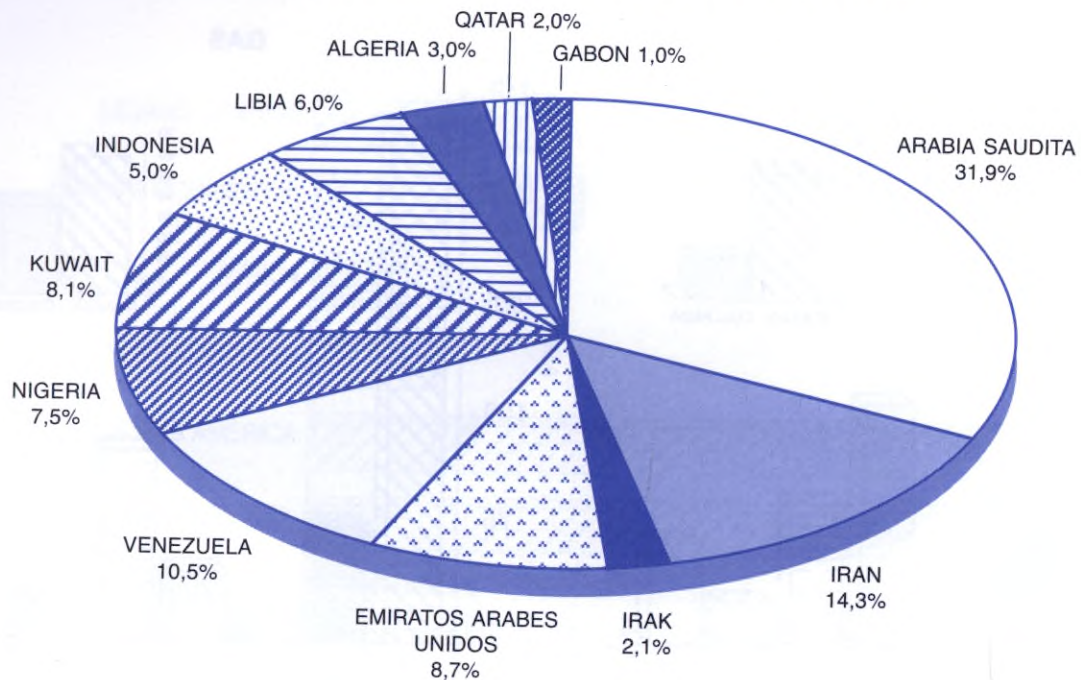
REGIONES	PETROLEO*	GAS*
MEDIO ORIENTE	95,7	357,2
EUROPA ORIENTAL Y COMUN. ESTAD. IND.	22,0	81,2
NORTE AMERICA	10,5	10,0
AMERICA LATINA	44,3	47,8
AFRICA	26,2	131,7
EUROPA OCCIDENTAL	7,8	25,5
LEJANO ORIENTE	18,1	49,6
MUNDIAL	43,9	65,8
<b>COLOMBIA **</b>	<b>13,9</b>	<b>42,1</b>

\*: Relación reservas remanentes y producción a julio de 1995.

\*\* : Cifras a 31 de Diciembre de 1995.

Fuente: SIEE, OLADE -Energía en cifras, versión No. 7 julio de 1995.  
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

## PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP 1995



## PRODUCCION DE PETROLEO DE LA OPEP [KBPD]

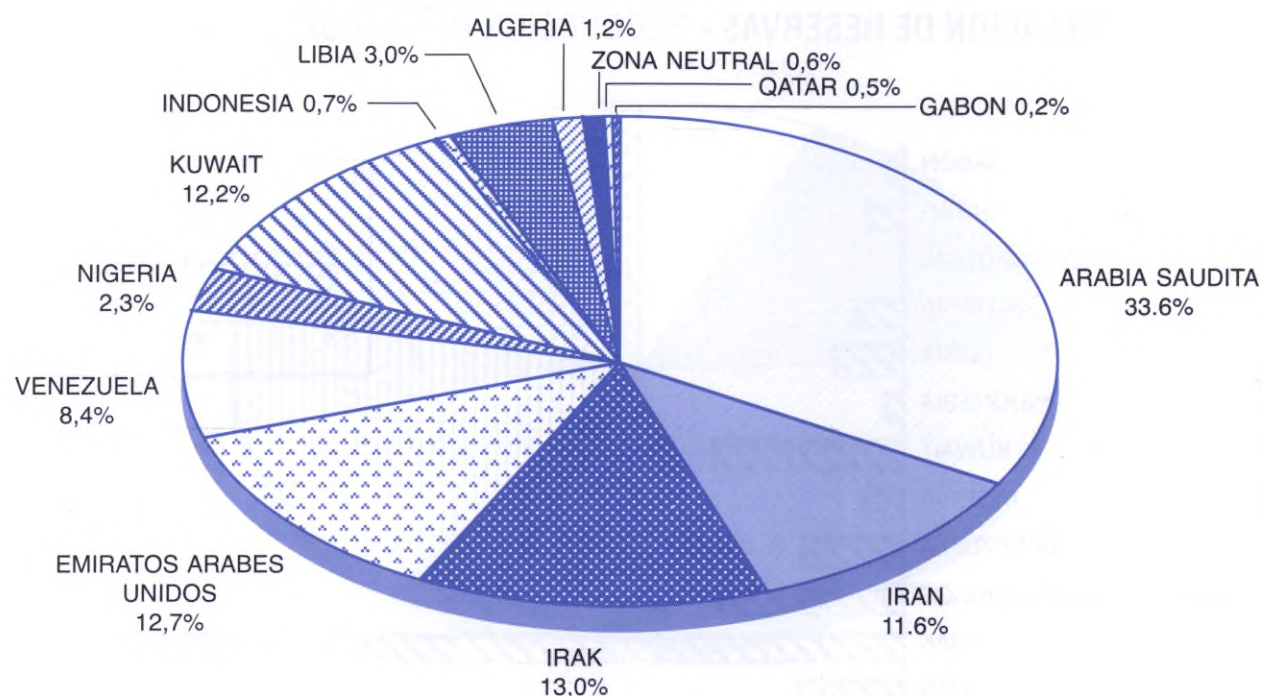
PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995	VARIACION 95/94%
ARABIA SAUDITA	6.215	8.158	8.137	7.907	7.818	8.057	3,1
IRAN	3.120	3.342	3.455	3.671	3.573	3.616	1,2
IRAK	2.083	280	425	448	520	520	0,0
EMIRATOS ARABES UNIDOS	2.101	2.714	2.285	2.195	2.230	2.194	-1,6
VENEZUELA	2.118	2.341	2.314	2.335	2.463	2.658	7,9
NIGERIA	1.808	1.857	1.902	1.905	1.930	1.895	-1,8
KUWAIT	1.080	126	880	1.690	1.845	2.037	10,4
INDONESIA	1.274	1.433	1.346	1.327	1.329	1.350	1,6
LIBIA	1.369	1.500	1.493	1.361	1.368	1.394	1,9
ALGERIA	797	798	772	747	745	767	3,0
ZONA NEUTRAL	315	130	341	360	388	*	
QATAR	387	390	425	429	407	437	7,5
GABON	269	295	300	312	329	346	5,2
<b>TOTAL</b>	<b>22.936</b>	<b>23.657</b>	<b>24.075</b>	<b>24.688</b>	<b>24.943</b>	<b>25.272</b>	<b>1,3</b>
<b>VARIACION ANUAL %</b>	<b>6,56</b>	<b>1,90</b>	<b>1,8</b>	<b>2,5</b>	<b>1,0</b>	<b>1,3</b>	<b>27,3</b>

\*: La producción de Kuwait y Arabia Saudita, incluye cada una la mitad de la zona neutral.

Producción promedio diaria. Datos reales hasta el mes de noviembre, datos estimados del mes de diciembre.

Fuente: OPEC, Bulletin. Enero de 1996.



**RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP 1995**

**RESERVAS DE PETROLEO DE LA OPEP [Gbbi]**

PAISES	1990	1991	1992	1993	1994	1995 *
ARABIA SAUDITA	257,5	257,8	257,8	258,7	258,7	258,7
IRAN	92,9	92,9	92,9	92,8	89,3	89,3
IRAK	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
EMIRATOS ARABES UNIDOS	98,1	98,0	98,1	98,8	98,1	98,1
VENEZUELA	59,0	59,1	62,7	63,3	64,5	64,5
NIGERIA	17,1	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
KUWAIT	94,5	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
INDONESIA	11,0	6,6	5,8	5,8	5,8	5,8
LIBIA	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
ALGERIA	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
ZONA NEUTRAL	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
QATAR	4,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
GABON	0,7	0,7	0,7	0,7	1,3	1,3
<b>TOTAL</b>	<b>772,3</b>	<b>769,3</b>	<b>770,6</b>	<b>772,7</b>	<b>770,2</b>	<b>770,2</b>
VARIACION ANUAL %	0,9	-0,4	0,2	0,3	-0,3	0,0

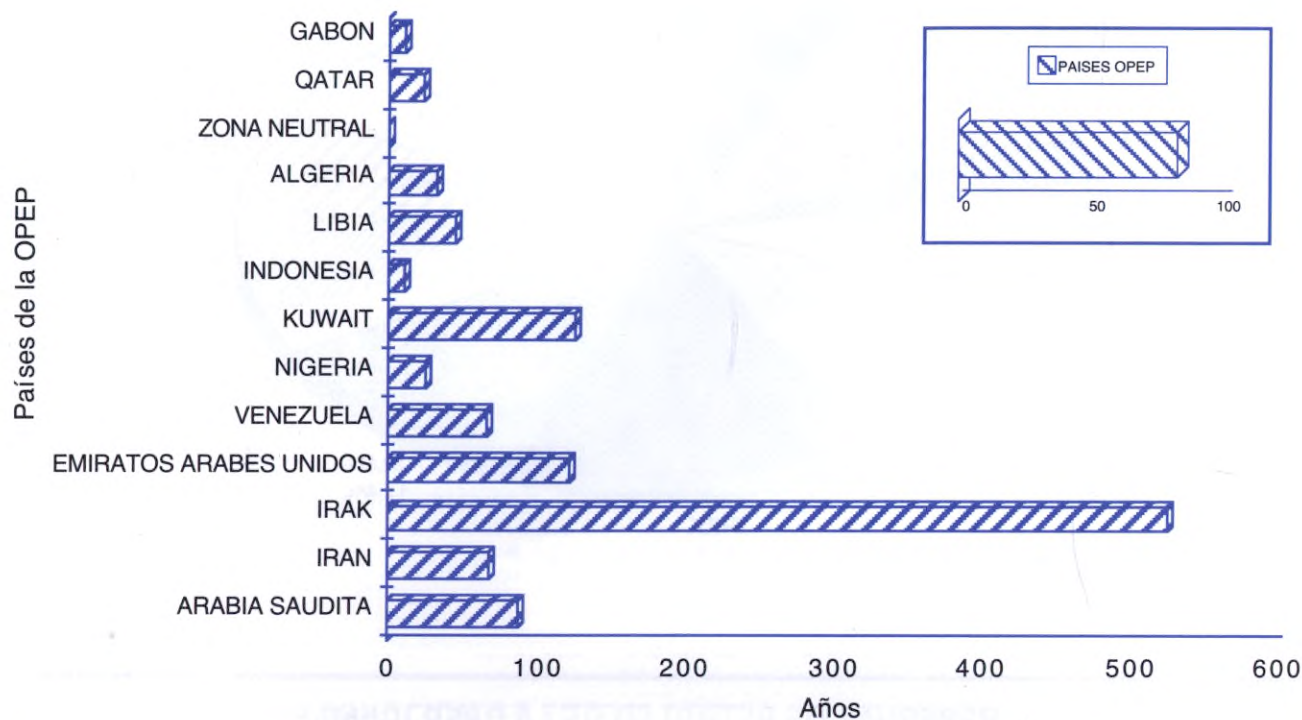
Reservas Probadas Estimadas para 1995.

Nota: Reservas reportadas como probadas recuperables con tecnología y precios presentes.

Fuente: Oil and Gas Journal. Octubre de 1995

## OPEP

### RELACION DE RESERVAS - PRODUCCION DE PETROLEO 1995



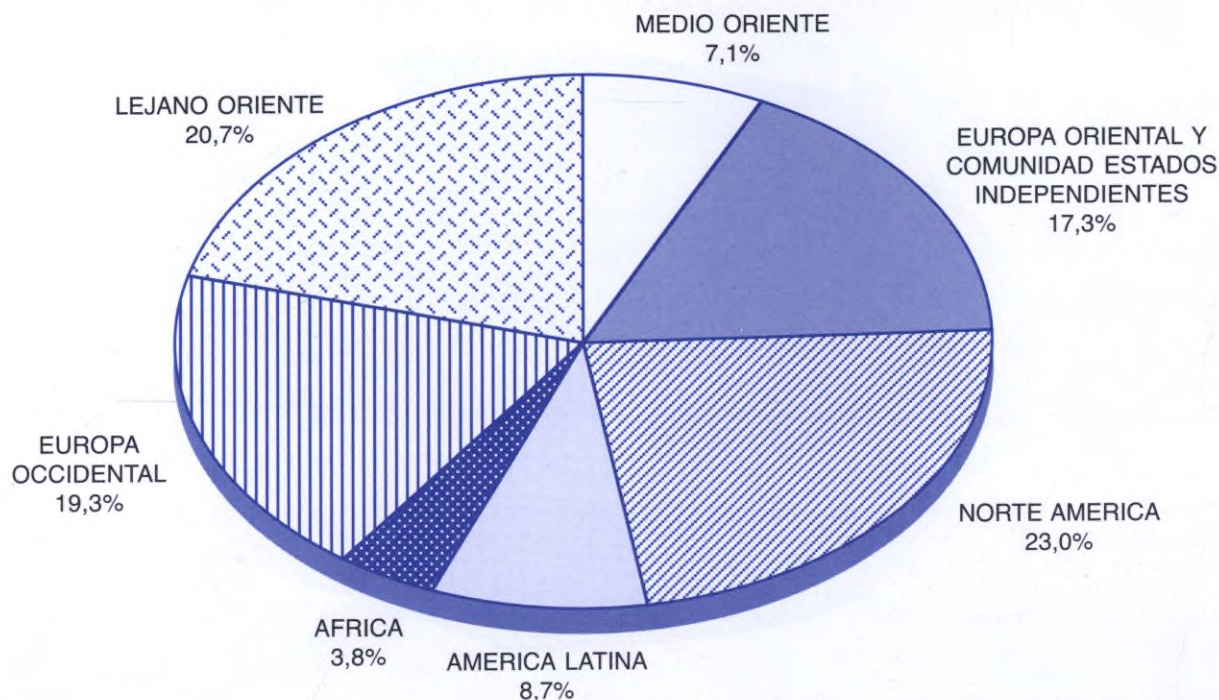
## OPEP

### RELACION DE RESERVAS - PRODUCCION DE PETROLEO 1995

PAISES	AÑOS
ARABIA SAUDITA	88.0
IRAN	67.6
IRAK	526.9
EMIRATOS ARABES UNIDOS	122.5
VENEZUELA	66.4
NIGERIA	25.9
KUWAIT	126.4
INDONESIA	11.7
LIBIA	44.8
ALGERIA	32.8
ZONA NEUTRAL	0
QATAR	23.2
GABON	10.6
<b>PAISES OPEP</b>	<b>83.5</b>

Fuente: Reservas y Producción de la OPEP 1995.

## CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION 1995



## CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACION [KBPD]\*

REGIONES	1990	1991	1992	1993	1994	1995**
MEDIO ORIENTE	5.021	4.993	6.004	5.053	5.278	5.276
EUR. ORI. Y C. EST. IND.	17.127	14.119	15.022	12.847	12.852	12.855
NORTE AMERICA	17.441	17.232	17.081	18.546	18.750	17.091
AMERICA LATINA	7.554	6.310	7.654	5.982	5.832	6.465
AFRICA	2.872	2.866	2.906	2.859	2.826	2.824
EUROPA OCCIDENTAL	14.224	14.690	14.402	14.224	14.211	14.341
LEJANO ORIENTE	10.403	11.448	10.116	13.658	14.418	15.382
<b>TOTAL</b>	<b>69.620</b>	<b>66.665</b>	<b>67.182</b>	<b>68.115</b>	<b>68.889</b>	<b>68.957</b>
VARIACION ANUAL %	0,8	-4,2	0,8	1,4	1,1	
<b>COLOMBIA</b>	<b>232</b>	<b>245</b>	<b>239</b>	<b>242</b>	<b>247</b>	<b>242</b>

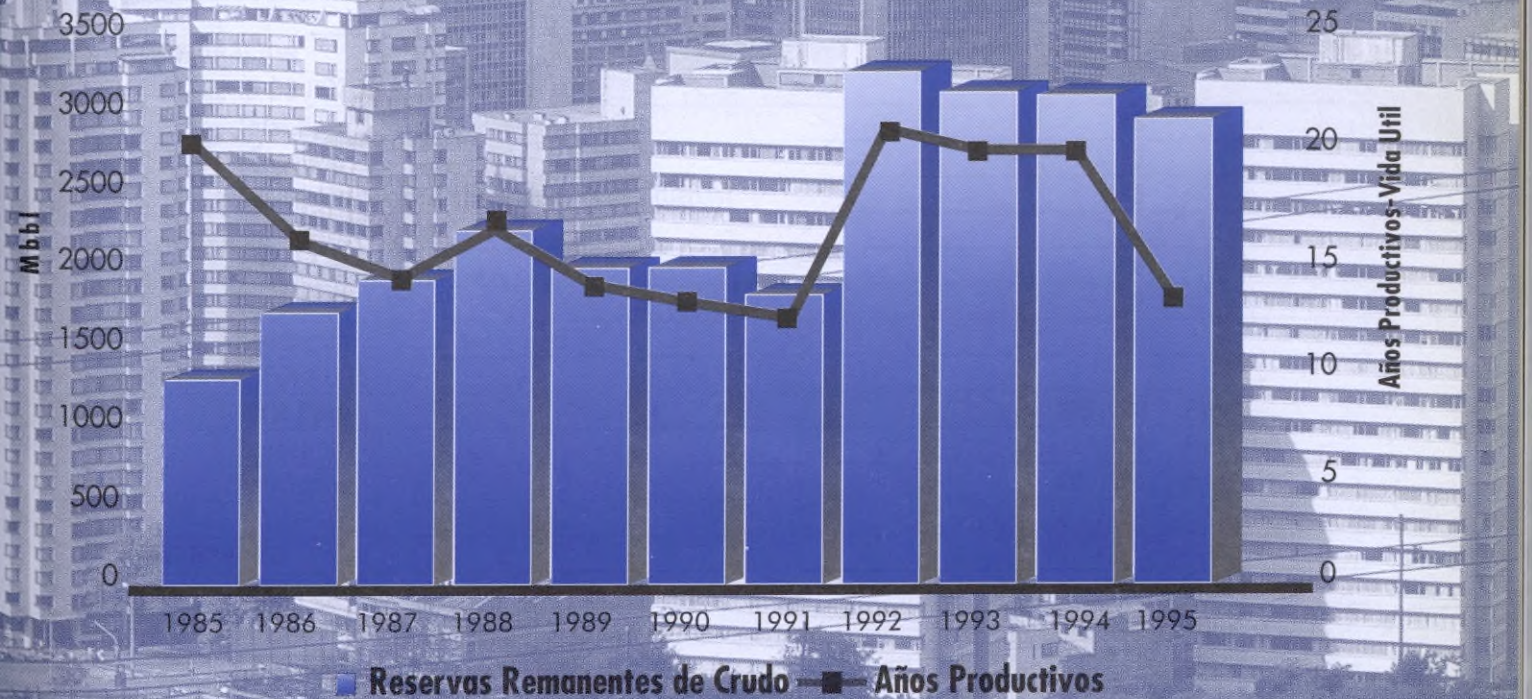
\*: Carga de Refinación Promedio del año.

\*\*: Carga de Refinación Promedio a julio de 1995.

Fuente: SIEE, OLADE - Energía en cifras versión No. 7 Julio de 1995  
Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

# ESTADISTICAS NACIONALES

## RESERVAS REMANENTES NACIONALES DE CRUDO



# ESTADÍSTICAS NACIONALES

## RESERVA FEDERAL DE LOS ESTADOS UNIDOS



## COLOMBIA EN CIFRAS 1995

### 1. AREA DE OPERACION

TOTAL PAIS	<b>11,578</b>	KHa
ECOPETROL	3,449	KHa
ASOCIACION (Contratos Vigentes)	8,097	KHa
CONCESION	32	KHa
AREAS EN LICITACION	0	KHa
AREAS LIBRES	77,166	KHa

### 2. CONTRATOS VIGENTES

NUMEROS DE CONTRATOS VIGENTES	<b>83</b>	
AREA DE ASOCIACION	7,890	KHa
PARTICIPACION DE RIESGO ESPECIALES	190	KHa
	17	KHa
NUMEROS DE CONTRATOS SUSCRITOS	<b>15</b>	
NUMEROS DE CONTRATOS APROBADOS	<b>13</b>	

### 3. EXPLORACION

#### 3.1. REGISTRO SISMICO (2D)

Total país	<b>2,180</b>	Km de perfil
Ecopetrol	626	Km de perfil
Asociación	1,554	Km de perfil

#### 3.2. PERFORACION

NUMERO DE POZOS PERFORADOS		
<b>Total País</b>	<b>16</b>	
Ecopetrol	3	
Asociación (incluye uno pendiente de pruebas)	13	
POZOS EN PERFORACION		
<b>Total País</b>	<b>6</b>	
Ecopetrol	0	
Asociación	6	
PIES PERFORADOS		
<b>Total País</b>	<b>227,983</b>	Pies
Ecopetrol	24,809	Pies
Asociación	203,174	Pies

#### 3.3. INVERSIONES

<b>Total País</b>	<b>309</b>	MUS\$
Ecopetrol	38	MUS\$
Asociación	271	MUS\$

**4. EXPLOTACION****4.1. RESERVAS INICIALES (1 enero/95)**

CRUDO		
<b>Total País</b>	<b>3,138</b>	Mbbl
Ecopetrol	672	Mbbl
Asociación	2,434	Mbbl
Concesión	33	Mbbl
GAS		
<b>Total País</b>	<b>7,552</b>	GPC
Ecopetrol	758	GPC
Asociación	6,786	GPC
Concesión	8	GPC

**4.2. RESERVAS REMANENTES (31 diciembre de 1995)**

CRUDO		
<b>Total País</b>	<b>2,952</b>	Mbbl
Ecopetrol	633	Mbbl
Asociación	2,291	Mbbl
Concesión	28	Mbbl
GAS		
<b>Total País</b>	<b>7,665</b>	GPC
Ecopetrol	711	GPC
Asociación	6,949	GPC
Concesión	5	GPC

**4.3. RESERVAS DESCUBIERTAS**

CRUDO		
<b>Total País</b>	<b>29</b>	Mbbl
Ecopetrol	4	Mbbl
Asociación (Incluye reservas revaluadas)	25	Mbbl
Concesión	0	Mbbl

**4.4. PRODUCCION DE HIDROCARBUROS**

CRUDO		
<b>Total País</b>	<b>585</b>	KBPD
Ecopetrol	113	KBPD
Asociación	460	KBPD
Concesión	12	KBPD
GAS COMERCIAL		
<b>Total País</b>	<b>499</b>	MPCD
Ecopetrol	95	MPCD
Asociación	404	MPCD
NUMERO DE POZOS DE DESARROLLO		
<b>Total País</b>	<b>45</b>	
Ecopetrol (incluye 1 en perforación)	3	
Asociación	42	
PIES PERFORADOS		
<b>Total País</b>	<b>450,595</b>	Pies
Ecopetrol	26,220	Pies

Asociación	424,375	Pies
SISMICA 3D		
<b>Total País</b>	<b>368</b>	Km2
Ecopetrol	80	Km2
Asociación	288	Km2

**4.5. INVERSIONES (Producción, Yacimientos, Desarrollo)**

<b>Total País</b>	<b>775</b>	MUS\$
Ecopetrol	24	MUS\$
Asociación	751	MUS\$

**5. REFINACION****5.1. CARGAS DE CRUDO A LAS REFINERIAS**

	256	KBPD
CIB	189	KBPD
CARTAGENA	60	KBPD
ORITO / TIBU / APIAY	7	KBPD

**5.2. PRODUCCION DE DERIVADOS**

GASOLINAS	95	KBPD
DESTILADOS MEDIOS	79	KBPD
PRODUCTOS BLANCOS	20	KBPD
COMBUSTOLEO	55	KBPD

**6. COMERCIO EXTERIOR****6.1. EXPORTACION**

CRUDO		
<b>Total País</b>	<b>309</b>	KBPD
Ecopetrol	144	KBPD
Asociación	165	KBPD
DERIVADOS	<b>52</b>	KBPD
<b>VALOR DE LA EXPORTACION</b>		
<b>Valor total en Exportaciones Ecopetrol</b>	<b>1,207</b>	MUS \$
CRUDO		
<b>Ecopetrol</b>	<b>906</b>	MUS \$
DERIVADOS		
<b>Ecopetrol</b>	<b>301</b>	MUS \$

**6.2. IMPORTACION**

<b>Valor total en Importaciones Ecopetrol</b>	<b>268</b>	MUS \$
---	------------	--------

**6.3. BALANZA COMERCIAL ECOPETROL**

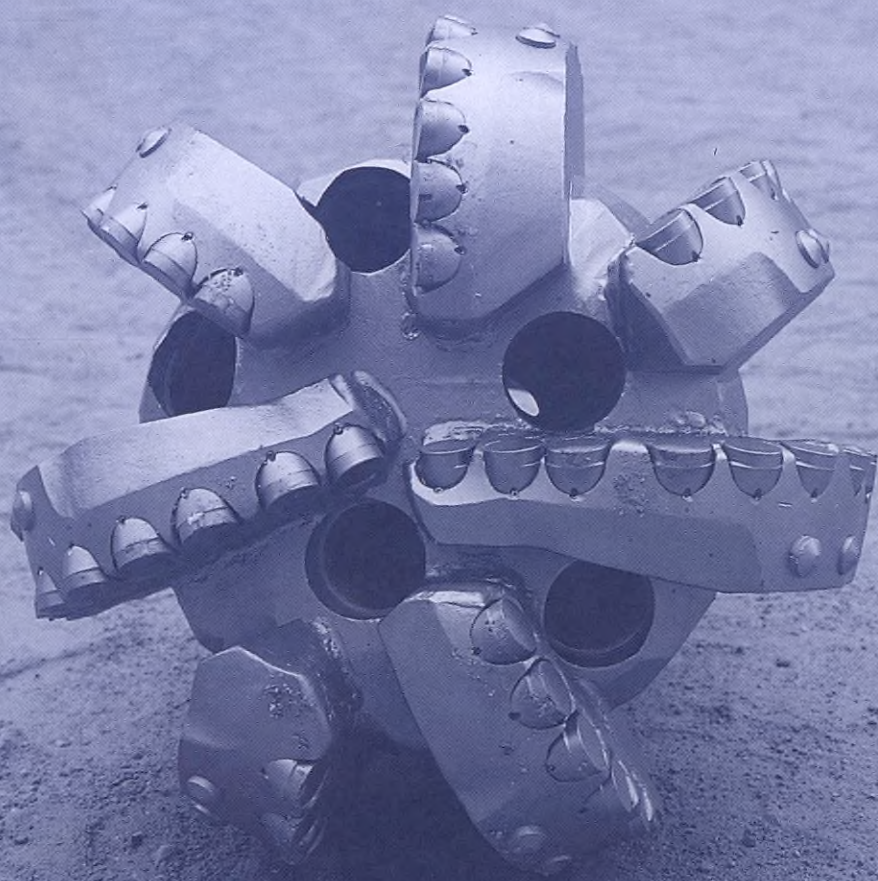
	<b>938</b>	MUS \$
--	------------	--------

**7. GASTOS DE OPERACION (Cifras 100% MUS\$)**

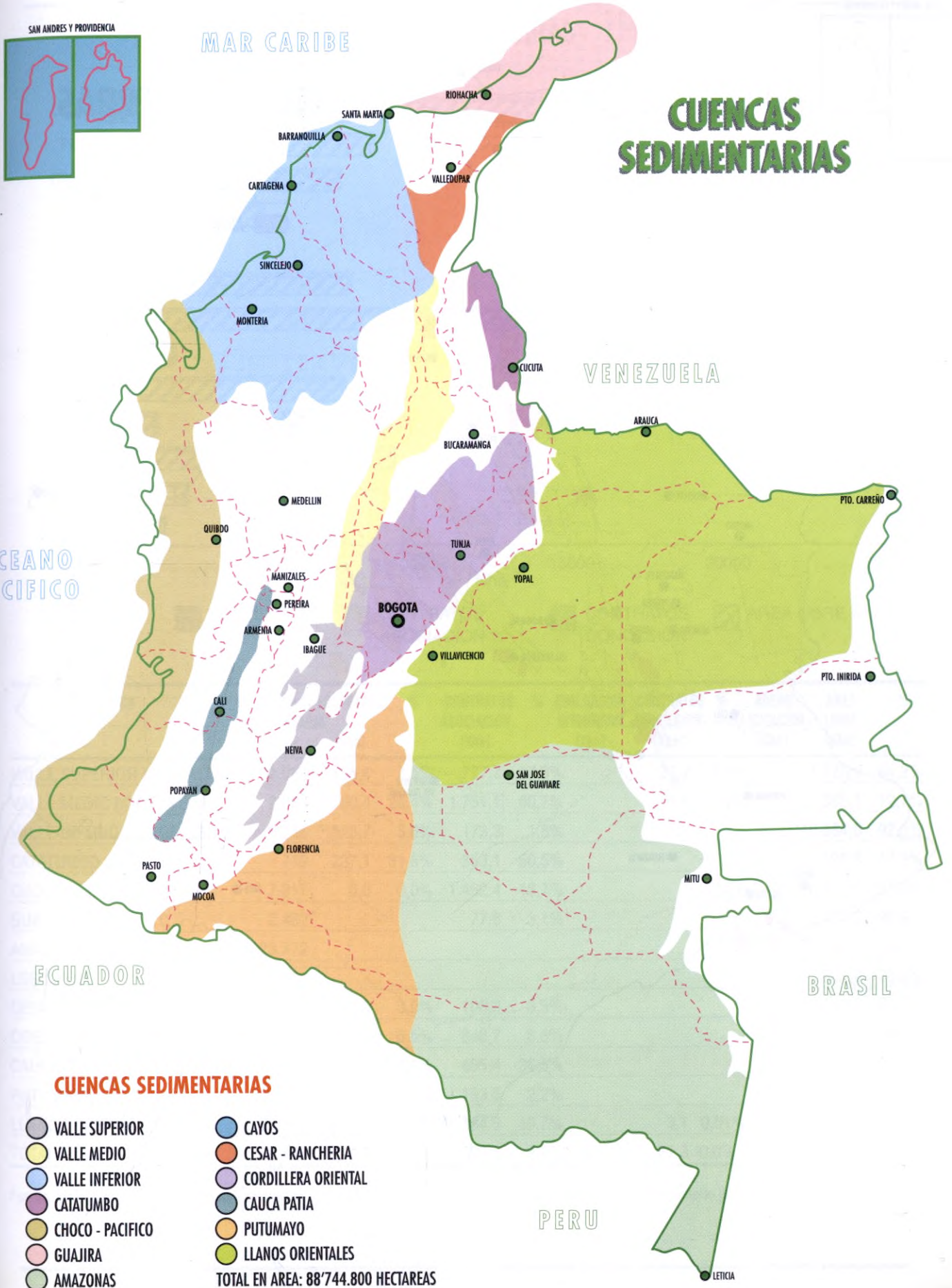
COSTO UNITARIO PETROLEO		
Ecopetrol (Costo total)	3.8	US\$/BI
Asociación (Lifting cost)	1.1	US\$/BI
COSTO UNITARIO GAS		
Ecopetrol (Costo total)	0.9	US\$/KPC
Asociación (Lifting cost)	0.1	US\$/KPC



# EXPLORACION



EXPLORACION



SAN ANDRES Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

**CUENCAS SEDIMENTARIAS**

VENEZUELA

OCEANO PACIFICO

ECUADOR

BRASIL

PERU

LETICIA

SAN ANDRES Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

# MAPA DE TIERRAS

- AREAS DE EXPLORACION
- AREAS DE PRODUCCION

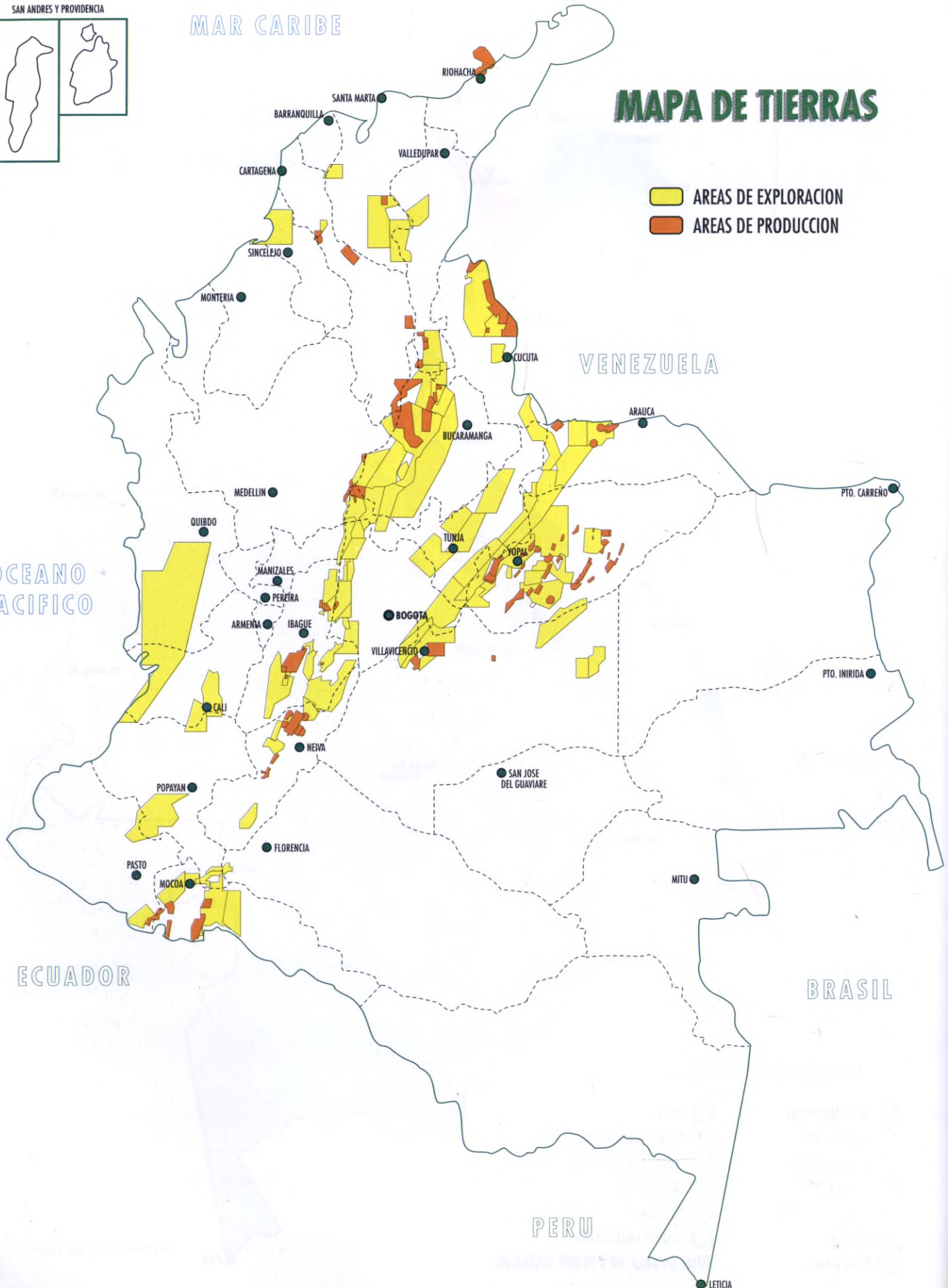
OCEANO PACIFICO

VENEZUELA

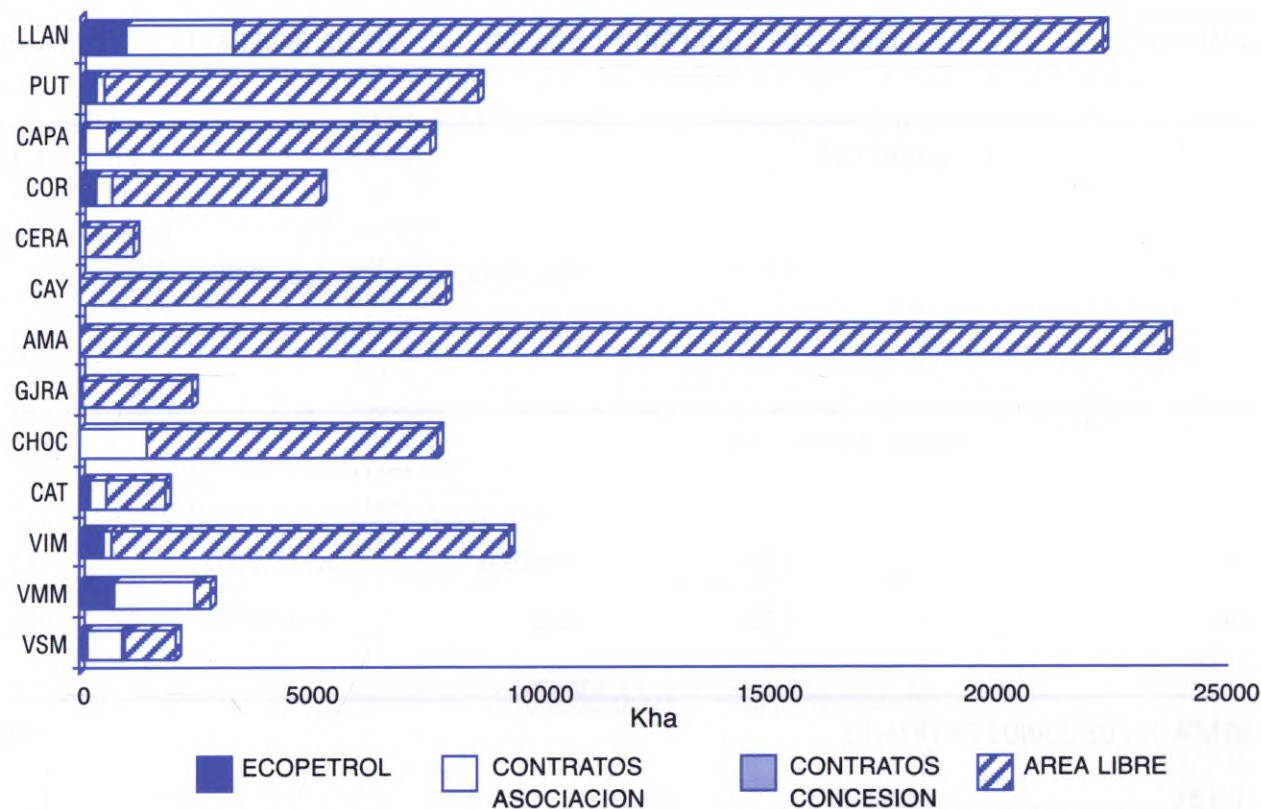
ECUADOR

BRASIL

PERU



### ESTADO DE TIERRAS



CUENCA	AREA SEDIMENTARIA [Kha]	ECOPETROL [Kha]	%	CONTRATOS ASOCIACION [Kha]	%	EVALUACION INTEGRADA [Kha]	CONTRATOS CONCESION [Kha]	%	AREAS LICITACION [Kha]	AREA LIBRE [Kha]	%
VALLE SUPERIOR MAGDALENA	2.084	156,6	7,5%	777,7	37,3%		20,8	1,0%		1.128,9	54,2%
VALLE MEDIO MAGDALENA	2.885	760,4	26,4%	1.751,1	60,7%		8,4	0,3%		365,1	12,7%
VALLE INFERIOR MAGDALENA	9.386	528,7	5,6%	173,3	1,8%					8.684,0	92,5%
CATATUMBO	719	227,1	31,6%	363,1	50,5%					128,8	17,9%
CHOCO-PACIFICO	7.817	0,0	0,0%	1.462,4	18,7%					6.354,6	81,3%
GUAJIRA	2.482			77,8	3,1%					2.404,2	96,9%
AMAZONAS	23.772									23.772,0	100,0%
LOS CAYOS	801									801,0	100,0%
CESAR-RANCHERIA	1.172	0,0	0,0%	100,0	8,5%					1.072,0	91,5%
CORDILLERA ORIENTAL	5.284	348,1	6,6%	348,7	6,6%					4.587,2	86,8%
CAUCA-PATIA	1.274	102,9	8,1%	465,4	36,5%					705,7	55,4%
PUTUMAYO	8.704	357,7	4,1%	193,5	2,2%					8.152,8	93,7%
LLANOS ORIENTALES	22.365	967,4	4,3%	2.384,5	10,7%		3,1	0,01%		19.010,0	85,0%
<b>TOTAL</b>	<b>88.745</b>	<b>3.448,9</b>	<b>3,9%</b>	<b>8.097,5</b>	<b>9,1%</b>	<b>0,0</b>	<b>32,3</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0</b>	<b>77.166,3</b>	<b>87,0%</b>

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia de Exploración y Producción, Vicepresidencia de Operaciones Asociadas, Ministerio de Minas y Energía.

## CONCESIONES VIGENTES Y PROPIEDADES PRIVADAS DICIEMBRE 31 DE 1995

COMPañIA	NUMERO DE CONCESION	NOMBRE	FECHA REVERSION	AREA(Ha)
CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA				<b>8,401</b>
Petronort	1.120	Tisquirama	Ago /1998	8,251
Texpet	416	Cocorná	Feb 26/1997	150
CUENCA DEL VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA				<b>20.787</b>
Hocol	1.202	Carnicería	Jul 16 /2000	9.537
Hocol	1.161	Tello	Dic 01/2005	11.250
CUENCA DE LOS LLANOS ORIENTALES				<b>3.093</b>
Kelt	2.162	Yalea	Dic 12/2002	3.093
CUENCA VALLE MEDIO DEL MAGDALENA				<b>1.547</b>
Omimex	Propiedad Privada	Velasquez	Perpetuidad	1.547
<b>TOTAL AREA EN CONCESIONES</b>				<b>32.281</b>

## CONTRATOS VIGENTES DICIEMBRE 31 DE 1995

CONTRATO	SOCIOS	CUENCA	HECTAREAS
<b>ASOCIACION</b>			<b>7.890.324</b>
1 LAGUNA	OXY/ALEJANDRA/	BOG	151.200
2 LANCEROS	BRASPETRO/PLUSPETROL/	BOG	197.515
3 CONDORES	CARIBBEAN/	CAPA	317.980
4 FARALLONES	TRINITY/	CAPA	147.418
5 LAS VENTANAS	AMOCO	CAT	312.950
6 LOS TOCHES	COPLEX/	CAT	50.100
7 CHOCO CENTRAL	REPSOL.CO/	CHOC	1.462.410
8 GUAJIRA	TEXPET/	GJRA	77.765
9 ALCARAVAN	HARKEN/HUFFCO/	LLAN	141.680
10 ARAUCA	BRASPETRO/	LLAN	16.074
11 CANO CARANAL	AMOCO/ANDEX/HERITAGE/AMPOLEX	LLAN	100.735
12 CANO LA HERMOSA-1	CMSNOME CO. /	LLAN	1.375
13 CASANARE	KELT/L.L. & E./HOMCOL/HOCOL/	LLAN	50.112
14 COROCORA	KELT/HOCOL/	LLAN	26.412
15 CRAVO NORTE	OXY/SHELL/	LLAN	26.656
16 CUBARRAL	CHEVRON/	LLAN	19.202
17 ESTERO	KELT/HOMCOL/HOCOL/	LLAN	22.234
18 GARCERO	KELT/HOMCOL/HOCOL/	LLAN	26.122
19 LLANOS-10	KELT/L.L. & E. /	LLAN	297.746
20 LLANOS-17	MOHAVE/AMPOLEX/HERITAGE	LLAN	78.797
21 LLANOS-7	ESSO/	LLAN	58.096
22 LLANOS-9	TOTAL/	LLAN	123.218
23 MAPANA	CARIBBEAN/	LLAN	50.957
24 OROCUE	KELT/HOCOL/	LLAN	10.970
25 PIEDEMONTE	B.P./	LLAN	287.404
26 PIEDEMONTE OCCIDENTAL	B.P./	LLAN	114.025
27 PIRIRI	COPLEX/TETHYS/TURNSECTOR/DYAS	LLAN	69.755
28 PLAYERO	HARKEN/	LLAN	4.226
29 RECETOR	B.P./INAQUIMICAS/DEE/	LLAN	113.707
30 RIO BLANCO	CHEVRON/OPIC/	LLAN	103.235
31 RIO CHITAMENA	B.P./TOTAL/TRITON/	LLAN	4.681
32 RIO META-1	BRASPETRO/HOCOL/	LLAN	10.664
33 RIO PLANAS	CASA INGLESA/	LLAN	194.029
34 RONDON	OXY/SHELL/	LLAN	10.056
35 SAMORE	OXY/COPECO/SHELL/	LLAN	208.934
36 SANTIAGO DE ATALAYAS-1	B.P./TRITON/TOTAL/	LLAN	26.644
37 TAPIR	HERITAGE/AMPOLEX	LLAN	94.138
38 TAURAMENA	B.P./TRITON/TOTAL/	LLAN	14.670
39 UPIA A. B Y C	LASMO/	LLAN	26.639
40 FRAGUA	ARGOSY/NEO ENERGY/	PUT	13.109
41 RIO PUTUMAYO	RAM/	PUT	130.000
42 YURUYACO	ARGOSY/NEO ENERGY/	PUT	15.653
43 CHIMICHAGUA	MAXUS/	VIM	164.900

CONTRATO	SOCIOS	CUENCA	HECTAREAS	
44	MAGANGUE	LASMO/	VIM	8.356
45	ARMERO	PETROMINEROS/	VMM	4.990
46	BOCACHICO	HARKEN/	VMM	77.644
47	CASCAJALES	AMOCO/	VMM	185.670
48	COCORNA	OMIMEX/SABA	VMM	4.828
49	EL PIÑAL	TRC/	VMM	57.568
50	GUAYABO	TRC	VMM	591.886
51	LAGUNILLAS	AIPCC/CASA INGLESA/	VMM	80.636
52	LAS AMELIAS	TRC	VMM	132.605
53	LAS QUINCHAS	GEOPOZOS	VMM	134.355
54	LEBRIJA	PETRONOR/SCIMITAR/	VMM	206
55	NARE	OMIMEX/SABA	VMM	16.502
56	OPON	AMOCO/OPON/HONDO/	VMM	50.044
57	PUERTO BOYACA	TEXPET	VMM	119.606
58	PULI	AIPCC/PETRONOR/	VMM	13.301
59	RIO MINERO	TEXPET	VMM	132.833
60	TISQUIRAMA	PETRONOR/PETROSANT.COL	VMM	14.801
61	TORCOROMA	REPSOL.CO/SIPETROL/PLUSPETROL	VMM	116.210
62	APULO	PETRONOR/	VSM	23.407
63	ATAQUIRA	OXY/	VSM	184.912
64	BAMBUCO	L.L. & E./	VSM	42.114
65	BOQUERON	LASMO/CXY/	VSM	98.099
66	CAGUAN	BRASPETRO/TOTAL/SIPETROL/	VSM	6.756
67	CAMBULOS	HARKEN	VSM	120.663
68	CHAPARRAL	HOCOL/	VSM	5.654
69	CUCUANA	GEOPOZOS/	VSM	46.766
70	DINDAL	GHK/PETROLINSON/	VSM	26.155
71	HOBO	BRASPETRO/TOTAL	VSM	7.785
72	HUILA	PETROCOL/	VSM	8.121
73	PALERMO	HOCOL/	VSM	17.755
74	PATALO	HOCOL/	VSM	23.214
75	RIO BACHE	HOCOL/	VSM	5.599
76	RIO SECO	GHK	VSM	17.465
77	SAN LUIS	HOCOL/TRITON/	VSM	13.050
78	TOLIMA	HOCOL/TRITON/	VSM	26.575
79	PATILLAL	GEOMET/	CERA	100.000

**PARTICIPACION DE RIESGO**

1	RUBIALES	COPLEX/TETHYS/TURNSECTOR/DYAS	LLAN	51.300
2	SANTANA	ARGOSY/NEO ENERGY	PUT	34.782
3	ESPINAL	LASMO/CMSNOMEKO INC./	VSM	103.561

**ESPECIAL**

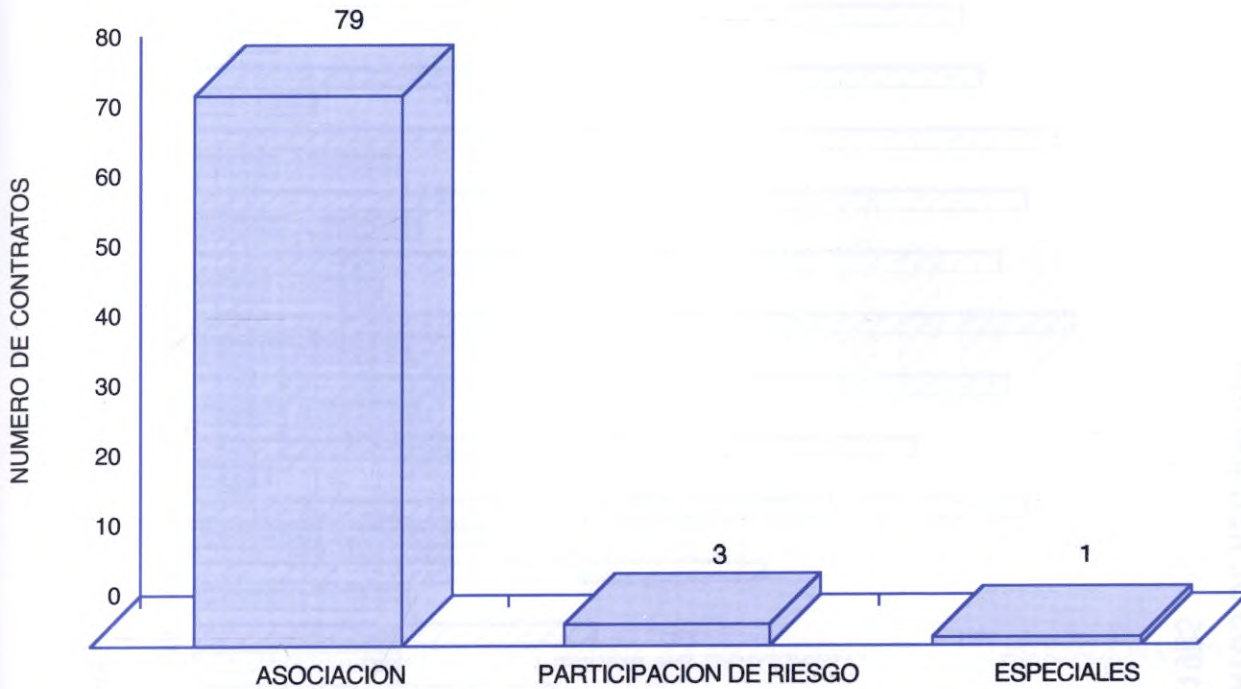
1	LAS MONAS	EUROCAN/SABA/PETROSANTAND/	VMM	17.419
---	-----------	----------------------------	-----	--------

**TOTAL AREA (Sin incluir Evaluación Técnica)****8.097.386**

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual Vicepresidencia de Operaciones Asociadas 1995



### ESTADO Y NUMERO DE CONTRATOS DE ASOCIACION 1995

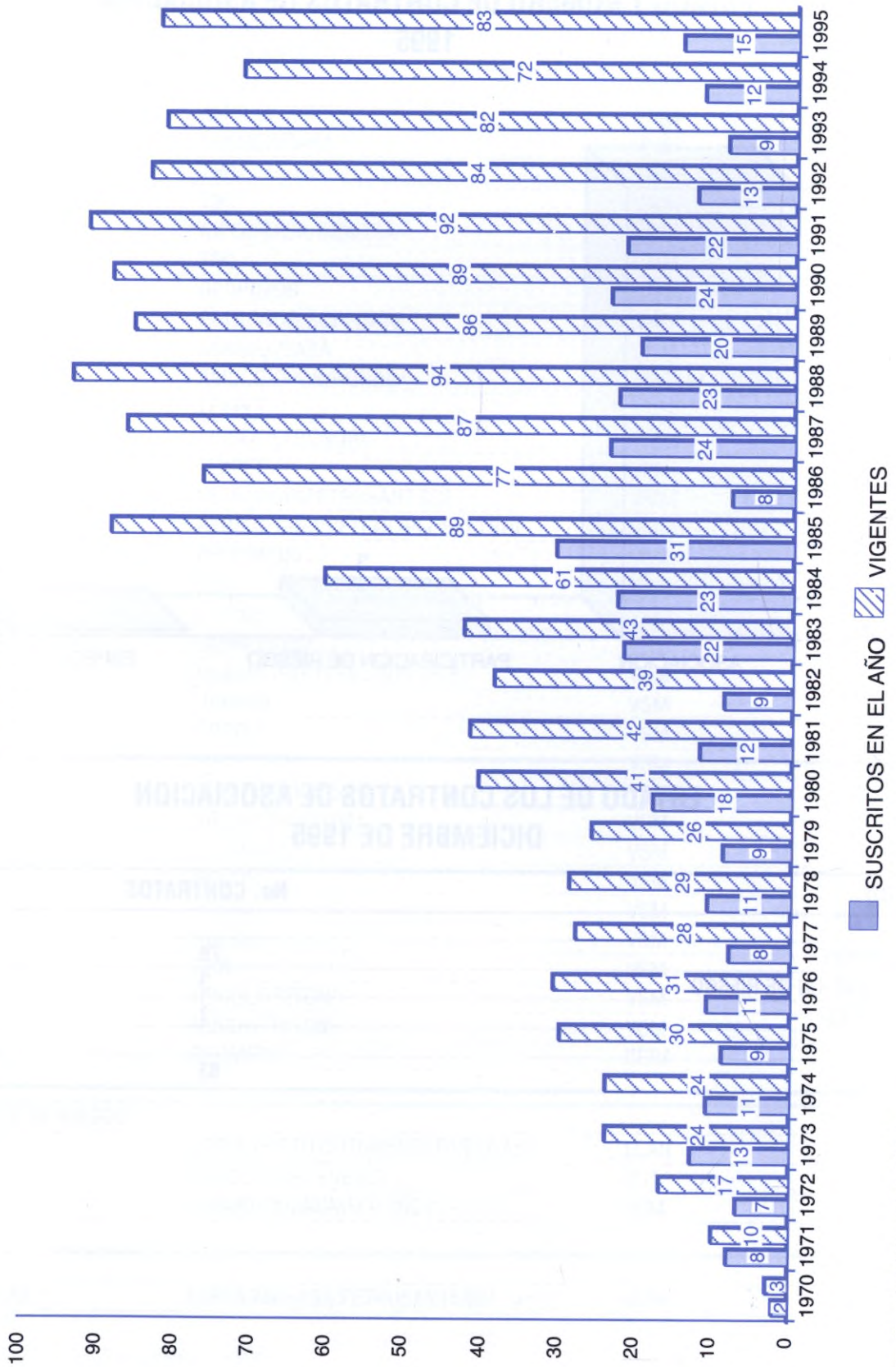


### ESTADO DE LOS CONTRATOS DE ASOCIACION DICIEMBRE DE 1995

ESTADO	No. CONTRATOS	Kha
ASOCIACION	79	7.890,3
PARTICIPACION DE RIESGO	3	189,6
ESPECIALES	1	17,4
<b>TOTAL</b>	<b>83</b>	<b>8.097,3</b>

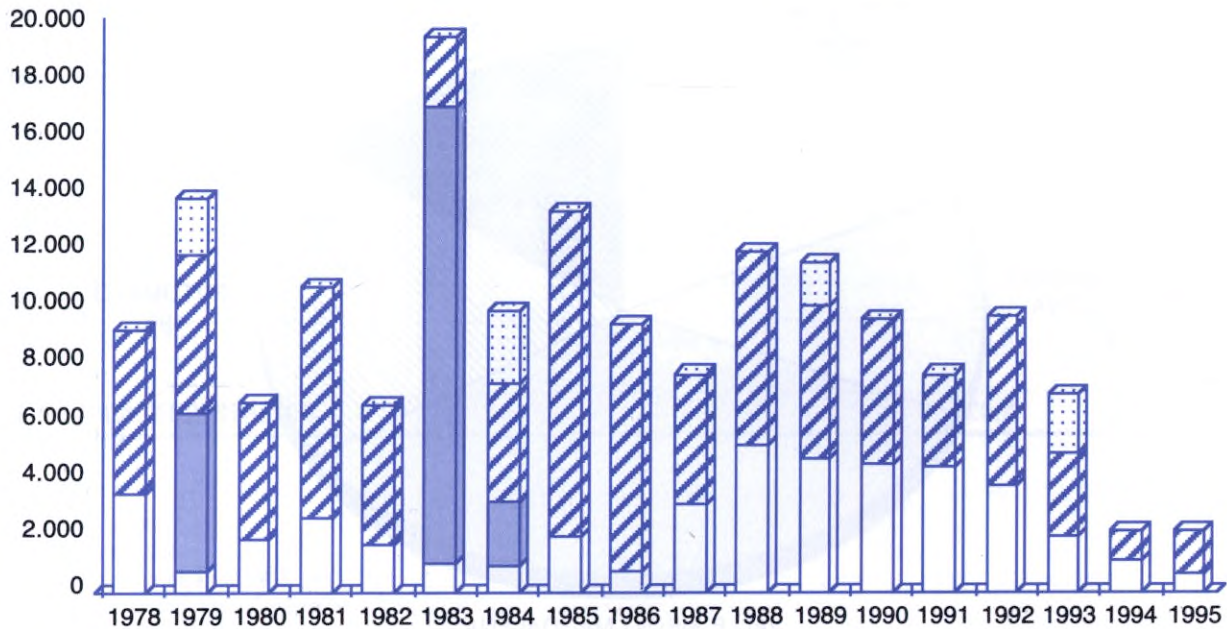
No incluye Evaluación Técnica.  
Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995,  
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.

**HISTORICO DE CONTRATOS DE ASOCIACION  
1970-1995**



Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.  
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas

### PROSPECCION SISMICA 1978 - 1995



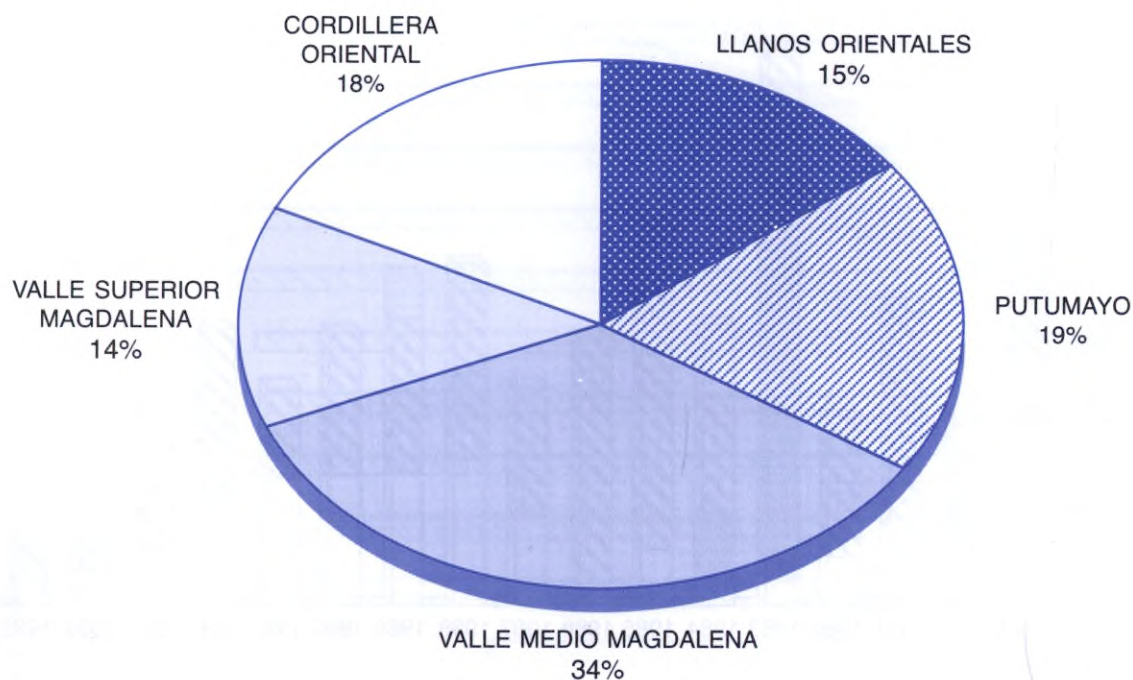
ECOPETROL TERR.
  ECOPETROL MARINA
  ASOCIACION TERR.
  ASOCIACION MARINA

### PROSPECCION SISMICA (Km de perfil)

AÑOS	ECOPETROL		ASOCIACION		TOTAL	
	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA	TERRESTRE	MARINA
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	16.077	2.439		3.532	16.077
1984	924	2.352	4.170	2.470	5.094	4.822
1985	2.016		11.373		13.389	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	1.549
1990	4.528		5.066		9.594	0
1991	4.515		3.176		7.691	0
1992	3.803		5.888		9.691	0
1993	1.990		3.002	2.043	4.992	2.043
1994	1.179		1.032	0	2.211	0
1995	626		1.554		2.180	0

Fuente: Ecopetrol. Vicepresidencia de Exploración y Producción. Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.

## PROSPECCION SISMICA POR CUENCA - 1995



## PROSPECCION SISMICA POR CUENCA - 1995 (Km de perfil)

CUENCA	ECOPETROL	ASOCIACION	TOTAL
LLANOS ORIENTALES	323,0		323,0
PUTUMAYO	33,0	389,2	422,2
VALLE MEDIO MAGDALENA	270,0	481,0	751,0
VALLE INFERIOR MAGDALENA			
VALLE SUPERIOR MAGDALENA		298,2	298,2
CORDILLERA ORIENTAL		385,4	385,4
GUAJIRA			
AMAZONAS			
CHOCO			
CAUCA PATIA			
SUR DEL CARIBE			
CATATUMBO			
<b>TOTAL</b>	<b>626,0</b>	<b>1.553,8</b>	<b>2.179,8</b>

Fuente: Ecopetrol, informe anual 1995.  
Vicepresidencia de Exploración y Producción.

## PROSPECCION SISMICA TERRESTRE 1995

### ECOPETROL

PROYECTO	CUENCA	EJECUCION Km de perfil	INVERSIONES US\$
1 MEDINA*	LLAN	25,0	475,9
2 MEDINA-COPORO**	LLAN	81,0	1.268,2
3 TIERRANEGRA*	LLAN	30,0	995,9
4 COROCORA	LLAN	187,0	1.314,3
5 MOCOA**	PUT	33,0	352,0
6 SAN LUIS*	VMM	270,0	7.212,7
<b>TOTAL SISMICA TERRESTRE 2D</b>		<b>626,0</b>	<b>11.619,0</b>

\* Hace tránsito a 1996

\*\* Hizo tránsito de 1994

Fuente: Ecopetrol, informe anual 1995.

Vicepresidencia de Exploración y Producción.

### ASOCIACION

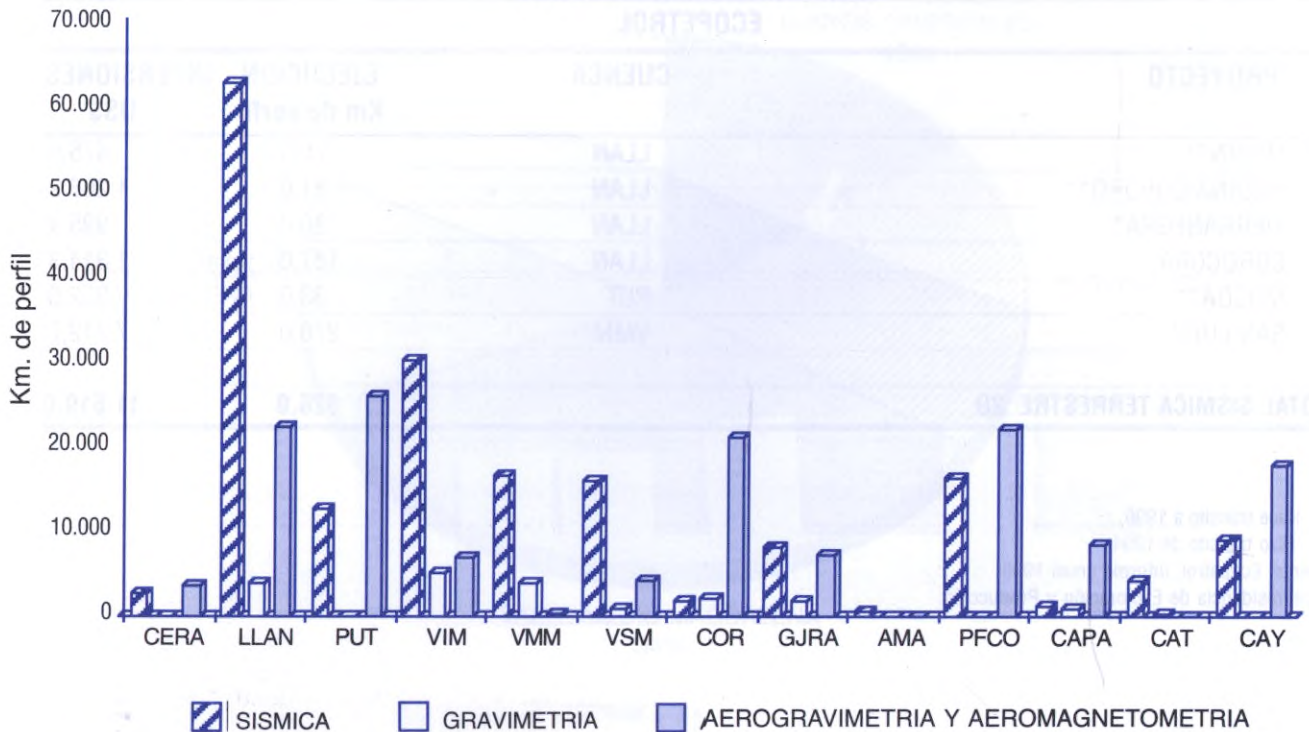
PROGRAMA	COMPAÑIA	CUENCA	EJECUCION Km de perfil
1 LAGUNA	OXY	BOG	148,0
2 LANCEROS	BRASPETRO	BOG	237,4
3 CAÑO LA HERMOSA - 1	CMSNOMEKO	LLAN	28,0
4 COROCORA	KELT	LLAN	95,0
5 LLANOS - 7 *	ESSO	LLAN	46,2
6 LLANOS - 10	KELT	LLAN	112,0
7 SAMORE *	OXY	LLAN	108,0
8 BOCACHICO	HARKEN	VMM	38,0
9 OPON *	AMOCO	VMM	125,0
10 PUERTO BOYACA	TEXPET	VMM	216,0
11 RIO MINERO	TEXPET	VMM	102,0
12 ESPINAL	LASMO	VSM	298,0
<b>TOTAL SISMICA TERRESTRE 2D</b>			<b>1.553,6</b>

\* Proyectos en tránsito de 1996

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.

Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.

## EXPLORACION GEOFISICA ACUMULADA A DICIEMBRE DE 1995



### EXPLORACION GEOFISICA ACUMULADA (Km de perfil)

CUENCAS	SISMICA	GRAVIMETRIA	AEROGRAVIMETRIA Y AEROMAGNETOMETRIA
CERA	2.640		3.536
LLAN	62.996	4.015	22.300
PUT	12.669		26.004
VIM	30.410	5.002	7.000
VMM	16.645	3.896	200
VSM	16.043	810	4.300
COR	1.935	2.100	21.100
GJRA	8.270	1.700	7.360
AMA	707		
PFCO	16.398		22.000
CAPA	1.277	762	8.434
CAT	4.198	170	
CAY	9.057		18.000
<b>TOTAL</b>	<b>183.245</b>	<b>18.455</b>	<b>140.234</b>

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1995  
Vicepresidencia de Exploración y Producción

## PERFORACION EXPLORATORIA 1995

## ECOPETROL

POZO	TIPO POZO	CUENCA	PROFUNDIDAD PIES	INVERSION KUS\$	RESULTADO FINAL
1 ROMERILLO-1	A3	PUT	1.104	2.345	SECO
2 BOGA-1	A3	VSM	5.285	2.417	SECO
3 GAVAN-1	A2	LLAN	11.168	3.807	PRODUCTOR
4 COPORO-1 *	A3	LLAN	7.252	15.999	EN PERFORACION
<b>TOTAL</b>			<b>24.809</b>	<b>24.568</b>	

\* A Diciembre 31 de 1995

Fuente: Ecopetrol, informe anual 1995

Vicepresidencia de Exploración y Producción.

## ASOCIACION

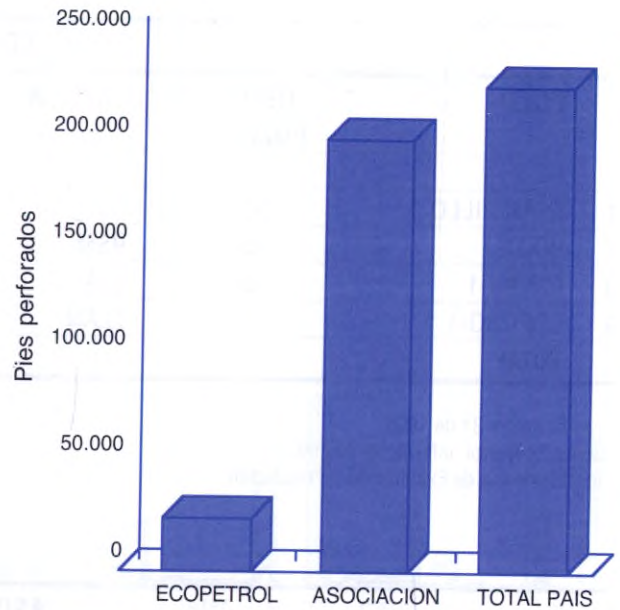
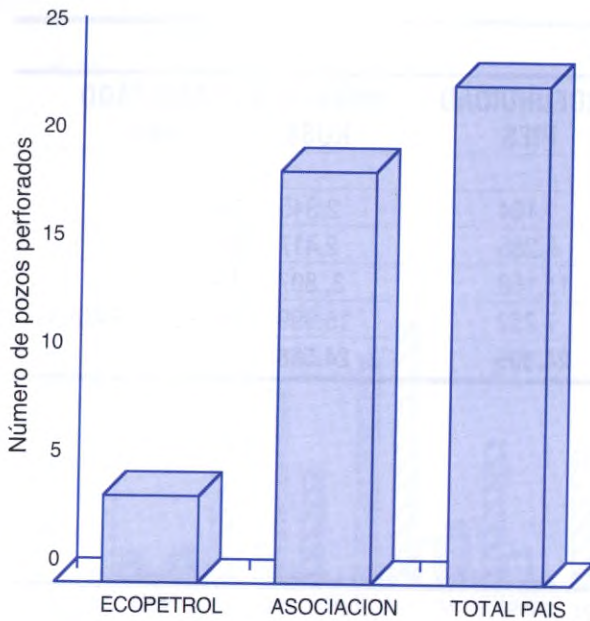
POZO	TIPO POZO	CUENCA	COMPAÑIA	PROFUNDIDAD PIES	RESULTADO FINAL
1 FLOREÑA - 1	A3	LLAN	B.P.	14.290	PRODUCTOR
2 PAUTO SUR B - 1	A3	LLAN	B.P.	19.715	PRODUCTOR
3 HALCON - 1	A3	VMM	AIPCC	3.329	SECO
4 CHISGA - 1	A3	VMM	AIPCC	3.046	SECO
5 ALCARAVAN - 1	A3	LLAN	HARKEN	10.550	SECO
6 ESPERANZA - 1	A3	PUT	ARGOSY	7.129	SECO
7 YUMECA - 1	A3	VMM	TRC	13.664	SECO
8 TOQUI - TOQUI - 34	A2B	VMM	AIPCC	4.069	PRODUCTOR
9 CUPIAGUA K - 5	A1	LLAN	B.P.	18.152	PENDIENTE
10 OPON - 4	A1	VMM	AMOCO	11.500	PRODUCTOR
11 CHAPARRITO - 2	A1	LLAN	KELT	6.457	PRODUCTOR
12 REVANCHA - 2	A1	VSM	LASMO	6.250	PRODUCTOR
13 EL BRASIL - 1	A1	VIM	MAXUS	5.040	SECO
14 ANACONDA - 1 *	A3	LLAN	CHEVRON	10.464	EN PERFORACION
15 CUPIAGUA - E7 *	A1	LLAN	B.P.	14.040	EN PERFORACION
16 BL - 1 *	A3	LLAN	B.P.	15.476	EN PERFORACION
17 EL SEGUNDO - 1 *	A3	VSM	GHK	2.596	EN PERFORACION
18 VOLCANERA - C2 *	A1	LLAN	B.P.	19.142	EN PERFORACION
19 BUENOS AIRES - X14 *	A2B	LLAN	B.P.	18.265	EN PERFORACION
<b>TOTAL</b>				<b>203.174</b>	

\* A Diciembre 31 de 1995

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995

Vicepresidencia de Operaciones Asociadas

## PERFORACION EXPLORATORIA 1995



## PERFORACION EXPLORATORIA POR TIPO DE POZO 1995 RESUMEN

POZOS PERFORADOS	ECOPEPETROL			ASOCIACION				TOTAL			
	A3	A2	TOTAL	A3	A2B	A1	TOTAL	A3	A2B	A1	TOTAL
PRODUCTORES		1	1	2	1	3	6	2	2	3	7
SECOS	2		2	5		1	6	7		1	8
PENDIENTES						1	1			1	1
EN PERFORACION *	1		1	3	1	2		4	1	2	7
ABANDONADOS											0
<b>TOTAL POZOS PERFORADOS</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>19</b>	<b>13</b>	<b>3</b>	<b>7</b>	<b>23</b>
<b>TOTAL PIES PERFORADOS</b>			<b>24.809</b>				<b>203.174</b>				<b>227.983</b>

\*: A diciembre 31 de 1995.

Fuente : Ecopetrol, Informe anual 1995.

Vicepresidencia de Exploración y Operaciones.





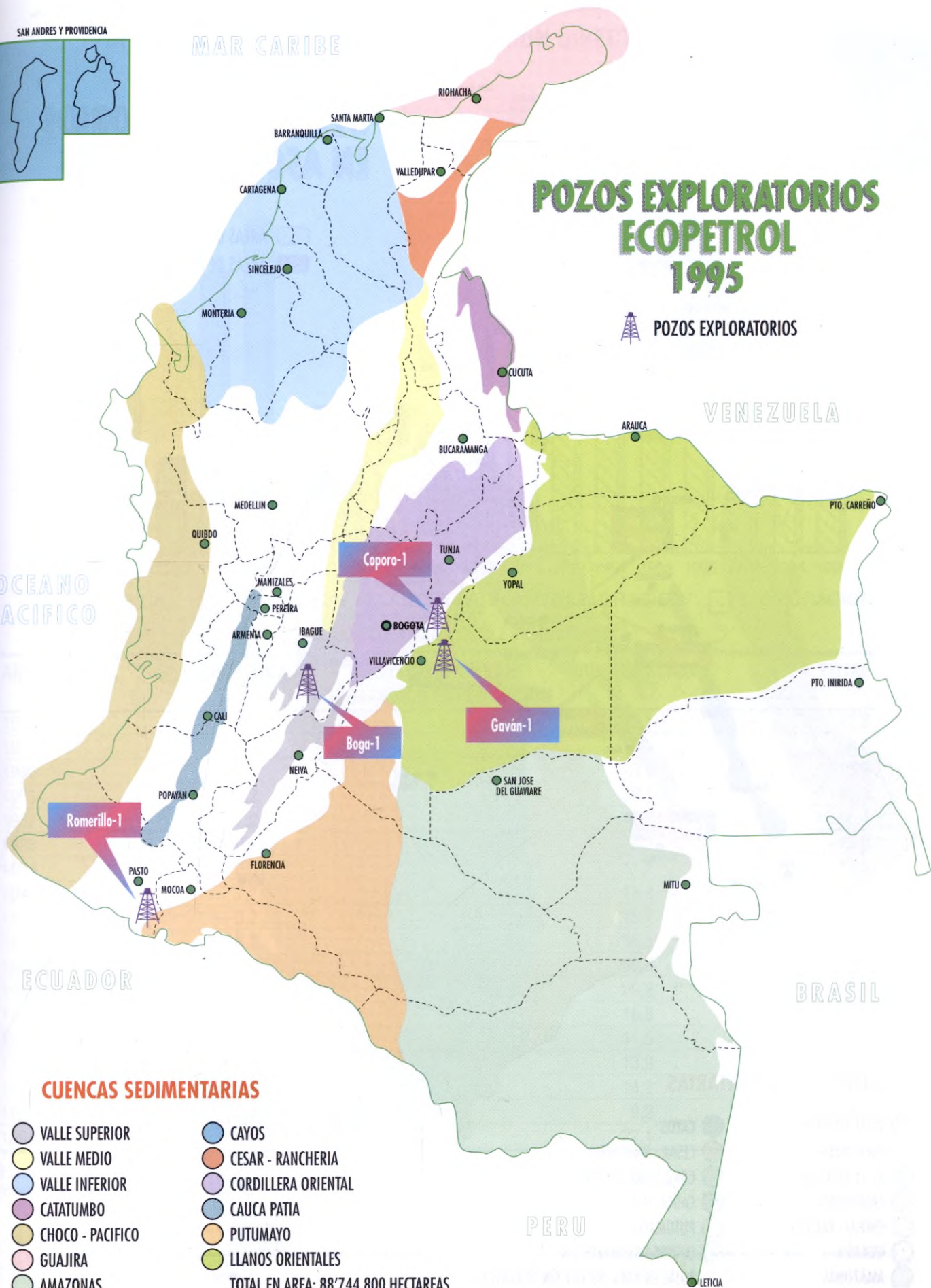
MAR CARIBE

# POZOS EXPLORATORIOS ECOPETROL 1995

 POZOS EXPLORATORIOS

OCEANO  
PACIFICO

VENEZUELA



## CUENCAS SEDIMENTARIAS

-  VALLE SUPERIOR
-  VALLE MEDIO
-  VALLE INFERIOR
-  CATATUMBO
-  CHOCO - PACIFICO
-  GUAJIRA
-  AMAZONAS
-  CAYOS
-  CESAR - RANCHERIA
-  CORDILLERA ORIENTAL
-  CAUCA PATIA
-  PUTUMAYO
-  LLANOS ORIENTALES

TOTAL EN AREA: 88'744.800 HECTAREAS

PERU

BRASIL

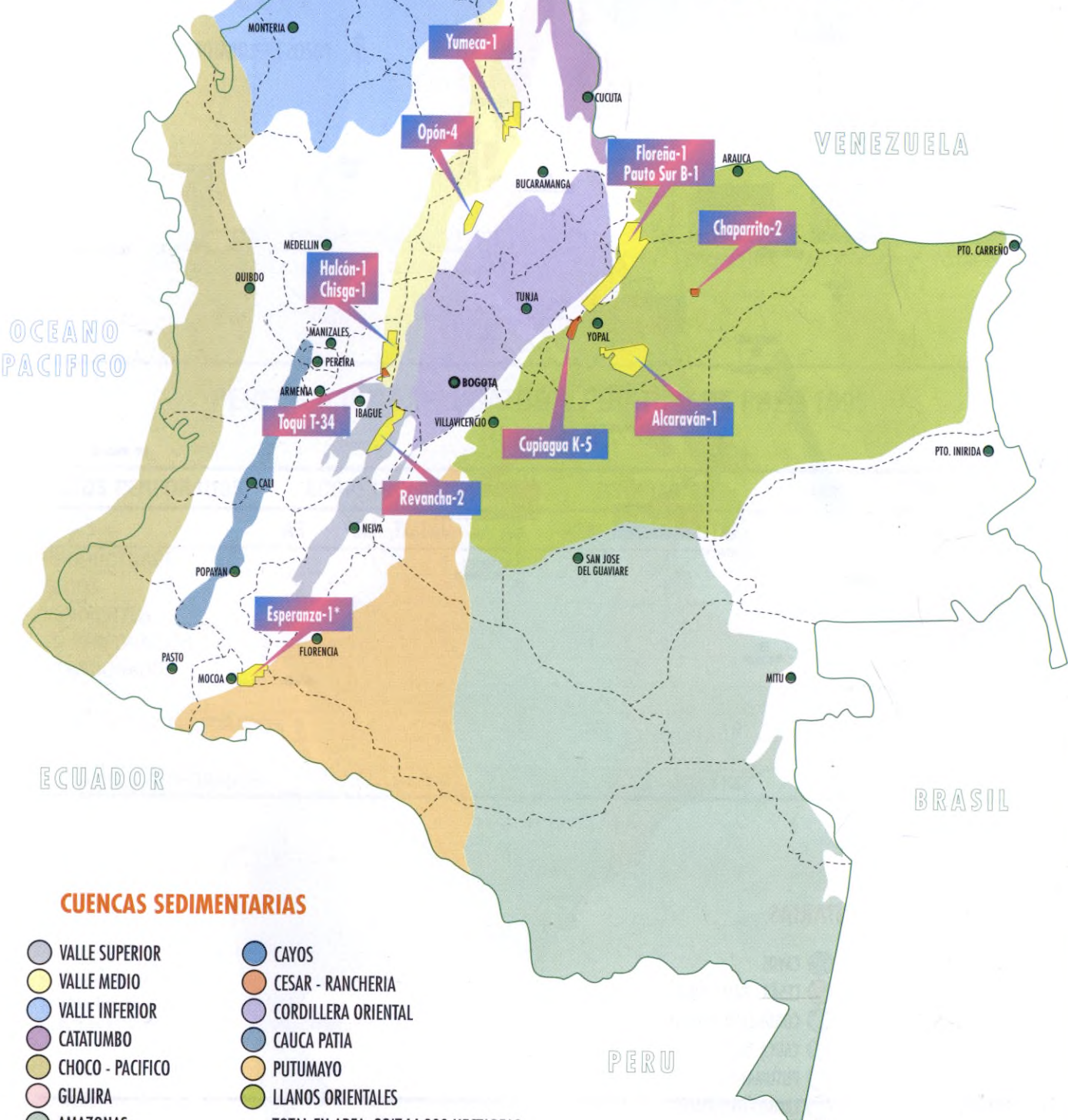
LETICIA



MAR CARIBE

# POZOS EXPLORATORIOS EN ASOCIACION 1995

AREAS DE EXPLORACION  
 AREAS DE PRODUCCION

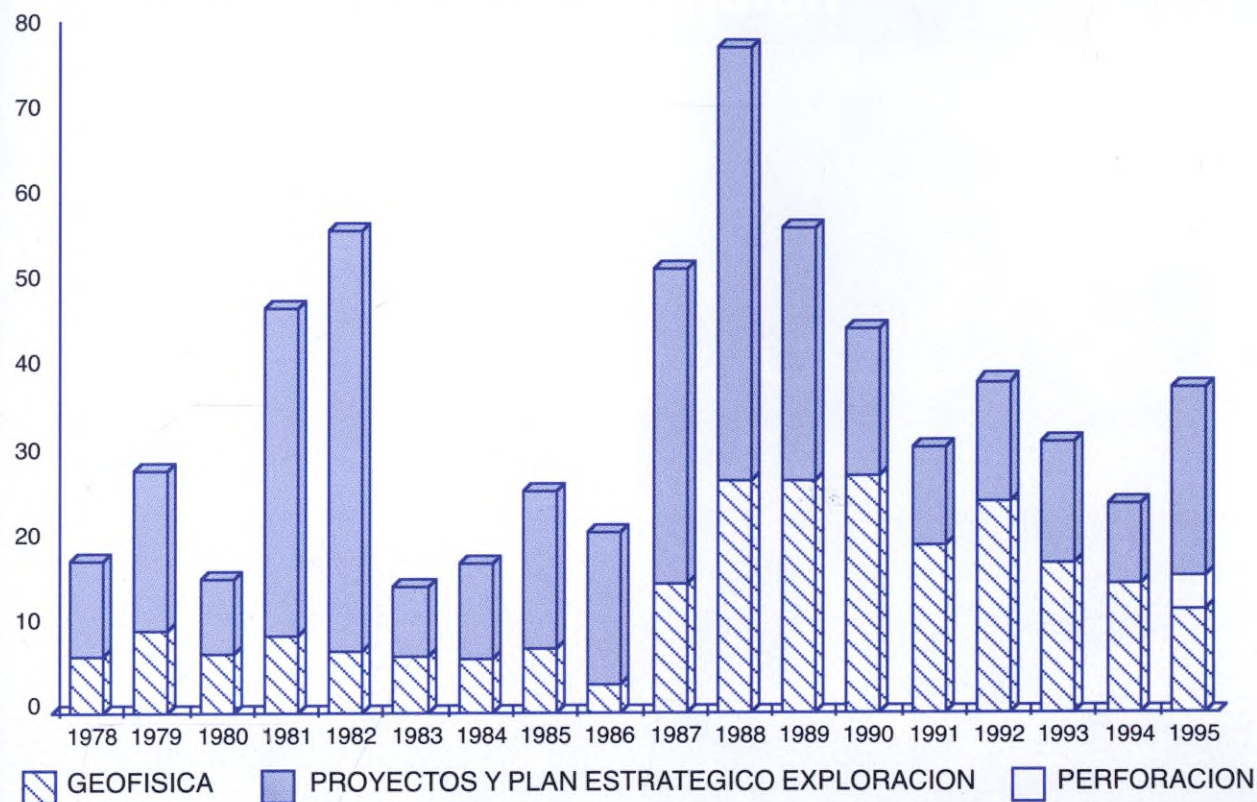


## CUENCAS SEDIMENTARIAS

- VALLE SUPERIOR
- VALLE MEDIO
- VALLE INFERIOR
- CATATUMBO
- CHOCO - PACIFICO
- GUAJIRA
- AMAZONAS
- CAYOS
- CESAR - RANCHERIA
- CORDILLERA ORIENTAL
- CAUCA PATIA
- PUTUMAYO
- LLANOS ORIENTALES

TOTAL EN AREA: 88'744.800 HECTAREAS

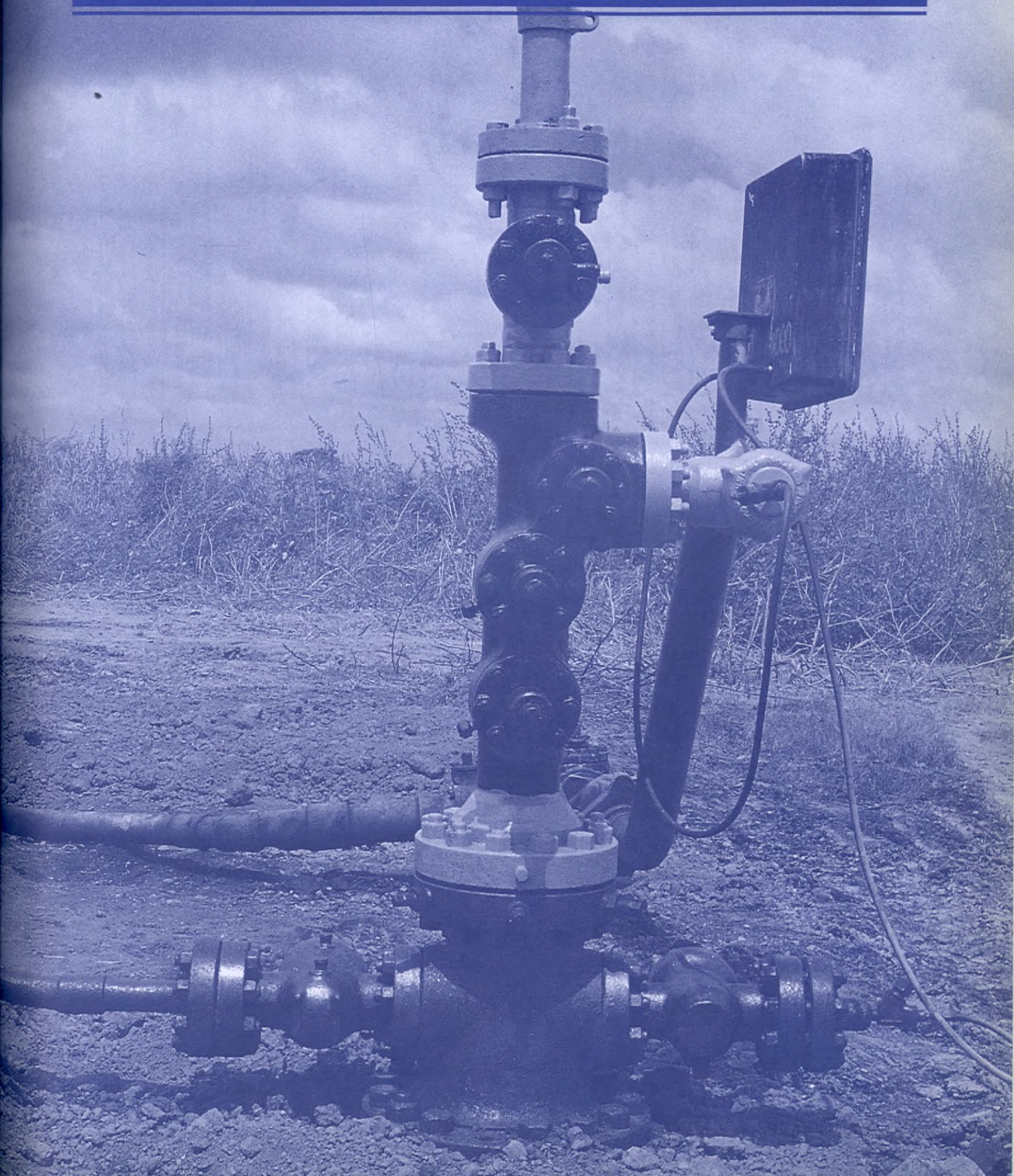
### INVERSIONES ECOPETROL - EXPLORACION DIRECTA 1995 (MU\$)



AÑOS	GEOFISICA	PROYECTOS Y PLAN ESTRATEGICO EXPLORACION	PERFORACION	TOTAL
1978	6,8		11,1	17,9
1979	9,6		19,0	28,6
1980	6,9		9,0	15,9
1981	9,2		38,1	47,3
1982	7,2		49,2	56,4
1983	6,7		8,3	15,0
1984	6,3		11,2	17,5
1985	7,7		18,4	26,1
1986	3,2		18,1	21,3
1987	15,2		36,5	51,7
1988	27,4		50,6	78,0
1989	27,4		29,2	56,6
1990	28,0		16,8	44,8
1991	19,8		11,5	31,3
1992	24,9		13,9	38,8
1993	17,7		14,2	31,9
1994	15,2		9,2	24,4
1995	12,2	3,8	22,1	38,1

Fuente: Ecopetrol, informe anual 1995  
 Vicepresidencia de Exploración y Producción.

# EXPLOTACION

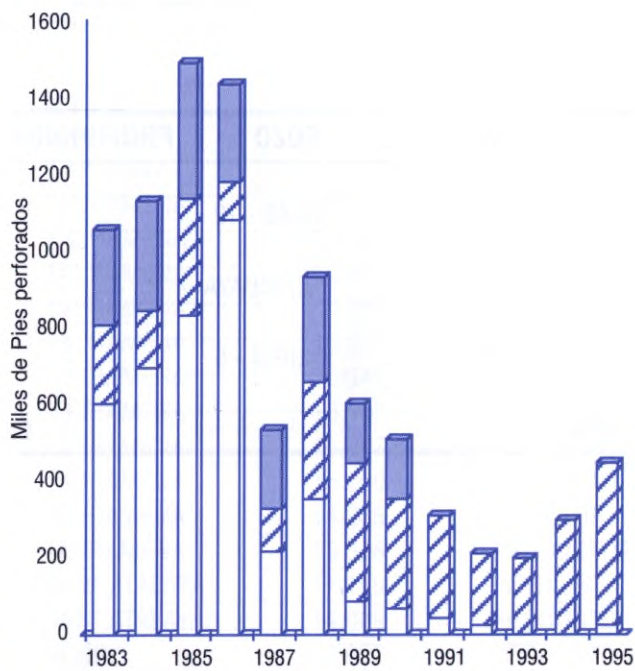
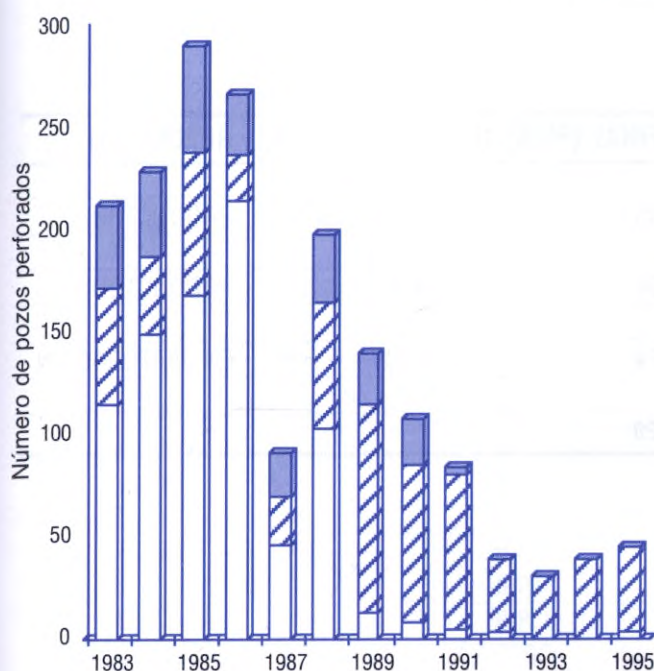


EXPLORACION



1950  
1951  
1952  
1953  
1954  
1955  
1956  
1957  
1958  
1959  
1960

### PERFORACION DE DESARROLLO



□ ECOPETROL    ▨ ASOCIACION    ■ CONCESION

### HISTORIA DE PERFORACION DE DESARROLLO 1983 - 1995

AÑO	ECOPETROL		ASOCIACION		CONCESION		TOTAL		VARIACION %	
	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	No. POZOS	KPIES	POZOS	PIES
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	-35,2
1990	8	67,9	78	288,7	22	154,8	108	511,4	-22,9	-16,0
1991	5	44,0	76	269,6	3	0	84	313,6	-22,2	-38,7
1992	4	25,7	35	185,6	0	0	39	211,3	-53,6	-32,6
1993	0	0	31	200,0	0	0	31	200,0	-20,5	-5,3
1994	0	0	39	297,3	0	0	39	297,3	25,8	48,7
1995	3*	26,22	42	424,4	0	0	45	450,6	15,4	51,6

\*Suria-5 en perforación a Diciembre 31 de 1995

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995

Vicepresidencia de Operaciones Asociadas, Vicepresidencia de Exploración y Producción

Ministerio de Minas y Energía  
BIBLIOTECA

**PERFORACION DE DESARROLLO EN ECOPETROL 1995**

	<b>CUENCA</b>	<b>POZO</b>	<b>PROFUNDIDAD FINAL (PIES)</b>	<b>INVERSION (KUS\$)</b>	<b>RESULTADO</b>
1	PUTUMAYO	ACAE - 12	10.855	PENDIENTE	PRODUCTOR
2	VSM	QUIMBAYA -4	5.791	2.438	PRODUCTOR
3	LLANOS	SURIA - 5	9.574	2.213	EN PERFORACION
<b>TOTAL</b>			<b>26.220</b>		

## PERFORACION DE DESARROLLO EN ASOCIACION 1995

	POZO	COMPAÑIA	CONTRATO	PROFUNDIDAD PIES	RESULTADO FINAL
1	TOQUI TOQUI-32	AIPC	PULI	2.555	PRODUCTOR
2	MARY-3	ARGOSY	SANTANA	8.181	PRODUCTOR
3	MARY-4	ARGOSY	SANTANA	8.223	PP/CERRADO
4	BUENOS AIRES-10	B.P.	TAURAMENA	15.130	PRODUCTOR
5	BUENOS AIRES-11	B.P.	TAURAMENA	14.947	PRODUCTOR
6	BUENOS AIRES-12	B.P.	TAURAMENA	15.863	PRODUCTOR
7	BUENOS AIRES-13	B.P.	TAURAMENA	14.280	PRODUCTOR
8	BUENOS AIRES-14	B.P.	TAURAMENA	18.325	PRODUCTOR
9	BUENOS AIRES-15	B.P.	TAURAMENA	16.342	PRODUCTOR
10	BUENOS AIRES-16	B.P.	TAURAMENA	16.057	PRODUCTOR
11	BUENOS AIRES-18	B.P.	TAURAMENA	15.397	PRODUCTOR
12	BUENOS AIRES-2	B.P.	TAURAMENA	15.250	PRODUCTOR
13	BUENOS AIRES-8	B.P.	TAURAMENA	14.235	INYECTOR
14	BUENOS AIRES-G9	B.P.	TAURAMENA	15.328	PRODUCTOR
15	CUPIAGUA-B4	B.P.	SANT.ATALAYAS	17.119	PENDIENTE
16	CUSIANA-K7	B.P.	SANT.ATALAYAS	14.909	PRODUCTOR
17	LOS MANGOS-42	ESSO	HOBO	3.022	PRODUCTOR
18	LOS MANGOS-43	ESSO	HOBO	3.050	PRODUCTOR
19	LOS MANGOS-44	ESSO	HOBO	2.924	PRODUCTOR
20	BALCON-08	HOCOL	PALERMO	11.820	INYECTOR
21	SAN FCO-115	HOCOL	PALERMO	4.190	INYECTOR
22	MORICHAL-04	KELT	CASANARE	15.500	PRODUCTOR
23	SANTIAGO-10	LASMO	UPIA B	9.900	PRODUCTOR
24	CAÑO LIMON-15	OXY	CRAVO NORTE	7.856	PRODUCTOR
25	CAÑO LIMON-16	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
26	CAÑO LIMON-17	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
27	CAÑO VERDE-04	OXY	CRAVO NORTE	8.550	PRODUCTOR
28	CAÑO YARUMAL-07	OXY	CRAVO NORTE	7.877	PRODUCTOR
29	CAÑO YARUMAL-08	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
30	CAÑO YARUMAL-09	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
31	CAÑO YARUMAL-10	OXY	CRAVO NORTE	8.000	PRODUCTOR
32	LA YUCA-59	OXY	CRAVO NORTE	8.000	PRODUCTOR
33	LA YUCA-60	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
34	LA YUCA-61	OXY	CRAVO NORTE	8.015	SECO
35	LA YUCA-62	OXY	CRAVO NORTE	7.970	PRODUCTOR
36	LA YUCA-63	OXY	CRAVO NORTE	7.847	PRODUCTOR
37	LA YUCA-64	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
38	LA YUCA-65	OXY	CRAVO NORTE	7.976	PRODUCTOR
39	LA YUCA-66	OXY	CRAVO NORTE	7.900	PRODUCTOR
40	LA YUCA-67	OXY	CRAVO NORTE	7.898	PRODUCTOR
41	MATANEGRA-21	OXY	CRAVO NORTE	7.839	PRODUCTOR
42	REDONDO-05	OXY	CRAVO NORTE	8.700	PRODUCTOR
<b>TOTAL</b>				<b>424.375</b>	

Fuente : Informe Anual 1995  
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.



SAN ANDRES Y PROVIDENCIA



MAR CARIBE

# POZOS DE DESARROLLO ECOPETROL 1995

 POZOS DE DESARROLLO

OCEANO PACIFICO

VENEZUELA



## CUENCAS SEDIMENTARIAS

- |   |   |
|---|---|
|  VALLE SUPERIOR   |  CAYOS               |
|  VALLE MEDIO      |  CESAR - RANCHERIA   |
|  VALLE INFERIOR   |  CORDILLERA ORIENTAL |
|  CATATUMBO        |  CAUCA PATIA         |
|  CHOCO - PACIFICO |  PUTUMAYO            |
|  GUAJIRA          |  LLANOS ORIENTALES   |
|  AMAZONAS         |   |

PERU

BRASIL



MAR CARIBE

# POZOS DE DESARROLLO EN ASOCIACION 1995

AREAS DE EXPLORACION  
 AREAS DE PRODUCCION

24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42

4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14

15, 16

22

23

20, 21

17, 18, 19

2, 3

OCEANO PACIFICO

VENEZUELA

COLOMBIA

ECUADOR

BRASIL

PERU

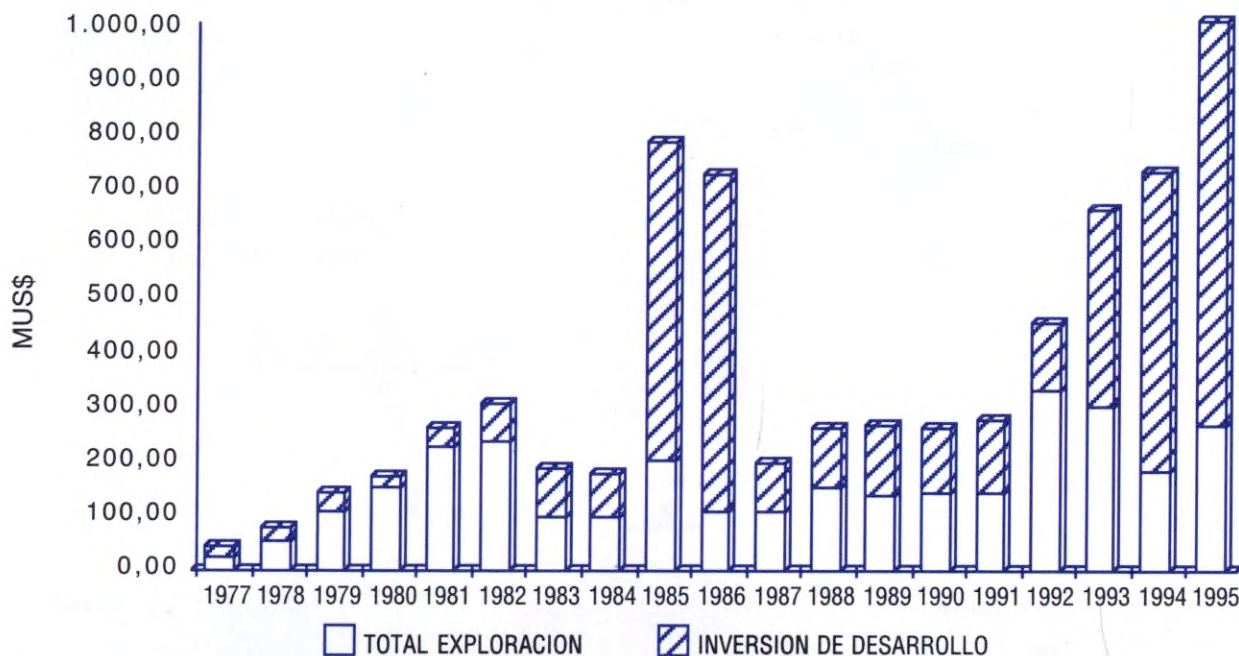
## CUENCAS SEDIMENTARIAS

- VALLE SUPERIOR
- VALLE MEDIO
- VALLE INFERIOR
- CATATUMBO
- CHOCO - PACIFICO
- GUAJIRA
- AMAZONAS
- CAYOS
- CESAR - RANCHERIA
- CORDILLERA ORIENTAL
- CAUCA PATIA
- PUTUMAYO
- LLANOS ORIENTALES

TOTAL EN AREA: 88'744.800 HECTAREAS

LETCIA

## INVERSIONES EN CONTRATOS DE ASOCIACION 100% DE LA INVERSIÓN



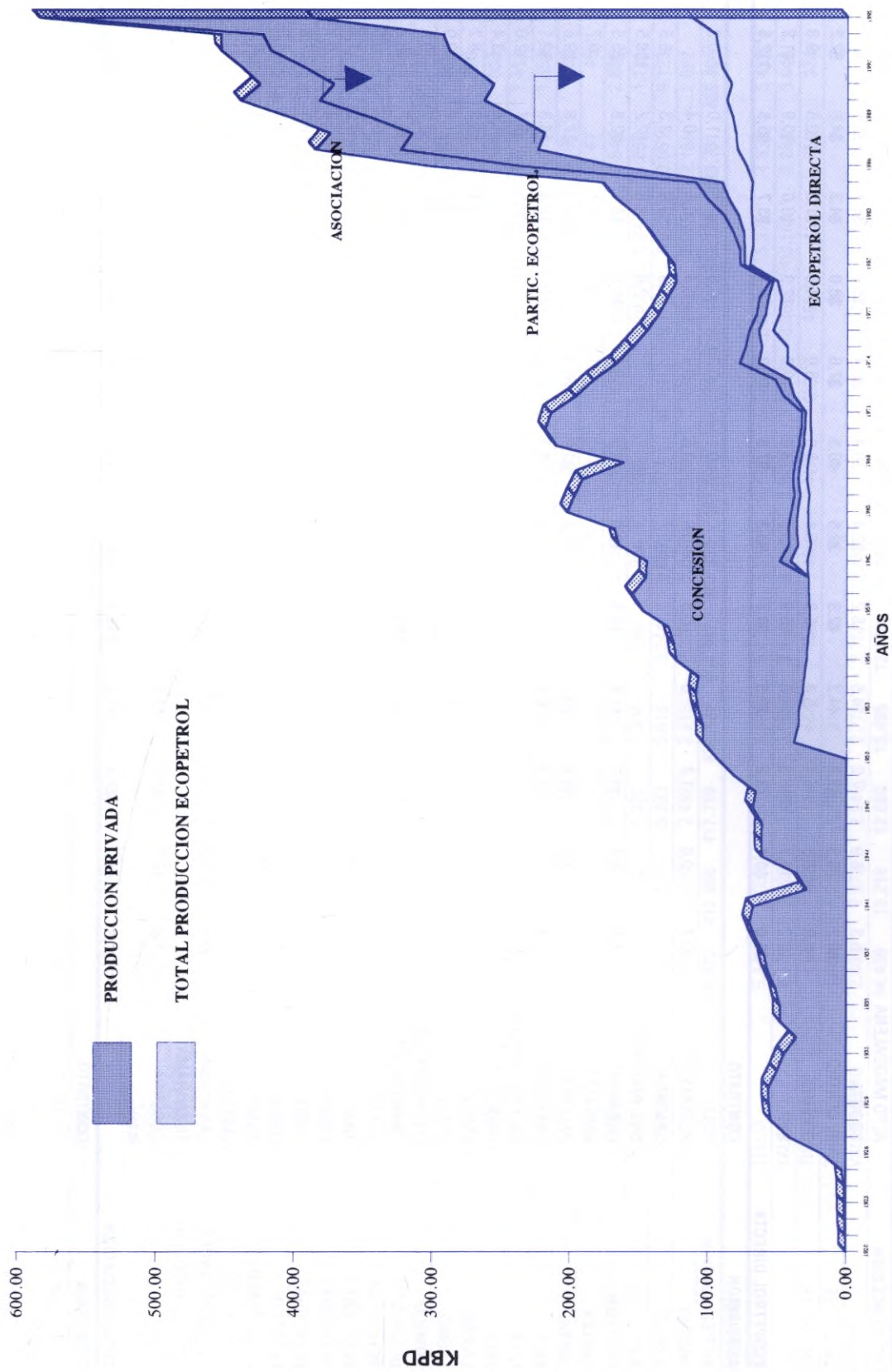
## ACTIVIDAD EN ASOCIACION 100% DE LA INVERSIÓN

AÑOS	NUMERO POZOS	* SISMICA 2D Kms	PERFORACION EXPLORATORIA	INVERSIONES MUS\$			GRAN TOTAL
				EXPLORACION SUPERFICIE	TOTAL EXPLORACION	INVERSION DE DESARROLLO	
1977	9	6.763	14,40	9,70	24,10	18,60	42,70
1978	13	5.796	41,00	12,00	53,00	26,86	79,86
1979	16	7.552	92,00	18,40	110,40	32,67	143,07
1980	31	4.924	139,40	17,30	156,70	17,50	174,20
1981	44	8.063	176,40	51,50	227,90	37,16	265,06
1982	61	5.007	200,50	39,10	239,60	69,81	309,41
1983	30	2.469	85,90	11,70	97,60	91,67	189,27
1984	33	6.640	68,00	34,00	102,00	77,43	179,43
1985	52	11.005	146,00	59,70	205,70	586,04	791,74
1986	36	8.676	53,02	54,65	107,67	621,20	728,87
1987	48	4.632	80,46	30,38	110,84	90,99	201,83
1988	61	6.765	104,06	50,00	154,06	112,78	266,84
1989	58	7.009	102,20	40,30	142,50	129,46	271,96
1990	58	5.066	107,73	36,49	144,22	121,81	266,03
1991	44	3.176	112,89	31,83	144,72	136,22	280,94
1992	36	5.888	267,63	68,73	336,36	118,06	454,42
1993	31	5.045	252,26	53,03	305,29	360,92	666,21
1994	26	1.037	166,60	18,20	184,80	551,91	736,71
1995	13	1.554	214,40	56,10	270,50	750,84	1.021,34

\* Sismica 2D (Terreste y Marina).

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995. Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.

# PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO



\*: La gráfica no es acumulativa, las cifras de 1995 se encuentran en la página 57  
 Fuente : Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa

## PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA - (KBPD)

EMPRESA	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	VARIACION 95/94 %
<b>ECOPETROL</b>													
<b>DISTRITO</b>													
ALTO MAGDALENA											1,9	15,9	726,7
BOGOTA	5,3	6,9	7,2	14,5	16,2	22,4	28,4	30,4	35,2	35,1	38,3	42,7	11,7
EL CENTRO	40,2	38,3	43,3	44,3	42,8	39,5	40,3	37,6	38,0	34,3	34,0	32,2	(5,19)
ORIENTE	6,9	6,5	6,4	5,8	5,8	6,1	5,8	5,0	4,6	11,3	10,5	9,8	(6,60)
SUR	17,2	16,7	16,3	14,9	15,9	15,3	13,0	10,9	12,9	13,0	10,9	11,8	8,6
<b>ECOPETROL DIRECTA</b>	<b>69,6</b>	<b>68,4</b>	<b>73,2</b>	<b>79,5</b>	<b>80,7</b>	<b>83,3</b>	<b>87,5</b>	<b>83,9</b>	<b>90,7</b>	<b>93,7</b>	<b>95,5</b>	<b>112,5</b>	<b>17,8</b>
<b>ASOCIACION</b>													
<b>CONTRATO</b>													
A.I.P.C.							0,1	0,3	0,5	1,1	1,0	0,9	(12,75)
ARGOSY	0,7	0,6	1,3	1,0	0,8	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4		(87,22)
ARGOSY									1,9	3,6	3,3	6,5	97,2
B.P.									2,6	8,8	12,2	128,5	955,2
CHEVRON	8,5	9,4	10,7	11,8	12,8	13,0	14,5	13,7	15,5	18,1	22,8	25,5	11,5
COPLEX								0,1	0,1	0,1		0,7	4,281,3
HOCOL													6,8
KELT	3,4	4,5	5,3	6,8	6,0	10,1	18,3	21,1	21,1	16,3	14,3	12,1	(15,55)
KELT									1,9	9,5	8,7	12,0	37,2
KELT											1,4	3,4	154,8
LASMO										2,1	5,2	6,7	29,7
LASMO			0,7	1,2	1,5	2,3	5,5	5,7	7,6	8,7	11,1	9,9	(10,56)
NOMECO										0,7	0,7	0,5	(27,81)
OCCIDENTAL	1,4	110,7	187,0	187,0	169,7	190,2	208,0	197,1	201,2	201,3	190,7	196,1	2,8
PETROBRAS											0,6	0,5	(18,03)
PETROBRAS	3,5	2,8	1,1	2,2	2,2	1,8	1,4	0,1			0,2	1,4	651,3
PETROBRAS											0,6	0,7	3,8
PETROBRAS									3,0	8,9	8,1	7,6	(5,53)
PETROCOL	1,5	1,2	1,9	2,0	1,5	1,4	1,3	1,7	1,9	1,8	1,8	1,6	(9,83)
PETROMINEROS								0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,7
PETRONORTE										0,3			26,3
PETROSANTANDER	6,4	5,2	4,7	3,9	3,5	4,1	3,6	3,2	2,9	2,9	2,9	2,8	(2,34)
PETROSANTANDER							0,5	0,5	0,5	0,8	1,5	1,2	(16,38)
TEXAS	7,8	12,7	15,5	14,4	14,7	16,7	13,8	14,2	10,4	10,2	10,7	9,4	(11,43)
TEXAS							3,1	3,4	3,0	2,7	2,3	2,2	(1,96)
<b>TOTAL ASOCIACION</b>	<b>31,8</b>	<b>41,0</b>	<b>162,4</b>	<b>243,6</b>	<b>234,4</b>	<b>262,5</b>	<b>294,8</b>	<b>288,3</b>	<b>302,3</b>	<b>323,6</b>	<b>328,1</b>	<b>460,1</b>	<b>40,2</b>
<b>CONCESION</b>													
KELT	1,5	1,5	1,8	2,7	1,8	3,8	6,2	6,4	7,1	6,0	4,5	3,5	(22,08)
HOCOL											0,9	5,4	495,3
PETRONORTE										0,1	0,3	0,4	58,9
PETRONORTE	2,6	2,4	1,4	0,8	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,3	1,3	0,4	(71,49)
TEXAS	13,1	13,5	12,5	7,0	6,1	5,2	5,2	4,9	4,8	3,7	3,1	2,7	(11,89)
<b>TOTAL CONCESION</b>	<b>65,6</b>	<b>67,0</b>	<b>66,4</b>	<b>62,1</b>	<b>59,7</b>	<b>58,5</b>	<b>57,2</b>	<b>53,5</b>	<b>45,4</b>	<b>35,9</b>	<b>30,4</b>	<b>12,4</b>	<b>(59,25)</b>
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>167,0</b>	<b>176,4</b>	<b>302,0</b>	<b>385,2</b>	<b>374,8</b>	<b>404,3</b>	<b>439,6</b>	<b>425,7</b>	<b>438,4</b>	<b>453,2</b>	<b>454,0</b>	<b>584,9</b>	<b>28,8</b>
VARIACION %	9,8	5,6	71,2	27,5	(2,7)	7,9	8,7	(3,2)	3,0	3,4	0,2	28,8	

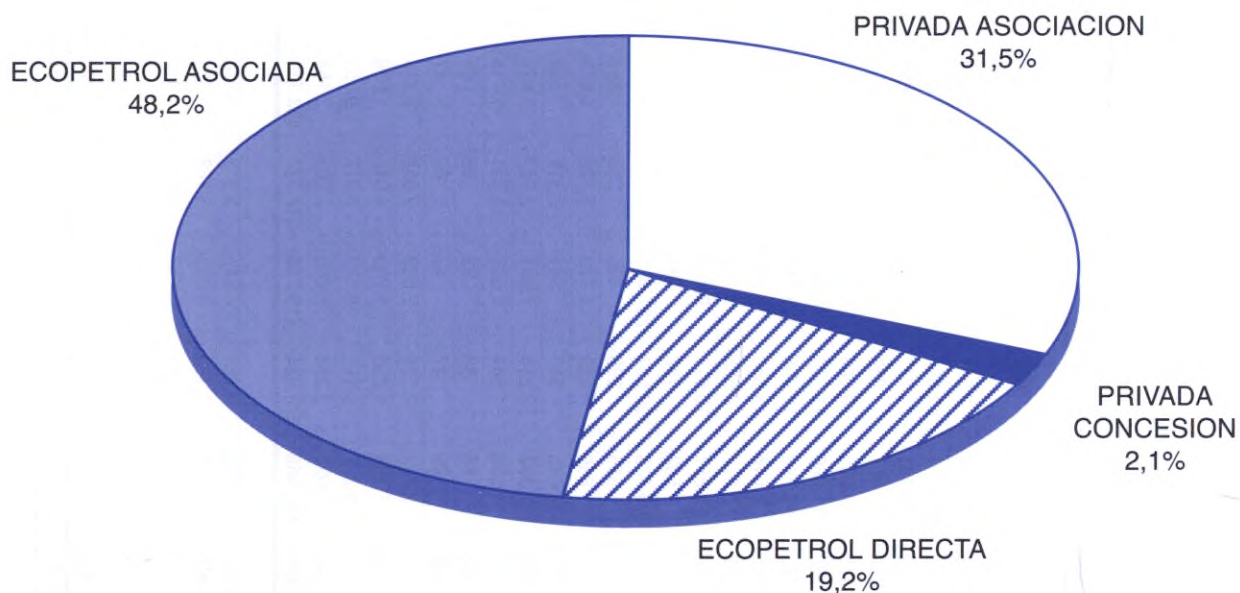
Fuente: Ecopetrol, Gerencia de Producción.

PRODUCCION NACIONAL DE CRUDO POR AREA 1995 (BPD)

ECOPETROL	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEP/BRE	OCTUBRE	NOV/BRE	DIC/BRE	PROMEDIO ANUAL
<b>DISTRITO</b>													
ALTO MAGD/NA	16.088	16.150	15.954	16.070	16.040	15.861	16.100	16.000	16.007	15.804	15.810	15.395	15.938
BOGOTA	44.714	43.883	43.287	43.891	43.256	40.080	43.336	42.198	41.781	42.252	41.691	42.579	42.746
EL CENTRO	32.654	32.656	32.865	32.320	32.221	32.455	32.210	31.778	31.769	31.714	31.814	31.973	32.200
ORIENTE	9.528	9.542	9.229	9.360	10.227	10.218	10.316	10.086	9.838	9.738	9.962	9.743	9.818
SUR	9.663	10.872	11.051	11.270	12.499	12.436	12.476	12.257	12.438	12.179	12.186	12.028	11.784
<b>ECOPETROL DIRECTA</b>	<b>112.647</b>	<b>113.103</b>	<b>112.386</b>	<b>112.911</b>	<b>114.243</b>	<b>111.050</b>	<b>114.438</b>	<b>112.319</b>	<b>111.833</b>	<b>111.687</b>	<b>111.463</b>	<b>111.718</b>	<b>112.485</b>
<b>ASOCIACION</b>													
<b>CONTRATO</b>													
A.I.P.C.	912	901	868	875	847	835	821	807	962	982	951	922	890
ARGOSY	229	199	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
ARGOSY	4.432	4.190	4.880	5.926	8.843	8.259	7.364	7.377	6.689	5.726	6.604	7.607	6.506
B.P.	45.317	77.027	92.010	95.166	117.148	135.699	150.147	163.697	178.692	172.715	172.047	139.934	128.534
CHEVRON	26.244	26.340	26.238	25.041	25.767	25.082	24.441	24.777	25.279	25.400	25.891	24.988	25.452
COPLEX	533	661	596	489	515	798	869	838	742	860	769	743	701
HOCOL	30.102	29.322	30.166	29.438	30.434	30.118	30.099	30.005	29.581	28.849	28.756	28.808	29.644
KELT	12.849	12.975	12.784	12.640	12.035	11.782	11.860	11.379	11.382	12.278	11.460	11.539	12.076
KELT	8.980	11.335	13.146	11.998	13.127	13.565	13.348	11.955	12.118	11.955	11.161	10.893	11.968
KELT	3.546	3.527	3.065	3.783	3.661	3.515	3.648	3.550	3.587	3.415	3.197	2.805	3.440
LASMO	8.831	9.372	9.265	8.946	7.365	5.166	5.677	6.605	5.796	5.367	4.840	3.869	6.743
LASMO	10.582	10.168	10.112	10.020	9.721	9.756	9.857	10.611	9.104	10.405	9.136	9.635	9.928
NOMECCO	548	573	529	520	466	488	502	482	494	497	421	434	496
OCCIDENTAL	194.873	197.616	185.923	197.606	177.176	211.755	205.923	199.533	207.935	207.167	181.565	186.649	196.092
PETROBRAS	703	700	649	568	458	434	386	395	406	385	353	362	482
PETROBRAS	845	806	633	1.058	1.946	1.573	1.666	1.889	1.773	1.726	1.678	1.396	1.420
PETROBRAS	702	790	760	696	663	653	645	613	581	519	594	598	650
PETROBRAS	7.984	7.924	7.812	7.673	7.442	7.499	7.215	7.531	7.742	7.620	7.453	7.605	7.605
PETROCOL	1.689	1.743	1.703	1.668	1.644	1.642	1.598	1.544	1.506	1.451	1.415	1.350	1.578
PETROMINEROS	89	91	93	89	80	68	89	88	93	96	91	87	88
PETRONORTE	51	49	51	50	51	46	49	47	47	47	47	45	48
PETROSANTANDER	2.807	2.797	2.718	2.792	2.769	2.754	2.791	2.791	2.809	2.858	2.846	2.896	2.802
PETROSANTANDER	1.391	1.310	1.325	1.304	1.360	1.234	1.288	1.256	1.200	1.047	1.050	1.185	1.246
TEXAS	10.278	10.419	9.833	9.616	9.244	9.087	9.277	9.191	9.179	8.972	9.051	9.123	9.433
TEXAS	2.305	2.220	2.462	2.213	2.220	2.042	1.928	2.288	2.260	2.265	2.188	2.082	2.206
<b>TOTAL ASOCIACION</b>	<b>376.822</b>	<b>413.055</b>	<b>417.759</b>	<b>430.175</b>	<b>434.982</b>	<b>483.850</b>	<b>491.666</b>	<b>498.934</b>	<b>519.746</b>	<b>512.724</b>	<b>483.731</b>	<b>455.404</b>	<b>460.076</b>
<b>CONCESION</b>													
HOCOL	5.842	5.057	4.813	5.695	5.424	5.529	5.726	5.286	5.241	5.377	4.838	5.439	5.358
KELT	4.073	3.628	3.486	3.651	3.540	3.460	3.542	3.105	3.365	3.168	3.234	3.646	3.491
PETROMORTE	412	432	442	468	453	450	447	450	453	419	350	374	429
PETROMORTE	1.301	1.231	1.202	910	0	0	0	0	0	0	0	0	382
OMINEX	2.809	2.872	2.946	2.773	2.757	2.460	2.711	2.624	2.676	2.556	2.678	2.642	2.708
<b>TOTAL CONCESION</b>	<b>14.436</b>	<b>13.218</b>	<b>12.889</b>	<b>13.498</b>	<b>12.174</b>	<b>11.900</b>	<b>12.424</b>	<b>11.465</b>	<b>11.735</b>	<b>11.521</b>	<b>11.100</b>	<b>12.102</b>	<b>12.368</b>
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>503.905</b>	<b>539.376</b>	<b>543.034</b>	<b>556.584</b>	<b>561.399</b>	<b>606.799</b>	<b>618.529</b>	<b>622.718</b>	<b>643.314</b>	<b>635.933</b>	<b>606.294</b>	<b>579.224</b>	<b>584.929</b>
<b>PARTICIPACION COMPANIAS PRIVADAS Y ECOPETROL</b>													
<b>TOTAL ECOPETROL (60% ASOC. + ECOP)</b>	<b>338.740</b>	<b>360.936</b>	<b>363.041</b>	<b>371.016</b>	<b>375.232</b>	<b>401.360</b>	<b>409.438</b>	<b>411.679</b>	<b>423.680</b>	<b>419.322</b>	<b>401.702</b>	<b>384.960</b>	<b>388.531</b>
<b>TOTAL PRIVADAS(40% ASOC. + CONCES.)</b>	<b>165.165</b>	<b>178.440</b>	<b>179.993</b>	<b>185.568</b>	<b>186.167</b>	<b>205.439</b>	<b>209.091</b>	<b>211.039</b>	<b>219.633</b>	<b>216.611</b>	<b>204.592</b>	<b>194.263</b>	<b>196.399</b>

Fuente : Ecopetrol. Dirección de Planeación Corporativa.

## DISTRIBUCION NACIONAL DE CRUDO 1995



## DISTRIBUCION NACIONAL DE CRUDO 1995 [KBPD]

AÑO	ECOPETROL		TOTAL	% PAIS	COMPAÑÍAS PRIVADAS		TOTAL PRIVADA	TOTAL PAIS	VARIACION ANUAL %
	DIRECTA	ASOCIACION			ASOCIACION	CONCESION			
1982	68,0	7,0	75	52,9	7,8	58,9	66,7	141,7	5,9
1983	69,3	9,6	78,9	51,9	10,6	62,6	73,2	152,1	7,3
1984	69,6	16,1	85,7	51,3	15,7	65,6	81,3	167,0	9,8
1985	68,5	22,2	90,7	51,4	18,8	67,0	85,8	176,5	5,7
1986	73,3	95,5	168,8	55,9	66,9	66,4	133,3	302,1	71,2
1987	79,5	144,2	223,7	58,1	99,5	62,1	161,6	385,3	27,5
1988	80,7	138,7	219,4	58,5	95,7	59,7	155,4	374,8	(2,7)
1989	83,3	155,8	239,1	59,1	106,8	58,5	165,3	404,4	7,9
1990	87,5	175,4	262,9	59,8	119,4	57,2	176,6	439,5	8,7
1991	83,9	171,9	255,8	60,1	116,3	53,5	169,8	425,6	(3,2)
1992	90,7	181,4	272,1	62,1	120,9	45,4	166,3	438,4	3,0
1993	93,7	194,2	287,9	63,5	129,5	35,9	165,4	453,3	3,4
1994	95,5	196,9	292,4	64,4	131,3	30,3	161,6	454,0	0,2
1995	112,5	276,0	388,5	66,4	184,0	12,4	196,4	584,9	28,8

Fuente : Ecopetrol, Sistema de información, Dirección de Planeación Corporativa.

## HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION DE PETROLEO 1921 - 1995 [Mbbi]

AÑO	RESERVAS ORIGINALES	PRODUCCION		DESCUB.	RESERVAS		VIDA UTIL AÑOS
		ANUAL	ACUMULADA		REEVALUAD.	REMANENTES	
1921	800,0	0,1	0,1	0,0	0,0	799,9	11.427,6
1922	800,0	0,3	0,4	0,0	0,0	799,6	2.498,8
1923	800,0	0,4	0,8	0,0	0,0	799,2	1.858,6
1924	800,0	0,4	1,3	0,0	0,0	798,7	1.794,9
1925	800,0	1,0	2,3	0,0	0,0	797,7	789,8
1926	801,5	6,4	8,7	1,5	0,0	792,8	123,1
1927	801,5	14,9	23,6	0,0	0,0	777,9	52,1
1928	801,5	19,7	43,3	0,0	0,0	758,2	38,6
1929	801,5	20,1	63,3	0,0	0,0	738,2	36,8
1930	801,5	20,0	83,3	0,0	0,0	718,2	36,0
1931	1.088,5	17,8	101,1	287,0	0,0	987,4	55,4
1932	1.088,5	16,1	117,2	0,0	0,0	971,3	60,5
1933	1.088,5	12,9	130,0	0,0	0,0	958,5	74,6
1934	1.088,5	17,0	147,0	0,0	0,0	941,5	55,5
1935	1.088,5	17,2	164,2	0,0	0,0	924,3	53,6
1936	1.088,5	18,5	182,7	0,0	0,0	905,8	49,0
1937	1.088,5	20,1	202,7	0,0	0,0	885,8	44,2
1938	1.088,5	21,3	224,0	0,0	0,0	864,5	40,6
1939	1.088,5	23,9	247,9	0,0	0,0	840,6	35,2
1940	1.088,5	25,6	273,5	0,0	0,0	815,0	31,8
1941	1.088,5	24,6	298,0	0,0	0,0	790,5	32,2
1942	1.088,5	10,5	308,5	0,0	0,0	780,0	74,4
1943	1.088,5	13,3	321,8	0,0	0,0	766,7	57,8
1944	1.088,5	22,3	344,1	0,0	0,0	744,4	33,4
1945	1.475,5	22,5	366,5	387	0,0	1.109,0	49,4
1946	1.475,5	22,1	388,7	0,0	0,0	1.086,8	49,1
1947	1.475,5	24,8	413,4	0,0	0,0	1.062,1	42,8
1948	1.475,5	24,0	437,4	0,0	0,0	1.038,1	43,3
1949	1.736,0	29,7	467,1	260,5	0,0	1.268,9	42,7
1950	1.736,0	34,1	501,2	0,0	0,0	1.234,8	36,3
1951	1.736,0	38,4	539,6	0,0	0,0	1.196,4	31,2
1952	1.736,0	38,7	578,3	0,0	0,0	1.157,7	29,9
1953	1.753,4	39,4	617,7	17,4	0,0	1.135,7	28,8
1954	1.753,4	40,0	657,7	0,0	0,0	1.095,7	27,4
1955	1.753,4	39,4	697,1	0,0	0,0	1.056,3	26,8
1956	1.812,9	45,0	742,1	59,5	0,0	1070,8	23,8



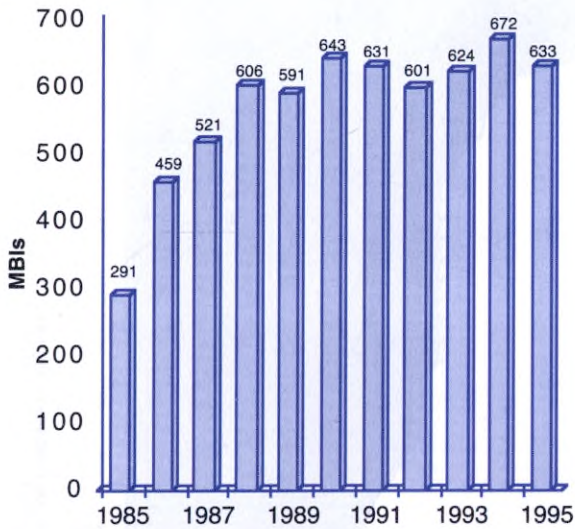
AÑO	RSERVAS ORIGINALES	PRODUCCION		DESCUB.	RESERVAS		VIDA UTIL AÑOS
		ANUAL	ACUMULADA		REEVALUAD.	REMANENTES	
1957	1.812,9	45,7	787,8	0,0	0,0	1.025,1	22,4
1958	1.812,9	46,9	834,7	0,0	0,0	978,2	20,9
1959	1.812,9	53,6	888,3	0,0	0,0	924,6	17,3
1960	1.812,9	55,8	944,1	0,0	0,0	868,8	15,6
1961	1.812,9	53,3	997,3	0,0	0,0	815,6	15,3
1962	1.890,1	51,9	1.049,2	77,2	0,0	840,9	16,2
1963	2.036,3	60,3	1.109,6	146,2	0,0	926,7	15,4
1964	2.111,3	62,6	1.172,2	75	0,0	939,1	15,0
1965	2.237,6	72,7	1.244,8	126,3	0,0	992,8	13,7
1966	2.237,6	71,4	1.316,3	0,0	0,0	921,3	12,9
1967	2.252,0	68,6	1.384,8	14,4	0,0	867,2	12,6
1968	2.252,0	63,2	1.448,1	0,0	0,0	803,9	12,7
1969	2.463,1	76,8	1.524,9	211,1	0,0	938,2	12,2
1970	2.463,1	79,6	1.604,5	0,0	0,0	858,6	10,8
1971	2.463,1	78,5	1.682,9	0,0	0,0	780,2	9,9
1972	2.463,1	71,1	1.754,0	0,0	0,0	709,1	10,0
1973	2.463,1	66,8	1.820,9	0,0	0,0	642,2	9,6
1974	2.463,1	60,9	1.881,7	0,0	0,0	581,4	9,5
1975	2.463,1	56,8	1.938,5	0,0	0,0	524,6	9,2
1976	2.463,3	53,0	1.991,5	0,2	0,0	471,8	8,9
1977	2.468,4	49,8	2.041,3	5,1	0,0	427,1	8,6
1978	2.468,4	47,3	2.088,6	0,0	0,0	379,8	8,0
1979	2.564,2	45,0	2.133,4	95,8	0,0	430,6	9,6
1980	2.732,9	45,6	2.179,2	168,7	0,0	553,7	12,1
1981	2.759,0	48,8	2.228,1	26,1	0,0	530,9	10,9
1982	2.889,8	51,7	2.279,8	130,8	0,0	610	11,8
1983	2.970,4	55,5	2.335,3	80,6	0,0	635,1	11,4
1984	3.504,4	61,1	2.396,4	540,6	-6,5	1.108,0	18,1
1985	3.704,3	64,4	2.460,8	57,7	142,2	1.243,6	19,3
1986	4.267,2	110,2	2.571,0	44,8	518,1	1.696,3	15,4
1987	4.618,7	140,6	2.711,6	157	194,5	1.907,1	13,6
1988	4.899,8	136,8	2.848,4	200,9	80,2	2.051,6	15,5
1989	4.906,7	147,6	2.996,1	42,6	-35,7	1.984,2	13,4
1990	5.073,6	160,4	3.156,5	46,5	120,4	1.990,6	12,4
1991	5.122,8	155,3	3.311,8	57,0	-7,8	1.884,5	12,1
1992	6.630,0	159,9	3.471,7	1484,7	22,5	3.231,8	20,2
1993	6.719,7	165,2	3.636,9	13,8	75,9	3.156,3	19,1
1994	6.867,4	165,7	3.802,6	5,0	142,7	3.138,3	18,9
1995	6.894,0	213,0	4.015,6	14,7	11,9	2.951,9	13,9

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.  
Dirección de Planeación Corporativa.

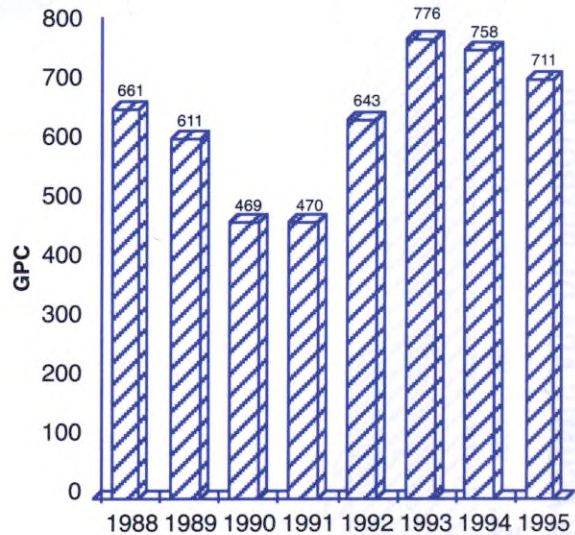
## HISTORIA DE RESERVAS REMANENTES DE PETROLEO Y GAS

### ECOPETROL

RESERVAS DE PETROLEO



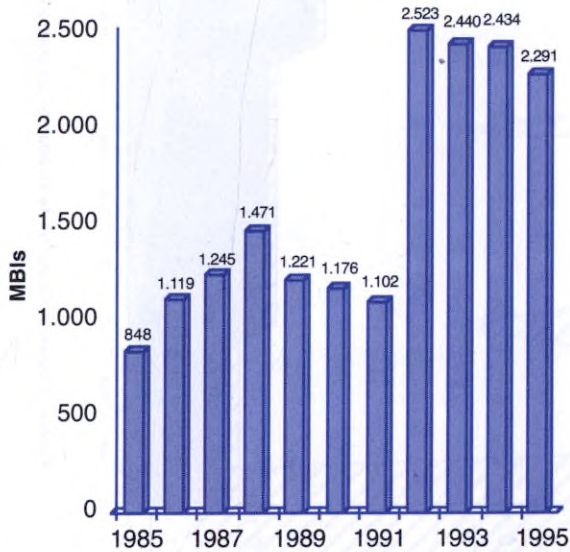
RESERVAS DE GAS



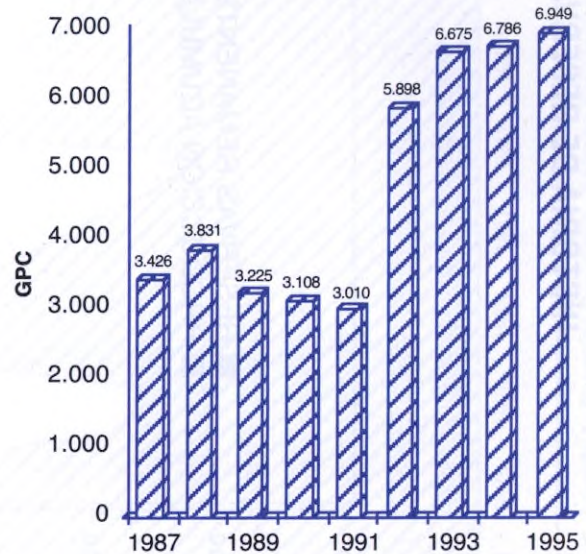
Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.  
Vicepresidencia de Exploración y Producción.

### ASOCIACION

RESERVAS DE PETROLEO

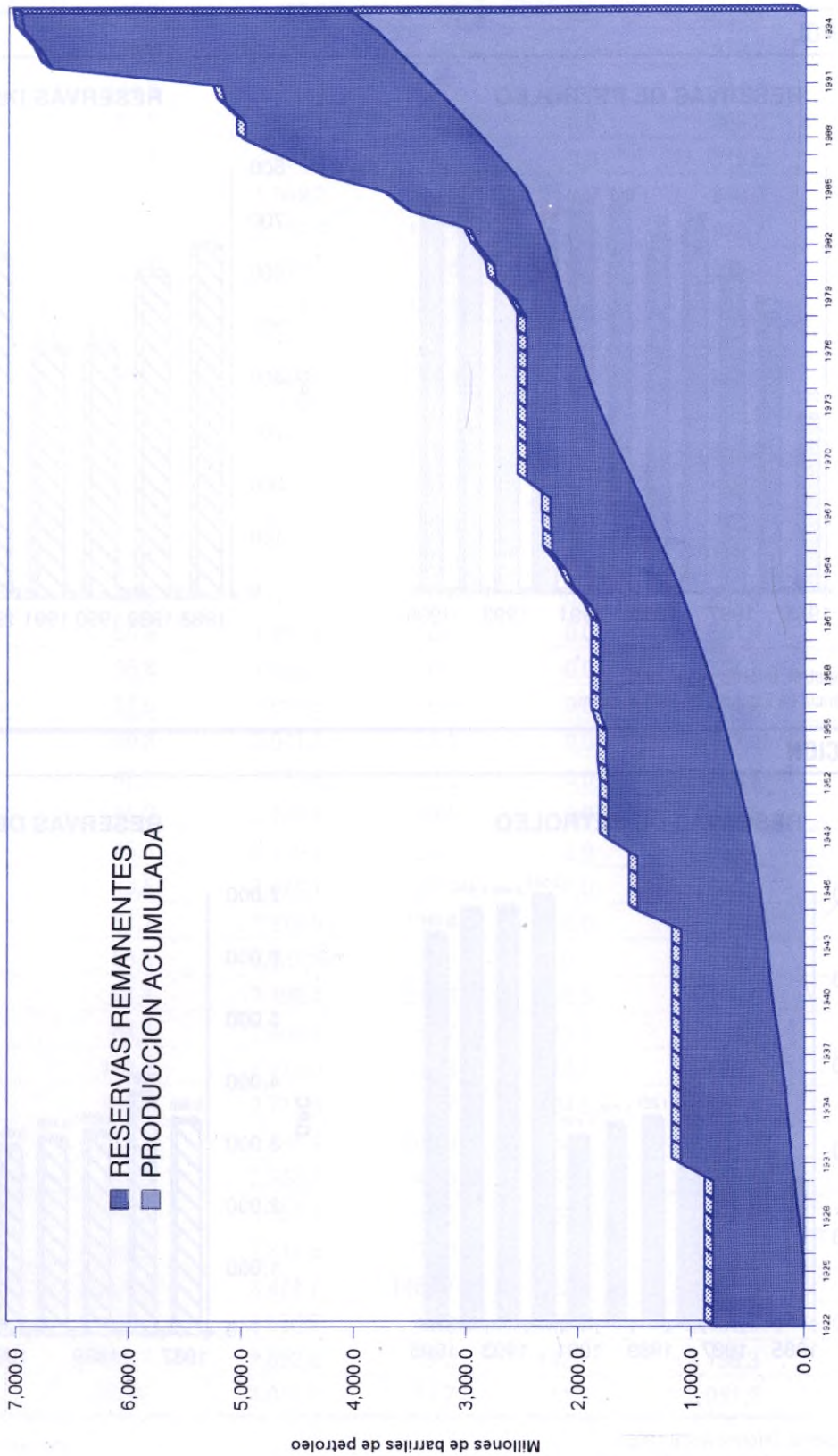


RESERVAS DE GAS



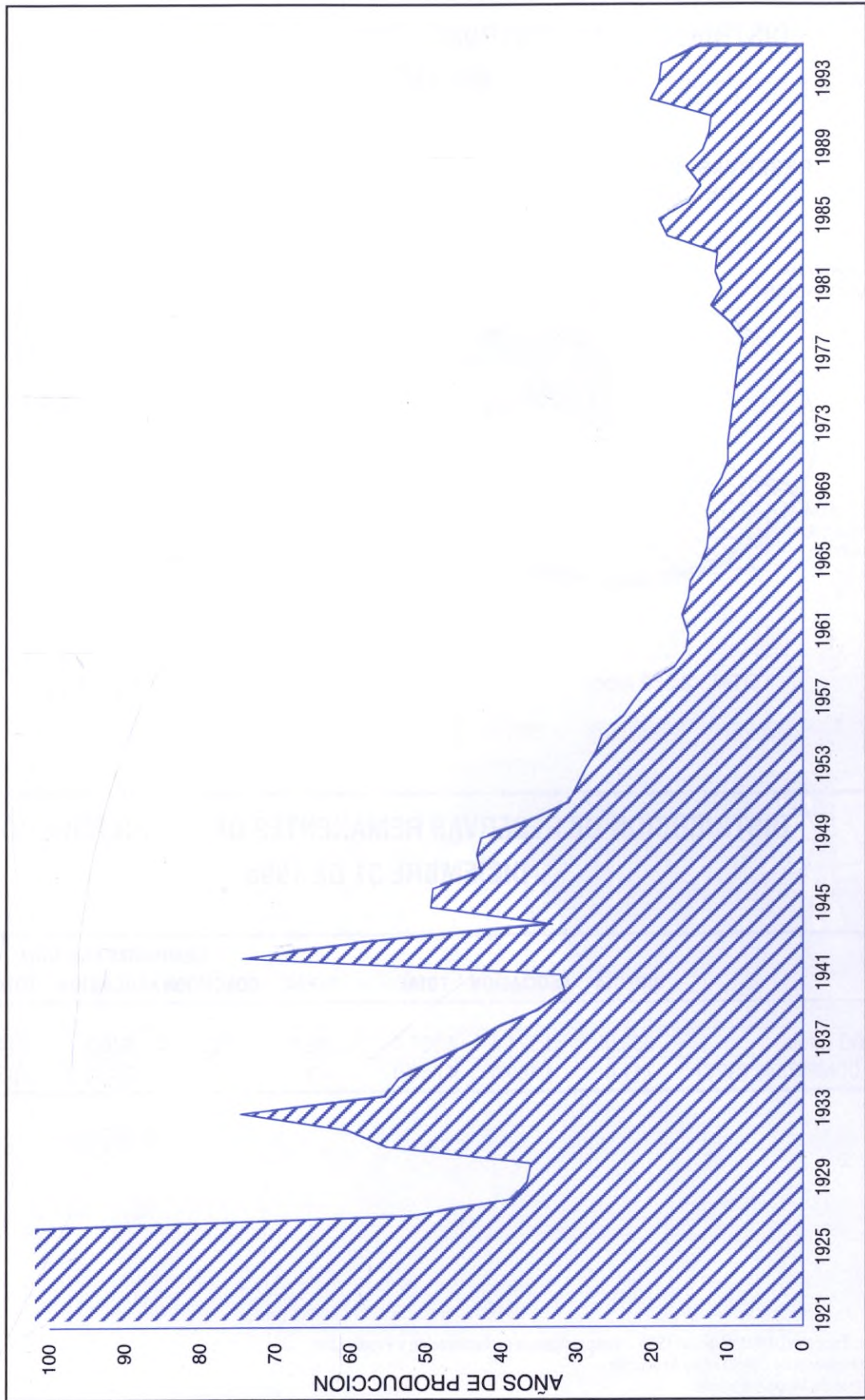
Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.  
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.

# HISTORIA DE RESERVAS Y PRODUCCION ACUMULADA DE PETROLEO 1921 - 1995



Fuente : Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa - Reservas remanentes y Producción Acumulada del país

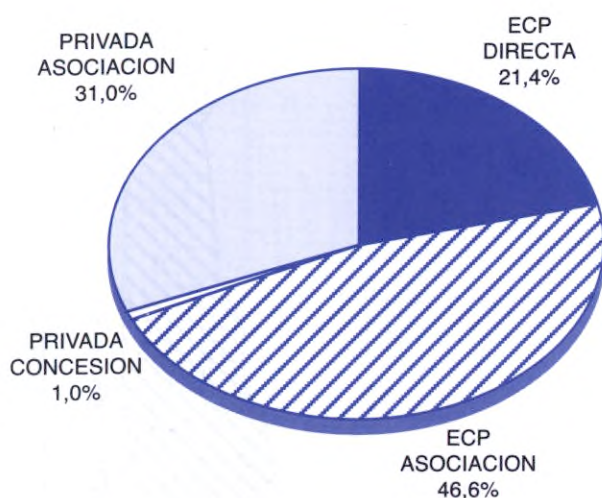
**RELACION RESERVAS/PRODUCCION  
1921 - 1995**



Fuente: Ecopetrol, dirección de Planeación Corporativa - Reservas Remanentes y producción del país.

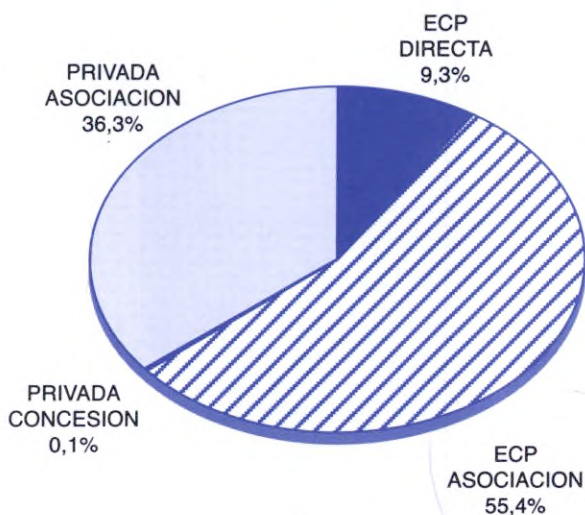
## DISTRIBUCION DE RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS DICIEMBRE 1995

### RESERVAS REMANENTES DE CRUDO



TOTAL: 2.952 Mbbbl

### RESERVAS REMANENTES DE GAS



TOTAL: 7.665 GPC

## DISTRIBUCION DE RESERVAS REMANENTES DE HIDROCARBUROS DICIEMBRE 31 DE 1995

	DIRECTA	ASOCIACION	TOTAL	% PAIS	COMPAÑIAS PRIVADAS			TOTAL PAIS
					CONCESION	ASOCIACION	TOTAL	
CRUDO (Mbbbl)	633,0	1.374,4	2.007,4	68,0	28,2	916,2	944,4	2.951,8
GAS COMERCIAL (GPC)	711,0	4.169,0	4.880,0	63,7	5,0	2.780,0	2.785,0	7.665,0

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1995 - Vicepresidencia de Exploración y Producción,  
Vicepresidencia de Operaciones Asociadas.  
Ministerio de Minas y Energía.

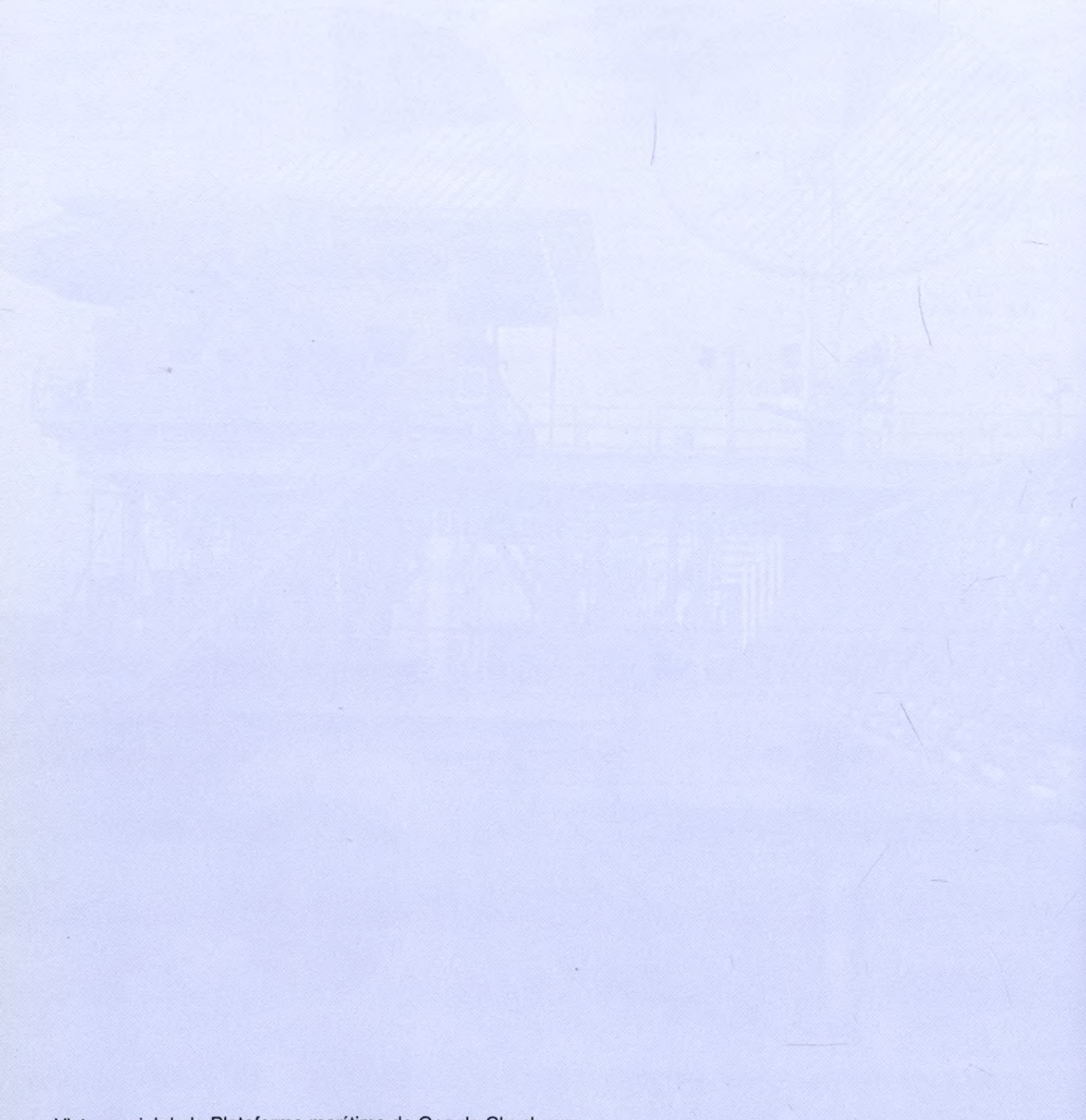
# GAS NATURAL, SUMINISTRO Y CONSUMO



# GAS NATURAL, SUMINISTRO Y CONSUMO

Ministerio de Energía y Minas  
2010

Sumario



Vista parcial de la Plataforma marítima de Gas de Chuchupa.

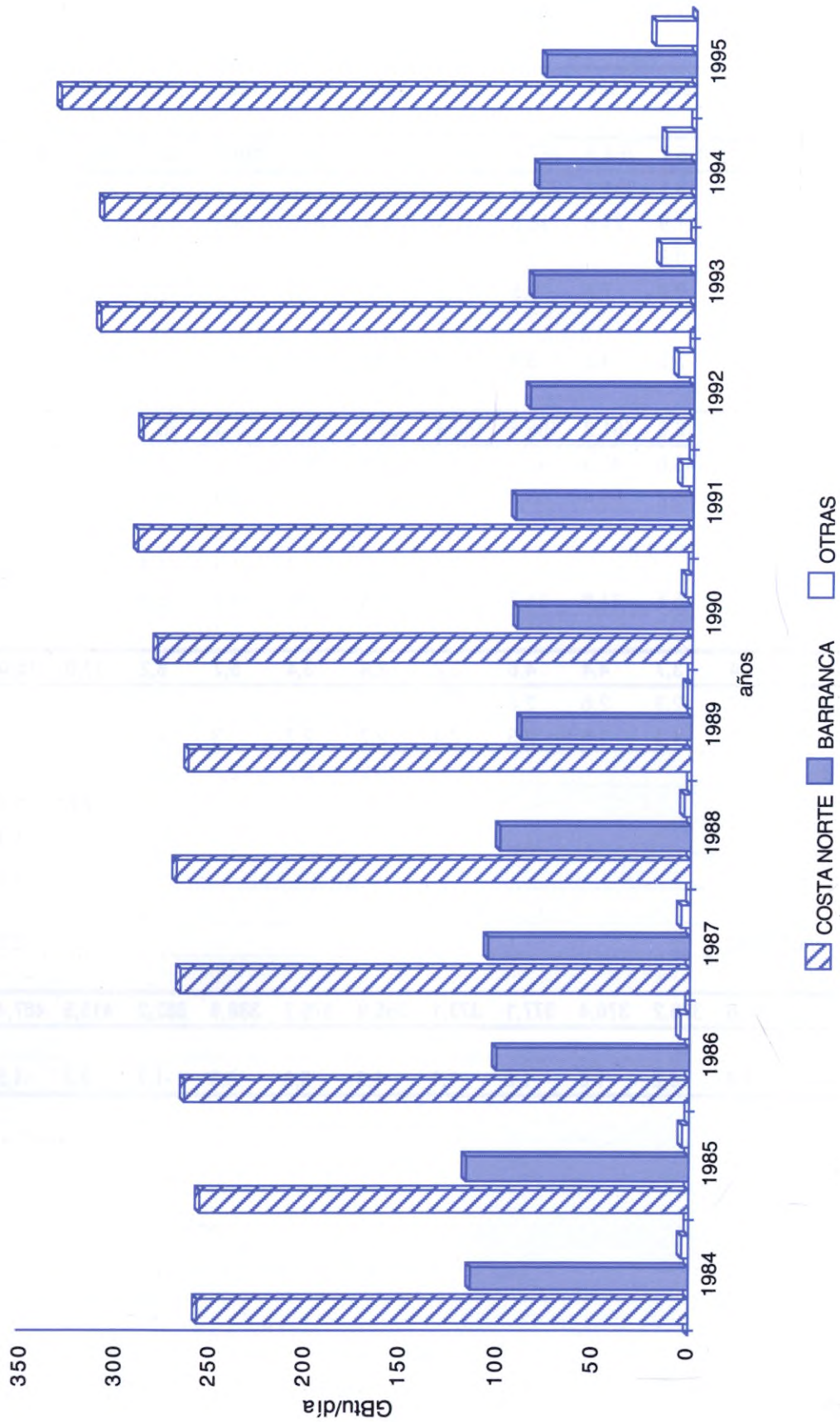
**SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR ZONA/CAMPO [GBtu/día]**

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	VAR.
<b>COSTA NORTE</b>	<b>257,4</b>	<b>255,7</b>	<b>264,8</b>	<b>267,1</b>	<b>269,5</b>	<b>263,3</b>	<b>280,1</b>	<b>290,6</b>	<b>288,3</b>	<b>310,7</b>	<b>309,4</b>	<b>331,7</b>	<b>7,2</b>
Guajira	214,8	218,1	231,3	238,4	247,8	243,6	261,7	280,7	282,5	282,6	282,8	308,4	9,1
El Difícil	23,0	21,9	21,6	18,8	13,4	11,4	10,0	3,3					
Cicuco	0,6	0,3											
Jobo-Tablón	12,7	9,9	7,7	6,5	5,3	4,1	3,4	2,8	2,9	2,8	1,4	0	-100,0
Guepaje										23,3	24,0	23,2	-3,1
Sucre	6,3	5,5	4,2	3,4	3,0	4,3	5,1	3,8	2,9	2,0	1,2	0	-100,0
<b>BARRANCA</b>	<b>114,8</b>	<b>116,8</b>	<b>101,2</b>	<b>105,4</b>	<b>100,4</b>	<b>88,7</b>	<b>92,1</b>	<b>92,4</b>	<b>85,7</b>	<b>85,0</b>	<b>82,0</b>	<b>78,6</b>	<b>-4,2</b>
Payoa	47,5	46,6	45,8	42,1	38,3	29,9	29,3	27,2	24,1	22,8	22,1	25,1	13,6
Provincia	67,3	70,2	55,4	63,3	62,1	58,9	62,8	65,3	61,7	50,5	46,9	39,8	-15,3
Cantagallo							2,5	2,6	1,7	1,8	2,1	2,4	14,6
Llanito							1,4	1,3	1,3	1,9	1,9	2,1	11,1
El Centro	5,4	5,5	11,6	14,7	20	19,4	12,6	8,8	9,1	8,1	9,1	9,3	2,5
<b>OTRAS</b>	<b>3,4</b>	<b>3,7</b>	<b>4,4</b>	<b>4,6</b>	<b>3,2</b>	<b>2,8</b>	<b>3,4</b>	<b>5,7</b>	<b>8,2</b>	<b>17,8</b>	<b>16,0</b>	<b>21,5</b>	<b>34,9</b>
Río de Oro	2,2	2,3	2,6	2,3	0,8								
Neiva	1,2	1,4	1,8	2,3	2,4	2,7	2,7	3	2,9				
Apiay						0,2	0,7	2,7	5,3	7,8	9,5	9,2	-4,1
Tello										2,8	2,2	0,7	-68,0
Palermo										7,1	1,8	3,9	116,0
Cerrito 1										0,1	0,2	0,3	50,0
Cusiana												5,2	
DAM (Dist, alto Magd.)											2,2	2,3	4,6
<b>Total</b>	<b>375,6</b>	<b>376,2</b>	<b>370,4</b>	<b>377,1</b>	<b>373,1</b>	<b>355,0</b>	<b>375,7</b>	<b>388,8</b>	<b>382,2</b>	<b>413,5</b>	<b>407,4</b>	<b>431,8</b>	<b>6,0</b>
<b>VARIACION %</b>	<b>2,4</b>	<b>0,2</b>	<b>-1,5</b>	<b>1,8</b>	<b>-1,1</b>	<b>-4,9</b>	<b>5,8</b>	<b>3,5</b>	<b>-1,7</b>	<b>8,2</b>	<b>-1,5</b>	<b>6,0</b>	

Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995.  
Vicepresidencia Comercial.



**SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR ZONAS DEL PAIS**



Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1995 - Vicepresidencia Comercial.

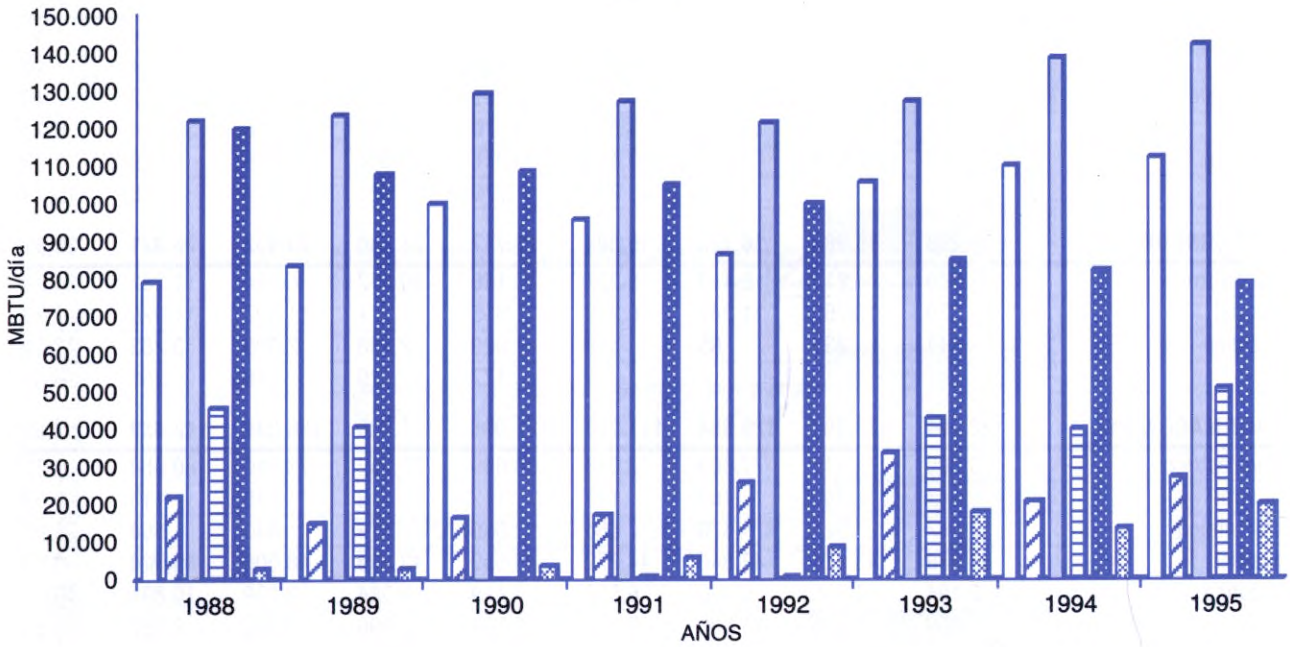
**CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL POR AREAS Y SECTORES [MBtu/día]**

AREA/SECTOR	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	VAR. %
<b>BOLIVAR</b>	<b>79.216</b>	<b>83.781</b>	<b>100.049</b>	<b>95.458</b>	<b>86.744</b>	<b>105.905</b>	<b>109.871</b>	<b>112.393</b>	<b>2,30</b>
Termoeléctrico	28.020	29.322	40.986	37.256	28.642	52.091	50.461	51.174	1,41
Ecopetrol	8.504	10.917	10.283	9.392	11.600	12.004	11.907	12.084	1,49
Petroquímico	7.246	8.693	11.559	11.356	10.559	8.224	9.197	8.512	-7,45
Industrial	33.261	32.434	34.390	33.803	31.219	28.361	32.956	35.004	6,21
Doméstico	2.185	2.415	2.831	3.437	3.945	4.604	4.816	5.169	7,33
GNC				214	779	621	534	450	-15,73
<b>SUCRE-CORDOBA</b>	<b>22.233</b>	<b>15.206</b>	<b>16.726</b>	<b>16.804</b>	<b>25.717</b>	<b>33.840</b>	<b>20.952</b>	<b>26.821</b>	<b>28,01</b>
Termoeléctrico	11.560	4.213	5.414	5.327	13.196	19.972	6.124	11.282	84,23
Industrial	10.529	10.760	11.247	10.919	11.315	11.371	11.807	11.995	1,59
Doméstico	144	233	65	558	1.029	2.268	2.805	3.283	17,04
GNC					177	229	216	261	20,83
<b>ATLANT-MAGDALENA</b>	<b>122.294</b>	<b>123.892</b>	<b>129.364</b>	<b>127.253</b>	<b>121.096</b>	<b>127.068</b>	<b>138.339</b>	<b>142.459</b>	<b>2,98</b>
Termoeléctrico	73.809	74.246	77.809	73.013	66.049	72.952	79.110	80.984	2,37
Ecopetrol	147	189	163	111	112	118	116	113	-2,59
Petroquímico	497	527	570	664	589	519	443	558	25,96
Industrial	44.438	43.974	43.840	44.772	44.559	42.299	46.006	45.926	-0,17
Doméstico	3.194	4.355	5.476	6.552	7.419	8.084	9.139	10.891	19,17
GNC	209	601	1.506	2.141	2.368	3.096	3.525	3.987	13,11
<b>GUAJIRA</b>	<b>45.780</b>	<b>40.456</b>	<b>311</b>	<b>439</b>	<b>516</b>	<b>42.744</b>	<b>40.136</b>	<b>50.658</b>	<b>26,22</b>
Termoeléctrico	45.589	40.244	33.452	50.658	52.259	42.220	39.476	48.692	23,35
Industrial							110	1.453	1.220,91
Residencial	191	212	311	439	516	524	550	513	-6,73
<b>SANTANDER</b>	<b>120.331</b>	<b>108.172</b>	<b>108.813</b>	<b>105.161</b>	<b>99.721</b>	<b>85.079</b>	<b>82.273</b>	<b>78.654</b>	<b>-4,4</b>
Termoeléctrico	14.043	7.091	7.124	9.033	20.317	5.319	5.261	5.843	11,06
Ecopetrol	98.017	91.751	92.060	85.684	67.619	64.847	60.912	55.944	-8,16
Petroquímico	2.310	2.119	2.273	2.315	2.405	1.975	2.549	2.280	-10,55
Industrial	3.607	5.272	4.477	4.891	5.533	8.582	8.842	9.376	6,04
Doméstica	2.354	1.939	2.879	3.238	3.847	4.356	4.709	5.211	10,66
<b>OTRAS AREAS</b>	<b>3.112</b>	<b>2.835</b>	<b>3.462</b>	<b>5.682</b>	<b>8.217</b>	<b>17.675</b>	<b>13.589</b>	<b>20.074</b>	<b>47,72</b>
Termoeléctrico	759					6.876	767	5.395	603,39
Industrial	668	793	628	612	2.391	3.543	3.915	4.107	4,9
Doméstico	1.562	1.843	2.636	4.806	5.541	6.967	8.743	10.197	16,63
GNC	123	199	198	264	285	289	164	210	28,05
Petroquímico								165	
<b>CONSUMO TOTAL</b>	<b>392.966</b>	<b>374.342</b>	<b>358.725</b>	<b>350.797</b>	<b>342.011</b>	<b>412.311</b>	<b>405.160</b>	<b>431.059</b>	<b>6,39</b>
VARIACION, %	0,34	-4,74	-4,17	-2,21	-2,5	20,55	-1,73	6,39	
<b>POR SECTOR</b>									
Termoeléctrico	173.780	155.116	164.785	175.287	180.464	199.430	181.199	203.369	12,24
Ecopetrol	106.668	102.857	102.506	95.458	79.331	76.969	72.936	68.141	-6,57
Petroquímico	10.053	11.339	14.402	14.335	13.552	10.718	12.188	11.514	-5,53
Industrial	92.503	93.233	94.581	94.997	93.257	95.360	103.636	107.862	4,08
Residencial	9.630	10.997	14.196	19.030	24.056	26.803	30.761	35.263	14,64
Gas Natural Comprimido	332	800	1.704	2.619	3.609	4.235	4.439	4.906	10,52

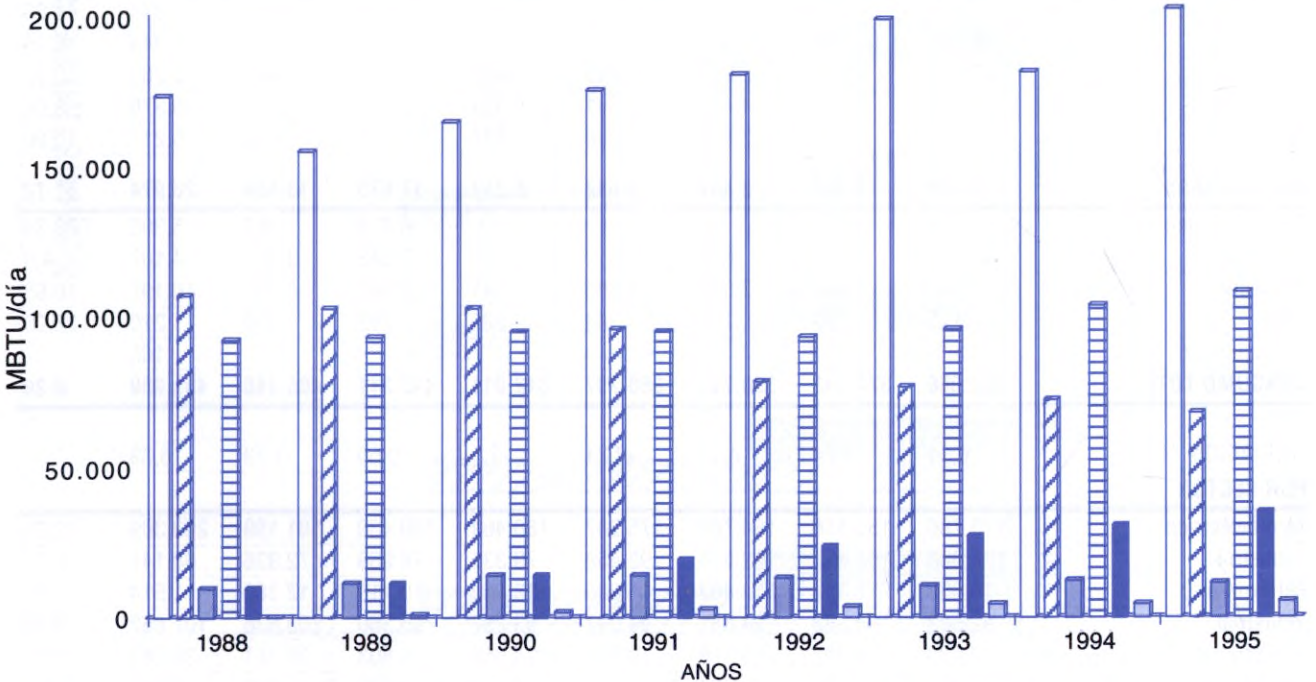
Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1995 - Vicepresidencia Comercial.

## CONSUMO NACIONAL DE GAS NATURAL

MBTU/día



BOLIVAR
  SUC-COR
  ATLA-MAG.
  GUAJIRA
  SANTANDER
  OTR.AREAS



Termoeléctrico
  Ecopetrol
  Petroquímico
  Industrial
  Residencial
  GNC

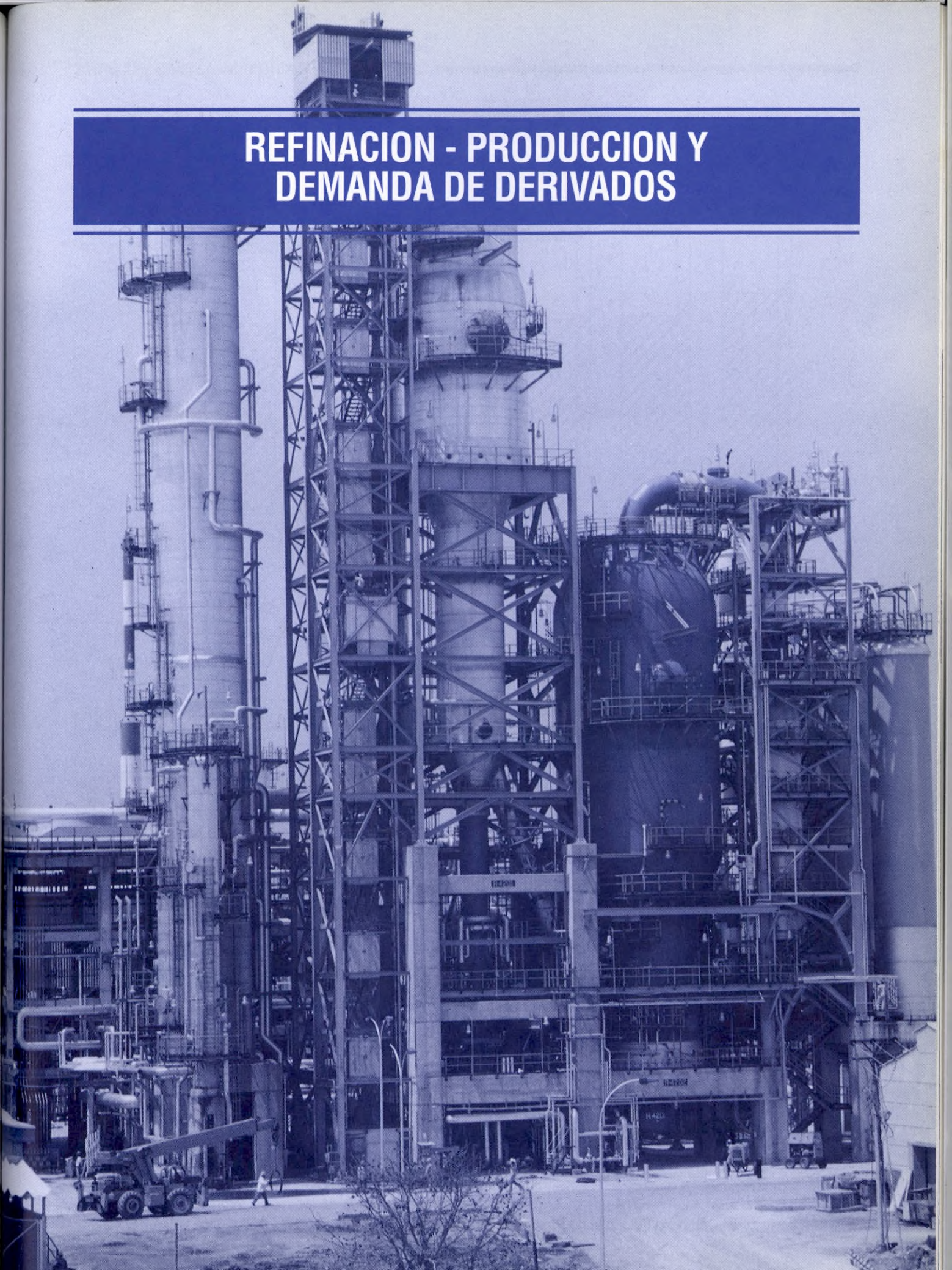
## EVOLUCION DE LAS INSTALACIONES DOMICILIARIAS DE GAS NATURAL

MUNICIPIO	Instalaciones a Dic. 31/94	Instalaciones a Dic.31/95	Incremento en 1995 (%)
Riohacha	7.702	8.437	9,54
Maicao	4.541	5.264	15,92
Camarones	79	130	64,56
Palomino	31	71	129,03
Mingueo	41	74	80,49
Dibulla	91	173	90,11
Uribia	177	193	9,04
Manaure	149	224	50,34
<b>Subtotal GUAJIRA</b>	<b>12.811</b>	<b>14.566</b>	<b>13,70</b>
Santa Marta	24.029	26.081	8,54
Rodadero	6.827	7.943	16,35
Barranquilla	104.399	117.334	12,39
Sabanalarga	3.613	4.090	13,20
Soledad	24.788	30.099	21,43
Malambo	5.778	7.142	23,61
Ciénaga	2.738	3.127	14,21
Baranoa	3.477	3.752	7,91
Galapa	1.375	1.558	13,31
Puerto Colombia	3.386	3.737	10,37
Sabanagrande	1.363	1.632	19,74
Santo Tomas	2.014	2.158	7,15
Palmar de Varela	1.554	1.703	9,59
Luruaco	453	512	13,02
Polo Nuevo	838	970	15,75
Ponedera	562	696	23,84
Fundación	2.450	2.726	11,27
Aracataca	456	833	82,68
Valledupar	1.197	1.236	3,26
<b>Subtotal ATLANTICO-MAGDALENA</b>	<b>191.297</b>	<b>217.329</b>	<b>13,61</b>
Cartagena	76.547	86.222	12,64
Sincelejo	18.371	20.847	13,48
Sahagún	4.146	4.742	14,38
Montería	21.098	23.963	13,58
Cereté	3.446	4.250	23,33
Sampues	1.012	1.114	10,08
Chinú	1.919	2.191	14,17
Turbaco	4.006	4.535	13,21
Arjona	4.081	4.583	12,30
San Onofre	1.131	1.256	11,05
Corozal	3.890	4.883	25,53
Ciénaga de Oro	1.741	1.999	14,82
Montelibano	2.429	2.917	20,09
Planeta Rica	1.139	3.335	192,80
San Marco	1.796	2.056	14,48

MUNICIPIO	Instalaciones a Dic. 31/94	Instalaciones a Dic.31/95	Incremento en 1995 (%)
Magangué	3.316	6.053	82,54
Sincé	1.676	2.110	25,89
Buenavista	0	701	100,0
San Pedro	877	1.002	14,25
Tolú	1.364	1.826	33,87
Toluviejo	423	531	25,53
<b>Subtotal BOLIVAR-CORDOVA-SUCRE</b>	<b>154.408</b>	<b>181.116</b>	<b>17,3</b>
Bucaramanga-Girón	94.313	101.110	7,21
Piedecuesta	11.767	12.749	8,35
Sabana de torres	2.570	2.721	5,88
Puerto Wilches	2.127	2.305	8,37
Cantagallo	311	364	17,04
Lebrija	1.313	1.538	17,14
San Pablo	1.363	1.486	9,02
Barrancabermeja	27.240	30.299	11,23
Floridablanca	31.913	34.210	7,2
<b>Subtotal SANTANDER</b>	<b>172.917</b>	<b>186.782</b>	<b>8,02</b>
Neiva	42.609	45.300	6,32
Aipe	1.131	1.177	4,07
Yaguará	1.046	1.089	4,11
Palermo	1.452	1.580	8,82
Rivera	1.064	1.285	20,77
Tello	482	512	6,22
Juncal	298	303	1,68
Baraya	309	357	15,53
San Francisco	33	35	6,06
Campoalegre	243	2.501	929,22
Paicol	0	252	>100,0
Hobo	0	387	>100,0
Fortalecillas	203	228	12,32
Betania	0	64	>100,0
Teruel	0	552	>100,0
Villavieja	0	374	>100,0
Tesalia	0	132	>100,0
Gigante	0	45	>100,0
<b>Subtotal HUILA</b>	<b>48.870</b>	<b>56.173</b>	<b>14,94</b>
Cúcuta	1.642	4.270	160,05
Villavicencio	35.750	41.602	16,37
Yopal	71	2.456	3.359,15
<b>Subtotal META-CASANARE</b>	<b>37.463</b>	<b>48.328</b>	<b>29,00</b>
Santafé de Bogotá	160.020	216.011	34,99
Soacha	12.083	17.308	43,24
<b>Subtotal CUNDINAMARCA</b>	<b>172.103</b>	<b>233.319</b>	<b>35,57</b>
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>789.869</b>	<b>937.613</b>	<b>18,70</b>

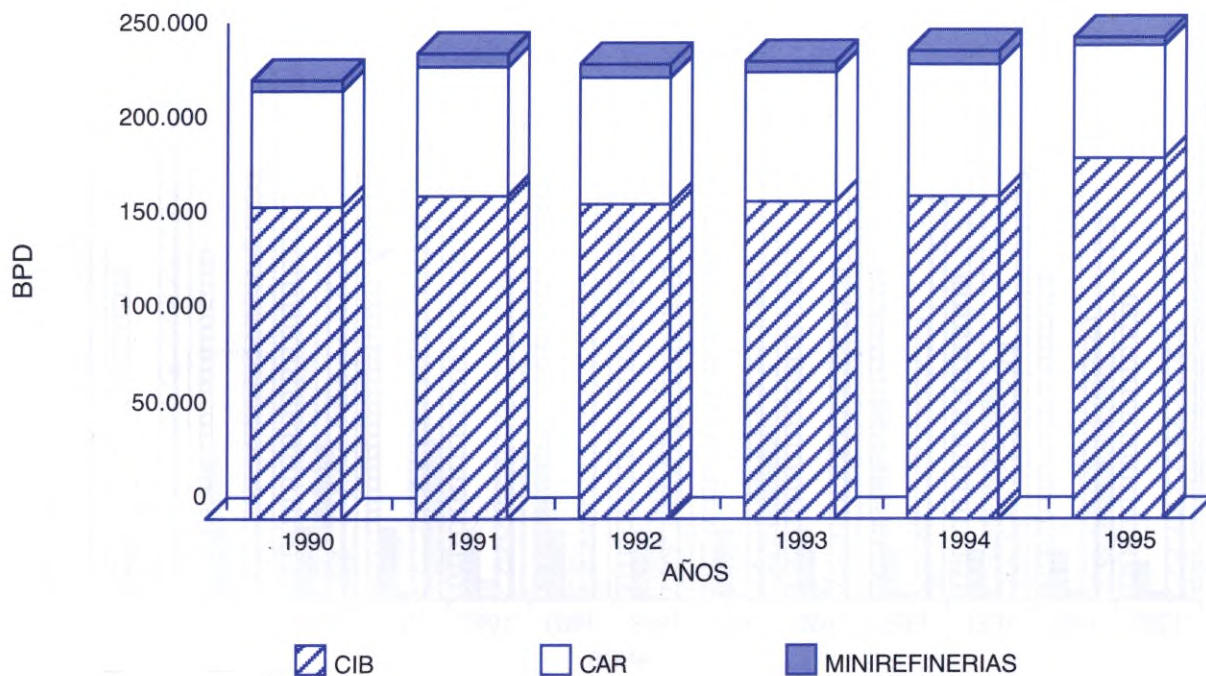
Fuente: Ecopetrol, Informe Anual 1995. Vicepresidencia Comercial.

# REFINACION - PRODUCCION Y DEMANDA DE DERIVADOS



REFINACION - PRODUCCION Y  
DEMANDA DE DERIVADOS

### CARGAS A REFINERIAS - BPD

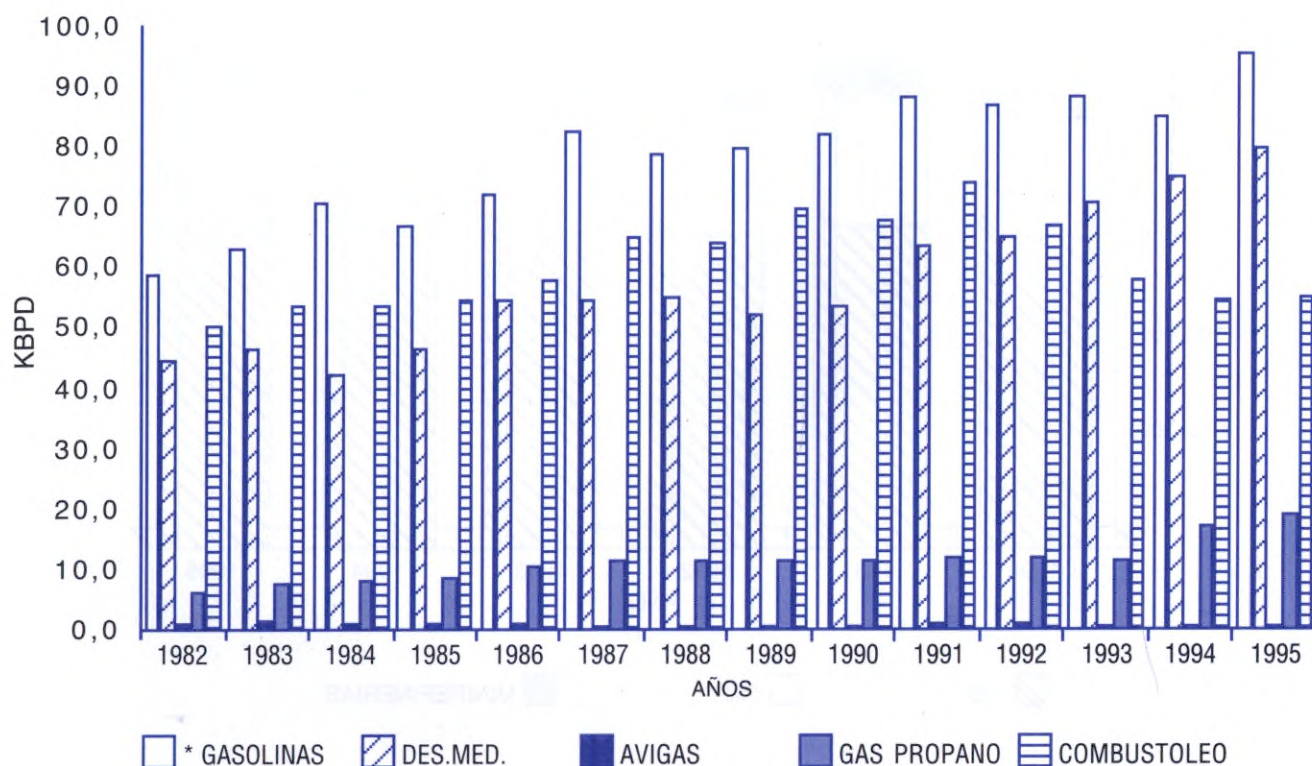


AÑOS	CIB	CAR	TIBU	APIAY	ORITO	PLATO	TOTAL
1990	164.990	61.288	2.144	1.384	1.731	286	231.823
1991	170.248	68.267	2.689	2.019	2.032	88	245.343
1992	166.104	67.016	2.053	2.153	2.054		239.380
1993	167.126	68.876	1.792	2.064	2.030		241.888
1994	169.716	70.218	1.994	2.396	2.180		246.504
1995	189.325	60.282	2.177	2.160	2.339		256.283

Fuente : Ecopetrol. Informe Anual 1995.  
Vicepresidencia de Refinación y Petroquímica



## PRODUCCION DE COMBUSTIBLE 1995



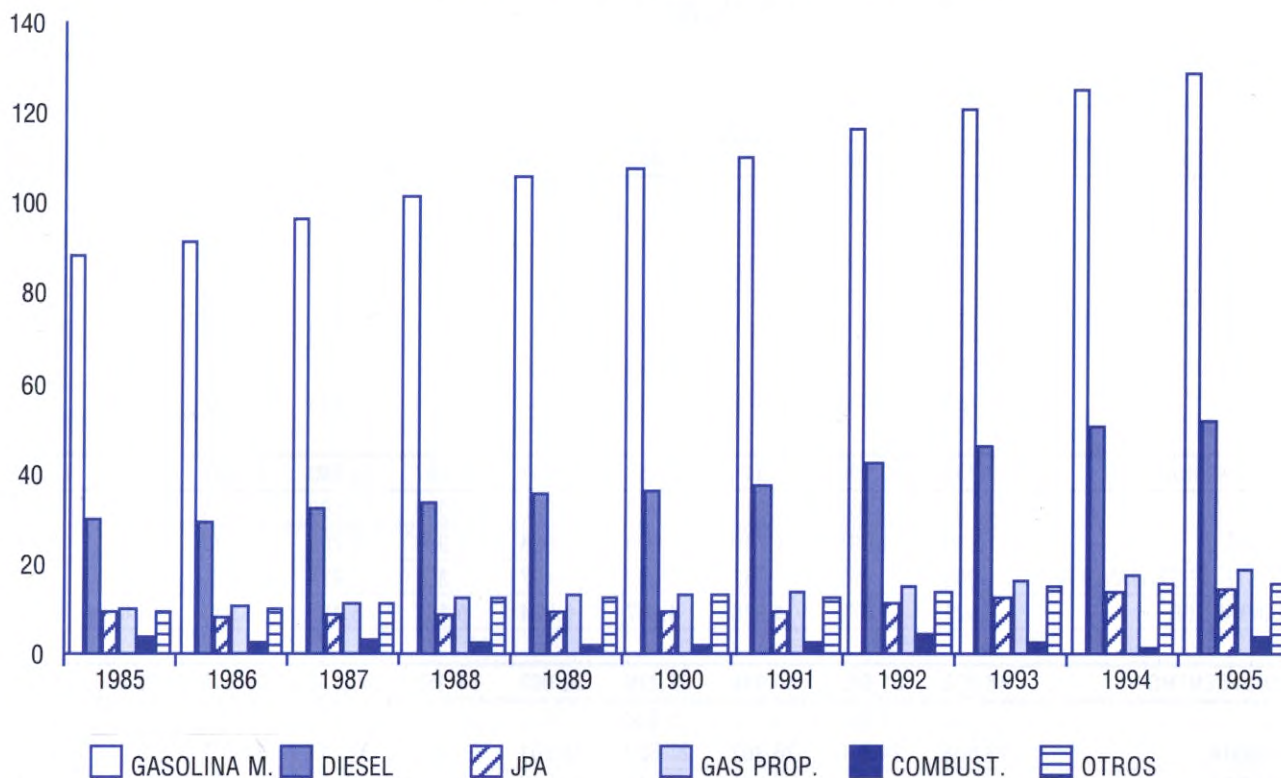
## PRODUCCION DE COMBUSTIBLE - KBPD

AÑO	* GASOLINAS	DESTILADOS MEDIOS	AVIGAS	GAS PROPANO	COMBUSTOLEO
1982	58,5	44,3	1,1	6,4	50,0
1983	62,8	46,1	1,2	7,8	53,4
1984	70,3	41,7	0,9	8,0	53,2
1985	66,6	46,4	0,9	8,5	54,1
1986	71,7	54,4	0,9	10,5	57,6
1987	82,5	54,5	0,7	11,2	64,8
1988	78,4	54,7	0,7	11,5	63,9
1989	79,3	51,9	0,7	11,3	69,3
1990	82,0	53,4	0,7	11,3	67,6
1991	88,0	63,5	0,8	11,7	74,0
1992	86,8	64,8	0,8	11,9	66,8
1993	87,9	70,7	0,6	11,2	57,7
1994	84,8	75,0	0,5	17,0	54,5
1995	95,2	79,4	0,6	19,2	54,9

\* Incluye Bencina y Cocinol.

Fuente : Ecopetrol, Sistema de Información, Dirección de Planeación Corporativa.

### DEMANDA DE COMBUSTIBLES - KBPD - 1995



### DEMANDA DE COMBUSTIBLES - KBPD

AÑO	GASOLINA MOTOR	BENCINA COCINOL	AVIGAS	DIESEL	QUEROSENO	JPA	GAS PROPANO	COMBUS-TOLEO	CRUDO CASTILLA
1979	71,0	4,5	0,9	23,0	7,9	9,2	6,8	15,8	1,2
1980	72,8	4,5	1,0	24,9	6,7	9,1	7,7	12,5	2,6
1981	74,0	5,0	1,1	25,6	6,4	10,5	7,7	10,2	3,6
1982	76,8	5,2	1,0	26,7	5,6	11,5	8,1	10,6	3,3
1983	80,1	5,2	0,9	27,7	5,2	10,6	9,3	9,1	4,6
1984	82,7	5,0	0,8	28,5	4,8	9,2	9,9	5,3	8,4
1985	88,1	4,9	0,7	30,2	4,8	9,1	10,1	3,7	9,3
1986	91,0	4,9	0,6	29,5	4,6	8,2	10,5	2,3	10,2
1987	96,4	4,9	0,7	32,2	4,6	8,9	11,2	2,9	11,3
1988	101,3	4,7	0,7	33,8	4,5	8,9	12,5	2,4	12,4
1989	105,7	4,5	0,7	35,7	4,2	9,2	13,0	1,6	12,6
1990	107,4	4,3	0,7	36,4	3,9	9,2	13,4	1,9	13,2
1991	110,2	3,9	0,6	37,4	3,8	9,4	14,0	2,6	12,6
1992	116,2	3,4	0,6	42,3	4,5	11,3	15,3	4,2	14,0
1993	120,7	2,4	0,5	46,1	4,0	12,3	16,3	2,3	14,9
1994	125,3	1,3	0,5	50,4	3,6	13,8	17,3	1,4	15,5
1995	128,6	1,1	0,4	51,8	3,8	14,6	18,5	3,9	15,6

Fuente: Ecopetrol, Informe anual 1995.  
Vicepresidencia Comercial.

## VENTAS DE GASOLINA MOTOR DISTRIBUIDOR MAYORISTA POR DIVISION POLITICA-BPD

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>ZONA NOROCCIDENTE</b>	<b>12.327</b>	<b>12.668</b>	<b>12.829</b>	<b>12.853</b>	<b>13.319</b>	<b>13.197</b>	<b>13.400</b>	<b>13.643</b>	<b>14.137</b>	<b>14.341</b>
ATLANTICO	4.831	4.780	4.831	4.817	4.978	4.899	5.043	5.192	5.227	5.165
BOLIVAR	2.799	2.937	3.023	3.033	3.072	3.129	3.140	3.301	3.533	3.752
CORDOBA	1.700	1.556	1.717	1.832	2.019	1.934	1.993	1.929	2.058	2.012
LA GUAJIRA	712	779	807	787	671	505	353	293	337	335
MAGDALENA	1.374	1.471	1.394	1.297	1.401	1.487	1.569	1.549	1.556	1.626
SAN ANDRES	159	182	212	209	226	247	262	277	316	306
SUCRE	752	963	845	878	952	996	1.040	1.102	1.110	1.146
<b>ZONA NORORIENTE</b>	<b>9.757</b>	<b>10.090</b>	<b>10.341</b>	<b>10.658</b>	<b>10.431</b>	<b>10.587</b>	<b>10.703</b>	<b>11.051</b>	<b>11.788</b>	<b>11.960</b>
BOYACA	2.701	2.769	2.914	2.943	2.962	3.096	3.190	3.274	3.585	3.640
CESAR	1.530	1.594	1.749	1.926	1.968	1.983	1.753	1.723	2.033	2.030
NORTE DE SANTANDER	905	852	752	832	407	351	278	125	125	139
SANTANDER	4.621	4.875	4.926	4.957	5.094	5.157	5.483	5.930	6.046	6.180
<b>ZONA CENTRO</b>	<b>48.830</b>	<b>51.923</b>	<b>54.949</b>	<b>57.726</b>	<b>58.903</b>	<b>61.159</b>	<b>65.131</b>	<b>68.044</b>	<b>70.045</b>	<b>71.247</b>
ANTIOQUIA	12.805	13.867	14.716	15.338	14.976	15.128	15.592	16.079	16.473	16.678
BOGOTA	23.608	24.916	26.362	27.627	28.201	29.907	32.217	34.422	35.217	34.453
CALDAS	2.121	2.237	2.301	2.418	2.636	2.771	2.967	3.083	3.123	3.063
CUNDINAMARCA	4.367	4.487	4.879	5.349	5.690	5.610	6.086	6.337	6.736	8.371
QUINDIO	1.250	1.346	1.413	1.466	1.547	1.588	1.636	1.779	1.823	1.749
RISARALDA	1.747	1.899	2.014	2.101	2.250	2.422	2.665	2.509	2.574	2.641
TOLIMA	2.932	3.171	3.264	3.427	3.603	3.733	3.969	3.836	4.101	4.292
<b>ZONA SUROCCIDENTE</b>	<b>16.131</b>	<b>17.163</b>	<b>18.439</b>	<b>20.053</b>	<b>20.779</b>	<b>21.188</b>	<b>22.604</b>	<b>23.518</b>	<b>24.671</b>	<b>25.064</b>
CAUCA	1.228	1.285	1.331	1.366	1.399	1.419	1.594	1.838	1.881	1.877
CHOCO	201	210	249	474	441	372	306	339	377	331
HUILA	1.910	1.931	2.087	2.471	2.481	2.342	2.387	2.334	2.355	2.498
NARIÑO	1.710	2.046	2.081	2.012	1.985	1.886	2.135	2.345	2.796	2.890
PUTUMAYO	339	395	318	426	413	526	565	540	643	867
VALLE	10.743	11.296	12.373	13.304	14.060	14.643	15.616	16.122	16.619	16.601
<b>ZONA SURORIENTE</b>	<b>3.990</b>	<b>4.562</b>	<b>4.749</b>	<b>4.376</b>	<b>3.946</b>	<b>4.069</b>	<b>4.348</b>	<b>4.446</b>	<b>4.909</b>	<b>4.926</b>
AMAZONAS			50	75	69	71	90	115	103	121
ARAUCA	162	302	353	331	232	139	78	20	59	7
CAQUETA	862	986	947	793	724	971	1.064	938	890	1.151
CASANARE	400	442	510	333	344	382	472	519	733	579
GUAINIA			32	32	12	3	3	2	2	3
GUAVIARE	48	148	89	147	156	111	136	213	314	184
META	2.516	2.676	2.753	2.610	2.388	2.374	2.486	2.631	2.789	2.990
VICHADA	2	8	15	55	21	18	20	8	19	13
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>91.035</b>	<b>96.406</b>	<b>101.307</b>	<b>105.666</b>	<b>107.378</b>	<b>110.201</b>	<b>116.187</b>	<b>120.703</b>	<b>125.551</b>	<b>127.538</b>
VARIACION %	3,3	5,9	5,1	4,3	1,6	2,6	5,4	3,9	4,0	1,6

Fuente: Ecopetrol. Informe Anual 1995 - Vicepresidencia Comercial

## PRODUCCION DE OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO 1995 (KBDC)

PRODUCTO	1992	1993	1994	1995
Aromáticos	1.40	1.50	1.64	1.50
Bases Lubricantes	1.20	0.90	1.02	1.02
Parafinas	0.33	0.22	0.15	0.02
Disolventes	1.17	1.40	1.58	1.46
Asfalto	3.67	4.33	7.15	6.92
Arotar	0.60	0.73	0.70	1.20
Ciclohexano	0.60	0.50	0.47	0.61

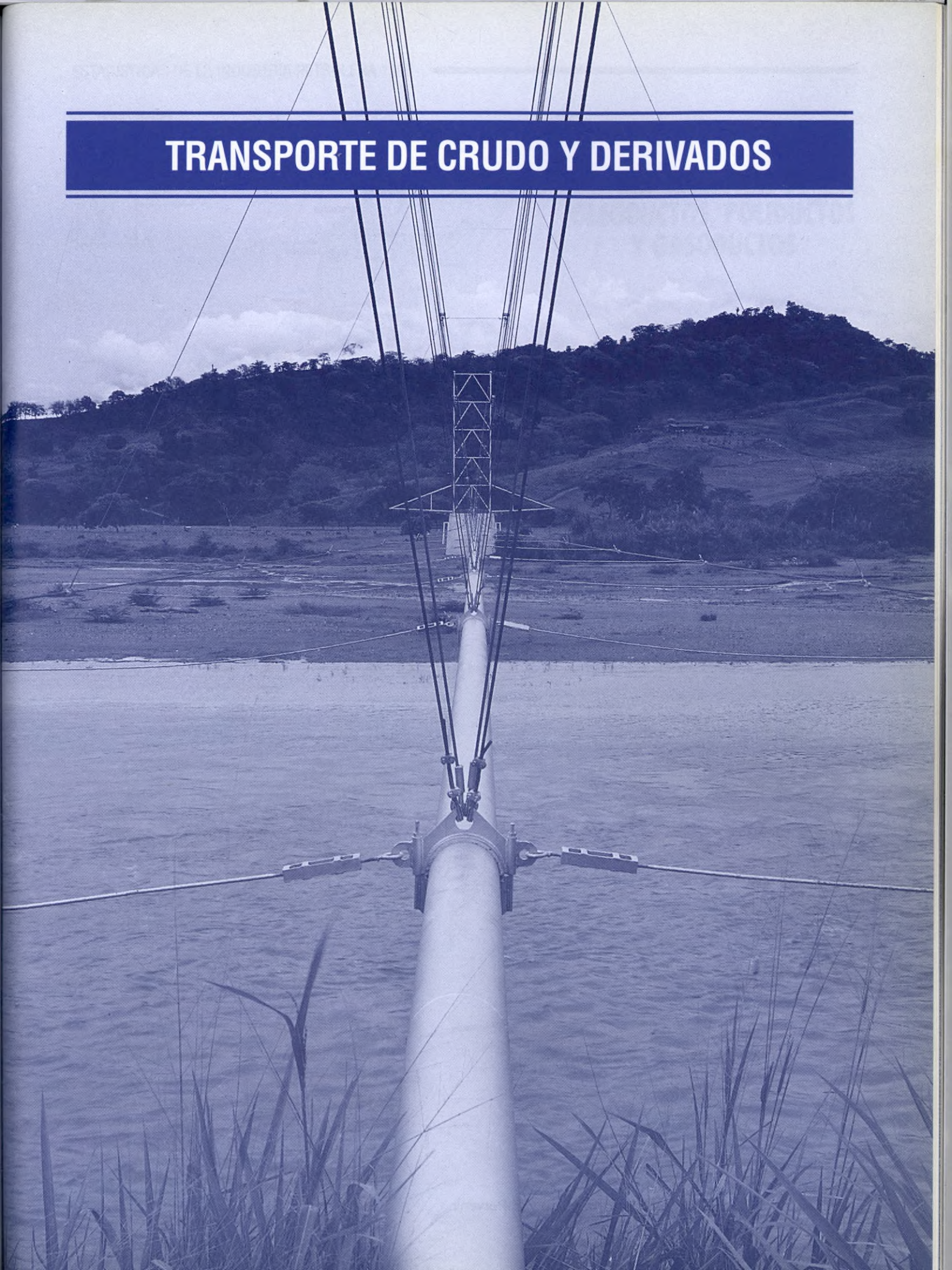
Fuente : Informe Anual 1995, Vicepresidencia de Refinación y Petroquímica, Vicepresidencia de Exploración y Producción.

## VENTAS DE OTROS DERIVADOS DEL PETROLEO 1995 (KBDC)

PRODUCTO	1992	1993	1994	1995
Aromáticos	1.40	0.89	0.90	1.10
Bases Lubricantes	1.20	0.90	1.13	0.93
Parafinas	0.33	0.22	0.19	0.17
Disolventes	1.11	1.37	1.47	1.46
Asfalto	3.65	4.29	7.09	8.04
Arotar	0.60	0.73	0.83	1.21
Ciclohexano	0.60	0.48	0.47	0.68

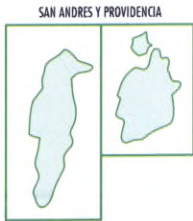
Fuente: Informe Anual 1995, Vicepresidencia de Refinación y Petroquímica, Vicepresidencia de Exploración y Producción.

# TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS



# TRANSPORTE DE CRUDO Y DERIVADOS

Paso aéreo de la línea del oleoducto Araguare y El Porvenir.



MAR CARIBE

# RED NACIONAL DE OLEODUCTOS, POLIDUCTOS Y GASODUCTOS



**CONVENCIONES**

- POLIDUCTOS
- POLID. EN PROYECTO
- OLEODUCTOS
- OLEOD. EN PROYECTO
- OLEOD. ACTUAL FUTURO GASOD.
- COMBUSTOLEODUCTOS
- GASODUCTOS
- GASOD. EN PROYECTO

- PLATAFORMA MARINA
- REFINERIAS
- CAMPOS PETROLEROS
- CAMPOS DE GAS
- ENTRADA
- SALIDA
- BUQUE CISTERNA
- MUNICIPIOS
- CAPITALES

BRASIL

PERU

ECUADOR

OCEANO PACIFICO

VENEZUELA

(A Lago Agrio)

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS ECOPETROL  
OLEODUCTOS  
DICIEMBRE 31 DE 1995**

<b>ESTACION INICIAL</b>	<b>ESTACION FINAL</b>	<b>DIAMETRO [pulg]</b>	<b>LONGITUD [km]</b>	<b>CAPACIDAD [kBPD]</b>
<b>EN OPERACION</b>				
Ayacucho	Coveñas	12 - 14	273	35
Ayacucho	Comuneros	8	149	18
Comuneros	Galan	8	38	18
Vasconia	Galan	20	170	170
Yariri	Comuneros	18	21	30
Apiay	El Porvenir	20 - 12	125	45
Araguaney	El Porvenir	12 - 14	103	50
Cicuco	Retiro	12	14	20
Tibú	Miramonte	12	49	25
Orito	Tumaco	10 - 14 - 18	310	100
Pto. Colón	Orito	12	58	30
El Centro	Galan	10	27	76
Galan	Llanito	6	12	10
Lisama	Galan	6	45	15
Casabe	Galan	10	10	60
Cristalina	Yariguí	3 - 4	28	4
Canta Gallo	Pto. Wilches	4	3	1
San Antonio	Km. 15	6	16	20
Batería Tello	Dina	12	16	15
Violo	Cicuco	4	14	5
El Porvenir	Vasconia	20 - 14 - 30	280	210
El Cruce	Araguaney	8	35	20
El Toldado	Gualanday	10	60	20
Provincia	Payoa	6 - 8	12	25
<b>TOTAL EN CONSTRUCCION</b>			<b>1.868</b>	
<b>TOTALES EN PROYECTO</b>			<b>0</b>	
<b>TOTALES</b>			<b>0</b>	



**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS ECOPETROL**  
**COMBUSTOLEODUCTOS - PROPANODUCTOS**  
**DICIEMBRE 31 DE 1995**

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBDP]
<b>COMBUSTOLEODUCTO EN OPERACION</b>				
Coveñas	Cartagena	18	130	108
Ayacucho	Coveñas	12 - 16	281	50
Galan	Ayacucho	18	187	75
Since	Coveñas	16	65	
<b>TOTAL</b>			<b>663</b>	

**PROPANODUCTOS  
EN OPERACION**

Galan	Pto. Salgar	8	245	15
Pto. Salgar	Mansilla	6 - 8	140	12
Facatativa	Vta. Hermosa	6	27	10
<b>TOTAL</b>			<b>412</b>	

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS ECOPETROL  
POLIDUCTOS  
DICIEMBRE 31 DE 1995**

<b>ESTACION INICIAL</b>	<b>ESTACION FINAL</b>	<b>DIAMETRO [pulg]</b>	<b>LONGITUD [km]</b>	<b>CAPACIDAD [kBPD]</b>
<b>EN OPERACION</b>				
Pozos Colorados	Ayacucho	20 -16 - 14 - 12	312	42
Ayacucho	Galan	14	187	40
Galan	Sebastopol	16	110	140
Galan	Sebastopol	12	110	80
Sebastopol	Pto. Salgar	16	135	96
Sebastopol	Pto. Salgar	12	130	(1)
Pto. Salgar	Bogotá	12 - 10	137	72
Bogotá	El Dorado	6	10	15
Pto. Salgar	Mariquita	8	47	29
Mariquita	Cartago	6 - 8	161	21
Cartago	Yumbo	6 - 8	148	12
B/Ventura	Yumbo	6 - 8	100	18
Mariquita	Gualanday	6	120	12
Gualanday	Neiva	8 - 6	160	5
Sebastopol	Medellín	12 - 10	168	38
Medellín	Cartago	10	231	26
Cartago	Yumbo	10	148	24
Galan	B/Manga	12 -10 - 6 - 4	95	11
Cartagena	B/Quilla	12	103	30
<b>TOTALES</b>			<b>2.612</b>	
<b>EN CONSTRUCCION</b>				
(1) POSIBLE ADECUACION COMO POLIDUCTO				
<b>EN PROYECTO</b>				
SEBASTOPOL	BOGOTA	18	240	
<b>TOTALES</b>			<b>240</b>	

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS ECOPETROL**  
**GASODUCTOS**  
**DICIEMBRE 31 DE 1995**

ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kBPD]
<b>EN OPERACION</b>				
Isabel López	Sabana Larga	3	13	5
P. Colorados	Rodadero	2	8	10
Payoa	Galan	10	56	64
R. Sogamoso	Galan	12	23	85
Galan	Termo-Galan	6	4	11
Rio de Oro	Tibu	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
Pajaro	Maicao	3	72	
Dina	Gualanday	12	149	20
Sogamoso	Payoa	12	13	80
Cusiana	Apiay	10	132	
Guepajé	Chinú	8	59	20
<b>TOTAL</b>			<b>775</b>	
<b>EN PROYECTO</b>				
Pereira	Armenia	4	50	
Gualanday	Mariquita	12	120	
Cusiana	La Belleza	20	190	
Vasconia	La Belleza	14 - 12	90	( 1)
La Belleza	Bogotá	18	135	
Gualanday	Ibagué	4	30	100
Ballena	B/bermeja	18	576	
Barranca	Sebastopol	20	110	
Sebastopol	Mariquita	12	180	
Sebastopol	Medellín	12	168	
Salgar	Yumbo	18	343	
Gualanday	Vasconia	12	240	
<b>TOTAL</b>			<b>2.232</b>	

(1) Una vez ampliado el oleoducto Cusiana-La Belleza, el oleoducto actual se destinará para transporte de gas natural.  
Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1995

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS  
EMPRESAS ASOCIADAS Y PARTICULARES  
OLEODUCTOS  
DICIEMBRE 31 DE 1995**

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [ kPCD]
<b>EN OPERACION</b>					
Intercol	Buturama	Pto. Mosquito	4	17	5
Houston	Dina	San Ignacio	6	7	20
Petronorte	Rio Zulia	Ayacucho	10	186	30
Petrocol	Andalucía	Aipe	6	23	10
Antex	El Dificil	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	El Sauce	12	181	45
Texas	Cocorná	Vasconia	12	6	40
Lasmo	Maní	Santiago	10	10	20
Hocol	San 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	Santiago	El Porvenir	10	80	20
ECP-Hocol-Esso-Total	Tenay	Vasconia	20	400	98
Oleoducto Colombia S.A.	Vasconia	Coveñas	24	483	155
ECP-Esso-Total	Yaguará	Tenay	8	69	30
Eurocan	Payoa	Galán	8	57	33
Chevron	Chichimene	Apiay	10	40	15
Kelt	Los Toros	Galán	8	62	
ECP-Hocol-Kelt	Cravo Sur	El Cruce	8	18	25
ECP-Oxy-Shell	Caño Limón	Zulia	18	283	215
ECP-Oxy-Shell	Zulia	Coveñas	24	491	215
<b>TOTALES</b>				<b>2703</b>	
<b>EN CONSTRUCCION</b>					
<b>TOTALES</b>				<b>0</b>	
<b>EN PROYECTO</b>					
<b>TOTALES</b>				<b>0</b>	

**REDES DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS**  
**EMPRESAS ASOCIADAS Y PARTICULARES**  
**POLIDUCTOS - GASODUCTOS**  
**DICIEMBRE 31 DE 1995**

PROPIETARIO	ESTACION INICIAL	ESTACION FINAL	DIAMETRO [pulg]	LONGITUD [km]	CAPACIDAD [kPCD]
<b>POLIDUCTOS EN OPERACION</b>					
Terpel Antioquia	Medellín	Rionegro	6	28	7
<b>TOTALES</b>				<b>28</b>	
<b>GASODUCTOS EN OPERACION</b>					
Gasoduc. de Santander	Payoa	Bucaramanga	6	56	20
Gasoduc. de Santander	Bucaramanga	Cemto. 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	Pájaro	Barranquilla	20	287	250
Promigas	Barranquilla	Cartagena	20	112	200
Promigas	Sahagún	Monería	10	60	
Gas Natural de Colombia	Cicuco	Barranquilla	10	228	45
Gas Natural de Colombia	Cicuco	Pinto	4	20	10
Eurocan	Provincia	Payoa	6	7	20
Eurocan	Payoa	Galán	8	57	33
Antex	El Difícil	Barranquilla	12	148	54
Esso	Jobo Tablón	Mamonal	10	200	50
Cerromatoso	Jobo Tablón	Cerromatoso	8	85	30
ECP-Hocol-Kelt	Tocaría	Barquereña	4	31	10
ECP-Hocol-Kelt	Barquereña	Trinidad	4	17	10
ECP-Hocol-Kelt	Trinidad	Caño Garza	3	23	8
Promigas	Corozal	Sincelejo	8 - 6	14,5	
Kelt	Los Toros	Galán	3	62	
Promigas	Cerromatoso	Montelíbano	4	15	
Promigas	Santa Marta	Fundación	3 - 10	71	
Promigas	Santa Marta	Aracataca	2	25	
ECP-Promigas	Guepaje	Sincelejo	8 - 6	59	30
ECP-Promigas	Sincé	Corozal	8	19,5	
ECP-Hocol-Kelt	El Cruce	Cravo Sur	3	18	
<b>TOTALES</b>				<b>1.727</b>	
<b>EN CONSTRUCCION</b>					
Concesión	B/Bermeja	Bucaramanga	10	100	
<b>TOTALES</b>				<b>100</b>	
<b>EN PROYECTO</b>					
Concesión	Sebastopol	Medellín	12	167	
<b>TOTALES</b>				<b>167</b>	

Fuente: Ecopetrol, Distrito Oleoductos, Informe Anual 1995.

**TRANSPORTE DE PETROLEO POR OLEODUCTOS DE ECOPETROL (KBPD)**

<b>SECTORES</b>	<b>1989</b>	<b>1990</b>	<b>1991</b>	<b>1992</b>	<b>1993</b>	<b>1994</b>	<b>1995</b>
<b>OLEODUCTOS DE ECOPETROL</b>							
Tenay - Vasconia	68,4	56,6	57,9	51,8	58,2	69,0	70,3
Vasconia - Velásquez	13,9	11,8	16	10,2	14,1	15,8	15,7
Vasconia - Galán (CIB)	88,1	110,2	112,3	105,6	98,8	104,7	126,3
Galán - Ayacucho-Coveñas	37,4	37,8	33,6	48,6	24,5	27,5	21,1
Coveñas - Cartagena	70,8	61,0	66,6	56,5	61,9	55,5	55,8
Ayacucho - Galán (CIB)	30,0	22,6	16,7	6,9	13,3	14,7	13,7
Araguaney - El Porvenir	16,0	29,1	27,4	29,1	39,2	40,0	41,0
Apiay - El Porvenir	16,7	21,5	23,8	26,9	30,1	36,7	44,8
El Porvenir - Vasconia	32,2	51,5	57,1	66,0	73,2	71,6	213,0
<b>TOTAL</b>	<b>373,5</b>	<b>402,1</b>	<b>411,4</b>	<b>401,6</b>	<b>413,3</b>	<b>435,5</b>	<b>601,6</b>
<b>OLEODUCTOS EN ASOCIACION</b>							
Caño Limón Coveñas		189,2	178,7	192,1	200,7	190,8	194,2
Vasconia - Coveñas				19,4	34,6	41,3	147,8

## TRANSPORTE DE PETROLEO POR OLEODUCTOS DE ECOPETROL (KBPD)

TRAYECTO	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>Sectores Primarios</b>							
B/Bermeja - Bucaramanga	8,8	8,9	8,5	9,0	8,4	9,3	10,1
B/Bermeja - Sebastopol	120,1	125,1	122,5	132,6	140,5	137,9	144,5
B/ventura - Yumbo	6,8	7,1	10,0	9,8	11,4	10,4	10,1
Cartagena - Barranquilla	11,7	11,5	11,3	11,5	12,0	13,2	13,2
<b>TOTAL</b>	<b>147,4</b>	<b>152,6</b>	<b>152,3</b>	<b>162,9</b>	<b>172,3</b>	<b>170,8</b>	<b>178,0</b>
<b>Otros Sectores</b>							
Sebastopol - Medellín	20,3	29,7	29,7	32,2	35,5	38,4	41,6
Sebastopol - Puerto Salgar	91,4	92,5	91,8	88,1	91,6	97,7	101,9
Puerto Salgar - Bogotá	62,1	64,0	63,9	70,0	73,9	71,5	73,8
Puerto Salgar - Mariquita	26,8	26,3	24,7	26,5	25,3	27,3	28,2
Mariquita - Manizales	16,8	16,0	14,5	15,2	14,4	15,6	14,9
Mariquita - Gualanday	9,0	9,0	9,0	9,4	10,0	10,9	12,1
Gualanday - Neiva	4,1	4,0	4,2	4,5	4,8	5,1	6,0
Manizales - Yumbo	7,1	12,7	11,6	15,1	13,2	19,1	12,0
Medellín Cartago Yumbo	7,9	11,2	11,2	13,3	15,6	17,9	20,9
Pozos Colorados -Galán	31,8	28,5	25,7	31,2	33,3	34,3	28,1
<b>TOTAL</b>	<b>277,3</b>	<b>293,9</b>	<b>286,3</b>	<b>305,5</b>	<b>317,6</b>	<b>337,8</b>	<b>339,6</b>

## TRANSPORTE MARITIMO DE HIDROCARBUROS

PUERTOS EMBARQUE-DESTINO	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Tumaco - Cartagena (1)	292,0	0,0	146,0	2.949,3	0,0	5.036,6	352,0
Cartagena - Buenaventura (2)	36,5	0,0	3.066,0	3.304,0	4.221,3	3.855,5	3.472,1
Cartagena - Pozos Colorados (3)	4.891,0	3.468,0	1.058,5	197,6	82,1	261,0	805,2
Coveñas - Cartagena (4)	292,0	00,	0,0	0,0	579,3	0,0	0,0
Pozos Colorados - B/Ventura (5)							667,3
<b>TOTAL</b>	<b>5.511,5</b>	<b>3.468,0</b>	<b>4.270,5</b>	<b>6.450,9</b>	<b>4.882,7</b>	<b>9.153,1</b>	<b>5.296,6</b>

(1) Crudo Orito para la Refinería de Cartagena.

(2) Consumo de la Zona Occidental del País.

(3) Excedentes de nafta virgen y gasolina motor hacia Barrancabermeja.

(4) Crudo Caño Limón para la Refinería de Cartagena.

(5) Faltantes en la Refinería de Cartagena en Gasolina Motor.



# COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS



# COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Unidad marítima flotante "FSU Coveñas" Buquetanque anclado permanentemente en el golfo de Morrosquillo.

## EXPORTACIONES ECOPETROL DE PETROLEO Y DERIVADOS VALOR, (MUS\$) CIF

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS**	NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES (*)					TOTAL
								JPA	GASOLINA AVIACION	GAS OIL MARINO	DIESEL MARINO	BUNKER	
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	905,44
1988	395,63	33,43	228,38	0,10		0,73	0,02	33,26	0,22	0,65	1,82	0,84	695,08
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	893,73	31,17	354,58	0,10	0,33	0,84	27,76	42,93	0,85	0,85	5,25	2,49	1.360,88
1991	627,85	56,85	240,77	0,04		1,98	24,39	43,30	1,19	1,25	3,66	0,99	1.002,26
1992	596,24	40,94	196,66				29,25						863,09
1993	484,77	65,62	186,38		0,07	0,98	18,53						756,35
1994	384,24	68,89	215,25			1,94	13,94						684,27
1995	905,72	56,80	219,78			0,37	21,89	2,13					1.206,71

## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO, (US\$/BL)

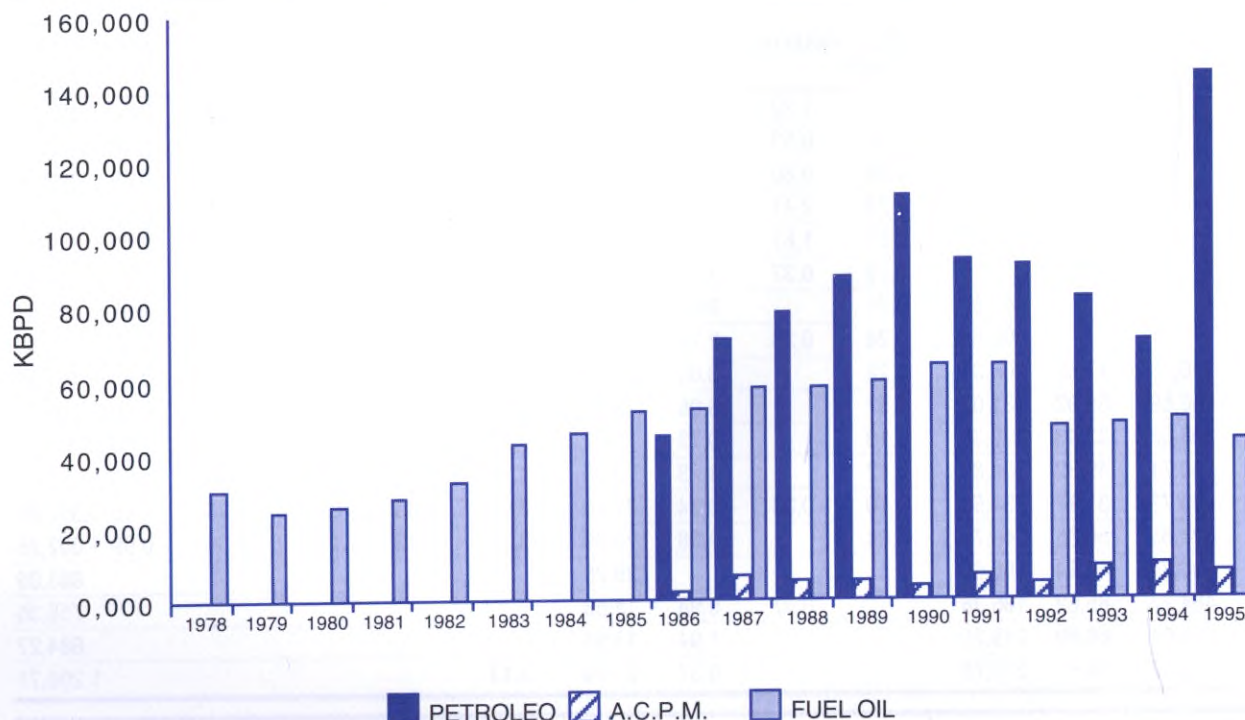
AÑO	PETROLEO	A.C.P.M	FUEL OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS**	NAVES EN VIAJES INTERNACIONALES (*)				
								JPA	GASOLINA AVIACION	GAS OIL MARINO	DIESEL MARINO	BUNKER
1978			11,21	60,26	40,58	74,60	18,56	19,65	19,41	25,03	15,58	13,74
1979			16,32	77,09	45,26	75,51	34,86	25,94	28,38	36,92	31,16	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	12,00	15,40	10,75	164,24		30,96		39,51	41,40	29,81	28,99	17,35
1987	17,39	20,68	15,47	170,67		42,63	17,94	36,53	42,91	24,37	23,03	14,30
1988	13,78	17,73	10,60	184,15		43,39	0,68	36,78	42,79	25,44	24,36	15,83
1989	16,83	22,97	13,90	202,91		57,32	0,01	35,33	41,84	25,58	24,45	16,29
1990	24,55	21,81	15,16	89,13	73,60	54,60	19,21	39,10	47,06	31,14	30,48	19,42
1991	18,59	24,39	10,26	89,07		42,59	19,21	38,61	46,34	29,76	29,86	18,18
1992	17,41	23,52	11,29				19,56					
1993	15,86	20,94	10,63		55,98	33,82	17,66					
1994	15,10	19,61	11,81			37,47	20,29	21,54				
1995	16,48	20,54	13,83		22,47		21,29					

\* A partir de 1991 el precio de los combustibles no está sometido a disposición de MINMINAS.

\*\* Gas oil y Aceite liviano de ciclo.

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia Comercial.

## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS



## EXPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS 1978-1995 [KBPD]

AÑO	PETROLEO	A.C.P.M.	FUEL OIL	GAS OIL	ACIDO NAFTENICO	PARAFINA	BENCENO	OTROS
1978			30,355		0,016	0,082	0,015	0,093
1979			24,567		0,015	0,032	0,095	0,048
1980			25,925		0,015	0,029	0,041	
1981			28,409		0,005	0,086	0,080	
1982			32,602		0,010	0,068	0,247	
1983			42,886		0,007	0,016	0,142	0,050
1984			45,963		0,013		0,041	0,053
1985			51,673		0,006	0,015	0,138	0,048
1986	45,245	2,052	52,575	1,300	0,004		0,265	
1987	71,075	6,502	58,619	1,467	0,009		0,325	1,500
1988	78,613	5,159	58,863	0,000	0,002		0,046	0,060
1989	88,067	5,385	60,107	0,743	0,002		0,154	0,028
1990	110,220	3,425	64,099	3,961	0,004	0,013	0,043	3,960
1991	92,270	6,386	64,26	1,504	0,002	0,000	0,128	3,478
1992	91,376	4,756	47,600	1,951	0,000	0,000	0,000	3,750
1993	82,100	8,587	48,024	0,000	0,000	0,014	0,079	1,956
1994	70,246	9,625	49,923	0,000	0,000		0,142	9,625
1995	144,030	7,538	43,549	0,000	0,000		0,046	0,400

Volúmenes vendidos en viajes al exterior a través de D. Mayoristas.

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior, Vicepresidencia Comercial.

## IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS PRECIO PROMEDIO -US\$/BL

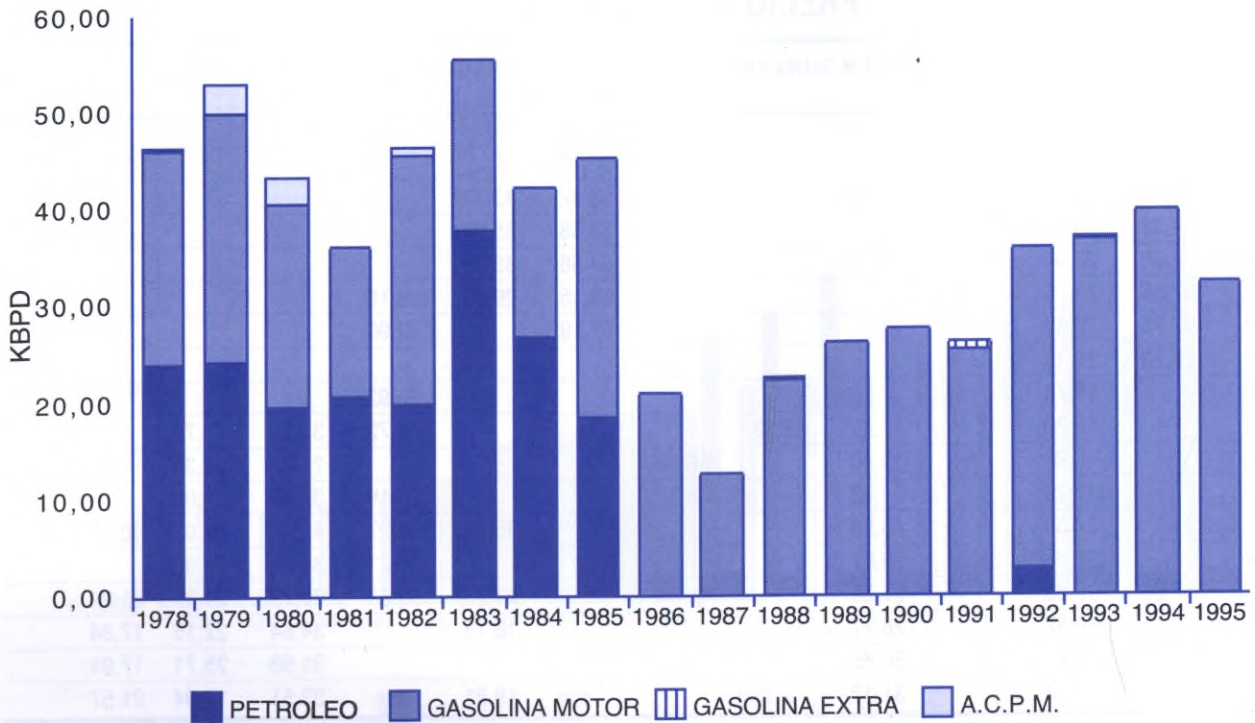
AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M QUEROSENO	AVIGAS	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	JPA	FUEL OIL	GLP
1978	13,63	15,49		20,96							
1979	23,15	33,45		44,03		50,11					
1980	29,61	38,46		45,13		55,82	33,11				
1981	34,35	40,27				63,38	35,59				
1982	34,00	37,94		39,98		64,56	35,09				
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						66,92			
1987		19,20		32,47	33,22			65,72	33,22	26,79	
1988		18,88		19,46	36,12				28,21	24,35	
1989		21,29		31,72	38,33			79,19	32,85	27,00	
1990		27,50		45,58			35,63	84,27	42,42	37,07	18,21
1991		25,66	33,72	36,52				94,21	36,20	26,59	
1992	17,28	22,85		27,55			21,23	93,51	26,79	24,37	21,04
1993		19,57		26,17			16,15		34,64	22,15	17,34
1994		18,27		30,85					31,56	25,71	17,94
1995		20,03		31,12			19,81		33,51	17,94	21,57

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

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M QUEROSENO	AVIGAS	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	JPA	FUEL OIL	GLP	TOTAL
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		120,26						6,03				126,28
1987		90,04		0,10	0,02			9,11	0,05	0,18		99,49
1988		153,09		1,33	0,60				0,12	0,60		155,73
1989		203,17		0,04	1,14			4,88	0,36	0,64		210,23
1990		274,63		0,14			17,13	4,80	0,56	0,36	1,09	298,70
1991		237,64	8,09	0,15				7,58	0,53	0,79		254,78
1992	18,14	275,78		0,21			4,26	1,07	2,78	0,74	4,48	307,46
1993		261,90		3,01			3,14		0,60	0,62	14,48	283,75
1994		265,53		0,27					0,67	1,12	3,00	270,60
1995		234,90		0,43			16,72		1,22	11,68	3,52	268,48

Fuente: Ecopetrol, División de Comercio Exterior

### IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS 1978 - 1995

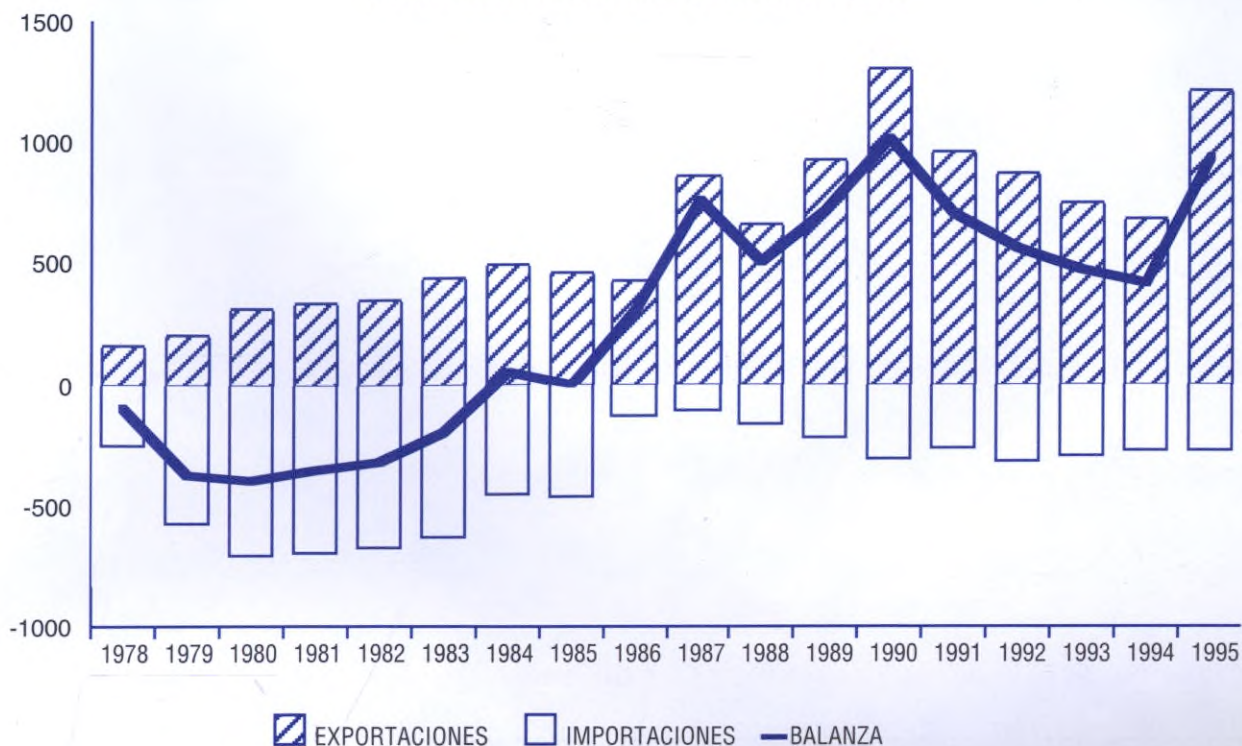


### IMPORTACIONES DE PETROLEO Y DERIVADOS - KBPD

AÑO	PETROLEO	GASOLINA MOTOR	GASOLINA EXTRA	A.C.P.M.	QUEROSENO	AVIGAS	CRUDO DESCABEZADO	GASOLEO	PARAFINA	JPA	FUEL OIL	GLP	OTROS
1978	24,20	21,99		0,21									0,00
1979	24,57	25,52		2,84			0,06						0,06
1980	19,70	20,74		2,81			0,35	11,73					0,35
1981	20,90	15,20					0,24	14,98					0,24
1982	20,04	25,56		0,68			0,03	3,99					0,03
1983	37,86	17,65					0,04	2,62	0,10				0,13
1984	26,78	15,51					0,09		0,11				0,20
1985	18,49	26,70											0,00
1986		21,01							0,25				0,25
1987		12,85		0,01					0,38	0,00	0,02		0,40
1988		22,54		0,19		0,53				0,01	0,07		0,61
1989		26,15		0,00		0,08			0,17	0,03	0,07		0,35
1990		27,39		0,01				1,32	0,16	0,04	0,03	0,16	0,38
1991		25,38	0,66	0,01					0,22	0,04	0,08		1,00
1992	2,87	32,96		0,02				0,55	0,03	0,28	0,08	0,58	0,98
1993		36,67		0,32							0,03	0,83	0,86
1994		39,83		0,02						0,06	0,12	0,46	
1995		32,14		0,04						0,10	1,78	0,45	2,31

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia Comercial

## EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS BALANZA COMERCIAL ECOPETROL



### BALANZA COMERCIAL - MUS\$

AÑO	EXPORTACIONES	IMPORTACIONES	BALANZA
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	423,89	126,28	297,60
1987	852,19	99,49	752,70
1988	658,38	155,73	502,65
1989	918,24	210,23	708,01
1990	1.304,61	298,70	1.005,92
1991	951,86	254,78	697,08
1992	864,04	307,46	556,58
1993	745,38	283,75	461,62
1994	680,12	270,60	409,52
1995	1.206,71	268,48	938,23

Nota: se hicieron ajustes desde el año 1991.  
Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia Comercial.

**Ministerio de Minas y Energía  
BIBLIOTECA**



OTROS



OTROS

## PRECIO DE VENTA AL PUBLICO (\$/GALON)

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	COCINOL	A.C.P.M. QUEROSENO	GLP (1)
0700	2-May-80	34,00	42,50		34,00	
1064				10,00		
2034	11-Oct-80	44,00	52,50	13,00	44,00	
2373	4-Dic-81	55,00	64,00		55,00	
2376				13,00		
1932	24-Dic-82	67,00	76,00		67,00	
2777	31-Dic-83	77,50	88,00		77,50	
126	31-Ene-84	77,50	88,00		77,50	
2300	4-Nob-84	89,10	101,20		89,10	
2613	1-Ene-85	89,10	101,20		89,10	
1722	2-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	4-Ene-90	267,00	332,00		268,00	
0023	4-Ene-90			35,00		
3534	29-Ago-90	294,00	365,00		295,00	
5360	1-Ene-91	364,00	452,00		365,00	
5362	1-Ene-91			43,00		
2806	30 Dic-91	462,00	574,00		463,00	
2776	28-Dic-92			72,00		
2779	28-Dic-92					370,00
2780	1-Ene-93	578,00	718,00		579,00	
2500	27-Dic-93	688,00	854,00	100,00	688,00	
2501	27-Dic-93					489,00
2571	29-Dic-94	688,00	854,00	100,00	688,00	
272	23-Feb-95	771,00	956,00		771,00	
273	23-Feb-95			118,00		
004	14-Mar-95					527,00
931	5-May-95	787,00	976,00		787,00	
3269	28-Dic-95	812,00	1.007,00		812,00	
3273	28-Dic-95			* 118,00		
001	3-Ene-96					541,00
0271	29-Feb-96	909,00			909,00	
0278	29-Feb-96		**			

(1) Gas Propano. Precio máximo al público en carrotaque.

\* Cambios en los valores de ingreso al productor e impuesto sobre las ventas.

\*\* La Gasolina Motor Extra se excluye del régimen de precios junto con la Bencina Industrial.

Fuente: Ecopetrol, Dirección de Planeación Corporativa.

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

NUMERO DE RESOLUCION	INICIA VIGENCIA	PETROQUIMICO (1)	INDUSTRIAL (2)	DOMESTICO (3)	DOMESTICO EN BOGOTA	G.N.C. (4)
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		
1486	03-Jul-84					470,00
2306	04-Nov-84	89,35	138,00	155,25		535,00
1729	2-Ene-86	111,70	172,50	172,50		650,00
2152	27-Dic-86	132,40	204,40	204,40		786,00
3831	28-Dic-87	159,50	245,30	245,30		942,00
4412	28-Dic-88	225,00	304,20	304,20		1.168,00
2043	23-Jun-89	247,50	334,62	334,62		1.343,20
0021	4-Ene-90	307,00	456,50	415,00		1.602,00
3530	29-Ago-90	337,70	502,15	456,50		1.762,20
5369	1-Ene-90	412,00	612,62	557,00		2.184,00
2814	30-Dic-91	549,00	817,00	743,00		2.772,00
2774	28-Dic-92	686,00	929,00	1.021,00		3.420,00
2504	27-Dic-93					4.045,00
<b>US\$/BTU *</b>						
2503	27-Dic-93	0,87	1,3	1,2		1,27
029	05-Sep-95	**Precio máximo de gas natural en los nodos de entrada al sistema nacional de transporte es de US\$1,30/MBTU. Para conversión a moneda nacional con la TRM del día en que se factura.				

\*\*A partir de Diciembre de 1993, la facturación del gas natural se hace en dolares americanos y los usuarios pagan en pesos los precios fijados, de acuerdo a la tasa promedio de cambio representativa del mercado el mes anterior al período de facturación

\*\*El precio señalado se modificará semestralmente a partir del primero de enero de 1996.

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

## INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR DICIEMBRE 1984 - 1995

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
ENERO	36,42	43,44	53,67	64,99	80,39	102,83	130,28	171,96	219,13	273,52	335,52	405,57
FEBRERO	36,91	44,75	55,36	66,31	83,64	106,25	135,06	177,83	226,46	282,43	347,43	419,91
MARZO	37,57	46,14	56,59	68,11	86,06	108,89	138,98	182,33	231,71	287,47	355,13	430,87
ABRIL	38,31	47,44	58,13	70,18	89,42	111,64	142,89	187,43	238,32	293,33	363,56	440,54
MAYO	38,85	49,58	57,71	70,83	90,97	113,60	145,68	191,56	243,87	298,05	369,19	447,85
JUNIO	39,48	50,49	57,29	71,50	93,15	115,16	148,53	194,59	249,35	302,66	372,54	453,22
JULIO	39,95	50,20	57,28	72,55	94,50	116,95	150,55	198,13	254,33	306,39	357,94	456,40
AGOSTO	40,11	50,00	58,08	72,76	94,33	118,56	152,94	200,65	256,25	310,25	379,62	459,27
SEPTIEMBRE	40,55	50,44	58,91	73,64	95,00	120,22	156,57	203,57	258,38	313,75	383,77	463,13
OCTUBRE	40,78	50,88	60,12	75,03	96,48	122,15	159,59	206,27	260,57	317,10	388,06	467,21
NOVIEMBRE	41,61	51,38	61,42	76,61	97,82	124,32	162,83	208,79	262,47	321,19	392,38	470,90
DICIEMBRE	42,49	52,03	62,93	78,05	100,00	126,12	166,94	211,72	264,94	324,84	398,24	475,73
<b>INFLACION</b>	<b>18,28%</b>	<b>22,45%</b>	<b>20,95%</b>	<b>24,02%</b>	<b>28,12%</b>	<b>26,12%</b>	<b>32,37%</b>	<b>26,82%</b>	<b>25,14%</b>	<b>22,61%</b>	<b>22,60%</b>	<b>19,46%</b>

Fuente: Ecopetrol - DANE.

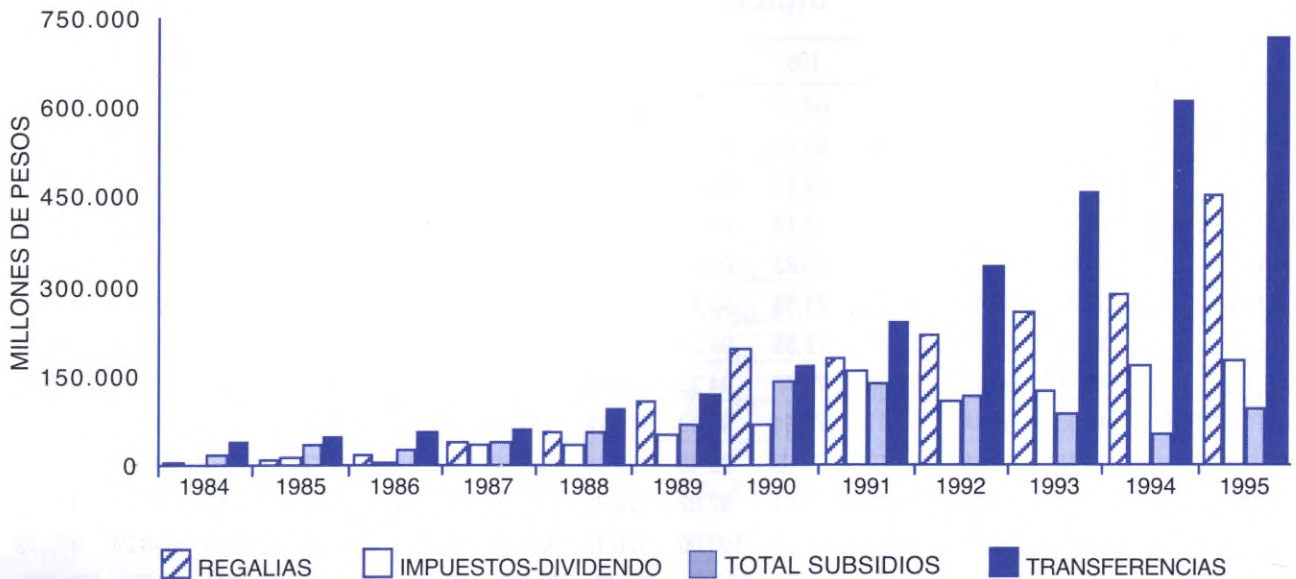
## TASA DE CAMBIO OFICIAL Y REPRESENTATIVA DEL MERCADO PROMEDIO MES - [\$/US\$]

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
ENERO	89,76	115,07	173,53	220,87	265,68	339,50	439,72	573,63	643,69	745,18	815,74	846,18
FEBRERO	91,57	118,17	176,46	224,80	271,03	346,83	451,55	583,79	636,03	749,73	817,59	850,52
MARZO	93,46	123,24	179,88	229,04	277,07	354,19	463,34	594,33	640,13	764,70	819,80	865,42
ABRIL	95,46	129,45	184,44	233,12	283,18	361,77	474,50	603,84	649,96	771,47	829,35	872,99
MAYO	97,41	135,72	188,38	237,33	289,92	369,83	485,84	613,27	659,77	779,45	841,54	876,73
JUNIO	99,43	140,75	192,36	241,47	296,30	377,58	497,32	623,67	677,17	784,49	831,16	874,52
JULIO	101,68	145,42	195,77	245,50	302,27	385,46	508,08	634,21	704,77	795,00	818,86	892,18
AGOSTO	103,68	149,94	199,13	249,24	308,43	393,31	519,61	645,29	694,17	804,64	814,67	935,66
SEPTIEMBRE	105,92	155,30	203,30	252,85	314,69	401,67	530,46	660,55	697,50	809,69	829,76	963,37
OCTUBRE	108,16	160,22	207,95	255,81	320,98	410,50	540,49	657,05	707,80	814,48	839,05	985,10
NOVIEMBRE	110,33	164,38	212,43	258,67	326,90	419,44	550,77	643,72	722,41	813,94	829,52	1.000,43
DICIEMBRE	112,93	169,65	217,17	262,27	333,10	429,52	563,84	630,05	733,83	803,28	829,44	987,03
<b>DIC-31</b>	<b>113,89</b>	<b>172,20</b>	<b>219,00</b>	<b>263,70</b>	<b>335,86</b>	<b>433,92</b>	<b>568,73</b>	<b>706,86</b>	<b>811,77</b>	<b>804,33</b>	<b>831,27</b>	<b>987,65</b>
<b>DEVALUACION ANUAL</b>	<b>28,30%</b>	<b>51,20%</b>	<b>27,18%</b>	<b>20,41%</b>	<b>27,36%</b>	<b>29,20%</b>	<b>31,07%</b>	<b>24,29%</b>	<b>14,84%</b>	<b>-0,92%</b>	<b>3,35%</b>	<b>18,81%</b>
<b>PROMEDIO ANUAL</b>	<b>100,820</b>	<b>142,280</b>	<b>194,230</b>	<b>242,580</b>	<b>299,130</b>	<b>382,470</b>	<b>502,130</b>	<b>621,950</b>	<b>680,60</b>	<b>786,340</b>	<b>826,370</b>	<b>912,510</b>

\* A partir del mes de octubre de 1991 entró a regir como Tasa Oficial el promedio mensual de la Representativa del Mercado.

Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia Financiera.

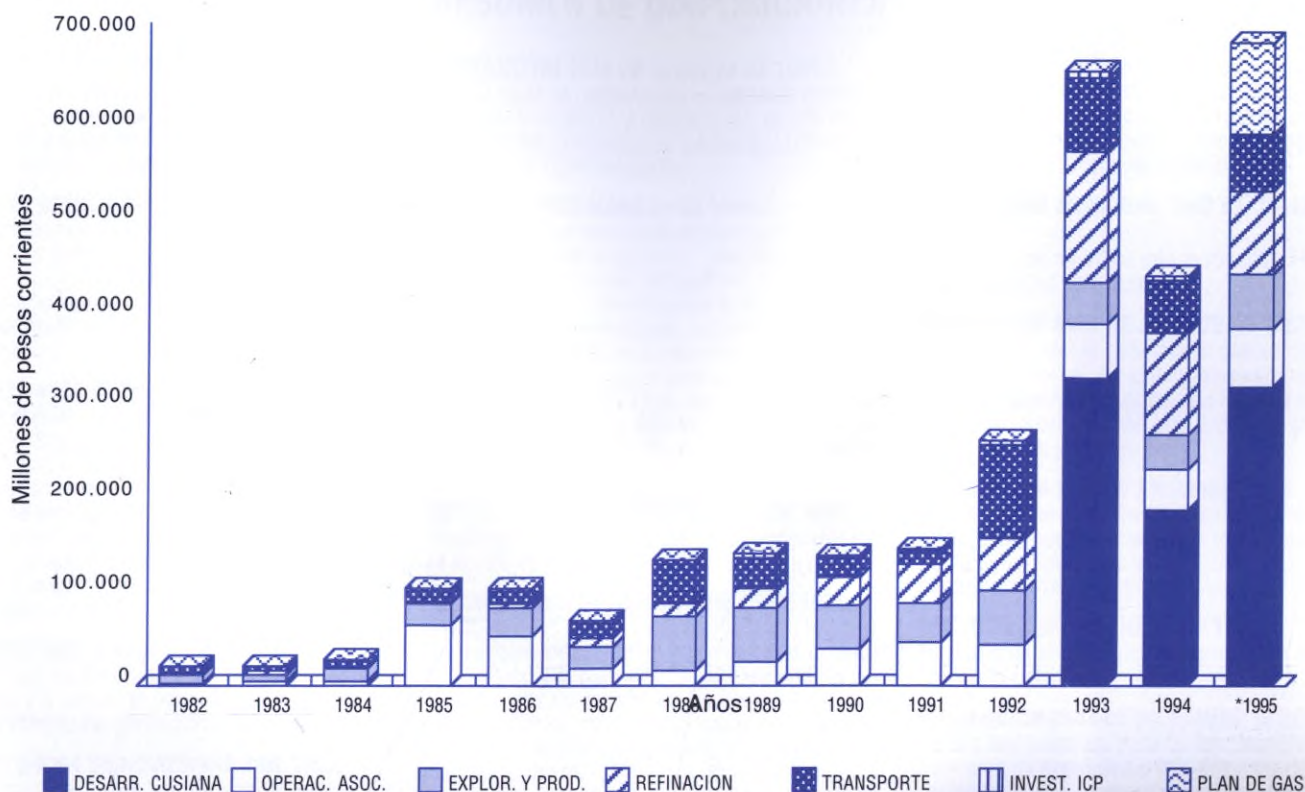
## TRANSFERENCIAS AL ESTADO



	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>REGALIAS</b>	5.773	8.660	17.799	40.404	54.251	108.433	196.777	179.040	217.665	259.164	287.270	449.552
<b>PAGO DE IMPUESTOS</b>												
Impuesto de Renta	0	0	614	25.208	21.344	31.803	38.504	102.490	58.755	38.201	73.101	38.593
Impuesto de importación	0	11.240	3.948	7.228	12.975	17.547	24.700	29.751	22.057	23.414	14.571	15.800
Impuesto de producción								22.107	20.798	51.545	63.864	101.593
Otros					1.152	2.509	3.894	5.083	6.811	11.446	16.355	19.492
<b>TOTAL IMPUESTOS</b>	<b>0</b>	<b>11.240</b>	<b>4.562</b>	<b>32.436</b>	<b>35.471</b>	<b>51.859</b>	<b>67.098</b>	<b>159.431</b>	<b>108.421</b>	<b>124.605</b>	<b>167.890</b>	<b>175.479</b>
<b>PAGO DE DIVIDENDOS</b>												
Minobras - P.N.R					10.207	16.209	21.237	22.700		30.549		
OTROS(FEN-TRENES)							39.428	31.328				
Gobierno Central								35.972	90.000	110.000	139.000	194.000
<b>TOTAL DIVIDENDOS</b>					<b>10.207</b>	<b>16.209</b>	<b>60.665</b>	<b>90.000</b>	<b>90.000</b>	<b>140.549</b>	<b>139.000</b>	<b>194.000</b>
<b>SUBSIDIOS Y APORTES</b>												
Importación gasolina	5.173	17.800	6.034	12.133	24.299	40.994	87.641	84.899	71.244	42.522	18.603	64.934
Cocinol	1.965	2.183	3.563	5.664	6.908	9.556	15.546	15.382	12.239	7.198	1.629	1.560
JP vuelos nales.	439	583	128	2.194	2.533	2.805	12.934	9.591	548			
Gas natural Guajira	2.510	7.416	3.786	2.815	2.636	2.049	1.223	2.072	0			
Transporte comb.	227	350	345	454	618	664	656	650	212	374	540	1.091
Electrificadoras	6.040	6.235	6.956	8.545	11.195	13.249	19.422	25.300	29.888	33.972	29.240	27.208
Resurgir			5.050	5.500	5.500	0	2.300					
<b>TOTAL SUBSIDIOS Y APORTES</b>	<b>16.354</b>	<b>34.567</b>	<b>25.862</b>	<b>37.305</b>	<b>53.689</b>	<b>69.317</b>	<b>139.722</b>	<b>137.894</b>	<b>114.131</b>	<b>84.065</b>	<b>50.012</b>	<b>94.793</b>
<b>TRANSFERENCIAS</b>												
Impuesto de Ventas	6.889	7.936	8.841	10.593	14.760	17.107	25.122	46.245	59.954	91.317	116.210	132.879
Impuesto Vial	31.060	38.081	46.745	49.988	79.141	104.303	141.271	191.027	268.565	322.020	411.065	472.069
Imp. Descentral.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37.147	77.123	107.571
Imp. consumo gasolina	153	336	521	361	446	613	923	1.248	1.506	1.963	2.414	2.746
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	<b>38.102</b>	<b>46.353</b>	<b>56.107</b>	<b>60.942</b>	<b>94.347</b>	<b>122.023</b>	<b>167.316</b>	<b>238.520</b>	<b>330.025</b>	<b>452.447</b>	<b>606.812</b>	<b>715.264</b>
<b>GRAN TOTAL</b>	<b>60.229</b>	<b>100.820</b>	<b>104.330</b>	<b>171.087</b>	<b>247.965</b>	<b>367.841</b>	<b>631.578</b>	<b>804.885</b>	<b>860.242</b>	<b>1.060.829</b>	<b>1.250.985</b>	<b>1.629.088</b>

Fuente: Ecopetrol. Vicepresidencia Financiera.

### INVERSIONES ECOPETROL 1995



AÑO	DESARROLLO CUSIANA	OPERACION ASOCIADA	EXPLORAC. Y PROD.	REFINACION	TRANSPORTE	INVESTIGACION ICP	PLAN DE GAS	OTROS	TOTAL
1982		2.041	8.656	3.918	6.815			92	21.522
1983		3.805	8.131	3.311	6.813			224	22.284
1984		4.842	13.327	3.064	7.248			142	28.623
1985		65.611	22.484	3.366	13.495			1.217	106.173
1986		53.634	29.112	6.261	16.391	115		1.011	106.524
1987		18.154	24.176	9.861	17.688	167		1.327	71.373
1988		16.707	57.033	13.998	45.409	1.065		3.608	137.820
1989		24.759	57.874	22.165	33.518	2.632		2.606	143.554
1990		39.371	46.661	30.986	20.624	2.819		1.930	142.391
1991		47.334	41.813	40.483	15.363	2.310		3.155	150.458
1992		44.867	58.136	54.550	100.924	5.110		71.304	334.891
1993	332.063	59.195	43.455	138.914	80.130	5.876		10.281	669.914
1994	188.905	43.262	38.549	109.528	57.542	4.264		11.449	453.498
1995	322.904	63.296	57.792	88.982	56.875	2.131	99.073	35.776	726.829

\*Esta ejecución es causación contable y no incluye pendientes de pago a 31 de diciembre -95. preliminar.  
Fuente: Ecopetrol, Vicepresidencia financiera.

## LEGISLACION PETROLERA COLOMBIANA

### RESUMEN DE DISPOSICIONES

#### LEY 165 DE DICIEMBRE 27 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 0030 DE ENERO 9 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.

#### 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 1886 DE JUNIO 18 DE 1954.

Por el cual se dictan algunas disposiciones referentes a la industria del petróleo. Referente al procedimiento de servidumbres petroleras.

#### DECRETO 0284 DE NOVIEMBRE 7 DE 1957.

Por el cual se dictan normas sobre salarios y prestaciones de los trabajadores de contratistas a precio fijo, en las empresas de petróleo.

#### DECRETO 3211 DE 1959.

Declara a ECOPETROL, 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.

#### RESOLUCION MINMINAS 0580 DE MAYO 9 DE 1960.

Por la cual se dictan normas sobre seguridad en la industria y el comercio de los gases líquidos del petróleo, GLP.

#### LEY 10 DE MARZO 16 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 JUNIO 20 DE 1961.

Por el cual se reglamenta la Ley 10 de 16 de marzo de 1961.

#### DECRETO 1659 DE JULIO 11 DE 1964.

Determina las exenciones aduaneras a la industria de hidrocarburos.

#### DECRETO 2657 DE OCTUBRE 26 DE 1964.

Por el cual se reglamenta la Refinación de Petróleos y se crea un Comité.

#### RESOLUCION 0904 DE JUNIO 24 DE 1965.

Por la cual se reglamenta el almacenamiento, manejo, transporte y distribución de los gases líquidos del petróleo y se adiciona y reforma la Resolución 0580 de 1960.

#### LEY 20 DE DICIEMBRE 22 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 aportaría a ECOPETROL para que la explore, explote y administre directamente o en asociación con el capital público, privado, nacional o extranjero.

#### DECRETO 0797 DE SEPTIEMBRE 15 DE 1971.

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

#### DECRETO 1895 DE SEPTIEMBRE 15 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 1246 DE JUNIO 28 DE 1974.

Por el cual se adoptan normas sobre participaciones en materia de hidrocarburos.

#### DECRETO 2310 DE OCTUBRE 28 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 la explotación, estará a cargo de ECOPETROL, 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.

#### 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 0058 DE MAYO 21 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 MINMINAS 1592 DE JULIO 19 DE 1983.

Por la cual se modifica una resolución. Referente a la libertad de precios.

#### RESOLUCION 0061 DE JULIO 22 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 exploración que conduzca al hallazgo de nuevos yacimientos.

#### RESOLUCION 2514 DE DICIEMBRE 2 DE 1984.

Por la cual se adoptan normas sobre el transporte, distribución y comercialización del combustible líquido de uso doméstico, CLD, denominado Cocinol, y se dictan otras disposiciones.

#### LEY 20 DE SEPTIEMBRE 14 DE 1984.

Reglamenta el ejercicio de la profesión de ingenieros de petróleos.

#### RESOLUCION 2543 DE DICIEMBRE 14 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.

#### RESOLUCION 0060 DE ENERO 21 DE 1986.

Modifica la Resolución 050 de/76 y 058/80 de la comisión de precios y del gas natural y autoriza a ECOPETROL 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.

#### RESOLUCION 0517 DE MARZO 17 DE 1987.

Por la cual se adoptan normas complementarias a lo concerniente a la resolución 2514 de diciembre 2 de 1984 y se dictan otras disposiciones.

#### LEY 59 DE DICIEMBRE 30 DE 1987.

Por la cual se autoriza a unas entidades a constituir sociedades o asociaciones. Esta Ley autoriza a las entidades descentralizadas u organismos adscritos o vinculados al Ministerio de Minas y Energía para constituir entre sí o con otras personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras sociedades o asociaciones destinadas a cumplir las actividades comprendidas

#### 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 establecimiento de empresas extranjeras en los diferentes sectores de la economía.

**LEY 26 DE FEBRERO 9 DE 1989.**

Por medio de la cual se adiciona la Ley 39 de 1987 y se dictan otras disposiciones sobre la distribución de combustibles líquidos derivados del petróleo.

**DECRETO 0545 DE MARZO 15 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 obliga a ECOPETROL a entregar avances mensuales a las primeras sobre las participaciones en regalías de cada trimestre.

**DECRETO 0624 DE MARZO 30 DE 1989.**

Expede 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 1994 DE SEPTIEMBRE 4 DE 1989**

Reglamenta el artículo lo., de la Ley 20 de 1989 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. Establece cuándo se reputa descubierto un yacimiento y qué pruebas deben presentarse cuando se pretende explotarlo como propiedad privada.

**RESOLUCION 0009 DE ENERO 16 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 0283 DE ENERO 30 DE 1990**

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

**DECRETO 0501 DE MARZO 2 DE 1990.**

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto 994 de 1966 y el Decreto-Ley 2324 de 1984, se modifica el Decreto 2451 de 1986 y se deroga el Decreto 143 de 1988. Referente a reservas para cargas de importación en buques o naves de bandera nacional, para el caso de exportaciones de carbón o petróleo, obligados a solicitar oferta de servicio a los armadores colombianos.

**DECRETO 644 DE MARZO 23 DE 1990.**

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto Ley 2324 de 1984, se establece el trámite de solicitudes para realizar investigaciones científicas o tecnológicas marinas en los espacios marítimos jurisdiccionales colombianos y se dictan otras disposiciones.

**DECRETO 841 DE ABRIL 20 DE 1990.**

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.

**DECRETO 843 DE ABRIL 20 DE 1990.**

Define que las utilidades de la Empresa Industriales y Comerciales del Estado, son de propiedad de la Nación y consagra la obligación de reportar antes del 31 de marzo de cada año, los estados financieros de cada entidad, a la Dirección General del Presupuesto.

**LEY 07 DE ENERO 16 DE 1991.**

Por la cual se dictan normas generales a las cuales debe sujetarse el Gobierno Nacional para regular el comercio exterior del país, se crea el Ministerio de Comercio Exterior, se determina la composición y funciones del Consejo Superior de Comercio Exterior se crean el Banco de Comercio Exterior y el Fondo de modernización Económica, se confieren unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones.

**LEY 9a. DE ENERO 17 DE 1991.**

Por la cual se dictan normas generales a las que deberá sujetarse el Gobierno Nacional para regular los cambios internacionales y se adoptan medidas complementarias.

**DECRETO 906 DE ABRIL 5 DE 1991.**

Por el cual se reglamenta parcialmente el Decreto-Legislativo 2310 de 1974. Referente a la no aplicación de los escalonamientos en la distribución de la producción establecidos en el D. 2782/89, en las explotaciones costa afuera a profundidades mayores de 150 metros.

**RESOLUCION 007 DE ABRIL 25 DE 1991.**

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

**DECRETO 2519 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.**

Por el cual se reglamentan parcialmente los Decretos 1246 y 2310 de 1974 y la Ley 75 de 1986. Referente a la fórmula matemática para la liquidación de las Regalías del gas natural, similar a la del petróleo consagrada en el D. 545/89.

**RESOLUCION 3-2222 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.**

Por la cual se reglamenta la distribución y comercialización del gas propano, GLP.

**RESOLUCION 3-2228 DE NOVIEMBRE 8 DE 1991.**

Por la cual se modifica la Resolución 2737 de 1989, sobre comercialización y distribución del combustible líquido Doméstico, CLD, Cocinol.

**RESOLUCION 1823 DE NOVIEMBRE 26 DE 1991.**

Por la cual se implanta el Sistema Internacional de Unidades - SI- en todos los sectores de la industria y comercio.

**RESOLUCION 00008 DE MAYO 14 DE 1992.**

El Ministerio de Minas y Energía aprueba el plan general de transporte de Gas Natural, en el territorio colombiano correspondiéndole a la Empresa Colombiana de Petróleos el desarrollo de la red troncal nacional.

**RESOLUCION 3-1513 DE AGOSTO 24 DE 1992.**

El Ministerio de Minas y Energía establece el uso

obligatorio de aditivos detergentes dispersantes en todas las gasolinas que se distribuyan en Colombia. Corresponde tanto a Ecopetrol como a los distribuidores mayoristas dar cumplimiento a esta disposición, para lo cual la Empresa Colombiana de Petróleos queda encargada de ejercer conjuntamente con el Ministerio de Minas y Energía el control de este programa y el análisis de las especificaciones mínimas de calidad.

**DECRETO 2058 DE AGOSTO 30 DE 1991.**

Por el cual se determinan las empresas de servicios de que trata el artículo 16 de la Ley 9a. de 1991.

**RESOLUCION CONPES 51 DE OCTUBRE 22 DE 1991.**

Ajustes al Estatuto de Inversiones Extranjeras.

**RESOLUCION 0013 DE DICIEMBRE 14 DE 1992.**

Por la cual se modifican parcialmente las resoluciones números 050 de 1976 y 058 de 1980 y las resoluciones números 060 y 1770 de 1986 y se toman otras determinaciones. Referente a la compra de petróleo crudo de los asociados para refinación interna a precio internacional F.O.B. puerto colombiano.

**DECRETO-LEY 2119 DE DICIEMBRE 29 DE 1992.**

Por el cual se reestructura el Ministerio de Minas y Energía, el Instituto de Asuntos Nucleares - IAN y Minerales de Colombia S.A. MINERALCO.

**DECRETO 2113 DE 1993.**

Por el cual se modifican y adicionan algunos artículos del Decreto 300 de 1993. Referente al transporte de combustibles líquidos derivados del petróleo.

**RESOLUCION 1187 DE 1993.**

Por la cual autoriza a ECOPETROL, para iniciar gestiones conducentes a la emisión y colocación de título de deuda pública externa en el mercado internacional de capitales, bajo un programa de notas de mediano término, hasta por la suma de US\$500 millones o su equivalente en otras monedas.

**DECRETO 300 DE FEBRERO 15 DE 1993.**

Por el cual se establecen unas obligaciones para los Distribuidores Mayoristas, Distribuidores Minoristas y Transportadores de Combustibles Blancos derivados del Petróleo.

Se establecen las guías en papel de seguridad para el transporte de combustibles líquidos.

**RESOLUCION 3-1702 DE SEPTIEMBRE 14 DE 1993.**

Por la cual se liberan los cupos de gas propano, GLP, se establece la distribución mayorista de gas propano, GLP, y se dictan otras disposiciones en relación con esta nueva actividad de comercialización.

**LEY 97 DE DICIEMBRE 17 DE 1993.**

Por la cual se interpreta con autoridad la Ley 20 de 1969 y se dictan otras disposiciones.

**LEY 99 DE DICIEMBRE 22 DE 1993.**

Por la cual se crea el Ministerio del Medio Ambiente, se reordena el Sector Público encargado de la Gestión y Conservación del Medio Ambiente y los Recursos Naturales Renovables, se organiza el Sistema Nacional Ambiental, SINA y se dictan otras disposiciones.



**DECRETO 2348 DE NOVIEMBRE 25 DE 1993.**

Por el cual se adoptan procedimientos para el establecimiento de políticas y reformas al régimen de inversión de capitales del exterior en el país y de las inversiones colombianas en el exterior.

**RESOLUCION 3-2512 DE DICIEMBRE 27 DE 1993.**

Por la cual se determinan los productos derivados del petróleo cuyos precios se someten a control del Gobierno.

**DECRETO 2719 DE DICIEMBRE 31 DE 1993.**

Por el cual se reglamenta el artículo 10. del Decreto-Ley 284 de 1957 y se dictan otras disposiciones. Referente a las labores propias y esenciales de la industria del petróleo.

**RESOLUCION 9-035 DE FEBRERO 18 DE 1994.**

Por la cual se fijan las tarifas de transporte por los oleoductos de propiedad de Ecopetrol. Se redujeron las tarifas de transporte por oleoducto, aunque rigieron hasta el 31 de diciembre de 1994 se reajustan automáticamente con el factor de corrección «F» de la Res. 058/80.

**RESOLUCION 7-0001 DE MARZO 23 DE 1994.**

Por el cual se adopta el procedimiento para fijar los precios de exportación del petróleo crudo, para efectos fiscales. Referente a el precio del petróleo crudo para efectos fiscales, corresponderá al promedio anual del precio internacional del crudo, en términos FOB, puerto colombiano de exportación.

**DECRETO 704 DE ABRIL 4 DE 1994.**

Por el cual se crea la Comisión Petroquímica Colombiana. Adscrita al Ministerio de Desarrollo.

**DECRETO 1082 DE MAYO 28 DE 1994.**

Por el cual se reglamentan parcialmente las Leyes 14 de 1983, 3a. de 1986 y 6a. de 1992 y se dictan otras disposiciones. Procedimiento para la importación de combustibles derivados del petróleo.

**DECRETO 1209 DE JUNIO 15 DE 1994.**

Por el cual se aprueba una reforma de los estatutos de la Empresa Colombiana de Petróleos y se dictan otras disposiciones.

**LEY 141 DE JUNIO 28 DE 1994.**

Por la cual se crean el Fondo Nacional de Regalías, la Comisión Nacional de Regalías, se regula el derecho del Estado a percibir regalías por la explotación de recursos naturales no renovables, se establecen las reglas para su liquidación y distribución y se dictan otras disposiciones.

**LEY 142 DE JULIO 11 DE 1994.**

Por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones. Se refiere al tema de transporte y distribución del gas domiciliario.

**RESOLUCION 8-1796 DE OCTUBRE 13 DE 1994.**

Por la cual se conforma el Consejo Ambiental del Sector Energético CAME.

**RESOLUCION 8-2104 DE NOVIEMBRE 2 DE 1994.**

Asigna a ECOPEPETROL el recaudo de las regalías y compensaciones monetarias generadas por la explotación de hidrocarburos exceptuando las de la explotación del gas que se produzca bajo contratos de concesión. A su vez ECOPEPETROL

deberá transferir las participaciones a las entidades beneficiarias en los diez días siguientes el recibo de la liquidación respectiva.

**RESOLUCION 8-2336 DE NOVIEMBRE 23 DE 1994.**

Por la cual se reglamenta el artículo 49 del Decreto número 1895 de 1973. Referente a que Ecopetrol a través del Instituto Colombiano del Petróleo I.C.P. será la encargada de preservar las muestras de zanja de corazones provenientes de la perforación de pozos estratigráficos, exploratorios y de desarrollo.

**RESOLUCION 8-2588 DE DICIEMBRE 30 DE 1994.**

Por la cual se delegan unas funciones. Mediante esta resolución se delegó en las alcaldías Municipales, Distritales o Metropolitanas, dentro del territorio de su jurisdicción todos los trámites referentes a los distribuidores minoristas para la construcción y funcionamiento de estaciones de servicio; verificación de la calibración y funcionamiento de los surtidores de combustibles; con la finalidad de descentralizar.

**DECRETO 1584/94.**

Por lo cual se reglamenta la clasificación y calificación en el Registro de Proponentes y se dictan otras disposiciones.

**Ley 152 DE/94.**

Desarrolla el título 12 de la Constitución Política definiendo los procedimientos y mecanismos para la elaboración, aprobación, ejecución, seguimiento, evaluación y control de los Planes de Desarrollo que elabore la Nación, las Entidades Territoriales y los organismos Públicos de todo orden.

**DECRETO 28 DE ENERO 10 DE 1995.**

Por el cual se reglamenta parcialmente la Ley 143 de 1994 en lo concerniente a la organización y el funcionamiento de la Unidad de Planeación Energética.

**DECRETO 30 DE ENERO 10 DE 1995.**

Por el cual se desarrolla la estructura interna de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, como Unidad Administrativa especial del Ministerio de Minas y Energía.

**DECRETO 276 DE FEBRERO 8 DE 1995.**

Por el cual se conforma la Comisión Revisora de la Legislación Ambiental.

**RESOLUCION 8-0412 DE MARZO 13 DE 1995.**

Minminas con el fin de efectuar la liquidación de las regalías ordenó a todo explotador de hidrocarburos de propiedad del estado poner a disposición de esta cartera, en los 10 primeros días de cada mes la cifra exacta de los volúmenes de producción del mes anterior.

**RESOLUCION 8-0485 DE MARZO 22 DE 1995.**

Por el cual se determina la jurisdicción de las zonas de Hidrocarburos.

**RESOLUCION 8-0912 DE MAYO 5 DE 1995.**

Por la cual se fijan las bases para la determinación del precio básico para liquidar las regalías de Gas Natural para 1995 de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 141 de junio 28 de 1994 y la Resolución 8-2104 de Noviembre 2 de 1994.

**RESOLUCION 8-0913 DE MAYO 5 DE 1995.**

Por la cual se fijan las bases para efectos de la

determinación del precio de hidrocarburos para la liquidación de las regalías, de acuerdo con lo estipulado en la Ley 141 de 1994 y en la Resolución No. 8-2104 de Noviembre 2 de 1994.

**RESOLUCION 017 DE JUNIO 13 DE 1995.**

Por la cual se establecen definiciones generales sobre el servicio de transporte y gas combustible por redes, se definen la metodología y los cargos por uso del sistema de transporte del interior, se adoptan los procedimientos para regular el uso del sistema de transporte del Centro y se dictan otras disposiciones.

**RESOLUCION 018 DE JUNIO 22 DE 1995.**

Por la cual se dictan normas de carácter general sobre el servicio público de gas combustible por red.

**RESOLUCION 021 DE JULIO 4 DE 1995.**

Por la cual se fijan las condiciones para la participación de ECOPEPETROL en las empresas de transporte y distribución de gas combustible.

**RESOLUCION 8-1626 DE JULIO 13 DE 1995.**

Por la cual se reglamenta lo relativo a la garantía única de los Contratos de Areas exclusivas.

**LEY 209 DE AGOSTO 30 DE 1995.**

Mediante la cual se crea y reglamenta el funcionamiento del Fondo de Ahorro y Estabilización Petrolera. Conocido comúnmente como el FEP.

**RESOLUCION 040 DE OCTUBRE 23 DE 1995.**

Por la cual se regula el procedimiento para la determinación tarifaria y su régimen de transición a las empresas comercializadoras y distribuidoras de gas combustible por redes.

**RESOLUCION 039 DE OCTUBRE 23 DE 1995.**

Por la cual se regula la actividad de comercialización y de distribución de gas combustible por redes a pequeños consumidores.

**RESOLUCION 040 DE OCTUBRE 23 DE 1995.**

Por la cual se regula el procedimiento para la determinación tarifaria y su régimen de transición a las empresas comercializadoras y distribuidoras de gas combustible por redes.

**RESOLUCION 041 DE OCTUBRE 23 DE 1995.**

Por la cual se adicionan y aclaran las resoluciones 18 y 19 del 22 de junio de 1995 sobre el servicio público de gas combustible por red.

**LEY 223 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.**

Por la cual se expiden normas sobre racionalización tributaria y se dictan otras disposiciones. Modifica la Ley 6a. de 1992, conocida comúnmente como la reforma tributaria.

**LEY 224 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.**

Por la cual se decreta el presupuesto de rentas y recursos de capital y ley de apropiaciones para la vigencia fiscal del 1o. de enero al 31 de diciembre de 1996.

**LEY 226 DE DICIEMBRE 20 DE 1995.**

Por la cual se desarrolla el Artículo 60 de la Constitución Política en cuanto a la enajenación de la propiedad accionaria estatal, se toman medidas para su democratización y se dictan otras disposiciones.

n o t a s



Two columns of horizontal lines for writing notes.

Ministerio de Minas y Energía  
BIBLIOTECA

Coordinación  
Dirección de Planeación Corporativa  
Mayo de 1996



